Общество с ограниченной ответственностью
«Экологические системы»
р/сч 40702810769000001285 в Ульяновском отделении № 8588 ПАО СБЕРБАНК г. Ульяновск
к/сч 30101810000000000602 БИК 047308602
ИНН/КПП 7325110665 / 732501001
Свидетельство №СРО 191-05-06-16001 от 13.05.2016г

ООО «Проектирование»

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
в составе проектной документации:

Производство листового стекла линия 1 АО «Салаватстекло»

по адресу:
453253, Республика Башкортостан, гор. Салават, ул. Индустриальная, 18

Материалы оценки воздействия
на окружающую среду

673/26-ОВОС3

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2026

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Общество с ограниченной ответственностью
«Экологические системы»
р/сч 40702810769000001285 в Ульяновском отделении № 8588 ПАО СБЕРБАНК г. Ульяновск
к/сч 30101810000000000602 БИК 047308602
ИНН/КПП 7325110665 / 732501001
Свидетельство №СРО 191-05-06-16001 от 13.05.2016г

ООО «Проектирование»

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
в составе проектной документации:

Производство листового стекла линия 1 АО «Салаватстекло»

по адресу:
453253, Республика Башкортостан, гор. Салават, ул. Индустриальная, 18

Материалы оценки воздействия
на окружающую среду

673/26-ОВОС3

Директор Л.М. Левитас

2026

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание
673/26-ОВОС1	Содержание	2
	ВВЕДЕНИЕ	4
	1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ	6
	1.1. Цель реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
	1.2. Описание планируемой хозяйственной и иной деятельности	6
	1.2.1. Описание технических решений с указанием технических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	6
	1.2.2. Сведения о потребности в сырьевых ресурсах, топливе, газе, воде, электрической энергии и источниках их поступления	9
	1.2.3. Данные о планируемой мощности планируемой деятельности, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)	9
	1.2.4. Сведения об использовании сырья и отходов производства	10
	1.2.5. Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	11
	1.2.6. Сведения о земельных участках, категории земель, на которых планируется реализация деятельности;	12
	1.2.7. Технико-экономические показатели планируемых к строительству, реконструкции объектов капитального строительства с учетом площади застройки, общей площади, строительного объема (в том числе подземной части), количества этажей (в том числе подземных)	13
	1.3. Описание технологических решений с указанием технологических параметров и их значений, характеризующих планируемую деятельность	14
	1.3.1. Характеристика принятой технологической схемы производства в целом, показатели, характеристика и параметры технологических процессов и оборудования, данные о трудоемкости изготовления продукции	14
	1.3.2. Описание потребности в сырье, ресурсах для технологических нужд и источников их поступления	19
	1.3.3. Описание параметров и качественных характеристик продукции	23
	1.4. Альтернативные варианты реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	24
	2. АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ В ПРЕДЕЛАХ НАМЕЧЕННЫХ УЧАСТКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ, НА КОТОРЫЕ МОЖЕТ ОКАЗАТЬ ВОЗДЕЙСТВИЕ ПЛАНИРУЕМАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ И ИНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	25
	2.1. Состояние окружающей среды, в том числе компонентов природной среды, природных, природно-антропогенных и антропогенных объектов	25
	2.2. Физико-географические, природно-климатические, геологические и	26

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
ГИП		Сидоров Е.Г.			09.2026
Разработал		Сидоров Е.Г.			09.2026

650/25-ОВОС-С

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П	1	

ООО «Экологические системы»

	гидрогеологические, гидрографические, почвенные условия	
	2.3. Социально-экономическая ситуация в районе реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	30
	2.4. Имеющиеся прямые, косвенные и иные воздействия на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды, природные, природно-антропогенные, антропогенные объекты и характеристика указанных воздействий	30
	2.5. Наличие территорий и (или) акваторий или зон с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе особо охраняемых природных территорий и их охранных зон, центральной экологической зоны Байкальской природной территории, прибрежных защитных полос, водоохранных зон водных объектов или их частей, водно-болотных угодий международного значения, зон с особыми условиями использования территорий	31
	3. Выявление возможных прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду	35
	4. Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, социальных и экономических факторов, а также оценку достоверности прогнозируемых последствий планируемой хозяйственной и иной деятельности	51
	5. Определение мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду, оценку их эффективности и возможности реализации	80
	6. Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий	91
	7. Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований	92
	8. Разработка предложений по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды с учетом этапов подготовки и реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	93
	9. Выявление неопределенностей в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработку по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектного анализа) реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности	99
	10. Материалы общественных обсуждений	100
	11. Результаты оценки воздействия на окружающую среду	101
	Список используемой литературы	102
	Графические приложения	103

Согласованно

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	Лист 1. Ситуационный план	104
	Лист 2. Карта-схема источников выбросов при строительстве	145
	Лист 3. Карта-схема источников выбросов при эксплуатации	146
	Лист 4. Карта-схема источников шума при строительстве	147
	Лист 5. Карта-схема источников шума при эксплуатации	149
	Приложения	
	Приложение 1. Техническое задание на проведение ОВОС	
	Приложение 2. Правоустанавливающие документы на земельные участки	
	Приложение 3. Градостроительный план земельного участка	
	Приложение 4. Выписка из реестра объектов НВОС	
	Приложение 5. Решение об установлении СЗЗ от 2024 г.	
	Приложение 6. Справки о климате и о фоновых концентрациях	
	Приложение 7. Параметры существующих ИЗА АО «Салаватстекло»	
	Приложение 8. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве объекта	
	Приложение 9. Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период строительства объекта	
	Приложение 10. Нормативы допустимых выбросов при строительстве	
	Приложение 11. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации объекта	
673/26-ОВОС2	Приложение 12. Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации объекта	
673/26-ОВОС3	Приложение 13. Нормативы допустимых выбросов при эксплуатации	
	Приложение 14. Шумовые характеристики строительной техники	
	Приложение 15. Расчет шума в период строительства объекта	
	Приложение 16. Шумовые характеристики оборудования, задание на оборудование	
	Приложение 17. Расчет шума в период эксплуатации объекта	
	Приложение 18. Образование отходов в период эксплуатации объекта	
	Приложение 19. Образование отходов в период строительства объекта	
	Приложение 20. Лицензии и письма об обращении с отходами	
	Приложение 21. Документация на новое оборудование	
	Приложение 22. Договоры инженерного обеспечения	
	Приложение 23. Выписка из реестра СРО	
	Приложение 24. Протокол общественных слушаний	
	Приложение 25. Выданные задания для расчётов	
	Приложение 26. Программа ПЭК АО «Салаватстекло»	

Согласованно

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Приложение 13. Нормативы допустимых выбросов при эксплуатации

АО «Салаватстекло»

наименование объекта ОНВ,

ПО **1. Основное производство**

наименование обособленного подразделения,

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0101. диАлюминий триоксид/в пересчете на алюминий/																										
1	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
2		0227	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
3		0268	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв
4		0269	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв	0,0000478	0,0002320	пдв
5		0271	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
6		0272	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
7		0273	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
8		0274	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
9		0275	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
10		0276	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв	2,94e-6	0,0000051	пдв
11		6275	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв	2,96e-6	3,74e-7	пдв
12		6276	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв	0,0000059	3,76e-7	пдв
13		6277	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв
14		6295	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв	0,0000053	2,76e-6	пдв
15		6296	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв	4,61e-7	9,76e-8	пдв
16		6301	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв	0,0006120	0,0003154	пдв
17	**Всего по ЗВ**		**0,0007462**	**0,0008239**	**пдв**	**0,0007462**	**0,0008239**	**пдв**	**0,0007462**	**0,0008239**	пдв	**0,0007462**	**0,0008239**	пдв	**0,0007462**	**0,0008239**	пдв	**0,0007462**	**0,0008239**	**пдв**	**0,0007462**	**0,0008239**	**пдв**	**0,0007462**	**0,0008239**	**пдв**
0122. Железо трихлорид/в пересчете на железо/(Железо(III) хлорид; железо перхлорид; железо хлорное)																										
18	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв	0,0001820	0,0039150	пдв
19		0198	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв	0,0000107	0,0003300	пдв
20		0207	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв	0,0000040	0,0001230	пдв
21		0208	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв	0,0000074	0,0002270	пдв
22		0330	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв	0,0001420	0,0031180	пдв
23	**Всего по ЗВ**		**0,0003461**	**0,0077130**	**пдв**	**0,0003461**	**0,0077130**	**пдв**	**0,0003461**	**0,0077130**	пдв	**0,0003461**	**0,0077130**	пдв	**0,0003461**	**0,0077130**	пдв	**0,0003461**	**0,0077130**	**пдв**	**0,0003461**	**0,0077130**	**пдв**	**0,0003461**	**0,0077130**	**пдв**
0123. диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)																										
24	08. ПСБиС	0073	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв	0,0002626	0,0000570	пдв
25	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв
26		0227	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв	0,0051847	0,0018830	пдв
27	08. ПСБиС	0234	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв
28		0235	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв	0,0112500	0,5969380	пдв
29	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0268	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв
30		0269	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв	0,0127385	0,0077980	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
31		0271	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ
32		0272	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ
33		0273	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ
34		0274	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ
35		0275	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ
36		0276	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ	0,0051847	0,0018830	ПДВ
37		0305	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
38		0324	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ
39		0325	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ	0,0112500	0,5969380	ПДВ
40		0393	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
41		0394	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
42		0395	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
43		0396	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
44	08. ПСБиС	0397	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
45		0398	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
46		0399	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
47		0400	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
48		0401	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
49		0402	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
50		0403	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
51		0404	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
52		0405	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ	0,0032143	0,1705540	ПДВ
53		6058	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ	0,0014769	0,0035450	ПДВ
54		6071	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ	0,0014769	0,0029540	ПДВ
55		6275	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ	2,96e-9	3,74e-10	ПДВ
56	01. Производство листового стекла (ПЛС)	6276	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ	5,92e-9	3,75e-10	ПДВ
57		6277	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ
58		6295	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ	5,32e-9	2,74e-9	ПДВ
59		6296	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ	4,61e-10	9,76e-11	ПДВ
60		6301	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ	0,0000612	0,0000315	ПДВ
61	**Всего по ЗВ**		**0,1602324**	**4,8127555**	**ПДВ**	**0,1602324**	**4,8127555**	**ПДВ**	**0,1602324**	**4,8127555**	ПДВ	**0,1602324**	**4,8127555**	ПДВ	**0,1602324**	**4,8127555**	ПДВ	**0,1602324**	**4,8127555**	**ПДВ**	**0,1602324**	**4,8127555**	**ПДВ**	**0,1602324**	**4,8127555**	**ПДВ**
0128. Кальций оксид (Кальций окись)																										
62		6275	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ	0,0081972	0,0010416	ПДВ
63		6276	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ	0,0163944	0,0010416	ПДВ
64	01. Производство листового стекла (ПЛС)	6277	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ
65		6295	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ	0,0147550	0,0076032	ПДВ
66		6296	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ	0,0012810	0,0002710	ПДВ
67		6301	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ	0,0053244	0,0027436	ПДВ
68	**Всего по ЗВ**		**0,0472330**	**0,0129720**	**ПДВ**	**0,0472330**	**0,0129720**	**ПДВ**	**0,0472330**	**0,0129720**	ПДВ	**0,0472330**	**0,0129720**	ПДВ	**0,0472330**	**0,0129720**	ПДВ	**0,0472330**	**0,0129720**	**ПДВ**	**0,0472330**	**0,0129720**	**ПДВ**	**0,0472330**	**0,0129720**	**ПДВ**
0133. Кадмий оксид/в пересчете на кадмий/																										
69	08. ПСБиС	0069	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ	0,0000054	0,0000354	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
70		0326	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв	0,0000106	0,0000702	пдв
71		0327	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв	8,80e-7	0,0000060	пдв
72	**Всего по ЗВ**		**0,0000169**	**0,0001116**	**пдв**	**0,0000169**	**0,0001116**	**пдв**	**0,0000169**	**0,0001116**	пдв	**0,0000169**	**0,0001116**	пдв	**0,0000169**	**0,0001116**	пдв	**0,0000169**	**0,0001116**	**пдв**	**0,0000169**	**0,0001116**	**пдв**	**0,0000169**	**0,0001116**	**пдв**
0138. Магний оксид (Окись магния)																										
73	01. Производство листового стекла (ПЛС)	6275	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв	0,0002951	0,0000375	пдв
74		6276	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв	0,0005902	0,0000375	пдв
75		6277	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв
76		6295	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв	0,0005312	0,0002738	пдв
77		6296	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв	0,0000461	0,0000098	пдв
78		6301	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв	0,0022032	0,0011353	пдв
79	**Всего по ЗВ**		**0,0037119**	**0,0015037**	**пдв**	**0,0037119**	**0,0015037**	**пдв**	**0,0037119**	**0,0015037**	пдв	**0,0037119**	**0,0015037**	пдв	**0,0037119**	**0,0015037**	пдв	**0,0037119**	**0,0015037**	**пдв**	**0,0037119**	**0,0015037**	**пдв**	**0,0037119**	**0,0015037**	**пдв**
0143. Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/																										
80	08. ПСБиС	0073	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв	0,0000206	0,0000044	пдв
81		0111	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв	0,0000350	0,0002510	пдв
82	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
83		0227	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
84		0268	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв
85		0269	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв	0,0000579	0,0000700	пдв
86		0271	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
87		0272	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
88		0273	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
89		0274	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
90		0275	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
91		0276	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв	0,0000145	0,0000350	пдв
92		6058	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв	0,0001158	0,0002780	пдв
93		6071	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв	0,0001158	0,0002320	пдв
94	**Всего по ЗВ**		**0,0005190**	**0,0011854**	**пдв**	**0,0005190**	**0,0011854**	**пдв**	**0,0005190**	**0,0011854**	пдв	**0,0005190**	**0,0011854**	пдв	**0,0005190**	**0,0011854**	пдв	**0,0005190**	**0,0011854**	**пдв**	**0,0005190**	**0,0011854**	**пдв**	**0,0005190**	**0,0011854**	**пдв**
0150. Натрий гидроксид (Натр едкий)																										
95	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв	0,0006286	0,0136250	пдв
96		0198	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв	0,0000517	0,0015210	пдв
97		0206	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв	0,0000343	0,0009860	пдв
98		0207	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв	0,0000250	0,0007760	пдв
99		0208	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв	0,0000385	0,0011430	пдв
100		0330	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв	0,0007885	0,0172400	пдв
101	**Всего по ЗВ**		**0,0015666**	**0,0352910**	**пдв**	**0,0015666**	**0,0352910**	**пдв**	**0,0015666**	**0,0352910**	пдв	**0,0015666**	**0,0352910**	пдв	**0,0015666**	**0,0352910**	пдв	**0,0015666**	**0,0352910**	**пдв**	**0,0015666**	**0,0352910**	**пдв**	**0,0015666**	**0,0352910**	**пдв**
0152. Натрий хлорид																										
102	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв	0,0003970	0,0086710	пдв
103		0253	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв
104		0254	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв
105		0255	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв
106		0256	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
107		0257	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв
108		0258	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв
109		0259	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв	0,0000033	0,0001040	пдв
110		0330	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв	0,0004100	0,0080300	пдв
111		6281	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв	0,0000510	0,0009720	пдв
112	**Всего по ЗВ**		**0,0008811**	**0,0184010**	**пдв**	**0,0008811**	**0,0184010**	**пдв**	**0,0008811**	**0,0184010**	пдв	**0,0008811**	**0,0184010**	пдв	**0,0008811**	**0,0184010**	пдв	**0,0008811**	**0,0184010**	**пдв**	**0,0008811**	**0,0184010**	**пдв**	**0,0008811**	**0,0184010**	**пдв**
0155. диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)																										
113	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0220	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв	0,0001129	0,0000006	пдв
114		0221	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв	0,0001087	5,79e-7	пдв
115		0222	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв	0,0003304	1,76e-6	пдв
116		0223	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв	0,0001698	0,0000009	пдв
117		0224	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв	0,0001213	6,31e-7	пдв
118		0246	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
119		0247	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
120		0248	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
121		0249	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
122		0250	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
123		0251	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
124		0252	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв	0,0000021	0,0000670	пдв
125		0322	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв	0,0001032	0,0200190	пдв
126		6003	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв	0,1372240	2,5459200	пдв
127		6142	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв	0,5950030	11,037620	пдв
128	10. Производство силикатов (ПС)	6206	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв	0,0830093	1,5398715	пдв
129		6208	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв	0,0116906	0,2165214	пдв
130	01. Производство листового стекла (ПЛС)	6257	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв	0,0421133	0,7812290	пдв
131		6274	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв	0,0006860	0,0127300	пдв
132	**Всего по ЗВ**		**0,8706873**	**16,154384**	**пдв**	**0,8706873**	**16,154384**	**пдв**	**0,8706873**	**16,154384**	пдв	**0,8706873**	**16,154384**	пдв	**0,8706873**	**16,154384**	пдв	**0,8706873**	**16,154384**	**пдв**	**0,8706873**	**16,154384**	**пдв**	**0,8706873**	**16,154384**	**пдв**
0158. диНатрий сульфат (Натрий сернокислый; динатриевая соль серной кислоты; динатрий сернокислый)																										
133	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0220	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв	0,0000182	9,57e-8	пдв
134		0221	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв	0,0000156	8,37e-8	пдв
135		0222	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв	0,0000506	2,67e-7	пдв
136		0223	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв	0,0000281	1,51e-7	пдв
137		0224	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв	0,0000191	1,02e-7	пдв
138		0246	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
139		0247	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
140		0248	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
141		0249	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
142		0250	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
143		0251	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
144		0252	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв	5,37e-8	0,0000017	пдв
145		0322	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв	0,0003310	0,0068550	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
146		6008	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв	0,0717778	1,3316000	пдв
147	**Всего по ЗВ**		**0,0722408**	**1,3384676**	**пдв**	**0,0722408**	**1,3384676**	**пдв**	**0,0722408**	**1,3384676**	пдв	**0,0722408**	**1,3384676**	пдв	**0,0722408**	**1,3384676**	пдв	**0,0722408**	**1,3384676**	**пдв**	**0,0722408**	**1,3384676**	**пдв**	**0,0722408**	**1,3384676**	**пдв**
0168. Олово оксид/в пересчете на олово/ (Олово монооксид; олово закись)																										
148	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
149		0227	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
150		0271	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
151		0272	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
152		0273	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
153		0274	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
154		0275	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
155		0276	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв	0,0006397	0,0201730	пдв
156		0413	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв
157		0414	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв
158		0415	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв
159		0416	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв	0,0018155	0,0572516	пдв
160	**Всего по ЗВ**		**0,0123796**	**0,3903904**	**пдв**	**0,0123796**	**0,3903904**	**пдв**	**0,0123796**	**0,3903904**	пдв	**0,0123796**	**0,3903904**	пдв	**0,0123796**	**0,3903904**	пдв	**0,0123796**	**0,3903904**	**пдв**	**0,0123796**	**0,3903904**	**пдв**	**0,0123796**	**0,3903904**	**пдв**
0171. Олово дихлорид/в пересчете на олово/ (Олово хлористое)																										
161	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв	0,0011910	0,0255160	пдв
162		0198	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв	0,0000965	0,0029330	пдв
163		0207	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв	0,0000330	0,0010150	пдв
164		0208	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв	0,0000519	0,0016000	пдв
165		0330	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв	0,0009462	0,0210190	пдв
166		0331	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв	0,0001690	0,0036090	пдв
167	**Всего по ЗВ**		**0,0024876**	**0,0556920**	**пдв**	**0,0024876**	**0,0556920**	**пдв**	**0,0024876**	**0,0556920**	пдв	**0,0024876**	**0,0556920**	пдв	**0,0024876**	**0,0556920**	пдв	**0,0024876**	**0,0556920**	**пдв**	**0,0024876**	**0,0556920**	**пдв**	**0,0024876**	**0,0556920**	**пдв**
0184. Свинец и его неорганические соединения/в пересчете на свинец/ (Свинец)																										
168	08. ПСБиС	0069	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв	0,0000075	0,0000510	пдв
169		0326	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв	0,0000098	0,0000690	пдв
170		0327	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв	0,0000023	0,0000146	пдв
171	**Всего по ЗВ**		**0,0000196**	**0,0001346**	**пдв**	**0,0000196**	**0,0001346**	**пдв**	**0,0000196**	**0,0001346**	пдв	**0,0000196**	**0,0001346**	пдв	**0,0000196**	**0,0001346**	пдв	**0,0000196**	**0,0001346**	**пдв**	**0,0000196**	**0,0001346**	**пдв**	**0,0000196**	**0,0001346**	**пдв**
0207. Цинк оксид /в пересчете на цинк/																										
172	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв
173		0204	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв
174		0358	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв
175	**Всего по ЗВ**		**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	пдв	**0,0000098**	**0,0002670**	пдв	**0,0000098**	**0,0002670**	пдв	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**
0291. Цинк сульфид /в пересчете на цинк/																										
176	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв	2,65e-6	0,0000570	пдв
177		0204	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв	1,04e-6	0,0000320	пдв
178		0358	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв	0,0000061	0,0001780	пдв
179	**Всего по ЗВ**		**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	пдв	**0,0000098**	**0,0002670**	пдв	**0,0000098**	**0,0002670**	пдв	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**	**0,0000098**	**0,0002670**	**пдв**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)																										
180	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0004	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв	0,0290720	0,4929700	пдв
181	10. Производство силикатов (ПС)	0040	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв	0,1832677	5,7795290	пдв
182	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0052	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв	2,8286304	89,060389	пдв
183		0067	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв	4,4983504	141,86120	пдв
184	08. ПСБиС	0073	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв	0,0005100	0,0001110	пдв
185	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
186		0227	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
187		0268	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв
188		0269	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв	0,0001148	0,0001380	пдв
189		0271	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
190		0272	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
191		0273	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
192		0274	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
193		0275	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
194		0276	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв	0,0018964	0,0589700	пдв
195	10. Производство силикатов (ПС)	0320	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв
196		0321	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв	0,0017357	0,0547360	пдв
197	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв	1,3464000	0,0169380	пдв
198		0413	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв
199		0414	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв
200		0415	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв
201		0416	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв	0,0069747	0,2199526	пдв
202		6058	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв	0,0002295	0,0005510	пдв
203		6071	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв	0,0002295	0,0004590	пдв
204	**Всего по ЗВ**		**8,9334605**	**238,67347**	**пдв**	**8,9334605**	**238,67347**	**пдв**	**8,9334605**	**238,67347**	пдв	**8,9334605**	**238,67347**	пдв	**8,9334605**	**238,67347**	пдв	**8,9334605**	**238,67347**	**пдв**	**8,9334605**	**238,67347**	**пдв**	**8,9334605**	**238,67347**	**пдв**
0303. Аммиак (Азота гидрид)																										
205	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв	0,3672210	8,2244790	пдв
206		0198	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв	0,0225567	0,7113480	пдв
207		0200	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв	0,0730229	1,6256070	пдв
208		0201	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв	0,0607765	1,3621230	пдв
209		0206	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв	0,0001227	0,0037530	пдв
210		0208	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв	0,0001087	0,0033930	пдв
211		0330	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв	0,3942328	8,8560450	пдв
212	**Всего по ЗВ**		**0,9180413**	**20,786748**	**пдв**	**0,9180413**	**20,786748**	**пдв**	**0,9180413**	**20,786748**	пдв	**0,9180413**	**20,786748**	пдв	**0,9180413**	**20,786748**	пдв	**0,9180413**	**20,786748**	**пдв**	**0,9180413**	**20,786748**	**пдв**	**0,9180413**	**20,786748**	**пдв**
0304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)																										
213	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0004	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв	0,0100634	0,1700840	пдв
214	10. Производство силикатов (ПС)	0040	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв	4,7038696	148,34123	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
215	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0052	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв	38,532989	1214,6987	пдв
216		0067	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв	47,445650	1496,2590	пдв
217	08. ПСБиС	0073	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв	0,0000829	0,0000180	пдв
218	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
219		0227	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
220		0268	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв
221		0269	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв	0,0000187	0,0000224	пдв
222		0271	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
223		0272	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
224		0273	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
225		0274	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
226		0275	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
227		0276	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв	0,0029800	0,0938410	пдв
228	10. Производство силикатов (ПС)	0320	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв
229		0321	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв	0,0029124	0,0918450	пдв
230	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв	0,2187900	0,0027530	пдв
231		0413	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв
232		0414	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв
233		0415	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв
234		0416	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв	0,0142552	0,4495512	пдв
235		6058	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв	0,0000373	0,0000900	пдв
236		6071	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв	0,0000373	0,0000750	пдв
237	**Всего по ЗВ**		**90,998243**	**2862,2046**	**пдв**	**90,998243**	**2862,2046**	**пдв**	**90,998243**	**2862,2046**	пдв	**90,998243**	**2862,2046**	пдв	**90,998243**	**2862,2046**	пдв	**90,998243**	**2862,2046**	**пдв**	**90,998243**	**2862,2046**	**пдв**	**90,998243**	**2862,2046**	**пдв**
0316. Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)																										
238	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв	0,0072783	0,1634990	пдв
239		0198	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв	0,0007577	0,0235310	пдв
240		0206	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв	0,0004328	0,0134580	пдв
241		0207	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв	0,0002724	0,0083520	пдв
242		0208	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв	0,0003847	0,0121300	пдв
243		0330	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв	0,0078847	0,1723980	пдв
244	**Всего по ЗВ**		**0,0170106**	**0,3933680**	**пдв**	**0,0170106**	**0,3933680**	**пдв**	**0,0170106**	**0,3933680**	пдв	**0,0170106**	**0,3933680**	пдв	**0,0170106**	**0,3933680**	пдв	**0,0170106**	**0,3933680**	**пдв**	**0,0170106**	**0,3933680**	**пдв**	**0,0170106**	**0,3933680**	**пдв**
0322. Серная кислота/по молекуле H2SO4/																										
245	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0328	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв
246		0329	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв	0,0000104	0,0003280	пдв
247	**Всего по ЗВ**		**0,0000208**	**0,0006560**	**пдв**	**0,0000208**	**0,0006560**	**пдв**	**0,0000208**	**0,0006560**	пдв	**0,0000208**	**0,0006560**	пдв	**0,0000208**	**0,0006560**	пдв	**0,0000208**	**0,0006560**	**пдв**	**0,0000208**	**0,0006560**	**пдв**	**0,0000208**	**0,0006560**	**пдв**
0323. Кремния диоксид аморфный (Кварц расплавленный; кремний диоксид аморфный)																										
248	08. ПСБиС	0069	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв	0,0008035	0,0055700	пдв
249		0111	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв	0,0013548	0,0091760	пдв
250		0234	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв
251		0235	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв
252		0305	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв	0,0001781	0,0056160	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
253		0324	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
254		0325	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
255		0326	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ	0,0014138	0,0101390	ПДВ
256		0327	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ	0,0001781	0,0012720	ПДВ
257		0393	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
258		0394	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
259		0395	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
260		0396	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
261		0397	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
262		0398	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
263		0399	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
264		0400	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
265		0401	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
266		0402	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
267		0403	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
268		0404	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
269		0405	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ	0,0001781	0,0056160	ПДВ
270	**Всего по ЗВ**		**0,0069560**	**0,1272450**	**ПДВ**	**0,0069560**	**0,1272450**	**ПДВ**	**0,0069560**	**0,1272450**	ПДВ	**0,0069560**	**0,1272450**	ПДВ	**0,0069560**	**0,1272450**	ПДВ	**0,0069560**	**0,1272450**	**ПДВ**	**0,0069560**	**0,1272450**	**ПДВ**	**0,0069560**	**0,1272450**	**ПДВ**
0328. Углерод (Пигмент черный)																										
271		0195	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ	0,0089324	0,1907490	ПДВ
272		0220	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ	0,0002706	1,44e-6	ПДВ
273		0221	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ	0,0002439	0,0000013	ПДВ
274		0222	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ	0,0007799	0,0000040	ПДВ
275		0223	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ	0,0004016	2,16e-6	ПДВ
276		0224	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ	0,0002732	1,46e-6	ПДВ
277		0253	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
278	01. Производство листового	0254	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
279	стекла (ПЛС)	0255	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
280		0256	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
281		0257	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
282		0258	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
283		0259	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ	0,0000330	0,0001040	ПДВ
284		0322	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ	0,0055881	0,1152560	ПДВ
285		0330	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ	0,0072539	0,1582290	ПДВ
286		0355	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ	0,0124667	0,0001570	ПДВ
287	**Всего по ЗВ**		**0,0364413**	**0,4651294**	**ПДВ**	**0,0364413**	**0,4651294**	**ПДВ**	**0,0364413**	**0,4651294**	ПДВ	**0,0364413**	**0,4651294**	ПДВ	**0,0364413**	**0,4651294**	ПДВ	**0,0364413**	**0,4651294**	**ПДВ**	**0,0364413**	**0,4651294**	**ПДВ**	**0,0364413**	**0,4651294**	**ПДВ**
0330. Сера диоксид																										
288		0052	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ	5,9298998	186,86203	ПДВ
289	01. Производство листового	0053	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ	0,0853586	2,6544810	ПДВ
290	стекла (ПЛС)	0067	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ	18,889000	595,68000	ПДВ
291		0068	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ	0,3299863	10,199698	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
292		0226	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
293		0227	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
294		0271	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
295		0272	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
296		0273	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
297		0274	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
298		0275	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
299		0276	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ	0,0000724	0,0022810	ПДВ
300	10. Производство силикатов (ПС)	0320	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ
301		0321	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ	0,0002060	0,0064950	ПДВ
302	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ	0,3740000	0,0047050	ПДВ
303		0413	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ
304		0414	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ
305		0415	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ
306		0416	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ	0,0005508	0,0173656	ПДВ
307	**Всего по ЗВ**		**25,611439**	**795,50161**	**ПДВ**	**25,611439**	**795,50161**	**ПДВ**	**25,611439**	**795,50161**	ПДВ	**25,611439**	**795,50161**	ПДВ	**25,611439**	**795,50161**	ПДВ	**25,611439**	**795,50161**	**ПДВ**	**25,611439**	**795,50161**	**ПДВ**	**25,611439**	**795,50161**	**ПДВ**
0333. Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)																										
308	10. Производство силикатов (ПС)	6283	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ	9,84e-7	4,35e-7	ПДВ
309	**Всего по ЗВ**		**9,84e-7**	**4,35e-7**	**ПДВ**	**9,84e-7**	**4,35e-7**	**ПДВ**	**9,84e-7**	**4,35e-7**	ПДВ	**9,84e-7**	**4,35e-7**	ПДВ	**9,84e-7**	**4,35e-7**	ПДВ	**9,84e-7**	**4,35e-7**	**ПДВ**	**9,84e-7**	**4,35e-7**	**ПДВ**	**9,84e-7**	**4,35e-7**	**ПДВ**
0337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)																										
310	10. Производство силикатов (ПС)	0040	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ	0,1881548	5,9336500	ПДВ
311	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0052	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ	1,3836433	43,586809	ПДВ
312		0067	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ	1,7741693	55,792952	ПДВ
313	08. ПСБиС	0073	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ	0,0031403	0,0006790	ПДВ
314	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
315		0227	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
316		0268	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ
317		0269	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ	0,0007066	0,0008480	ПДВ
318		0271	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
319		0272	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
320		0273	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
321		0274	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
322		0275	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
323		0276	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ	0,0173336	0,5414840	ПДВ
324	10. Производство силикатов (ПС)	0320	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ
325		0321	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ	0,0093255	0,2940890	ПДВ
326	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ	1,7952000	0,0225840	ПДВ
327		0413	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ
328		0414	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ
329		0415	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
330		0416	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ	0,0489448	1,5435238	ПДВ
331		6058	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ	0,0014131	0,0033920	ПДВ
332		6071	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ	0,0014131	0,0028270	ПДВ
333	**Всего по ЗВ**		**5,5016461**	**116,43873**	**ПДВ**	**5,5016461**	**116,43873**	**ПДВ**	**5,5016461**	**116,43873**	ПДВ	**5,5016461**	**116,43873**	ПДВ	**5,5016461**	**116,43873**	ПДВ	**5,5016461**	**116,43873**	**ПДВ**	**5,5016461**	**116,43873**	**ПДВ**	**5,5016461**	**116,43873**	**ПДВ**
0342. Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)																										
334	08. ПСБиС	0073	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ	0,0002196	0,0000474	ПДВ
335		0226	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
336		0227	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
337		0268	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ
338		0269	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ	0,0000494	0,0000593	ПДВ
339		0271	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
340	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0272	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
341		0273	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
342		0274	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
343		0275	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
344		0276	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ	0,0000124	0,0000297	ПДВ
345		6058	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ	0,0000988	0,0002380	ПДВ
346		6071	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ	0,0000988	0,0001980	ПДВ
347	**Всего по ЗВ**		**0,0006152**	**0,0008396**	**ПДВ**	**0,0006152**	**0,0008396**	**ПДВ**	**0,0006152**	**0,0008396**	ПДВ	**0,0006152**	**0,0008396**	ПДВ	**0,0006152**	**0,0008396**	ПДВ	**0,0006152**	**0,0008396**	**ПДВ**	**0,0006152**	**0,0008396**	**ПДВ**	**0,0006152**	**0,0008396**	**ПДВ**
0344. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)																										
348	08. ПСБиС	0073	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ	0,0000189	0,0000041	ПДВ
349		0226	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
350		0227	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
351		0268	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ
352		0269	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ	0,0000532	0,0000640	ПДВ
353		0271	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
354	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0272	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
355		0273	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
356		0274	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
357		0275	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
358		0276	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
359		6058	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ
360		6071	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ
361	**Всего по ЗВ**		**0,0004443**	**0,0008561**	**ПДВ**	**0,0004443**	**0,0008561**	**ПДВ**	**0,0004443**	**0,0008561**	ПДВ	**0,0004443**	**0,0008561**	ПДВ	**0,0004443**	**0,0008561**	ПДВ	**0,0004443**	**0,0008561**	**ПДВ**	**0,0004443**	**0,0008561**	**ПДВ**	**0,0004443**	**0,0008561**	**ПДВ**
0410. Метан																										
362	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0163	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ	0,0052048	0,0000032	ПДВ
363	10. Производство силикатов (ПС)	0165	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ	0,0000693	1,67e-7	ПДВ
364	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0185	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ	0,0108196	0,0000400	ПДВ
365		0186	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ	0,0029871	0,0000110	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
366	10. Производство силикатов (ПС)	0187	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв	0,0031152	0,0000075	пдв
367		0188	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв	0,0664571	0,0001610	пдв
368	01. Производство листового стекла (ПЛС), Участок ПЛС - линия 01 и линия 06	0406	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв	0,0164572	0,0000198	пдв
369	**Всего по ЗВ**		**0,1051103**	**0,0002427**	**пдв**	**0,1051103**	**0,0002427**	**пдв**	**0,1051103**	**0,0002427**	пдв	**0,1051103**	**0,0002427**	пдв	**0,1051103**	**0,0002427**	пдв	**0,1051103**	**0,0002427**	**пдв**	**0,1051103**	**0,0002427**	**пдв**	**0,1051103**	**0,0002427**	**пдв**
0514. 2-Метилпроп-1-ен (Изобутилен; гамма-бутилен; изобутен)																										
370	08. ПСБиС	0234	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
371		0235	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
372		0305	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
373		0324	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
374		0325	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
375		0393	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
376		0394	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
377		0395	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
378		0396	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
379		0397	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
380		0398	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
381		0399	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
382		0400	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
383		0401	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
384		0402	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
385		0403	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
386		0404	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
387		0405	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв	0,0006082	0,0191780	пдв
388	**Всего по ЗВ**		**0,0109476**	**0,3452040**	**пдв**	**0,0109476**	**0,3452040**	**пдв**	**0,0109476**	**0,3452040**	пдв	**0,0109476**	**0,3452040**	пдв	**0,0109476**	**0,3452040**	пдв	**0,0109476**	**0,3452040**	**пдв**	**0,0109476**	**0,3452040**	**пдв**	**0,0109476**	**0,3452040**	**пдв**
0616. Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)																										
389	08. ПСБиС	0069	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв	0,0003559	0,0024970	пдв
390	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв	1,48e-8	3,31e-7	пдв
391		0204	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв	0,0002960	0,0092500	пдв
392	08. ПСБиС	0326	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв	0,0006363	0,0044360	пдв
393		0327	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв	0,0000796	0,0005610	пдв
394	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0358	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв	0,0068539	0,2151970	пдв
395	**Всего по ЗВ**		**0,0082217**	**0,2319413**	**пдв**	**0,0082217**	**0,2319413**	**пдв**	**0,0082217**	**0,2319413**	пдв	**0,0082217**	**0,2319413**	пдв	**0,0082217**	**0,2319413**	пдв	**0,0082217**	**0,2319413**	**пдв**	**0,0082217**	**0,2319413**	**пдв**	**0,0082217**	**0,2319413**	**пдв**
0621. Метилбензол (Фенилметан)																										
396	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв	3,69e-9	8,27e-8	пдв
397		0204	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв	0,0001421	0,0043940	пдв
398		0358	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв	0,0011679	0,0362620	пдв
399	**Всего по ЗВ**		**0,0013100**	**0,0406561**	**пдв**	**0,0013100**	**0,0406561**	**пдв**	**0,0013100**	**0,0406561**	пдв	**0,0013100**	**0,0406561**	пдв	**0,0013100**	**0,0406561**	пдв	**0,0013100**	**0,0406561**	**пдв**	**0,0013100**	**0,0406561**	**пдв**	**0,0013100**	**0,0406561**	**пдв**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0627. Этилбензол (Фенилэтан)																										
400	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ
401		0204	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ	0,0004404	0,0137950	ПДВ
402		0358	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ	0,0080263	0,2464810	ПДВ
403	**Всего по ЗВ**		**0,0084667**	**0,2602761**	**ПДВ**	**0,0084667**	**0,2602761**	**ПДВ**	**0,0084667**	**0,2602761**	ПДВ	**0,0084667**	**0,2602761**	ПДВ	**0,0084667**	**0,2602761**	ПДВ	**0,0084667**	**0,2602761**	**ПДВ**	**0,0084667**	**0,2602761**	**ПДВ**	**0,0084667**	**0,2602761**	**ПДВ**
0703. Бенз/а/пирен																										
404	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0004	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ	8,37e-13	1,43e-11	ПДВ
405	10. Производство силикатов (ПС)	0040	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ	4,42e-13	1,40e-11	ПДВ
406	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0052	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ	2,19e-13	6,89e-12	ПДВ
407		0067	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ	2,55e-13	8,05e-12	ПДВ
408		0226	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
409		0227	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
410		0271	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
411		0272	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
412		0273	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
413		0274	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
414		0275	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
415		0276	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ	2,18e-8	6,85e-7	ПДВ
416	10. Производство силикатов (ПС)	0320	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ
417		0321	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ	2,95e-8	9,28e-7	ПДВ
418	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ	0,0000002	2,64e-9	ПДВ
419		0413	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ
420		0414	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ
421		0415	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ
422		0416	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ	6,14e-8	1,94e-6	ПДВ
423	**Всего по ЗВ**		**6,79e-7**	**0,0000151**	**ПДВ**	**6,79e-7**	**0,0000151**	**ПДВ**	**6,79e-7**	**0,0000151**	ПДВ	**6,79e-7**	**0,0000151**	ПДВ	**6,79e-7**	**0,0000151**	ПДВ	**6,79e-7**	**0,0000151**	**ПДВ**	**6,79e-7**	**0,0000151**	**ПДВ**	**6,79e-7**	**0,0000151**	**ПДВ**
0708. Нафталин (Нафтален; нафтен)																										
424	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ	0,0000061	0,0001280	ПДВ
425		0204	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ	1,98e-6	0,0000570	ПДВ
426		0358	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ	0,0000109	0,0003180	ПДВ
427	**Всего по ЗВ**		**0,0000190**	**0,0005030**	**ПДВ**	**0,0000190**	**0,0005030**	**ПДВ**	**0,0000190**	**0,0005030**	ПДВ	**0,0000190**	**0,0005030**	ПДВ	**0,0000190**	**0,0005030**	ПДВ	**0,0000190**	**0,0005030**	**ПДВ**	**0,0000190**	**0,0005030**	**ПДВ**	**0,0000190**	**0,0005030**	**ПДВ**
1042. Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)																										
428	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ
429		0204	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ	0,0031997	0,1002440	ПДВ
430		0358	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ	0,0437387	1,3793430	ПДВ
431	**Всего по ЗВ**		**0,0469384**	**1,4795871**	**ПДВ**	**0,0469384**	**1,4795871**	**ПДВ**	**0,0469384**	**1,4795871**	ПДВ	**0,0469384**	**1,4795871**	ПДВ	**0,0469384**	**1,4795871**	ПДВ	**0,0469384**	**1,4795871**	**ПДВ**	**0,0469384**	**1,4795871**	**ПДВ**	**0,0469384**	**1,4795871**	**ПДВ**
1046. 4-Гидрокси-4-метилпентан-2-он (2-Метил-2-пентанол-4-он; диацетон; 4-гидрокси-2-кето-4-метилпентан)																										
432	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ	2,21e-8	0,0000005	ПДВ
433		0204	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ	1,49e-7	0,0000047	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
434		0358	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ	1,77e-6	0,0000560	ПДВ
435	**Всего по ЗВ**		**1,94e-6**	**0,0000612**	**ПДВ**	**1,94e-6**	**0,0000612**	**ПДВ**	**1,94e-6**	**0,0000612**	ПДВ	**1,94e-6**	**0,0000612**	ПДВ	**1,94e-6**	**0,0000612**	ПДВ	**1,94e-6**	**0,0000612**	**ПДВ**	**1,94e-6**	**0,0000612**	**ПДВ**	**1,94e-6**	**0,0000612**	**ПДВ**
1051. Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)																										
436	08. ПСБиС	0069	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ	0,0006314	0,0044730	ПДВ
437		0326	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ	0,0010075	0,0071830	ПДВ
438		0327	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ	0,0001132	0,0008120	ПДВ
439	**Всего по ЗВ**		**0,0017521**	**0,0124680**	**ПДВ**	**0,0017521**	**0,0124680**	**ПДВ**	**0,0017521**	**0,0124680**	ПДВ	**0,0017521**	**0,0124680**	ПДВ	**0,0017521**	**0,0124680**	ПДВ	**0,0017521**	**0,0124680**	**ПДВ**	**0,0017521**	**0,0124680**	**ПДВ**	**0,0017521**	**0,0124680**	**ПДВ**
1052. Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)																										
440	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ	0,0002116	0,0045830	ПДВ
441		0204	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ	0,0000513	0,0015970	ПДВ
442		0253	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
443		0254	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
444		0255	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
445		0256	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
446		0257	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
447		0258	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
448		0259	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ	3,28e-8	1,04e-6	ПДВ
449		0358	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ	0,0002841	0,0086270	ПДВ
450	**Всего по ЗВ**		**0,0005472**	**0,0148143**	**ПДВ**	**0,0005472**	**0,0148143**	**ПДВ**	**0,0005472**	**0,0148143**	ПДВ	**0,0005472**	**0,0148143**	ПДВ	**0,0005472**	**0,0148143**	ПДВ	**0,0005472**	**0,0148143**	**ПДВ**	**0,0005472**	**0,0148143**	**ПДВ**	**0,0005472**	**0,0148143**	**ПДВ**
1061. Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)																										
451	08. ПСБиС	0234	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
452		0235	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
453		0305	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
454		0324	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
455		0325	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
456		0393	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
457		0394	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
458		0395	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
459		0396	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
460		0397	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
461		0398	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
462		0399	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
463		0400	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
464		0401	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
465		0402	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
466		0403	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
467		0404	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
468		0405	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ	0,0021763	0,0686310	ПДВ
469	**Всего по ЗВ**		**0,0391734**	**1,2353580**	**ПДВ**	**0,0391734**	**1,2353580**	**ПДВ**	**0,0391734**	**1,2353580**	ПДВ	**0,0391734**	**1,2353580**	ПДВ	**0,0391734**	**1,2353580**	ПДВ	**0,0391734**	**1,2353580**	**ПДВ**	**0,0391734**	**1,2353580**	**ПДВ**	**0,0391734**	**1,2353580**	**ПДВ**
1140. 2-Бутоксиэтанол (Бутилцеллозольв; бутилгликоль; этиленгликоль монобутиловый эфир; монобутиловый эфир этиленгликоля)																										
470	08. ПСБиС	0069	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
471		0326	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ	2,90e-7	0,0000020	ПДВ
472		0327	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ	3,20e-7	0,0000022	ПДВ
473	**Всего по ЗВ**		**9,30e-7**	**0,0000065**	**ПДВ**	**9,30e-7**	**0,0000065**	**ПДВ**	**9,30e-7**	**0,0000065**	ПДВ	**9,30e-7**	**0,0000065**	ПДВ	**9,30e-7**	**0,0000065**	ПДВ	**9,30e-7**	**0,0000065**	**ПДВ**	**9,30e-7**	**0,0000065**	**ПДВ**	**9,30e-7**	**0,0000065**	**ПДВ**
1210. Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)																										
474	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ	3,69e-9	8,27e-8	ПДВ
475		0204	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ	0,0000702	0,0021170	ПДВ
476		0358	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ	0,0225007	0,7095800	ПДВ
477	**Всего по ЗВ**		**0,0225709**	**0,7116971**	**ПДВ**	**0,0225709**	**0,7116971**	**ПДВ**	**0,0225709**	**0,7116971**	ПДВ	**0,0225709**	**0,7116971**	ПДВ	**0,0225709**	**0,7116971**	ПДВ	**0,0225709**	**0,7116971**	**ПДВ**	**0,0225709**	**0,7116971**	**ПДВ**	**0,0225709**	**0,7116971**	**ПДВ**
1232. Метил-2-метилпроп-2-еноат (Метиловый эфир метакриловой кислоты; метиловый эфир 2-метилакриловой кислоты; 2-(метоксикарбонил)проп-1-ен; метил-альфа-метилакрилат; метилпропилен-2-карбоксилат)																										
478	08. ПСБиС	0069	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ	0,0000046	0,0000302	ПДВ
479	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ	1,48e-10	3,31e-9	ПДВ
480		0204	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ	0,0003515	0,0109410	ПДВ
481	08. ПСБиС	0326	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ	0,0000089	0,0000550	ПДВ
482		0327	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ	1,05e-6	0,0000065	ПДВ
483	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0358	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ	0,0047346	0,1478890	ПДВ
484	**Всего по ЗВ**		**0,0051007**	**0,1589217**	**ПДВ**	**0,0051007**	**0,1589217**	**ПДВ**	**0,0051007**	**0,1589217**	ПДВ	**0,0051007**	**0,1589217**	ПДВ	**0,0051007**	**0,1589217**	ПДВ	**0,0051007**	**0,1589217**	**ПДВ**	**0,0051007**	**0,1589217**	**ПДВ**	**0,0051007**	**0,1589217**	**ПДВ**
1325. Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)																										
485	08. ПСБиС	0069	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ	0,0001263	0,0007960	ПДВ
486		0326	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ	0,0002121	0,0015210	ПДВ
487		0327	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ	0,0000294	0,0002010	ПДВ
488	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ	0,0031167	0,0000376	ПДВ
489	**Всего по ЗВ**		**0,0034845**	**0,0025556**	**ПДВ**	**0,0034845**	**0,0025556**	**ПДВ**	**0,0034845**	**0,0025556**	ПДВ	**0,0034845**	**0,0025556**	ПДВ	**0,0034845**	**0,0025556**	ПДВ	**0,0034845**	**0,0025556**	**ПДВ**	**0,0034845**	**0,0025556**	**ПДВ**	**0,0034845**	**0,0025556**	**ПДВ**
1401. Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)																										
490	08. ПСБиС	0234	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
491		0235	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
492		0305	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
493		0324	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
494		0325	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
495		0393	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
496		0394	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
497		0395	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
498		0396	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
499		0397	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
500		0398	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
501		0399	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
502		0400	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
503		0401	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
504		0402	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
505		0403	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
506		0404	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
507		0405	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ	0,0002868	0,0090440	ПДВ
508	**Всего по ЗВ**		**0,0051624**	**0,1627920**	**ПДВ**	**0,0051624**	**0,1627920**	**ПДВ**	**0,0051624**	**0,1627920**	ПДВ	**0,0051624**	**0,1627920**	ПДВ	**0,0051624**	**0,1627920**	ПДВ	**0,0051624**	**0,1627920**	**ПДВ**	**0,0051624**	**0,1627920**	**ПДВ**	**0,0051624**	**0,1627920**	**ПДВ**
1409. Бутан-2-он (Этилметилкетон; метилацетон)																										
509	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ	0,0000265	0,0005380	ПДВ
510		0204	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ	0,0026694	0,0834270	ПДВ
511		0358	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ	0,0070794	0,2213590	ПДВ
512	**Всего по ЗВ**		**0,0097753**	**0,3053240**	**ПДВ**	**0,0097753**	**0,3053240**	**ПДВ**	**0,0097753**	**0,3053240**	ПДВ	**0,0097753**	**0,3053240**	ПДВ	**0,0097753**	**0,3053240**	ПДВ	**0,0097753**	**0,3053240**	**ПДВ**	**0,0097753**	**0,3053240**	**ПДВ**	**0,0097753**	**0,3053240**	**ПДВ**
1716. Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%																										
513	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0163	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ	7,36e-9	4,51e-12	ПДВ
514	10. Производство силикатов (ПС)	0165	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ	9,80e-11	2,36e-13	ПДВ
515	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0185	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ	1,54e-8	5,63e-11	ПДВ
516		0186	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ	4,23e-9	1,55e-11	ПДВ
517	10. Производство силикатов (ПС)	0187	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ	4,41e-9	1,07e-11	ПДВ
518		0188	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ	9,41e-8	2,27e-10	ПДВ
519	01. Производство листового стекла (ПЛС), Участок ПЛС - линия 01 и линия 06	0406	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ	3,85e-7	4,62e-11	ПДВ
520	**Всего по ЗВ**		**5,11e-7**	**3,60e-10**	**ПДВ**	**5,11e-7**	**3,60e-10**	**ПДВ**	**5,11e-7**	**3,60e-10**	ПДВ	**5,11e-7**	**3,60e-10**	ПДВ	**5,11e-7**	**3,60e-10**	ПДВ	**5,11e-7**	**3,60e-10**	**ПДВ**	**5,11e-7**	**3,60e-10**	**ПДВ**	**5,11e-7**	**3,60e-10**	**ПДВ**
1863. Триэтиламин ((Диэтиламин)этан)																										
521	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ	1,11e-7	0,0000025	ПДВ
522		0204	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ	1,11e-7	0,0000035	ПДВ
523		0358	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ	8,84e-7	0,0000280	ПДВ
524	**Всего по ЗВ**		**0,0000011**	**0,0000340**	**ПДВ**	**0,0000011**	**0,0000340**	**ПДВ**	**0,0000011**	**0,0000340**	ПДВ	**0,0000011**	**0,0000340**	ПДВ	**0,0000011**	**0,0000340**	ПДВ	**0,0000011**	**0,0000340**	**ПДВ**	**0,0000011**	**0,0000340**	**ПДВ**	**0,0000011**	**0,0000340**	**ПДВ**
2732. Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)																										
525	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0355	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ	1,1220000	0,0141150	ПДВ
526	**Всего по ЗВ**		**1,1220000**	**0,0141150**	**ПДВ**	**1,1220000**	**0,0141150**	**ПДВ**	**1,1220000**	**0,0141150**	ПДВ	**1,1220000**	**0,0141150**	ПДВ	**1,1220000**	**0,0141150**	ПДВ	**1,1220000**	**0,0141150**	**ПДВ**	**1,1220000**	**0,0141150**	**ПДВ**	**1,1220000**	**0,0141150**	**ПДВ**
2735. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)																										
527	08. ПСБиС	0069	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ	0,0010330	0,0072160	ПДВ
528	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0195	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ	0,0059550	0,1238630	ПДВ
529		0219	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ
530		0220	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ	0,0001304	1,03e-6	ПДВ
531		0221	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ	0,0001268	1,02e-6	ПДВ
532		0222	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ	0,0003917	0,0000024	ПДВ
533		0223	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ	0,0002025	1,42e-6	ПДВ
534		0224	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ	0,0002243	1,26e-6	ПДВ
535		0226	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
536		0227	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
537		0228	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
538		0229	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ
539		0230	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ
540		0231	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ
541		0232	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ
542		0233	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ	1,47e-6	1,47e-6	ПДВ
543	08. ПСБиС	0234	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ
544		0235	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ	0,0000119	0,0000006	ПДВ
545	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0246	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ
546		0247	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ
547		0248	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ
548		0249	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ
549		0250	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ
550		0251	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ	1,23e-6	3,58e-7	ПДВ
551		0252	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ	5,37e-8	3,58e-7	ПДВ
552		0253	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
553		0254	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
554		0255	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
555		0256	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
556		0257	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
557		0258	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
558		0259	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ	1,56e-6	0,0000003	ПДВ
559		0261	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ	5,15e-7	3,83e-8	ПДВ
560		0262	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ
561		0263	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ
562		0264	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ
563		0265	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ	0,0000022	1,55e-6	ПДВ
564		0268	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ
565		0269	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ
566		0271	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
567		0272	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
568		0273	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
569		0274	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
570		0275	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
571		0276	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ	0,0000022	3,13e-7	ПДВ
572		0277	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
573		0278	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
574		0279	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
575		0280	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
576		0281	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
577		0282	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
578		0283	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
579		0284	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
580		0285	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
581		0286	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
582		0287	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
583		0288	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
584		0289	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
585		0290	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
586		0291	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
587		0292	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
588		0293	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
589		0294	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
590		0295	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
591		0296	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
592		0297	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
593		0298	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
594		0299	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
595		0300	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
596		0305	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
597		0324	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ
598	08. ПСБиС	0325	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ	0,0000040	1,50e-7	ПДВ
599		0326	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ	0,0021207	0,0135190	ПДВ
600		0327	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ	0,0001467	0,0010320	ПДВ
601		0330	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ	0,0063078	0,0139340	ПДВ
602		0333	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
603		0334	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
604		0335	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
605	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0336	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
606		0337	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
607		0338	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
608		0339	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
609		0340	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ	5,15e-7	3,82e-8	ПДВ
610		0393	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
611		0394	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
612		0395	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
613		0396	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
614		0397	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
615	08. ПСБиС	0398	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
616		0399	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
617		0400	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
618		0401	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
619		0402	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
620		0403	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
621		0404	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
622		0405	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ	1,02e-6	5,72e-8	ПДВ
623	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0413	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ
624		0414	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ
625		0415	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ
626		0416	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ	0,0000088	6,50e-7	ПДВ
627		6298	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ	0,0000065	0,0000007	ПДВ
628	10. Производство силикатов (ПС)	6299	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ	0,0000109	0,0000031	ПДВ
629		6300	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ	0,0000109	0,0000026	ПДВ
630	**Всего по ЗВ**		**0,0168372**	**0,1596072**	**ПДВ**	**0,0168372**	**0,1596072**	**ПДВ**	**0,0168372**	**0,1596072**	ПДВ	**0,0168372**	**0,1596072**	ПДВ	**0,0168372**	**0,1596072**	ПДВ	**0,0168372**	**0,1596072**	**ПДВ**	**0,0168372**	**0,1596072**	**ПДВ**	**0,0168372**	**0,1596072**	**ПДВ**
2750. Сольвент нафта																										
631	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ	0,0004534	0,0096180	ПДВ
632		0204	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ	0,0001169	0,0033070	ПДВ
633		0358	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ	0,0005862	0,0180130	ПДВ
634	**Всего по ЗВ**		**0,0011565**	**0,0309380**	**ПДВ**	**0,0011565**	**0,0309380**	**ПДВ**	**0,0011565**	**0,0309380**	ПДВ	**0,0011565**	**0,0309380**	ПДВ	**0,0011565**	**0,0309380**	ПДВ	**0,0011565**	**0,0309380**	**ПДВ**	**0,0011565**	**0,0309380**	**ПДВ**	**0,0011565**	**0,0309380**	**ПДВ**
2754. Алканы С12-19 (в пересчете на С)																										
635	10. Производство силикатов (ПС)	6283	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ	0,0007563	0,0003350	ПДВ
636	**Всего по ЗВ**		**0,0007563**	**0,0003350**	**ПДВ**	**0,0007563**	**0,0003350**	**ПДВ**	**0,0007563**	**0,0003350**	ПДВ	**0,0007563**	**0,0003350**	ПДВ	**0,0007563**	**0,0003350**	ПДВ	**0,0007563**	**0,0003350**	**ПДВ**	**0,0007563**	**0,0003350**	**ПДВ**	**0,0007563**	**0,0003350**	**ПДВ**
2831. Смола эпоксидная на основе бисфенола F /по эпихлоргидрину/																										
637	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0202	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ	0,0000265	0,0005660	ПДВ
638		0204	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ	0,0000081	0,0002270	ПДВ
639	**Всего по ЗВ**		**0,0000346**	**0,0007930**	**ПДВ**	**0,0000346**	**0,0007930**	**ПДВ**	**0,0000346**	**0,0007930**	ПДВ	**0,0000346**	**0,0007930**	ПДВ	**0,0000346**	**0,0007930**	ПДВ	**0,0000346**	**0,0007930**	**ПДВ**	**0,0000346**	**0,0007930**	**ПДВ**	**0,0000346**	**0,0007930**	**ПДВ**
2902. Взвешенные вещества																										
640	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0004	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ	0,0295512	0,4966080	ПДВ
641		0195	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ	0,0145566	0,3195660	ПДВ
642		0210	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ	0,0004199	0,0129590	ПДВ
643		0211	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ	0,0009096	0,0276420	ПДВ
644		0226	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ
645		0227	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ
646		0253	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
647		0254	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
648		0255	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
649		0256	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
650		0257	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
651		0258	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
652		0259	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ	0,0000071	0,0002230	ПДВ
653		0271	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ
654		0272	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ
655		0273	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ
656		0274	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ
657		0275	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ	0,0015273	0,0481630	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
658		0276	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв	0,0015273	0,0481630	пдв
659	10. Производство силикатов (ПС)	0320	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв
660		0321	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв	0,0003619	0,0114120	пдв
661	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0323	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв	0,0023390	0,0477160	пдв
662		0330	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв	0,0157694	0,3447960	пдв
663		0413	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв
664		0414	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв
665		0415	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв
666		0416	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв	0,0014636	0,0461552	пдв
667	**Всего по ЗВ**		**0,0823920**	**1,8435968**	**пдв**	**0,0823920**	**1,8435968**	**пдв**	**0,0823920**	**1,8435968**	пдв	**0,0823920**	**1,8435968**	пдв	**0,0823920**	**1,8435968**	пдв	**0,0823920**	**1,8435968**	**пдв**	**0,0823920**	**1,8435968**	**пдв**	**0,0823920**	**1,8435968**	**пдв**
2907. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)																										
668	10. Производство силикатов (ПС)	0040	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв	0,7886618	24,871238	пдв
669	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0052	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв	3,5374920	111,43894	пдв
670		0067	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв	7,0830000	223,38000	пдв
671		0219	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв
672		0220	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв	0,0001914	1,03e-6	пдв
673		0221	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв	0,0001811	9,76e-7	пдв
674		0222	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв	0,0005762	3,05e-6	пдв
675		0223	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв	0,0002824	0,0000015	пдв
676		0224	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв	0,0002035	1,08e-6	пдв
677		0226	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
678		0227	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
679	08. ПСБиС	0234	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
680		0235	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
681	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0246	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
682		0247	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
683		0248	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
684		0249	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
685		0250	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
686		0251	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
687		0252	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв	0,0000054	0,0001700	пдв
688		0261	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв
689		0268	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв
690		0269	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв	0,0004449	0,0140300	пдв
691		0271	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
692		0272	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
693		0273	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
694		0274	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
695		0275	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
696		0276	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв	0,0003819	0,0120410	пдв
697		0277	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв	0,0000116	0,0003650	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
698		0278	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
699		0279	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
700		0280	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
701		0281	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
702		0282	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
703		0283	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
704		0284	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
705		0285	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
706		0286	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
707		0287	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
708		0288	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
709		0289	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
710		0290	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
711		0291	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
712		0292	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
713		0293	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
714		0294	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
715		0295	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
716		0296	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
717		0297	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
718		0298	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
719		0299	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
720		0300	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
721	08. ПСБиС	0305	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
722		0324	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
723		0325	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
724	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0333	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
725		0334	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
726		0335	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
727		0336	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
728		0337	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
729		0338	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
730		0339	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
731		0340	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ	0,0000116	0,0003650	ПДВ
732	08. ПСБиС	0393	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
733		0394	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
734		0395	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
735		0396	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
736		0397	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
737		0398	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
738		0399	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ
739		0400	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ	0,0001863	0,0058750	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
740		0401	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
741		0402	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
742		0403	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
743		0404	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
744		0405	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв	0,0001863	0,0058750	пдв
745	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0413	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв
746		0414	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв
747		0415	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв
748		0416	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв	0,0003660	0,0115388	пдв
749		6084	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв	0,0701896	1,5624750	пдв
750		6135	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв	0,0510001	0,9460800	пдв
751	10. Производство силикатов (ПС)	6205	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв	0,0559878	1,2463280	пдв
752		6206	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв	0,0000051	0,0000242	пдв
753		6208	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв	0,0024987	0,0463489	пдв
754	01. Производство листового стекла (ПЛС)	6274	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв	0,3655530	6,7815550	пдв
755		6275	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв	0,0942208	0,0119716	пдв
756		6276	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв	0,1884416	0,0119716	пдв
757		6277	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв
758		6295	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв	0,1695975	0,0873926	пдв
759		6296	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв	0,0147220	0,0031180	пдв
760		6301	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв	0,0529992	0,0273102	пдв
761	**Всего по ЗВ**		**12,499720**	**370,70777**	**пдв**	**12,499720**	**370,70777**	**пдв**	**12,499720**	**370,70777**	пдв	**12,499720**	**370,70777**	пдв	**12,499720**	**370,70777**	пдв	**12,499720**	**370,70777**	**пдв**	**12,499720**	**370,70777**	**пдв**	**12,499720**	**370,70777**	**пдв**
2908. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)																										
762	08. ПСБиС	0073	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв	0,0000189	0,0000041	пдв
763	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0220	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв	0,0000085	4,53e-8	пдв
764		0221	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв	0,0000080	4,31e-8	пдв
765		0222	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв	0,0000255	1,35e-7	пдв
766		0223	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв	0,0000125	6,66e-8	пдв
767		0224	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв	0,0000090	4,77e-8	пдв
768		0226	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв
769		0227	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв
770		0246	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
771		0247	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
772		0248	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
773		0249	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
774		0250	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
775		0251	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
776		0252	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв	2,38e-7	0,0000075	пдв
777		0268	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв
778		0269	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв	0,0000532	0,0000640	пдв
779		0271	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв	0,0000133	0,0000320	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
780		0272	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
781		0273	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
782		0274	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
783		0275	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
784		0276	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ	0,0000133	0,0000320	ПДВ
785		0322	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ	0,0006878	0,0139520	ПДВ
786		6006	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ	0,2533246	4,6995200	ПДВ
787		6058	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ	0,0001063	0,0002550	ПДВ
788		6071	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ	0,0001063	0,0002130	ПДВ
789		6167	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ	0,0912270	1,6868110	ПДВ
790		6274	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ	0,0071270	0,1321790	ПДВ
791	**Всего по ЗВ**		**0,3528759**	**6,5333709**	**ПДВ**	**0,3528759**	**6,5333709**	**ПДВ**	**0,3528759**	**6,5333709**	ПДВ	**0,3528759**	**6,5333709**	ПДВ	**0,3528759**	**6,5333709**	ПДВ	**0,3528759**	**6,5333709**	**ПДВ**	**0,3528759**	**6,5333709**	**ПДВ**	**0,3528759**	**6,5333709**	**ПДВ**
2909. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)																										
792	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0220	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ	0,0000331	1,77e-7	ПДВ
793		0221	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ	0,0000313	1,69e-7	ПДВ
794		0222	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ	0,0000996	5,26e-7	ПДВ
795		0223	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ	0,0000488	2,61e-7	ПДВ
796		0224	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ	0,0000352	1,87e-7	ПДВ
797		0246	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
798		0247	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
799		0248	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
800		0249	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
801		0250	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
802		0251	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
803		0252	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ	9,28e-7	0,0000293	ПДВ
804		0322	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ	0,0027511	0,0558080	ПДВ
805		6149	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ	0,0075330	0,1396140	ПДВ
806		6171	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ
807		6172	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ	0,0006800	0,0050460	ПДВ
808		6249	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ	0,0964940	1,7880890	ПДВ
809		6252	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ	0,0964270	1,7880370	ПДВ
810		6274	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ	0,0106810	0,1981390	ПДВ
811	**Всего по ЗВ**		**0,2155006**	**3,9799854**	**ПДВ**	**0,2155006**	**3,9799854**	**ПДВ**	**0,2155006**	**3,9799854**	ПДВ	**0,2155006**	**3,9799854**	ПДВ	**0,2155006**	**3,9799854**	ПДВ	**0,2155006**	**3,9799854**	**ПДВ**	**0,2155006**	**3,9799854**	**ПДВ**	**0,2155006**	**3,9799854**	**ПДВ**
2930. Пыль абразивная																										
812	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0226	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ
813		0227	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ
814	08. ПСБиС	0234	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ
815		0235	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ	0,0073875	0,3912080	ПДВ
816	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0268	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ
817		0269	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ	0,0081000	0,0046660	ПДВ
818		0271	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ	0,0033750	0,0009720	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
819		0272	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв
820		0273	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв
821		0274	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв
822		0275	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв
823		0276	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв	0,0033750	0,0009720	пдв
824	08. ПСБиС	0305	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
825		0324	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв
826		0325	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв	0,0073880	0,3912080	пдв
827		0393	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
828		0394	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
829		0395	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
830		0396	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
831		0397	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
832		0398	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
833		0399	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
834		0400	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
835		0401	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
836		0402	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
837		0403	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
838		0404	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
839		0405	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв	0,0021108	0,1117740	пдв
840	**Всего по ЗВ**		**0,1023022**	**3,1467760**	**пдв**	**0,1023022**	**3,1467760**	**пдв**	**0,1023022**	**3,1467760**	пдв	**0,1023022**	**3,1467760**	пдв	**0,1023022**	**3,1467760**	пдв	**0,1023022**	**3,1467760**	**пдв**	**0,1023022**	**3,1467760**	**пдв**	**0,1023022**	**3,1467760**	**пдв**
2933. Алюмосиликаты (цеолиты; цеолитовые туфы)																										
841	08. ПСБиС	0234	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
842		0235	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
843		0305	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
844		0324	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
845		0325	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
846		0393	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
847		0394	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
848		0395	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
849		0396	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
850		0397	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
851		0398	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
852		0399	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
853		0400	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
854		0401	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
855		0402	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
856		0403	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
857		0404	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв
858		0405	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв	0,0002835	0,0089380	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
859	**Всего по ЗВ**		**0,0051030**	**0,1608840**	**ПДВ**	**0,0051030**	**0,1608840**	**ПДВ**	**0,0051030**	**0,1608840**	ПДВ	**0,0051030**	**0,1608840**	ПДВ	**0,0051030**	**0,1608840**	ПДВ	**0,0051030**	**0,1608840**	**ПДВ**	**0,0051030**	**0,1608840**	**ПДВ**	**0,0051030**	**0,1608840**	**ПДВ**
2947. Пыль полиметилметакрилата																										
860	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0253	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
861		0254	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
862		0255	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
863		0256	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
864		0257	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
865		0258	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
866		0259	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ	2,54e-6	0,0000800	ПДВ
867	**Всего по ЗВ**		**0,0000178**	**0,0005600**	**ПДВ**	**0,0000178**	**0,0005600**	**ПДВ**	**0,0000178**	**0,0005600**	ПДВ	**0,0000178**	**0,0005600**	ПДВ	**0,0000178**	**0,0005600**	ПДВ	**0,0000178**	**0,0005600**	**ПДВ**	**0,0000178**	**0,0005600**	**ПДВ**	**0,0000178**	**0,0005600**	**ПДВ**
3119. Кальций карбонат (Кальций углекислый; кальциевая соль карбоновой кислоты (1:1)																										
868	01. Производство листового стекла (ПЛС)	0220	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ	0,0000138	7,38e-8	ПДВ
869		0221	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ	0,0000131	7,04e-8	ПДВ
870		0222	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ	0,0000416	2,20e-7	ПДВ
871		0223	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ	0,0000204	1,09e-7	ПДВ
872		0224	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ	0,0000147	7,78e-8	ПДВ
873		0246	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
874		0247	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
875		0248	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
876		0249	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
877		0250	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
878		0251	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
879		0252	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ	3,88e-7	0,0000123	ПДВ
880		6150	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ	0,1692444	3,1416000	ПДВ
881		6158	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ	0,5789020	10,731360	ПДВ
882		6171	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ
883		6172	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ	0,0014880	0,0020700	ПДВ
884		6274	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ	0,0648300	1,2026880	ПДВ
885	**Всего по ЗВ**		**0,8160587**	**15,079875**	**ПДВ**	**0,8160587**	**15,079875**	**ПДВ**	**0,8160587**	**15,079875**	ПДВ	**0,8160587**	**15,079875**	ПДВ	**0,8160587**	**15,079875**	ПДВ	**0,8160587**	**15,079875**	**ПДВ**	**0,8160587**	**15,079875**	**ПДВ**	**0,8160587**	**15,079875**	**ПДВ**
3129. Натрий силикат (диНатрий моносиликат; динатриевая соль метакремниевой кислоты)																										
886	10. Производство силикатов (ПС)	0236	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ
887		0306	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ
888		0316	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ
889		0317	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ
890		0318	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ
891		0319	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ	0,0000103	0,0003240	ПДВ
892		0352	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ	0,0116961	0,3139800	ПДВ
893		0353	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ	0,0112577	0,2971510	ПДВ
894		6209	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ	0,0099144	0,0509540	ПДВ
895		6261	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ	1,2921735	23,970615	ПДВ
896		6283	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ	0,0032930	0,0610800	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
897		6284	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ
898		6285	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ	0,0000957	0,0005920	ПДВ
899	**Всего по ЗВ**		**1,3285879**	**24,696908**	**ПДВ**	**1,3285879**	**24,696908**	**ПДВ**	**1,3285879**	**24,696908**	ПДВ	**1,3285879**	**24,696908**	ПДВ	**1,3285879**	**24,696908**	ПДВ	**1,3285879**	**24,696908**	**ПДВ**	**1,3285879**	**24,696908**	**ПДВ**	**1,3285879**	**24,696908**	**ПДВ**
ИТОГО:			**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**	**Х**	**4488,7416**	**Х**

Таблица 6 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по конкретным стационарным источникам выбросов и загрязняющим веществам

наименование объекта ОНВ,

ПО **2. Вспомогательное производство**

наименование обособленного подразделения,

фактический адрес осуществления деятельности

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0123. диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)																										
1	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв
2		0301	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв
3		0302	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв	0,0009846	0,0002370	пдв
4		0304	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв	0,1061565	1,1770220	пдв
5	46. Участок теплоснабжения	0307	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв	0,0120000	0,0208230	пдв
6		0308	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
7		0309	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
8		0310	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
9		0311	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
10		0312	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
11		0313	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
12		0314	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
13		0315	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
14		0341	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
15		0342	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
16		0343	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
17		0344	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
18		0345	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
19		0346	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
20		0347	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв	0,0004726	0,0000322	пдв
21	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв	0,0409294	0,0070110	пдв
22	46. Участок теплоснабжения	6293	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв	0,0145600	0,0287540	пдв
23	**Всего по ЗВ**		**0,2888606**	**2,4115890**	**пдв**	**0,2888606**	**2,4115890**	**пдв**	**0,2888606**	**2,4115890**	пдв	**0,2888606**	**2,4115890**	пдв	**0,2888606**	**2,4115890**	пдв	**0,2888606**	**2,4115890**	**пдв**	**0,2888606**	**2,4115890**	**пдв**	**0,2888606**	**2,4115890**	**пдв**
0142. Медь дихлорид/в пересчете на медь/(Медь(II)хлорид)																										
24	61. Производственная и испытательная лаборатория	0214	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв	0,0000695	0,0003250	пдв
25		0215	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв	0,0000485	0,0001980	пдв
26	**Всего по ЗВ**		**0,0001180**	**0,0005230**	**пдв**	**0,0001180**	**0,0005230**	**пдв**	**0,0001180**	**0,0005230**	пдв	**0,0001180**	**0,0005230**	пдв	**0,0001180**	**0,0005230**	пдв	**0,0001180**	**0,0005230**	**пдв**	**0,0001180**	**0,0005230**	**пдв**	**0,0001180**	**0,0005230**	**пдв**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0143. Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/																										
27	47. Производство стеклотары (ПС)	0093	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ	6,80e-9	3,40e-8	ПДВ
28		0241	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ
29		0301	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ
30		0302	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ	0,0000772	0,0000186	ПДВ
31		0304	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ	0,0000515	4,65e-6	ПДВ
32	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
33		0309	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
34		0310	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
35		0311	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
36		0312	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
37		0313	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
38		0314	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
39		0315	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
40		0341	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
41		0342	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
42		0343	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
43		0344	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
44		0345	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
45		0346	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
46		0347	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ	0,0000371	0,0000025	ПДВ
47	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ	0,0005396	0,0000850	ПДВ
48	**Всего по ЗВ**		**0,0013535**	**0,0001690**	**ПДВ**	**0,0013535**	**0,0001690**	**ПДВ**	**0,0013535**	**0,0001690**	ПДВ	**0,0013535**	**0,0001690**	ПДВ	**0,0013535**	**0,0001690**	ПДВ	**0,0013535**	**0,0001690**	**ПДВ**	**0,0013535**	**0,0001690**	**ПДВ**	**0,0013535**	**0,0001690**	**ПДВ**
0150. Натрий гидроксид (Натр едкий)																										
49	61. Производственная и испытательная лаборатория	0242	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ	0,0000667	0,0002900	ПДВ
50	**Всего по ЗВ**		**0,0000667**	**0,0002900**	**ПДВ**	**0,0000667**	**0,0002900**	**ПДВ**	**0,0000667**	**0,0002900**	ПДВ	**0,0000667**	**0,0002900**	ПДВ	**0,0000667**	**0,0002900**	ПДВ	**0,0000667**	**0,0002900**	**ПДВ**	**0,0000667**	**0,0002900**	**ПДВ**	**0,0000667**	**0,0002900**	**ПДВ**
0152. Натрий хлорид																										
51	46. Участок теплоснабжения	0122	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ	0,0000178	0,0000910	ПДВ
52	61. Производственная и испытательная лаборатория	0214	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ	0,0000541	0,0002520	ПДВ
53		0215	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ	0,0000328	0,0001500	ПДВ
54	**Всего по ЗВ**		**0,0001047**	**0,0004930**	**ПДВ**	**0,0001047**	**0,0004930**	**ПДВ**	**0,0001047**	**0,0004930**	ПДВ	**0,0001047**	**0,0004930**	ПДВ	**0,0001047**	**0,0004930**	ПДВ	**0,0001047**	**0,0004930**	**ПДВ**	**0,0001047**	**0,0004930**	**ПДВ**	**0,0001047**	**0,0004930**	**ПДВ**
0155. диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)																										
55	61. Производственная и испытательная лаборатория	0035	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ	0,0001079	0,0004810	ПДВ
56	46. Участок теплоснабжения	0122	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ	0,0000371	0,0001810	ПДВ
57	47. Производство стеклотары (ПС)	6178	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ	0,0143859	0,0644925	ПДВ
58		6180	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ
59		6182	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ	0,0640300	0,0084140	ПДВ
60		6289	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ	0,1729210	1,4235490	ПДВ
61		6294	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ	0,0012137	0,0112580	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
62	**Всего по ЗВ**		**0,3167256**	**1,5167895**	**ПДВ**	**0,3167256**	**1,5167895**	**ПДВ**	**0,3167256**	**1,5167895**	ПДВ	**0,3167256**	**1,5167895**	ПДВ	**0,3167256**	**1,5167895**	ПДВ	**0,3167256**	**1,5167895**	**ПДВ**	**0,3167256**	**1,5167895**	**ПДВ**	**0,3167256**	**1,5167895**	**ПДВ**
0158. диНатрий сульфат (Натрий сернокислый; динатриевая соль серной кислоты; динатрий сернокислый)																										
63	61. Производственная и испытательная лаборатория	0035	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ	0,0000473	0,0002190	ПДВ
64	47. Производство стеклотары (ПС)	6178	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ	0,0001524	0,0006828	ПДВ
65		6180	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ
66		6182	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ	0,0006780	0,0000892	ПДВ
67		6289	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ	0,0019980	0,0164760	ПДВ
68		6294	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ	0,0000141	0,0001310	ПДВ
69	**Всего по ЗВ**		**0,0035678**	**0,0176872**	**ПДВ**	**0,0035678**	**0,0176872**	**ПДВ**	**0,0035678**	**0,0176872**	ПДВ	**0,0035678**	**0,0176872**	ПДВ	**0,0035678**	**0,0176872**	ПДВ	**0,0035678**	**0,0176872**	**ПДВ**	**0,0035678**	**0,0176872**	**ПДВ**	**0,0035678**	**0,0176872**	**ПДВ**
0164. Никель оксид/в пересчете на никель/ (Никель окись; никель монооксид)																										
70	47. Производство стеклотары (ПС)	0093	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ	0,0000006	0,0000028	ПДВ
71	**Всего по ЗВ**		**0,0000006**	**0,0000028**	**ПДВ**	**0,0000006**	**0,0000028**	**ПДВ**	**0,0000006**	**0,0000028**	ПДВ	**0,0000006**	**0,0000028**	ПДВ	**0,0000006**	**0,0000028**	ПДВ	**0,0000006**	**0,0000028**	**ПДВ**	**0,0000006**	**0,0000028**	**ПДВ**	**0,0000006**	**0,0000028**	**ПДВ**
0171. Олово дихлорид/в пересчете на олово/ (Олово хлористое)																										
72	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
73		0238	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
74		0239	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
75		0240	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
76		0301	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
77		0302	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
78		0303	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
79		0388	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
80		0389	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
81		0390	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ	0,0009666	0,0304830	ПДВ
82	**Всего по ЗВ**		**0,0096660**	**0,3048300**	**ПДВ**	**0,0096660**	**0,3048300**	**ПДВ**	**0,0096660**	**0,3048300**	ПДВ	**0,0096660**	**0,3048300**	ПДВ	**0,0096660**	**0,3048300**	ПДВ	**0,0096660**	**0,3048300**	**ПДВ**	**0,0096660**	**0,3048300**	**ПДВ**	**0,0096660**	**0,3048300**	**ПДВ**
0175. Ртуть динитрат гидрат/в пересчете на ртуть/ (Ртуть азотнокислая окисная)																										
83	46. Участок теплоснабжения	0122	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ	0,0000001	5,26e-7	ПДВ
84	**Всего по ЗВ**		**0,0000001**	**5,26e-7**	**ПДВ**	**0,0000001**	**5,26e-7**	**ПДВ**	**0,0000001**	**5,26e-7**	ПДВ	**0,0000001**	**5,26e-7**	ПДВ	**0,0000001**	**5,26e-7**	ПДВ	**0,0000001**	**5,26e-7**	**ПДВ**	**0,0000001**	**5,26e-7**	**ПДВ**	**0,0000001**	**5,26e-7**	**ПДВ**
0278. Железо диаммоний дисульфат гексагидрат /по железу/																										
85	46. Участок теплоснабжения	0122	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ	0,0000093	0,0000470	ПДВ
86	**Всего по ЗВ**		**0,0000093**	**0,0000470**	**ПДВ**	**0,0000093**	**0,0000470**	**ПДВ**	**0,0000093**	**0,0000470**	ПДВ	**0,0000093**	**0,0000470**	ПДВ	**0,0000093**	**0,0000470**	ПДВ	**0,0000093**	**0,0000470**	**ПДВ**	**0,0000093**	**0,0000470**	**ПДВ**	**0,0000093**	**0,0000470**	**ПДВ**
0301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)																										
87	82. Автотранспорт предприятия	0001	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ
88		0002	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ	0,0053756	0,0386100	ПДВ
89		0003	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ	0,0005333	0,0004800	ПДВ
90		0004	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ
91		0005	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ
92		0006	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ
93		0007	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ	0,0000533	0,0000480	ПДВ
94		0008	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ	0,0000756	0,0000680	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
95		0009	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв
96		0010	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв
97		0011	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв
98		0012	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв	0,0022793	0,0164260	пдв
99		0013	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв	0,0024444	0,0022000	пдв
100		0014	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв	0,0048889	0,0044000	пдв
101		0015	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв	0,0022793	0,0041030	пдв
102		0016	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв	0,0038222	0,0275200	пдв
103		0017	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв
104		0018	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв	0,0000756	0,0000680	пдв
105		0019	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв	0,0000533	0,0000480	пдв
106		0020	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв
107		0021	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв	0,0004222	0,0003800	пдв
108		0022	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв	0,0000378	0,0000340	пдв
109	47. Производство стеклотары (ПС)	0090	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв	0,7412229	23,355365	пдв
110		0093	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв	0,0000010	0,0000051	пдв
111	46. Участок теплоснабжения	0119	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв	0,0493714	0,8244090	пдв
112	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв
113		0238	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв
114		0239	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв
115		0240	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв
116		0241	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв
117	61. Производственная и испытательная лаборатория	0242	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв	0,0020379	0,0093640	пдв
118		0245	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв	0,0039379	0,0182540	пдв
119		0260	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв	0,0009055	0,0041200	пдв
120	47. Производство стеклотары (ПС)	0301	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв
121		0302	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв	0,0052455	0,1534500	пдв
122		0303	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв	0,0048630	0,1533580	пдв
123		0304	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв	0,0040366	0,1192790	пдв
124	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
125		0309	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
126		0310	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
127		0311	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
128		0312	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
129		0313	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
130		0314	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
131		0315	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
132		0341	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
133		0342	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
134		0343	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
135		0344	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв
136		0345	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв	0,0001836	0,0000125	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
137		0346	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ
138		0347	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ	0,0001836	0,0000125	ПДВ
139	47. Производство стеклотары (ПС)	0388	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ
140		0389	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ
141		0390	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ	0,0048630	0,1533580	ПДВ
142	37. Цех энергоснабжения	6070	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ
143		6279	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ	0,0421156	0,0015480	ПДВ
144		6280	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ	0,0062944	0,5160000	ПДВ
145		6290	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ	0,0363245	0,0043810	ПДВ
146		6291	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ	0,0005786	0,0011410	ПДВ
147		6292	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ	0,0003284	0,0007610	ПДВ
148	**Всего по ЗВ**		**0,9726007**	**26,642708**	**ПДВ**	**0,9726007**	**26,642708**	**ПДВ**	**0,9726007**	**26,642708**	ПДВ	**0,9726007**	**26,642708**	ПДВ	**0,9726007**	**26,642708**	ПДВ	**0,9726007**	**26,642708**	**ПДВ**	**0,9726007**	**26,642708**	**ПДВ**	**0,9726007**	**26,642708**	**ПДВ**
0302. Азотная кислота (по молекуле HNO3)																										
149	61. Производственная и испытательная лаборатория	0215	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ	0,0000246	0,0001150	ПДВ
150		0242	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ	0,0000100	0,0000470	ПДВ
151		0243	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ	0,0000108	0,0000504	ПДВ
152	**Всего по ЗВ**		**0,0000454**	**0,0002124**	**ПДВ**	**0,0000454**	**0,0002124**	**ПДВ**	**0,0000454**	**0,0002124**	ПДВ	**0,0000454**	**0,0002124**	ПДВ	**0,0000454**	**0,0002124**	ПДВ	**0,0000454**	**0,0002124**	**ПДВ**	**0,0000454**	**0,0002124**	**ПДВ**	**0,0000454**	**0,0002124**	**ПДВ**
0303. Аммиак (Азота гидрид)																										
153	46. Участок теплоснабжения	0122	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ	0,0001164	0,0006070	ПДВ
154	61. Производственная и испытательная лаборатория	0242	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ	0,0001557	0,0007060	ПДВ
155		0243	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ	0,0001224	0,0005730	ПДВ
156	**Всего по ЗВ**		**0,0003945**	**0,0018860**	**ПДВ**	**0,0003945**	**0,0018860**	**ПДВ**	**0,0003945**	**0,0018860**	ПДВ	**0,0003945**	**0,0018860**	ПДВ	**0,0003945**	**0,0018860**	ПДВ	**0,0003945**	**0,0018860**	**ПДВ**	**0,0003945**	**0,0018860**	**ПДВ**	**0,0003945**	**0,0018860**	**ПДВ**
0304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)																										
157	82. Автотранспорт предприятия	0001	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ
158		0002	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ	0,0008735	0,0062750	ПДВ
159		0003	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ	0,0000867	0,0000780	ПДВ
160		0004	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ
161		0005	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ
162		0006	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ
163		0007	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ
164		0008	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ
165		0009	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ
166		0010	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ
167		0011	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ
168		0012	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ	0,0003704	0,0026700	ПДВ
169		0013	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ	0,0003972	0,0003580	ПДВ
170		0014	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ	0,0007944	0,0007150	ПДВ
171		0015	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ	0,0003704	0,0006670	ПДВ
172		0016	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ	0,0006211	0,0044720	ПДВ
173		0017	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ
174		0018	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ	0,0000123	0,0000111	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
175		0019	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ	0,0000087	0,0000078	ПДВ
176		0020	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ
177		0021	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ	0,0000686	0,0000620	ПДВ
178		0022	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ	0,0000061	0,0000055	ПДВ
179	47. Производство стеклотары (ПС)	0090	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ	7,7141906	243,13585	ПДВ
180		0093	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ	0,0000002	0,0000008	ПДВ
181	46. Участок теплоснабжения	0119	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ	0,9762065	16,353379	ПДВ
182	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
183		0238	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
184		0239	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
185		0240	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
186		0241	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ
187	61. Производственная и испытательная лаборатория	0242	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ	0,0005929	0,0027750	ПДВ
188		0245	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ	0,0019127	0,0087760	ПДВ
189		0260	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ	0,0004150	0,0018250	ПДВ
190	47. Производство стеклотары (ПС)	0301	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ	0,0093775	0,2937810	ПДВ
191		0302	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ	0,0093774	0,2937810	ПДВ
192		0303	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
193		0304	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ	0,0068664	0,2152360	ПДВ
194	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
195		0309	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
196		0310	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
197		0311	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
198		0312	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
199		0313	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
200		0314	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
201		0315	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
202		0341	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
203		0342	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
204		0343	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
205		0344	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
206		0345	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
207		0346	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
208		0347	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ	0,0000299	2,03e-6	ПДВ
209	47. Производство стеклотары (ПС)	0388	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
210		0389	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
211		0390	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ	0,0093153	0,2937660	ПДВ
212	37. Цех энергоснабжения	6070	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ	0,0000534	0,0001240	ПДВ
213		6279	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ	0,0068438	0,0002520	ПДВ
214		6280	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ	0,0010228	0,0838500	ПДВ
215		6290	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ	0,0059027	0,0007120	ПДВ
216		6291	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ	0,0000940	0,0001860	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
217		6292	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв	0,0000534	0,0001240	пдв
218	**Всего по ЗВ**		**8,8194481**	**262,97784**	**пдв**	**8,8194481**	**262,97784**	**пдв**	**8,8194481**	**262,97784**	пдв	**8,8194481**	**262,97784**	пдв	**8,8194481**	**262,97784**	пдв	**8,8194481**	**262,97784**	**пдв**	**8,8194481**	**262,97784**	**пдв**	**8,8194481**	**262,97784**	**пдв**
0316. Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)																										
219	61. Производственная и испытательная лаборатория	0035	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв	0,0010788	0,0048890	пдв
220	46. Участок теплоснабжения	0122	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв	0,0006348	0,0033370	пдв
221	61. Производственная и испытательная лаборатория	0215	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв	0,0008201	0,0038390	пдв
222		0242	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв	0,0008893	0,0041620	пдв
223		0243	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв	0,0006254	0,0028420	пдв
224		0260	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв	0,0009432	0,0043560	пдв
225	**Всего по ЗВ**		**0,0049916**	**0,0234250**	**пдв**	**0,0049916**	**0,0234250**	**пдв**	**0,0049916**	**0,0234250**	пдв	**0,0049916**	**0,0234250**	пдв	**0,0049916**	**0,0234250**	пдв	**0,0049916**	**0,0234250**	**пдв**	**0,0049916**	**0,0234250**	**пдв**	**0,0049916**	**0,0234250**	**пдв**
0322. Серная кислота/по молекуле H2SO4/																										
226	47. Производство стеклотары (ПС)	0097	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв	0,0000466	0,0012250	пдв
227		0098	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв	0,0000564	0,0014450	пдв
228	61. Производственная и испытательная лаборатория	0243	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв	0,0000354	0,0001660	пдв
229	**Всего по ЗВ**		**0,0001384**	**0,0028360**	**пдв**	**0,0001384**	**0,0028360**	**пдв**	**0,0001384**	**0,0028360**	пдв	**0,0001384**	**0,0028360**	пдв	**0,0001384**	**0,0028360**	пдв	**0,0001384**	**0,0028360**	**пдв**	**0,0001384**	**0,0028360**	**пдв**	**0,0001384**	**0,0028360**	**пдв**
0326. Озон (Трехатомный кислород)																										
230	47. Производство стеклотары (ПС)	0093	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв	0,0000014	0,0000072	пдв
231	61. Производственная и испытательная лаборатория	0171	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв	0,0000397	0,0012350	пдв
232	**Всего по ЗВ**		**0,0000411**	**0,0012422**	**пдв**	**0,0000411**	**0,0012422**	**пдв**	**0,0000411**	**0,0012422**	пдв	**0,0000411**	**0,0012422**	пдв	**0,0000411**	**0,0012422**	пдв	**0,0000411**	**0,0012422**	**пдв**	**0,0000411**	**0,0012422**	**пдв**	**0,0000411**	**0,0012422**	**пдв**
0328. Углерод (Пигмент черный)																										
233	82. Автотранспорт предприятия	0001	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв
234		0002	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв	0,0004611	0,0033210	пдв
235		0003	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв	0,0000417	0,0000375	пдв
236		0010	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв
237		0012	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв	0,0001463	0,0010550	пдв
238		0013	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв	0,0001806	0,0001630	пдв
239		0014	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв	0,0003611	0,0003250	пдв
240		0015	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв	0,0001463	0,0002640	пдв
241		0016	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв	0,0002319	0,0016700	пдв
242		0020	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв
243		0021	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв	0,0000278	0,0000250	пдв
244	37. Цех энергоснабжения	6070	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв
245		6279	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв	0,0004774	0,0000180	пдв
246		6280	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв	0,0000713	0,0060000	пдв
247		6291	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв	0,0000274	0,0000540	пдв
248		6292	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв	0,0000155	0,0000361	пдв
249	**Всего по ЗВ**		**0,0027206**	**0,0163757**	**пдв**	**0,0027206**	**0,0163757**	**пдв**	**0,0027206**	**0,0163757**	пдв	**0,0027206**	**0,0163757**	пдв	**0,0027206**	**0,0163757**	пдв	**0,0027206**	**0,0163757**	**пдв**	**0,0027206**	**0,0163757**	**пдв**	**0,0027206**	**0,0163757**	**пдв**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0330. Сера диоксид																										
250	82. Автотранспорт предприятия	0001	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв
251		0002	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв	0,0012247	0,0087910	пдв
252		0003	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв	0,0000972	0,0000880	пдв
253		0004	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв
254		0005	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв
255		0006	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв
256		0007	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв
257		0008	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв
258		0009	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв	0,0000269	0,0000243	пдв
259		0010	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв
260		0011	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв
261		0012	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв	0,0004644	0,0033300	пдв
262		0013	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв	0,0004722	0,0004250	пдв
263		0014	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв	0,0009444	0,0008500	пдв
264		0015	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв	0,0004644	0,0008360	пдв
265		0016	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв	0,0007546	0,0054340	пдв
266		0017	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв
267		0018	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв	0,0000242	0,0000220	пдв
268		0019	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв	0,0000158	0,0000143	пдв
269		0020	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв
270		0021	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв	0,0000694	0,0000630	пдв
271		0022	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв	0,0000136	0,0000123	пдв
272	47. Производство стеклотары (ПС)	0090	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв	0,0967223	3,0303950	пдв
273		0237	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
274		0238	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
275		0239	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
276		0240	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
277		0241	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв
278		0301	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
279		0302	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
280		0303	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
281		0304	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв	0,0004179	0,0131780	пдв
282		0388	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
283		0389	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
284		0390	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв	0,0002762	0,0087100	пдв
285	37. Цех энергоснабжения	6070	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв
286		6279	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв	0,0112444	0,0004050	пдв
287		6280	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв	0,0016806	0,1350000	пдв
288		6291	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв	0,0002186	0,0004310	пдв
289		6292	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв	0,0001233	0,0002880	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
290	**Всего по ЗВ**		**0,1197792**	**3,3091911**	**ПДВ**	**0,1197792**	**3,3091911**	**ПДВ**	**0,1197792**	**3,3091911**	ПДВ	**0,1197792**	**3,3091911**	ПДВ	**0,1197792**	**3,3091911**	ПДВ	**0,1197792**	**3,3091911**	**ПДВ**	**0,1197792**	**3,3091911**	**ПДВ**	**0,1197792**	**3,3091911**	**ПДВ**
0333. Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)																										
291	37. Цех энергоснабжения	6292	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ	0,0000002	0,0000015	ПДВ
292	47. Производство стеклотары (ПС)	6297	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ	1,92e-7	0,0000005	ПДВ
293	**Всего по ЗВ**		**3,92e-7**	**0,0000020**	**ПДВ**	**3,92e-7**	**0,0000020**	**ПДВ**	**3,92e-7**	**0,0000020**	ПДВ	**3,92e-7**	**0,0000020**	ПДВ	**3,92e-7**	**0,0000020**	ПДВ	**3,92e-7**	**0,0000020**	**ПДВ**	**3,92e-7**	**0,0000020**	**ПДВ**	**3,92e-7**	**0,0000020**	**ПДВ**
0337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)																										
294	82. Автотранспорт предприятия	0001	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ
295		0002	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ	0,0108056	0,0775350	ПДВ
296		0003	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ	0,0008611	0,0007750	ПДВ
297		0004	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ
298		0005	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ
299		0006	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ
300		0007	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ
301		0008	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ
302		0009	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ	0,0052222	0,0047000	ПДВ
303		0010	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ
304		0011	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ
305		0012	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ	0,0029944	0,0215250	ПДВ
306		0013	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ	0,0040278	0,0036250	ПДВ
307		0014	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ	0,0080556	0,0072500	ПДВ
308		0015	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ	0,0029944	0,0053900	ПДВ
309		0016	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ	0,0069287	0,0498870	ПДВ
310		0017	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ
311		0018	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ	0,0036944	0,0033250	ПДВ
312		0019	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ	0,0025833	0,0023250	ПДВ
313		0020	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ
314		0021	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ	0,0005000	0,0004500	ПДВ
315		0022	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ	0,0018333	0,0016500	ПДВ
316	47. Производство стеклотары (ПС)	0090	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ	0,1722129	5,4259440	ПДВ
317		0093	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ	0,0000015	0,0000077	ПДВ
318	46. Участок теплоснабжения	0119	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ	0,0460052	0,7617160	ПДВ
319	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
320		0238	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
321		0239	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
322		0240	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
323		0241	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ
324	61. Производственная и испытательная лаборатория	0242	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ	0,0015563	0,0072660	ПДВ
325		0245	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ	0,0035441	0,0164110	ПДВ
326	47. Производство стеклотары (ПС)	0301	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ	0,0271736	0,7832370	ПДВ
327		0302	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ	0,0271736	0,7832360	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
328		0303	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
329		0304	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ	0,0177968	0,5118650	ПДВ
330	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
331		0309	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
332		0310	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
333		0311	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
334		0312	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
335		0313	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
336		0314	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
337		0315	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
338		0341	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
339		0342	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
340		0343	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
341		0344	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
342		0345	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
343		0346	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
344		0347	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ	0,0011305	0,0000770	ПДВ
345	47. Производство стеклотары (ПС)	0388	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
346		0389	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
347		0390	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ	0,0248184	0,7826710	ПДВ
348	37. Цех энергоснабжения	6070	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ
349		6279	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ	0,0588800	0,0021600	ПДВ
350		6280	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ	0,0088000	0,7200000	ПДВ
351		6290	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ	0,0506833	0,0096770	ПДВ
352		6291	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ	0,0017050	0,0033610	ПДВ
353		6292	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ	0,0009774	0,0022420	ПДВ
354	**Всего по ЗВ**		**0,7337614**	**16,079225**	**ПДВ**	**0,7337614**	**16,079225**	**ПДВ**	**0,7337614**	**16,079225**	ПДВ	**0,7337614**	**16,079225**	ПДВ	**0,7337614**	**16,079225**	ПДВ	**0,7337614**	**16,079225**	**ПДВ**	**0,7337614**	**16,079225**	**ПДВ**	**0,7337614**	**16,079225**	**ПДВ**
0342. Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)																										
355	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ
356	61. Производственная и испытательная лаборатория	0243	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ	0,0000191	0,0000891	ПДВ
357	47. Производство стеклотары (ПС)	0301	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ
358		0302	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ	0,0001647	0,0000396	ПДВ
359		0304	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ	0,0001098	0,0000099	ПДВ
360	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
361		0309	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
362		0310	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
363		0311	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
364		0312	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
365		0313	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
366		0314	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			**2027 год**			**2028 год**			**2029 год**			**2030 год**			**2031 год**			**2032 год**			**2033 год**		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
367		0315	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
368		0341	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
369		0342	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
370		0343	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
371		0344	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
372		0345	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
373		0346	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
374		0347	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ	0,0000791	0,0000054	ПДВ
375	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ	0,0002086	0,0003440	ПДВ
376	**Всего по ЗВ**		**0,0019632**	**0,0006131**	**ПДВ**	**0,0019632**	**0,0006131**	**ПДВ**	**0,0019632**	**0,0006131**	ПДВ	**0,0019632**	**0,0006131**	ПДВ	**0,0019632**	**0,0006131**	ПДВ	**0,0019632**	**0,0006131**	**ПДВ**	**0,0019632**	**0,0006131**	**ПДВ**	**0,0019632**	**0,0006131**	**ПДВ**
0344. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)																										
377	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ
378		0301	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ
379		0302	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ
380		0304	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ
381	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
382		0309	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
383		0310	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
384		0311	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
385		0312	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
386		0313	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
387		0314	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
388		0315	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
389		0341	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
390		0342	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
391		0343	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
392		0344	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
393		0345	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
394		0346	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
395		0347	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
396	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ
397	**Всего по ЗВ**		**0,0007641**	**0,0001068**	**ПДВ**	**0,0007641**	**0,0001068**	**ПДВ**	**0,0007641**	**0,0001068**	ПДВ	**0,0007641**	**0,0001068**	ПДВ	**0,0007641**	**0,0001068**	ПДВ	**0,0007641**	**0,0001068**	**ПДВ**	**0,0007641**	**0,0001068**	**ПДВ**	**0,0007641**	**0,0001068**	**ПДВ**
0348. Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)																										
398	61. Производственная и испытательная лаборатория	0242	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ	0,0000297	0,0001390	ПДВ
399	**Всего по ЗВ**		**0,0000297**	**0,0001390**	**ПДВ**	**0,0000297**	**0,0001390**	**ПДВ**	**0,0000297**	**0,0001390**	ПДВ	**0,0000297**	**0,0001390**	ПДВ	**0,0000297**	**0,0001390**	ПДВ	**0,0000297**	**0,0001390**	**ПДВ**	**0,0000297**	**0,0001390**	**ПДВ**	**0,0000297**	**0,0001390**	**ПДВ**
0403. Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)																										
400	61. Производственная и испытательная лаборатория	0243	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ	0,0000300	0,0001400	ПДВ
401	**Всего по ЗВ**		**0,0000300**	**0,0001400**	**ПДВ**	**0,0000300**	**0,0001400**	**ПДВ**	**0,0000300**	**0,0001400**	ПДВ	**0,0000300**	**0,0001400**	ПДВ	**0,0000300**	**0,0001400**	ПДВ	**0,0000300**	**0,0001400**	**ПДВ**	**0,0000300**	**0,0001400**	**ПДВ**	**0,0000300**	**0,0001400**	**ПДВ**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
0410. Метан																										
402	47. Производство стеклотары (ПС)	0169	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ	0,0002337	4,21e-7	ПДВ
403		0189	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ
404		0190	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ	0,0015576	0,0000028	ПДВ
405	61. Производственная и испытательная лаборатория	0245	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ	0,0001210	0,0005670	ПДВ
406	37. Цех энергоснабжения	0386	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ
407		0387	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ	108,74178	0,2622860	ПДВ
408	**Всего по ЗВ**		**217,48703**	**0,5251450**	**ПДВ**	**217,48703**	**0,5251450**	**ПДВ**	**217,48703**	**0,5251450**	ПДВ	**217,48703**	**0,5251450**	ПДВ	**217,48703**	**0,5251450**	ПДВ	**217,48703**	**0,5251450**	**ПДВ**	**217,48703**	**0,5251450**	**ПДВ**	**217,48703**	**0,5251450**	**ПДВ**
0703. Бенз/а/пирен																										
409	47. Производство стеклотары (ПС)	0090	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ	4,20e-14	1,33e-12	ПДВ
410	46. Участок теплоснабжения	0119	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ	3,20e-12	5,37e-11	ПДВ
411	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
412		0238	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
413		0239	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
414		0240	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
415		0241	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ
416		0301	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
417		0302	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
418		0303	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
419		0304	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ	6,97e-8	0,0000022	ПДВ
420		0388	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
421		0389	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
422		0390	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ	4,59e-8	1,45e-6	ПДВ
423	37. Цех энергоснабжения	6279	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ	7,16e-9	2,52e-10	ПДВ
424		6280	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ	1,07e-9	0,0000001	ПДВ
425	**Всего по ЗВ**		**6,07e-7**	**0,0000190**	**ПДВ**	**6,07e-7**	**0,0000190**	**ПДВ**	**6,07e-7**	**0,0000190**	ПДВ	**6,07e-7**	**0,0000190**	ПДВ	**6,07e-7**	**0,0000190**	ПДВ	**6,07e-7**	**0,0000190**	**ПДВ**	**6,07e-7**	**0,0000190**	**ПДВ**	**6,07e-7**	**0,0000190**	**ПДВ**
0869. Дихлорметан (Метиленхлорид; метан дихлорид; метилен бихлорид; метилен хлорид; метилен дихлорид)																										
426	61. Производственная и испытательная лаборатория	0215	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ	0,0005965	0,0027920	ПДВ
427	**Всего по ЗВ**		**0,0005965**	**0,0027920**	**ПДВ**	**0,0005965**	**0,0027920**	**ПДВ**	**0,0005965**	**0,0027920**	ПДВ	**0,0005965**	**0,0027920**	ПДВ	**0,0005965**	**0,0027920**	ПДВ	**0,0005965**	**0,0027920**	**ПДВ**	**0,0005965**	**0,0027920**	**ПДВ**	**0,0005965**	**0,0027920**	**ПДВ**
0898. Трихлорметан																										
428	61. Производственная и испытательная лаборатория	0243	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ	0,0003263	0,0014850	ПДВ
429	**Всего по ЗВ**		**0,0003263**	**0,0014850**	**ПДВ**	**0,0003263**	**0,0014850**	**ПДВ**	**0,0003263**	**0,0014850**	ПДВ	**0,0003263**	**0,0014850**	ПДВ	**0,0003263**	**0,0014850**	ПДВ	**0,0003263**	**0,0014850**	**ПДВ**	**0,0003263**	**0,0014850**	**ПДВ**	**0,0003263**	**0,0014850**	**ПДВ**
1061. Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)																										
430	61. Производственная и испытательная лаборатория	0215	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ	0,0000373	0,0001690	ПДВ
431		0243	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ	0,0000041	0,0001870	ПДВ
432	**Всего по ЗВ**		**0,0000414**	**0,0003560**	**ПДВ**	**0,0000414**	**0,0003560**	**ПДВ**	**0,0000414**	**0,0003560**	ПДВ	**0,0000414**	**0,0003560**	ПДВ	**0,0000414**	**0,0003560**	ПДВ	**0,0000414**	**0,0003560**	**ПДВ**	**0,0000414**	**0,0003560**	**ПДВ**	**0,0000414**	**0,0003560**	**ПДВ**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1210. Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)																										
433	61. Производственная и испытательная лаборатория	0243	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ	0,0000272	0,0001190	ПДВ
434	**Всего по ЗВ**		**0,0000272**	**0,0001190**	**ПДВ**	**0,0000272**	**0,0001190**	**ПДВ**	**0,0000272**	**0,0001190**	ПДВ	**0,0000272**	**0,0001190**	ПДВ	**0,0000272**	**0,0001190**	ПДВ	**0,0000272**	**0,0001190**	**ПДВ**	**0,0000272**	**0,0001190**	**ПДВ**	**0,0000272**	**0,0001190**	**ПДВ**
1317. Ацетальдегид (Уксусный альдегид)																										
435	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ
436		0304	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ	0,0000069	0,0002040	ПДВ
437	**Всего по ЗВ**		**0,0000138**	**0,0004080**	**ПДВ**	**0,0000138**	**0,0004080**	**ПДВ**	**0,0000138**	**0,0004080**	ПДВ	**0,0000138**	**0,0004080**	ПДВ	**0,0000138**	**0,0004080**	ПДВ	**0,0000138**	**0,0004080**	**ПДВ**	**0,0000138**	**0,0004080**	**ПДВ**	**0,0000138**	**0,0004080**	**ПДВ**
1325. Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)																										
438	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ
439		0304	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ	0,0004275	0,0134800	ПДВ
440	37. Цех энергоснабжения	6279	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ	0,0001022	0,0000036	ПДВ
441		6280	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ	0,0000153	0,0012000	ПДВ
442	**Всего по ЗВ**		**0,0009725**	**0,0281636**	**ПДВ**	**0,0009725**	**0,0281636**	**ПДВ**	**0,0009725**	**0,0281636**	ПДВ	**0,0009725**	**0,0281636**	ПДВ	**0,0009725**	**0,0281636**	ПДВ	**0,0009725**	**0,0281636**	**ПДВ**	**0,0009725**	**0,0281636**	**ПДВ**	**0,0009725**	**0,0281636**	**ПДВ**
1401. Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)																										
443	61. Производственная и испытательная лаборатория	0243	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ	0,0000680	0,0003100	ПДВ
444	**Всего по ЗВ**		**0,0000680**	**0,0003100**	**ПДВ**	**0,0000680**	**0,0003100**	**ПДВ**	**0,0000680**	**0,0003100**	ПДВ	**0,0000680**	**0,0003100**	ПДВ	**0,0000680**	**0,0003100**	ПДВ	**0,0000680**	**0,0003100**	**ПДВ**	**0,0000680**	**0,0003100**	**ПДВ**	**0,0000680**	**0,0003100**	**ПДВ**
1555. Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)																										
445	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ
446		0304	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ	0,0034470	0,1052560	ПДВ
447	**Всего по ЗВ**		**0,0068940**	**0,2105120**	**ПДВ**	**0,0068940**	**0,2105120**	**ПДВ**	**0,0068940**	**0,2105120**	ПДВ	**0,0068940**	**0,2105120**	ПДВ	**0,0068940**	**0,2105120**	ПДВ	**0,0068940**	**0,2105120**	**ПДВ**	**0,0068940**	**0,2105120**	**ПДВ**	**0,0068940**	**0,2105120**	**ПДВ**
1716. Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%																										
448	47. Производство стеклотары (ПС)	0169	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ	3,31e-10	5,96e-13	ПДВ
449		0189	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ
450		0190	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ	2,21e-9	3,97e-12	ПДВ
451	37. Цех энергоснабжения	0386	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ
452		0387	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ	0,0001542	3,72e-7	ПДВ
453	**Всего по ЗВ**		**0,0003084**	**7,44e-7**	**ПДВ**	**0,0003084**	**7,44e-7**	**ПДВ**	**0,0003084**	**7,44e-7**	ПДВ	**0,0003084**	**7,44e-7**	ПДВ	**0,0003084**	**7,44e-7**	ПДВ	**0,0003084**	**7,44e-7**	**ПДВ**	**0,0003084**	**7,44e-7**	**ПДВ**	**0,0003084**	**7,44e-7**	**ПДВ**
2704. Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/																										
454	82. Автотранспорт предприятия	0004	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ
455		0005	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ
456		0006	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ
457		0007	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ
458		0008	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ
459		0009	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ	0,0006667	0,0006000	ПДВ
460		0011	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ	0,0002778	0,0002500	ПДВ
461		0017	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ
462		0018	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ	0,0005556	0,0005000	ПДВ
463		0019	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ	0,0003889	0,0003500	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
464		0022	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв	0,0002778	0,0002500	пдв
465	**Всего по ЗВ**		**0,0050003**	**0,0045000**	**пдв**	**0,0050003**	**0,0045000**	**пдв**	**0,0050003**	**0,0045000**	пдв	**0,0050003**	**0,0045000**	пдв	**0,0050003**	**0,0045000**	пдв	**0,0050003**	**0,0045000**	**пдв**	**0,0050003**	**0,0045000**	**пдв**	**0,0050003**	**0,0045000**	**пдв**
2732. Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)																										
466	82. Автотранспорт предприятия	0001	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв
467		0002	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв	0,0026426	0,0187750	пдв
468		0003	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв	0,0001944	0,0001750	пдв
469		0010	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв
470		0012	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв	0,0008352	0,0059750	пдв
471		0013	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв	0,0006944	0,0006250	пдв
472		0014	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв	0,0013889	0,0012500	пдв
473		0015	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв	0,0008352	0,0015040	пдв
474		0016	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв	0,0015444	0,0111200	пдв
475		0020	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв
476		0021	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв	0,0001111	0,0001000	пдв
477	37. Цех энергоснабжения	6070	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв
478		6279	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв	0,0368000	0,0013500	пдв
479		6280	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв	0,0055000	0,4500000	пдв
480		6291	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв	0,0007584	0,0014950	пдв
481		6292	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв	0,0004320	0,0009970	пдв
482	**Всего по ЗВ**		**0,0550334**	**0,5133380**	**пдв**	**0,0550334**	**0,5133380**	**пдв**	**0,0550334**	**0,5133380**	пдв	**0,0550334**	**0,5133380**	пдв	**0,0550334**	**0,5133380**	пдв	**0,0550334**	**0,5133380**	**пдв**	**0,0550334**	**0,5133380**	**пдв**	**0,0550334**	**0,5133380**	**пдв**
2735. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.)																										
483	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
484		0238	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
485		0239	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
486		0240	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
487		0301	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
488		0302	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
489		0303	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
490		0351	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв	0,0000903	0,0027270	пдв
491		0388	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
492		0389	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
493		0390	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв	0,0029668	0,0935610	пдв
494		0391	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв
495		0392	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв	2,75e-6	0,0000123	пдв
496	**Всего по ЗВ**		**0,0297638**	**0,9383616**	**пдв**	**0,0297638**	**0,9383616**	**пдв**	**0,0297638**	**0,9383616**	пдв	**0,0297638**	**0,9383616**	пдв	**0,0297638**	**0,9383616**	пдв	**0,0297638**	**0,9383616**	**пдв**	**0,0297638**	**0,9383616**	**пдв**	**0,0297638**	**0,9383616**	**пдв**
2754. Алканы С12-19 (в пересчете на С)																										
497	37. Цех энергоснабжения	6292	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв	0,0000636	0,0005260	пдв
498	47. Производство стеклотары (ПС)	6297	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв	0,0001474	0,0003820	пдв
499	**Всего по ЗВ**		**0,0002110**	**0,0009080**	**пдв**	**0,0002110**	**0,0009080**	**пдв**	**0,0002110**	**0,0009080**	пдв	**0,0002110**	**0,0009080**	пдв	**0,0002110**	**0,0009080**	пдв	**0,0002110**	**0,0009080**	**пдв**	**0,0002110**	**0,0009080**	**пдв**	**0,0002110**	**0,0009080**	**пдв**

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
2902. Взвешенные вещества																										
500	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
501		0238	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
502		0239	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
503		0240	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
504		0241	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв
505	61. Производственная и испытательная лаборатория	0245	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв	0,0002982	0,0013960	пдв
506		0260	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв	0,0016600	0,0076510	пдв
507	47. Производство стеклотары (ПС)	0301	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
508		0302	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
509		0303	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
510		0304	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв	0,0017572	0,0554150	пдв
511	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
512		0309	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
513		0310	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
514		0311	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
515		0312	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
516		0313	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
517		0314	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
518		0315	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
519		0341	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
520		0342	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
521		0343	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
522		0344	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
523		0345	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
524		0346	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
525		0347	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв	0,0000103	0,0003240	пдв
526	47. Производство стеклотары (ПС)	0388	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
527		0389	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
528		0390	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв	0,0006287	0,0198250	пдв
529	**Всего по ЗВ**		**0,0119141**	**0,3229870**	**пдв**	**0,0119141**	**0,3229870**	**пдв**	**0,0119141**	**0,3229870**	пдв	**0,0119141**	**0,3229870**	пдв	**0,0119141**	**0,3229870**	пдв	**0,0119141**	**0,3229870**	**пдв**	**0,0119141**	**0,3229870**	**пдв**	**0,0119141**	**0,3229870**	**пдв**
2907. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)																										
530	47. Производство стеклотары (ПС)	0090	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв	0,2311899	7,2660040	пдв
531	61. Производственная и испытательная лаборатория	0216	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв	0,0005226	0,0024380	пдв
532	47. Производство стеклотары (ПС)	0237	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв
533		0238	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв
534		0239	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв
535		0240	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв
536		0241	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв	0,0030500	0,0220170	пдв
537		0301	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв	0,0000597	0,0018830	пдв

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
538		0302	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ
539		0303	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ
540		0304	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ	0,0030500	0,0220170	ПДВ
541		0388	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ
542		0389	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ
543		0390	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ	0,0000597	0,0018830	ПДВ
544		6178	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ	0,0228844	0,1025922	ПДВ
545		6180	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ
546		6182	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ	0,1018570	0,0133840	ПДВ
547		6289	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ	0,4520780	3,7251220	ПДВ
548	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ	0,0012000	0,0008640	ПДВ
549	47. Производство стеклотары (ПС)	6294	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ	0,3176167	2,9460530	ПДВ
550	**Всего по ЗВ**		**1,2359026**	**14,132705**	**ПДВ**	**1,2359026**	**14,132705**	**ПДВ**	**1,2359026**	**14,132705**	ПДВ	**1,2359026**	**14,132705**	ПДВ	**1,2359026**	**14,132705**	ПДВ	**1,2359026**	**14,132705**	**ПДВ**	**1,2359026**	**14,132705**	**ПДВ**	**1,2359026**	**14,132705**	**ПДВ**
2908. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)																										
551	61. Производственная и испытательная лаборатория	0035	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ	0,0004367	0,0019640	ПДВ
552	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ
553		0301	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ
554		0302	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ	0,0000709	0,0000170	ПДВ
555		0304	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ	0,0000472	4,25e-6	ПДВ
556	46. Участок теплоснабжения	0308	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
557		0309	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
558		0310	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
559		0311	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
560		0312	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
561		0313	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
562		0314	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
563		0315	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
564		0341	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
565		0342	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
566		0343	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
567		0344	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
568		0345	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
569		0346	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
570		0347	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ	0,0000340	0,0000023	ПДВ
571	47. Производство стеклотары (ПС)	6178	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ	0,0004717	0,0021144	ПДВ
572		6180	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ
573		6182	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ	0,0020990	0,0002760	ПДВ
574		6289	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ	0,0251290	0,2074340	ПДВ
575	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ	0,0000179	0,0000295	ПДВ
576	47. Производство стеклотары	6294	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ	0,0001769	0,0016410	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																							
			На момент разработки ПДВ 2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год			2032 год			2033 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	(ПС)																									
577	**Всего по ЗВ**		**0,0311764**	**0,2138122**	**пдв**	**0,0311764**	**0,2138122**	**пдв**	**0,0311764**	**0,2138122**	пдв	**0,0311764**	**0,2138122**	пдв	**0,0311764**	**0,2138122**	пдв	**0,0311764**	**0,2138122**	**пдв**	**0,0311764**	**0,2138122**	**пдв**	**0,0311764**	**0,2138122**	**пдв**
2909. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)																										
578	61. Производственная и испытательная лаборатория	0035	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв	0,0004367	0,0019640	пдв
579	47. Производство стеклотары (ПС)	6178	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв	0,0026352	0,0118135	пдв
580		6180	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв
581		6182	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв	0,0117290	0,0015410	пдв
582		6289	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв	0,0349650	0,2881310	пдв
583		6294	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв	0,0002933	0,0027210	пдв
584	**Всего по ЗВ**		**0,0617882**	**0,3077115**	**пдв**	**0,0617882**	**0,3077115**	**пдв**	**0,0617882**	**0,3077115**	пдв	**0,0617882**	**0,3077115**	пдв	**0,0617882**	**0,3077115**	пдв	**0,0617882**	**0,3077115**	**пдв**	**0,0617882**	**0,3077115**	**пдв**	**0,0617882**	**0,3077115**	**пдв**
2930. Пыль абразивная																										
585	47. Производство стеклотары (ПС)	0241	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв
586		0304	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв	0,0310050	0,4396740	пдв
587	46. Участок теплоснабжения	0307	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв	0,0081000	0,0140560	пдв
588	37. Цех энергоснабжения	6290	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв	0,0016200	0,0007000	пдв
589	46. Участок теплоснабжения	6293	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв	0,0095200	0,0188010	пдв
590	**Всего по ЗВ**		**0,0812500**	**0,9129050**	**пдв**	**0,0812500**	**0,9129050**	**пдв**	**0,0812500**	**0,9129050**	пдв	**0,0812500**	**0,9129050**	пдв	**0,0812500**	**0,9129050**	пдв	**0,0812500**	**0,9129050**	**пдв**	**0,0812500**	**0,9129050**	**пдв**	**0,0812500**	**0,9129050**	**пдв**
3119. Кальций карбонат (Кальций углекислый; кальциевая соль карбоновой кислоты (1:1)																										
591	47. Производство стеклотары (ПС)	6178	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв	0,0008798	0,0039440	пдв
592		6180	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв
593		6182	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв	0,0039160	0,0005150	пдв
594		6289	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв	0,1604380	1,3280920	пдв
595		6294	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв	0,0011329	0,0105090	пдв
596	**Всего по ЗВ**		**0,1702827**	**1,3435750**	**пдв**	**0,1702827**	**1,3435750**	**пдв**	**0,1702827**	**1,3435750**	пдв	**0,1702827**	**1,3435750**	пдв	**0,1702827**	**1,3435750**	пдв	**0,1702827**	**1,3435750**	**пдв**	**0,1702827**	**1,3435750**	**пдв**	**0,1702827**	**1,3435750**	**пдв**
3153. Натрий гидрокарбонат (Натрий двууглекислый; мононатрий карбонат; натрий углекислый кислый)																										
597	61. Производственная и испытательная лаборатория	0244	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв	0,0000677	0,0003040	пдв
598	**Всего по ЗВ**		**0,0000677**	**0,0003040**	**пдв**	**0,0000677**	**0,0003040**	**пдв**	**0,0000677**	**0,0003040**	пдв	**0,0000677**	**0,0003040**	пдв	**0,0000677**	**0,0003040**	пдв	**0,0000677**	**0,0003040**	**пдв**	**0,0000677**	**0,0003040**	**пдв**	**0,0000677**	**0,0003040**	**пдв**
ИТОГО:			**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**	**X**	**332,76878**	**X**

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4919 (от 03.09.2024) [3D]

Серийный номер 01016849, ООО "Полевой"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Узлы пересыпки фон	503006.20	1356608.80	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
10	Ленточные конвейеры фон	503007.60	1356612.50	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
11	Ленточные конвейеры фон	503000.20	1356613.00	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
12	Виброгрохоты фон	503004.90	1356627.40	0.00		105.3	108.3	113.3	110.3	107.3	107.3	104.3	98.3	97.3	111.3	Да
13	Транспортеры фон	503004.30	1356626.80	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
14	Ленточные конвейеры фон	503002.00	1356628.00	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
15	Виброгрохоты фон	503001.40	1356626.80	0.00		105.3	108.3	113.3	110.3	107.3	107.3	104.3	98.3	97.3	111.3	Да
16	Транспортеры фон	503002.00	1356625.60	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
17	Ленточные конвейеры фон	503003.70	1356624.50	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
18	Ленточные конвейеры фон	503006.00	1356622.10	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
19	Виброгрохоты	503000.80	1356619.70	0.00		105.3	108.3	113.3	110.3	107.3	107.3	104.3	98.3	97.3	111.3	Да
2	Узлы пересыпки фон	503003.20	1356609.60	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
20	Транспортеры фон	503046.90	1356612.20	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
21	Ленточные конвейеры фон	503046.90	1356612.20	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
22	Смесители фон	503046.90	1356612.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
23	Смесители фон	503039.60	1356612.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
24	Грейферный кран фон	503030.10	1356614.40	0.00		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
25	Дробилки фон	502742.50	1356667.10	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
26	Дробилки фон	502819.60	1356633.30	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
27	Смесители фон	502819.60	1356633.30	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
28	Смесители фон	502473.30	1356833.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
29	Дробилки фон	502466.00	1356856.30	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
3	Узлы пересыпки фон	503002.50	1356616.10	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
31	Загрузчики шихты и стеклобоя фон	503124.40	1356926.40	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
35	Дробилки фон	502962.20	1356852.00	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
36	Ленточный конвейер фон	503092.10	1356796.50	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
37	Загрузчик шихты и стеклобоя фон	503080.50	1356802.30	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
38	Транспортеры фон	503165.20	1356621.30	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
39	Смесители фон	503157.80	1356624.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
4	Узлы пересыпки фон	503001.80	1356611.00	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
40	Транспортеры фон	503149.10	1356627.20	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
42	Ленточный конвейер фон	502378.50	1357133.70	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
5	Узлы пересыпки фон	502997.40	1356611.00	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
6	Узлы пересыпки фон	502434.00	1356851.80	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
7	Ленточные конвейеры фон	502993.00	1356611.70	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
8	Ленточные конвейеры фон	502995.20	1356613.90	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
9	Ленточные конвейеры фон	503009.80	1356608.80	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
003	Кран стройка	502941.10	1356882.10	0.70		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	5.0	8.0	80.0	83.0	Да
004	Кран стройка	502967.50	1356875.70	0.00		73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	5.0	8.0	80.0	83.0	Да

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Ворота стройка	502977.93	1356872.52	502985.39	1356869.65	0.05	4.50	1.00		67.2	47.0	47.7	43.7	43.2	43.5	40.1	37.2	36.4	7.0	8.0	47.9	50.9	Да

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
002	Дорога строительная	(502962.4, 1356960, 0), (503024.9, 1356936.4, 0), (503002.1, 1356861.1, 0), (502980.2, 1356869.5, 0)	3.00		7.5	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	6.0	8.0	71.0	73.0	Да
43	Внутренний проезд фон	(502331.7, 1356870.8, 0), (502280.6, 1356888.4, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
44	Внутренний проезд фон	(502248.5, 1357031.5, 0), (502219.3, 1357038.8, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
45	Внутренний проезд фон	(502226.6, 1357122, 0), (502245.6, 1357173.1, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
48	Внутренний проезд фон	(503019.3, 1356684.1, 0), (502979.9, 1356695.7, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
49	Внутренний проезд фон	(502851.4, 1356689.9, 0), (502807.6, 1356707.4, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
50	Внутренний проезд фон	(502720, 1356739.5, 0), (502658.7, 1356765.8, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
51	Внутренний проезд фон	(502960.9, 1356999.4, 0), (502914.2, 1357015.4, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
52	Внутренний проезд фон	(502822.2, 1357012.5, 0), (502776.9, 1357025.7, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
53	Внутренний проезд фон	(502362.4, 1357178.9, 0), (502296.7, 1357197.9, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
54	Внутренний проезд фон	(502522.9, 1356716.1, 0), (502468.9, 1356738, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да

55	Внутренний проезд фон	(502225.1, 1356904.5, 0), (502168.2, 1356924.9, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
84	дорога (фон)	(502906, 1357039.7, 0), (502868.6, 1357053.7, 0)	14.00		7.5	44.9	47.9	52.9	49.9	46.9	46.9	43.9	37.9	36.9			50.9	53.0	Да
85	Ж/д транспорт (фон)	(502958.5, 1356857.5, 0), (502907.2, 1356873.8, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
86	Ж/д транспорт (фон)	(502316.8, 1356821.9, 0), (502268.9, 1356831.2, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
87	Ж/д транспорт (фон)	(502179.6, 1356868, 0), (502135.2, 1356885.5, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
88	Ж/д транспорт (фон)	(502739.7, 1356930.7, 0), (502693.7, 1356943.8, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
89	Ж/д транспорт (фон)	(502375.7, 1356999.4, 0), (502318.8, 1357019.1, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Северная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:20	503423.93	1356794.24	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Восточная граница предприятия ЗУ с кад.номером02:59:060105:20	502846.29	1357099.63	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Южная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502185.45	1357039.92	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Западная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502789.45	1356568.61	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Северная граница СЗЗ ЗУ с кад.номером 02:59:060105:28	503587.96	1356655.85	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Восточная граница СЗЗ	502451.09	1357244.41	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Южная границаСЗЗ ЗУ с кад.номером 02:37:020301:13	501747.84	1356928.27	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Западная граница СЗЗ	502362.00	1356383.56	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	Северо-запад СЗЗ	503014.20	1356261.86	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Юго-Запад СЗЗ	501879.33	1356728.20	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
011	Северо-Восток СЗЗ	503672.37	1356752.99	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Северо-Запад СЗЗ	503416.80	1356330.80	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Жилая зона	504193.67	1357520.25	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
014	Жилая зона дача	504110.62	1358353.80	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
015	Жилая зона дача	504390.14	1356920.18	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

016	Охранная зона	504971.72	1357738.78	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"
3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")
3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
016	Охранная зона	504971.72	1357738.78	1.50	26.8	28.6	31.1	25.2	18.9	14.7	0	0	0	21.60	23.30

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Северная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:20	503423.93	1356794.24	1.50	47	49.5	46.8	37.7	31.4	27.8	19.4	0	0	35.60	35.60
002	Восточная граница предприятия ЗУ с кад.номером02:59:060105:20	502846.29	1357099.63	1.50	42.8	43.8	41.6	33.4	27.6	25.8	18.5	0	0	31.70	32.90
003	Южная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502185.45	1357039.92	1.50	42.2	44.4	44.6	38.9	34.4	33.3	27.1	15.3	0	37.80	39.90
004	Западная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502789.45	1356568.61	1.50	47.3	49.3	49.5	42.3	36.8	34.9	27.8	15	0	40.40	40.40

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Северная граница СЗЗ ЗУ с кад.номером 02:59:060105:28	503587.96	1356655.85	1.50	44.5	47	39.1	27.1	23	25.3	17.5	0	0	29.50	29.60
006	Восточная граница СЗЗ	502451.09	1357244.41	1.50	40.6	42.5	31.9	23.4	18.1	17.4	9.3	0	0	23.20	24.90
007	ЮжнаяграницаСЗЗ ЗУ с кад.номером 02:37:020301:13	501747.84	1356928.27	1.50	39.2	42	31.6	23.7	19.6	20.4	14.1	0	0	24.70	27.60
008	Западная граница СЗЗ	502362.00	1356383.56	1.50	43.4	45.7	47.1	41.1	36.6	35.4	27.4	4.5	0	39.80	39.90
009	Северо-запад СЗЗ	503014.20	1356261.86	1.50	48.2	50.4	48.2	39.3	33.9	32.8	25	9	0	38.20	38.20
010	Юго-Запад СЗЗ	501879.3	1356728.	1.50	39.8	42.2	35	28.7	24.9	24.8	18.4	0	0	28.80	31.70

		3	20												
011	Северо-Восток СЗЗ	503672.37	1356752.99	1.50	43	45.6	34.1	20	16	19.2	11.3	0	0	24.60	24.90
012	Северо-Запад СЗЗ	503416.80	1356330.80	1.50	46	48.5	45	35.8	31.6	32.5	25.8	9.5	0	36.50	36.50

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
013	Жилая зона	504193.67	1357520.25	1.50	30.3	32	34.7	29.2	23.9	20.9	6.2	0	0	26.40	28.40
014	Жилая зона дача	504110.62	1358353.80	1.50	33.5	36.1	39.5	34.6	29.7	26.4	10.3	0	0	31.80	32.30
015	Жилая зона дача	504390.14	1356920.18	1.50	37.1	39.7	42.9	38	33.3	30.5	17.9	0	0	35.50	35.80

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
016	Охранная зона	504971.72	1357738.78	1.50	26.8	28.6	31.1	25.2	18.9	14.7	0	0	0	21.60	23.30

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
004	Западная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502789.45	1356568.61	1.50	47.3	49.3	49.5	42.3	36.8	34.9	27.8	15	0	40.40	40.40

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

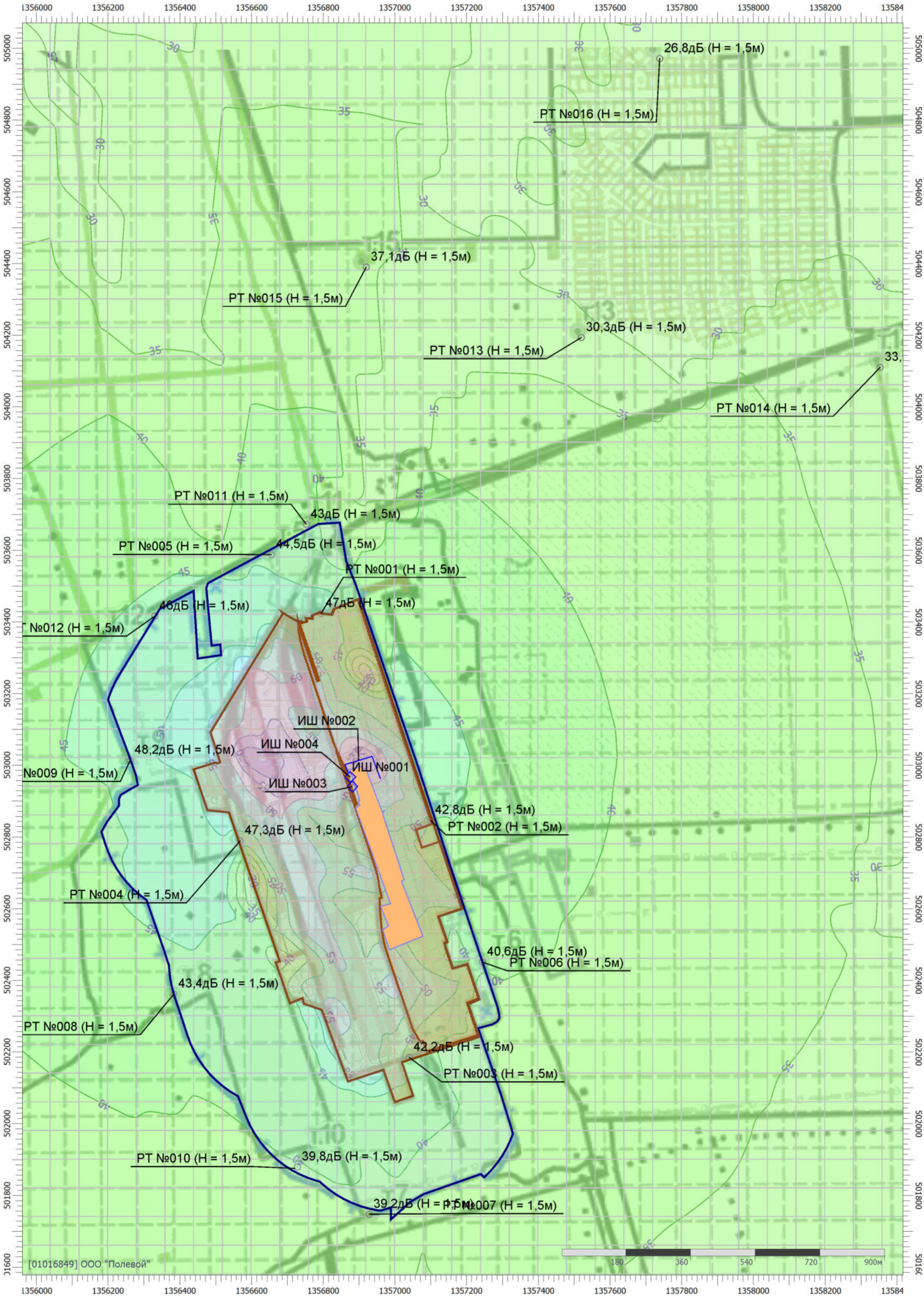
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
008	Западная граница СЗЗ	502362.00	1356383.56	1.50	43.4	45.7	47.1	41.1	36.6	35.4	27.4	4.5	0	39.80	39.90

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
015	Жилая зона дача	504390.14	1356920.18	1.50	37.1	39.7	42.9	38	33.3	30.5	17.9	0	0	35.50	35.80

Расчет шума в период строительства с учетом фона

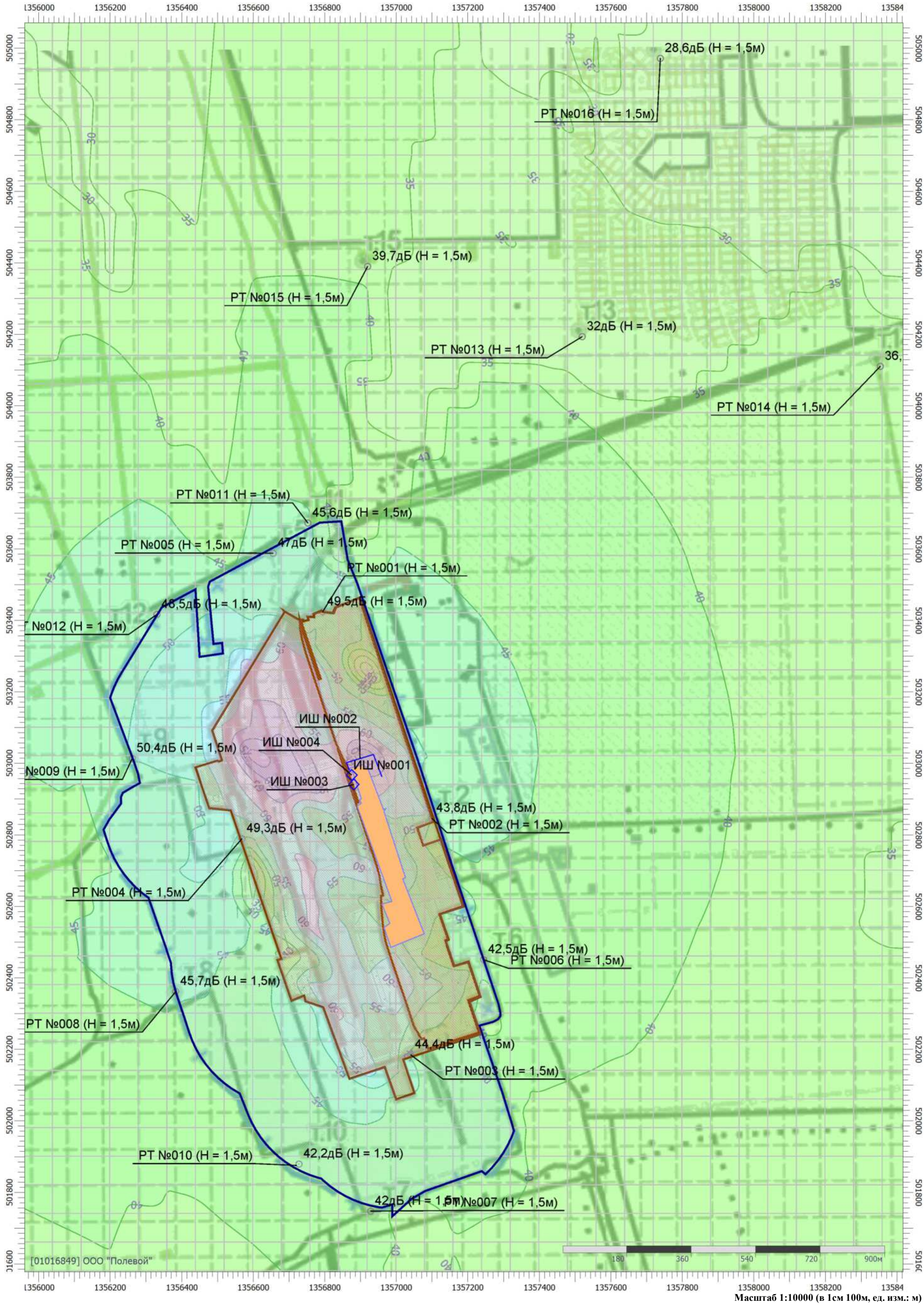
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

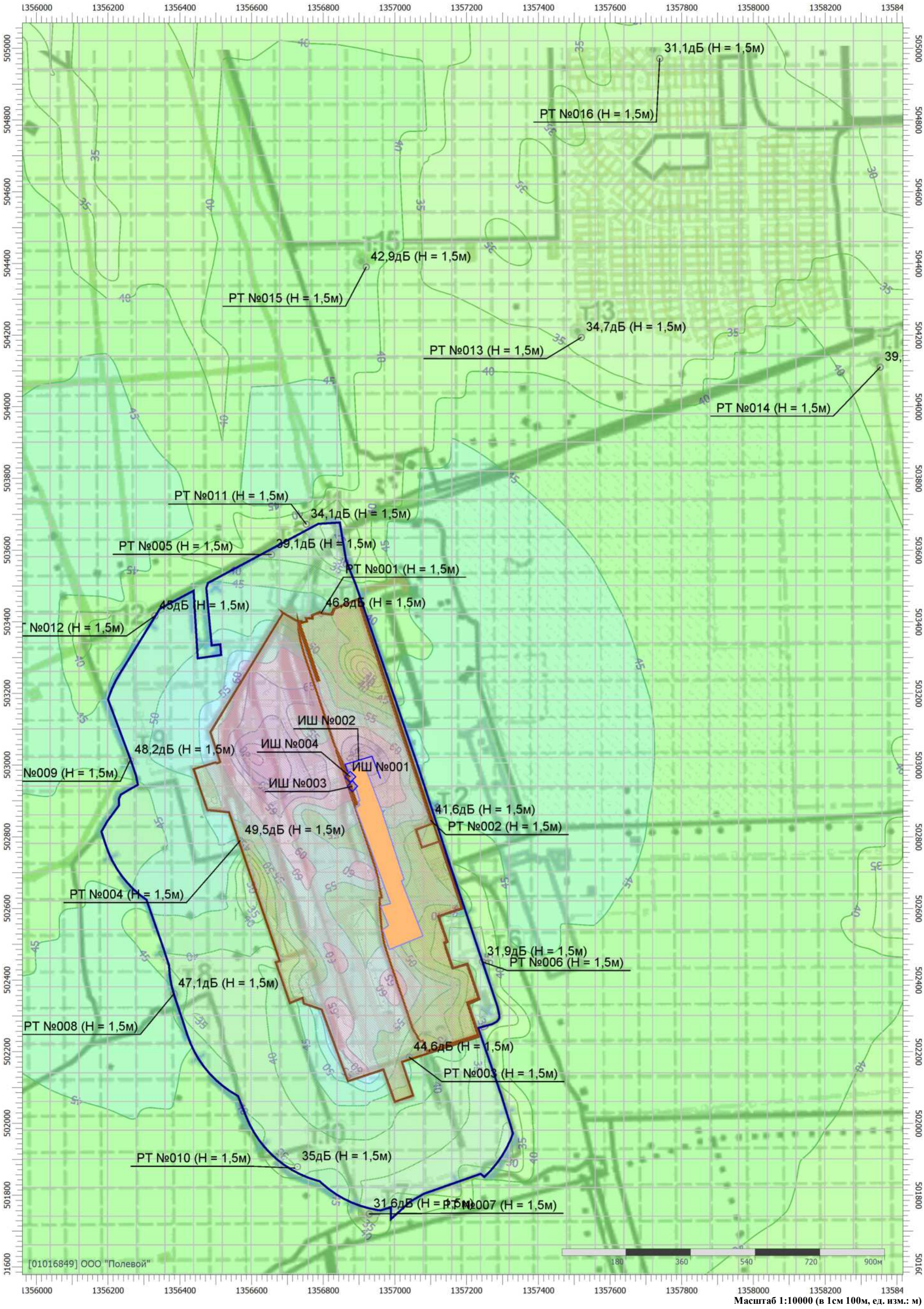
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

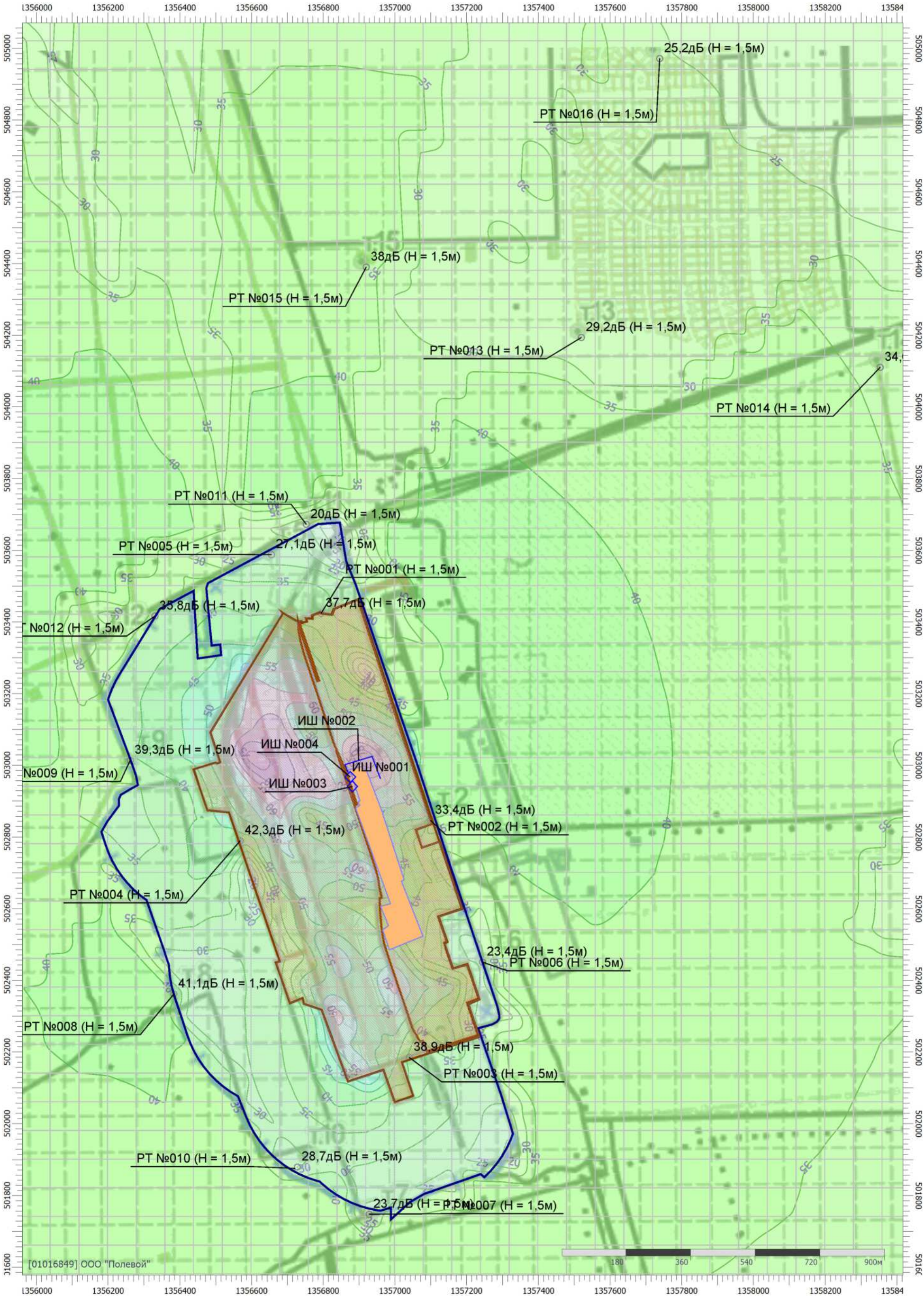
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

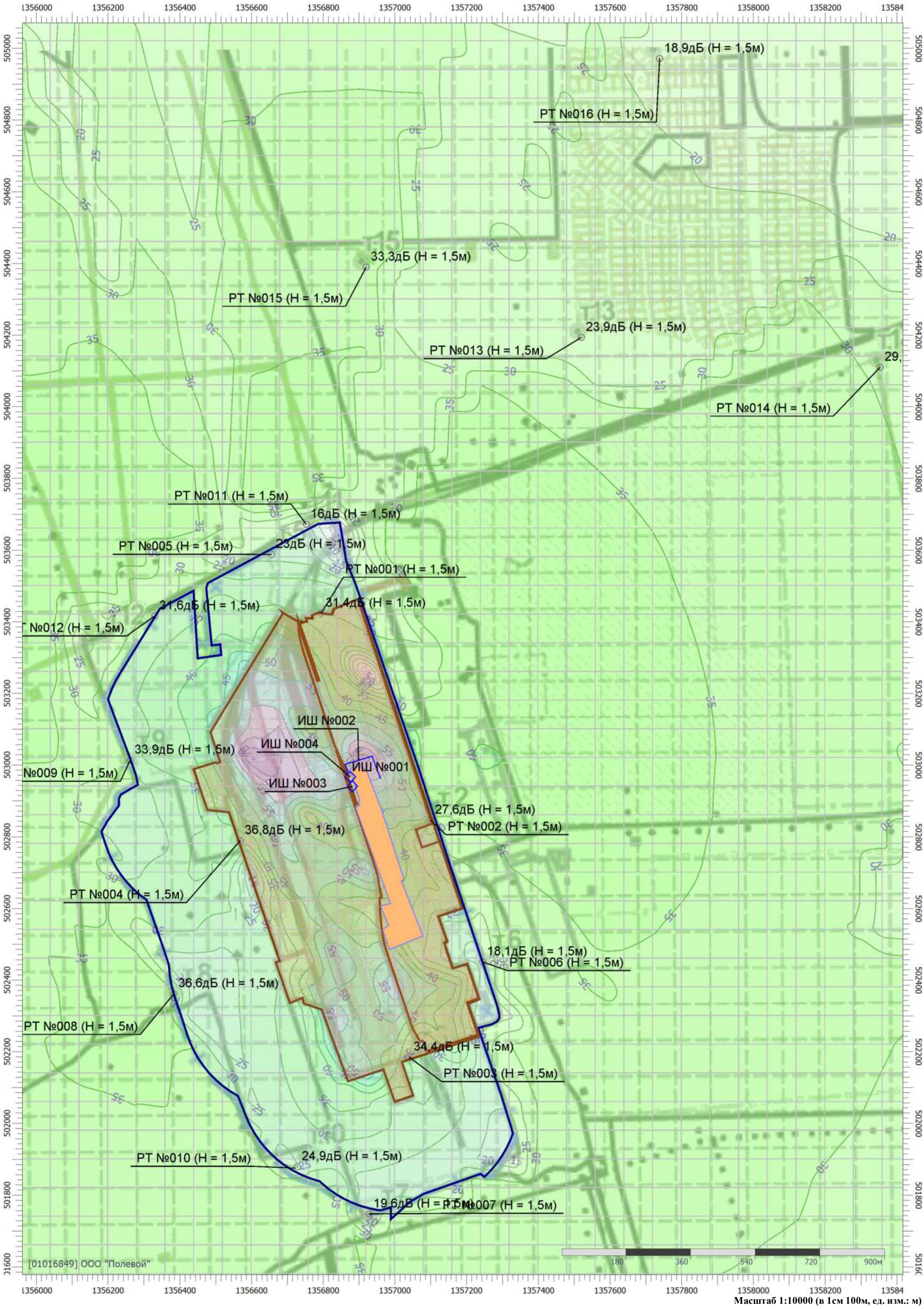
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

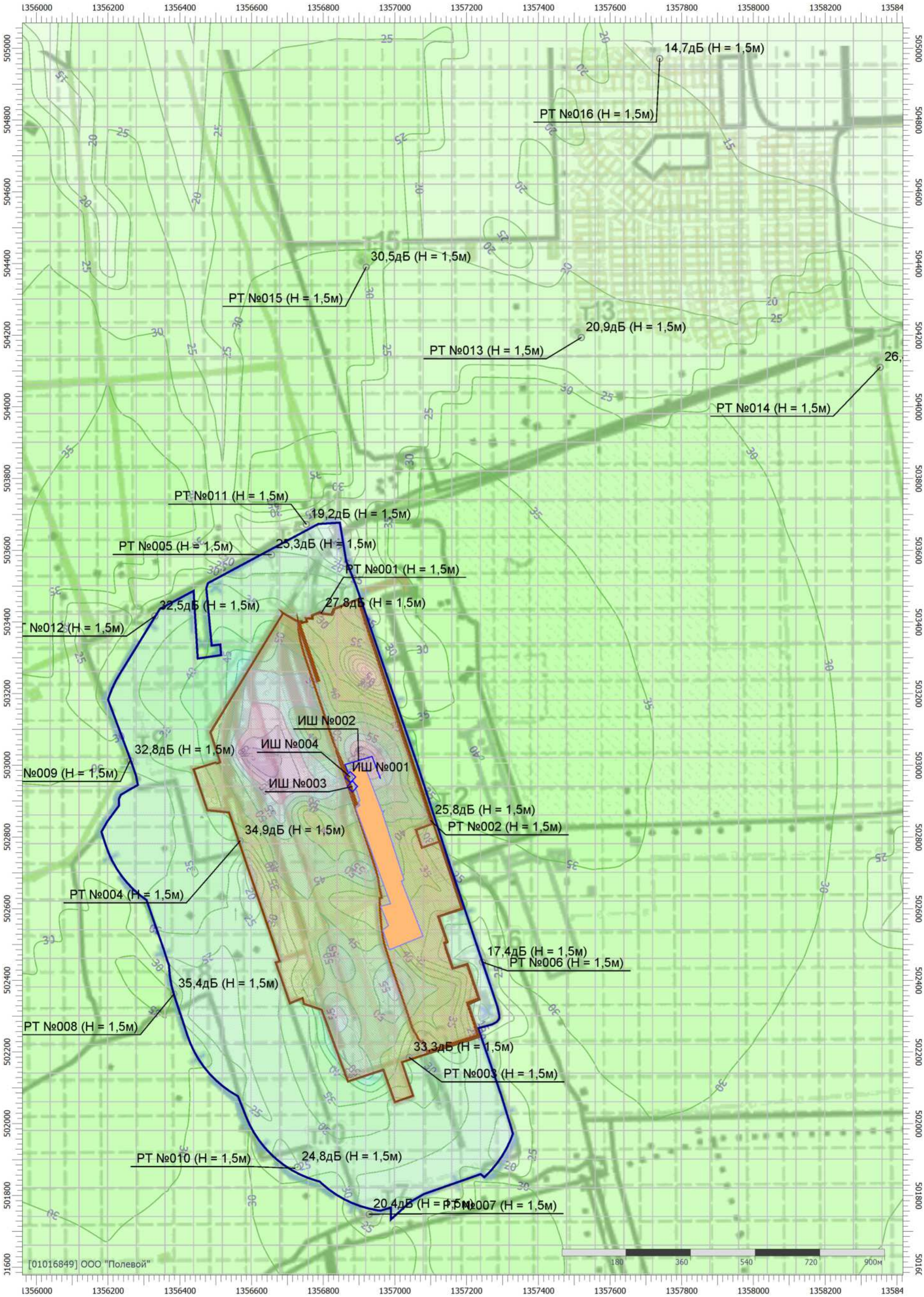
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

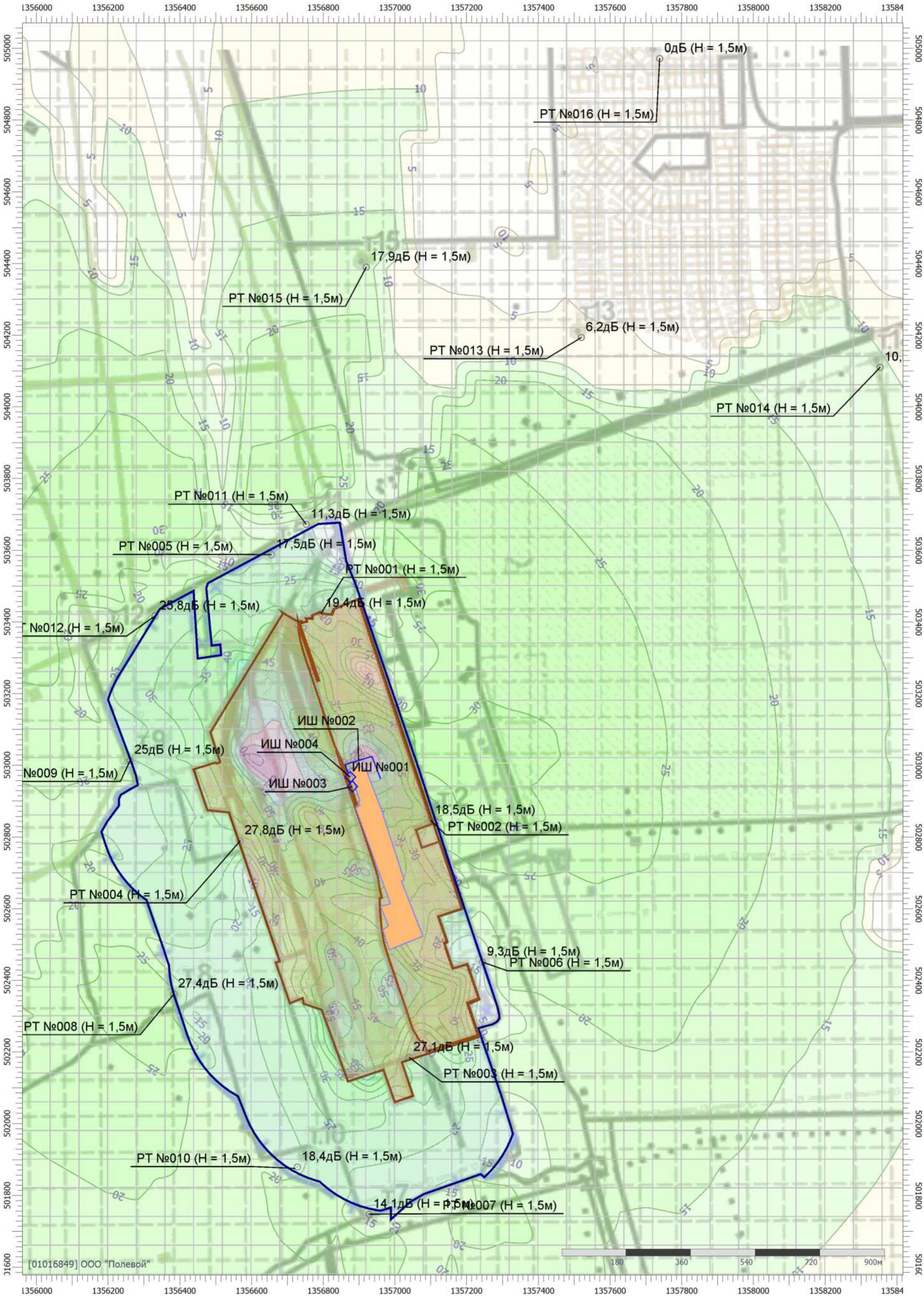
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

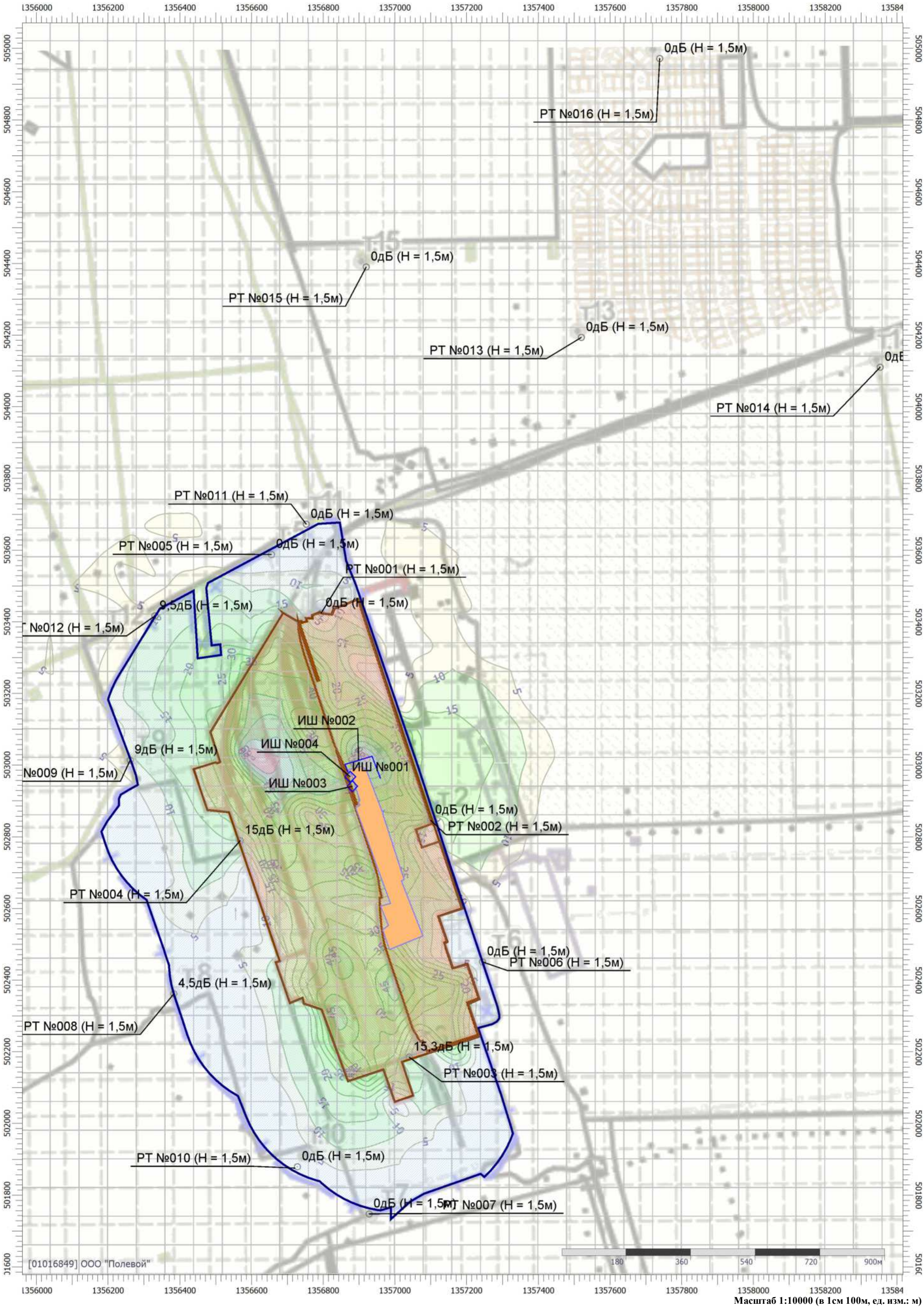
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

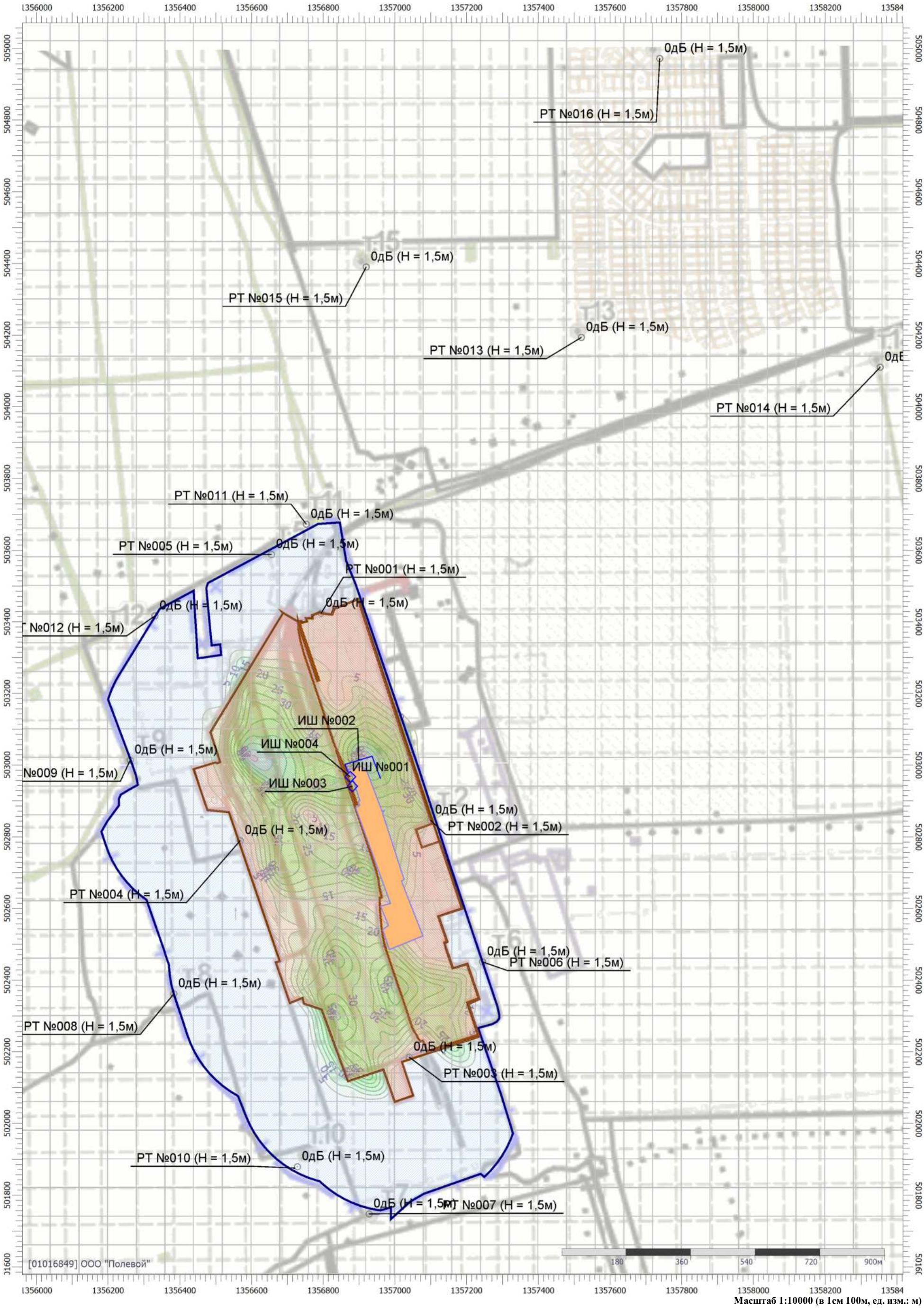
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

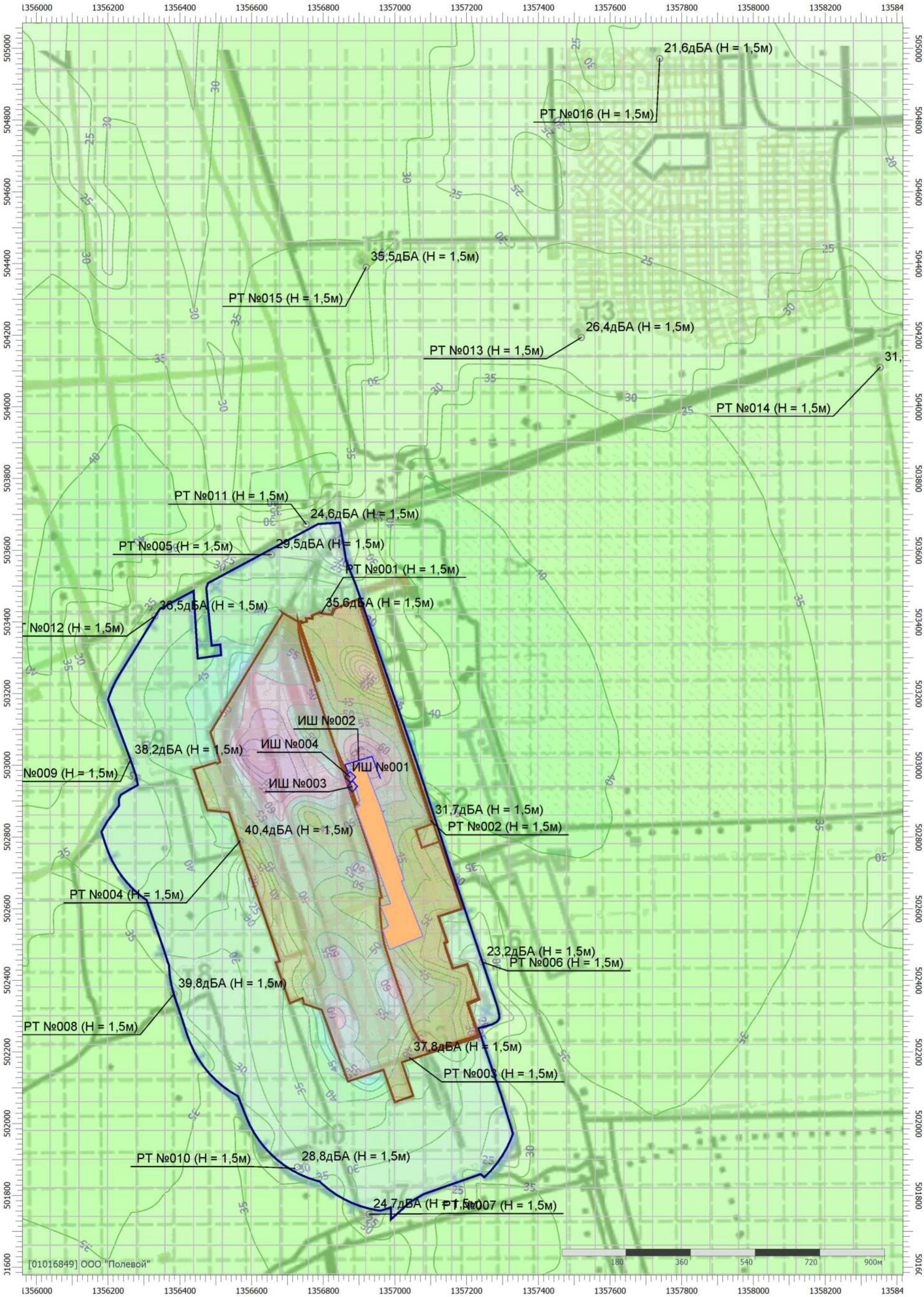
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период строительства с учетом фона

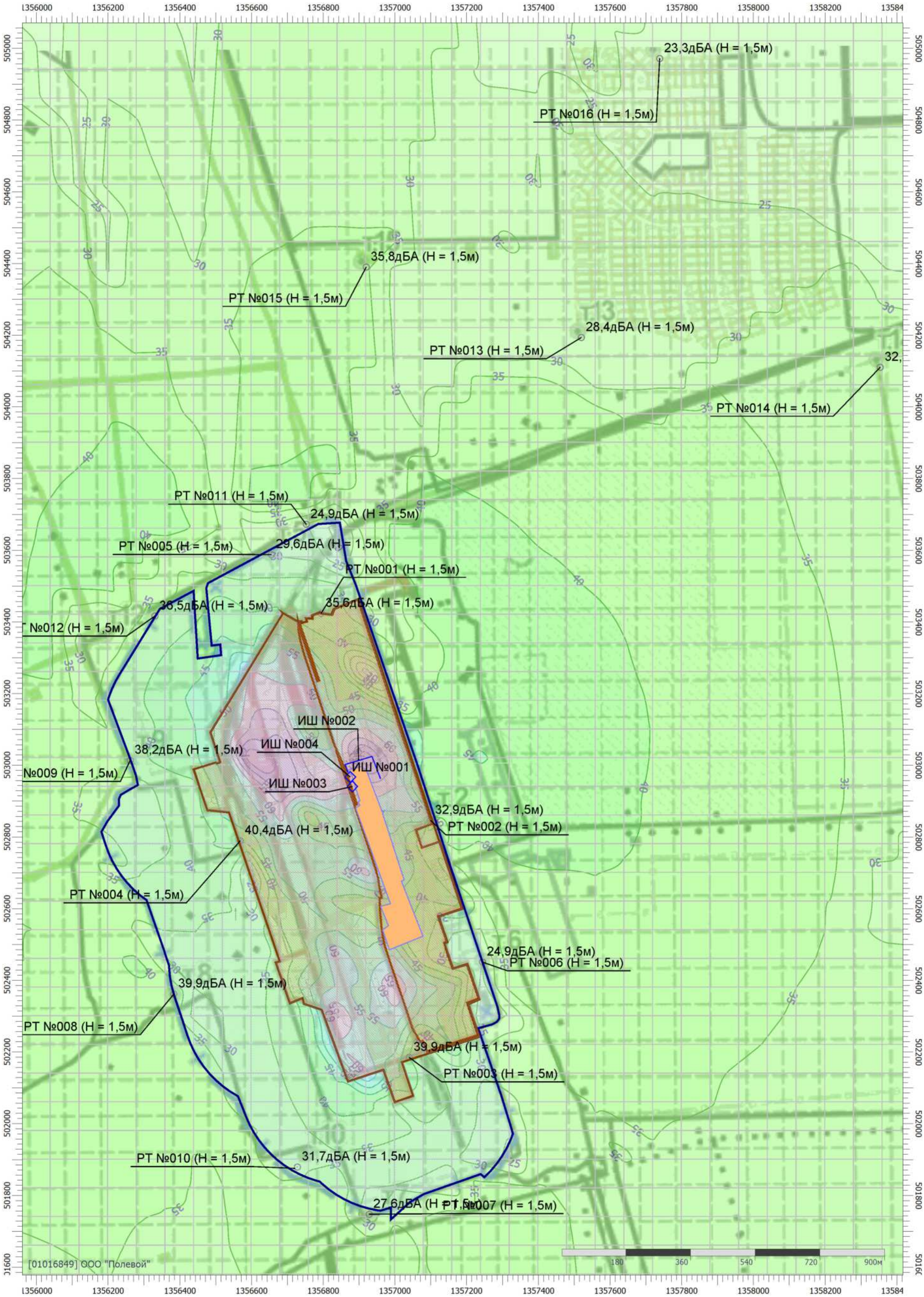
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

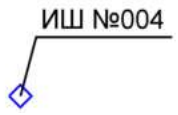
Расчет шума в период строительства с учетом фона

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м

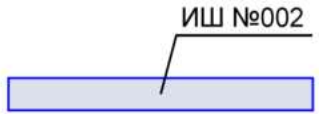


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

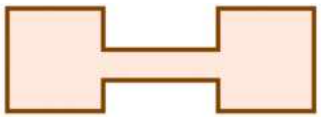
Условные обозначения



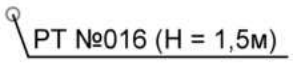
Точечные источники шума



Линейные источники шума

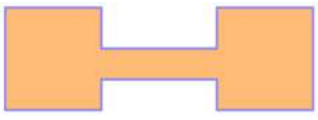


Промышленные зоны

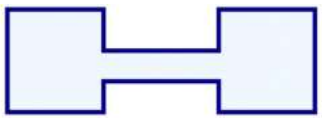


Расчетные точки

Объемные источники шума



Препятствия шуму



Санитарно-защитные зоны

Расчетные площадки

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Ворота

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Автосамосвал (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 6 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	79.6	79.6	81.3	82.9	84.3	84.9	82.2	78.4	74.6	91
Сварка (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 10 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76.6	76.6	78.3	79.9	81.3	81.9	79.2	75.4	71.6	89
Автобетоносмеситель (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 6 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	76.6	76.6	78.3	79.9	81.3	81.9	79.2	75.4	71.6	89
Кран (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 3 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	70.6	70.6	72.3	73.9	75.3	75.9	73.2	69.4	65.6	83
Экскаватор (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 6 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	75.6	75.6	77.3	78.9	80.3	80.9	78.2	74.4	70.6	88

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Автосамосвал	79.6	79.6	81.3	82.9	84.3	84.9	82.2	78.4	74.6	
Сварка	76.6	76.6	78.3	79.9	81.3	81.9	79.2	75.4	71.6	
Автобетоносмеситель	76.6	76.6	78.3	79.9	81.3	81.9	79.2	75.4	71.6	
Кран	70.6	70.6	72.3	73.9	75.3	75.9	73.2	69.4	65.6	
Экскаватор	75.6	75.6	77.3	78.9	80.3	80.9	78.2	74.4	70.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Ворота (общ. пл. элемента: 36 кв. м)	0	20	21	23	24	24	24	23	20

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Стены (2464 кв. м)	0.43	0.45	0.45	0.76	0.86	0.88	0.96	0.97	0.97
Потолок (2090 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Пол (2090 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

$S=36$ м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0	20	21	23	24	24	24	23	20

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения А (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	1101.32	1150.6	1150.6	1914.44	2160.84	2231.02	2428.14	2452.78	2452.78

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=6644 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.1658	0.1732	0.1732	0.2881	0.3252	0.3358	0.3655	0.3692	0.3692

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	1.19	1.2	1.2	1.4	1.47	1.49	1.54	1.55	1.55

Акустические постоянные помещения В (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	1320.21	1391.63	1391.63	2689.2	3202.19	3358.96	3826.86	3888.36	3888.36

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*\lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, м^2

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	51.66	51.4	53.1	51.17	51.6	51.93	48.52	44.62	40.82

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*\lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, м^2

$S_{окна}$=36 м^2

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	67.22	46.96	47.66	43.73	43.16	43.49	40.08	37.18	36.38	50.87

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4919 (от 03.09.2024) [3D]

Серийный номер 01016849, ООО "Полевой"

1. Исходные данные

1.1. Существующие источники постоянного шума (фон)

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	Узлы пересыпки	503006.20	1356608.80	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
10	Ленточные конвейеры	503007.60	1356612.50	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
11	Ленточные конвейеры	503000.20	1356613.00	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
12	Виброгрохоты	503004.90	1356627.40	0.00		105.3	108.3	113.3	110.3	107.3	107.3	104.3	98.3	97.3	111.3	Да
13	Транспортеры	503004.30	1356626.80	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
14	Ленточные конвейеры	503002.00	1356628.00	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
15	Виброгрохоты	503001.40	1356626.80	0.00		105.3	108.3	113.3	110.3	107.3	107.3	104.3	98.3	97.3	111.3	Да
16	Транспортеры	503002.00	1356625.60	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
17	Ленточные конвейеры	503003.70	1356624.50	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
18	Ленточные конвейеры	503006.00	1356622.10	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
19	Виброгрохоты	503000.80	1356619.70	0.00		105.3	108.3	113.3	110.3	107.3	107.3	104.3	98.3	97.3	111.3	Да
2	Узлы пересыпки	503003.20	1356609.60	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
20	Транспортеры	503046.90	1356612.20	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
21	Ленточные конвейеры	503046.90	1356612.20	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
22	Смесители	503046.90	1356612.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
23	Смесители	503039.60	1356612.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
24	Грейферный кран	503030.10	1356614.40	0.00		60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	66.0	Да
25	Дробилки	502742.50	1356667.10	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
26	Дробилки	502819.60	1356633.30	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
27	Смесители	502819.60	1356633.30	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
28	Смесители	502473.30	1356833.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
29	Дробилки	502466.00	1356856.30	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
3	Узлы пересыпки	503002.50	1356616.10	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
30	Транспортеры	502948.50	1356939.80	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
31	Загрузчики шихты и стеклобоя	503124.40	1356926.40	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
32	Дробилки	502979.10	1356926.40	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
33	Дробилки	502982.00	1356925.70	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
34	Транспортеры	502987.10	1356922.70	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
35	Дробилки	502962.20	1356852.00	0.00		84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0	Да
36	Ленточный конвейер	503092.10	1356796.50	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
37	Загрузчик шихты и стеклобоя	503080.50	1356802.30	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
38	Транспортеры	503165.20	1356621.30	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
39	Смесители	503157.80	1356624.20	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
4	Узлы пересыпки	503001.80	1356611.00	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
40	Транспортеры	503149.10	1356627.20	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
41	Транспортеры	502515.60	1357132.30	0.00		69.6	72.6	77.6	74.6	71.6	71.6	68.6	62.6	61.6	75.6	Да
42	Ленточный конвейер	502378.50	1357133.70	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
5	Узлы пересыпки	502997.40	1356611.00	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да
56	Вентсистема П1.1	502908.30	1356898.70	0.00		105.7	108.7	113.7	110.7	107.7	107.7	104.7	98.7	97.7	111.7	Да
57	Вентсистема П1.2	502903.80	1356896.60	0.00		105.7	108.7	113.7	110.7	107.7	107.7	104.7	98.7	97.7	111.7	Да
58	Вентсистема П2	502910.80	1356894.00	0.00		75.5	78.5	83.5	80.5	77.5	77.5	74.5	68.5	67.5	81.5	Да
59	Вентсистема П3	502905.10	1356897.50	0.00		101.4	104.4	109.4	106.4	103.4	103.4	100.4	94.4	93.4	107.4	Да
6	Узлы пересыпки	502434.0	1356851.	0.00		76.8	79.8	84.8	81.8	78.8	78.8	75.8	69.8	68.8	82.8	Да

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
		0	80													
60	Вентсистема П4	502893.30	1356896.20	0.00		70.8	73.8	78.8	75.8	72.8	72.8	69.8	63.8	62.8	76.8	Да
61	Вентсистема П5	502887.20	1356894.00	0.00		70.8	73.8	78.8	75.8	72.8	72.8	69.8	63.8	62.8	76.8	Да
64	Вентсистема П1.1.1	502889.40	1356898.30	0.00		98.1	101.1	106.1	103.1	100.1	100.1	97.1	91.1	90.1	104.1	Да
65	Вентсистема 2.2	502789.80	1357003.30	0.00		98.1	101.1	106.1	103.1	100.1	100.1	97.1	91.1	90.1	104.1	Да
66	Вентсистема 1.1	502769.30	1357006.30	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
67	Вентсистема 1.2	502766.40	1357012.10	0.00		81.5	84.5	89.5	86.5	83.5	83.5	80.5	74.5	73.5	87.5	Да
68	Вентсистема В2	502737.20	1357020.90	0.00		70.7	73.7	78.7	75.7	72.7	72.7	69.7	63.7	62.7	76.7	Да
69	Вентсистема В4	502757.60	1357004.80	0.00		73.4	76.4	81.4	78.4	75.4	75.4	72.4	66.4	65.4	79.4	Да
7	Ленточные конвейеры	502993.00	1356611.70	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
70	Вентсистема В5	502772.20	1357001.20	0.00		73.6	76.6	81.6	78.6	75.6	75.6	72.6	66.6	65.6	79.6	Да
71	Вентсистема В6	502768.60	1357000.50	0.00		100.7	103.7	108.7	105.7	102.7	102.7	99.7	93.7	92.7	106.7	Да
72	Вентсистема АВ7	502918.20	1356888.10	0.00		73.6	76.6	81.6	78.6	75.6	75.6	72.6	66.6	65.6	79.6	Да
73	Вентсистема В10	502918.90	1356891.70	0.00		70.7	73.7	78.7	75.7	72.7	72.7	69.7	63.7	62.7	76.7	Да
74	Вентсистема В17	502915.30	1356891.70	0.00		71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	Да
75	Вентсистема В18	502764.20	1357002.70	0.00		71.1	74.1	79.1	76.1	73.1	73.1	70.1	64.1	63.1	77.1	Да
76	Вентсистема В19	502922.60	1356891.00	0.00		71.1	74.1	79.1	76.1	73.1	73.1	70.1	64.1	63.1	77.1	Да
77	Тепловая завеса	502927.00	1356887.30	0.00		77.3	80.3	85.3	82.3	79.3	79.3	76.3	70.3	69.3	83.3	Да
78	Тепловая завеса	502674.40	1357022.40	0.00		77.3	80.3	85.3	82.3	79.3	79.3	76.3	70.3	69.3	83.3	Да
79	Тепловая завеса	502670.80	1357023.80	0.00		77.3	80.3	85.3	82.3	79.3	79.3	76.3	70.3	69.3	83.3	Да
8	Ленточные конвейеры	502995.20	1356613.90	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да
80	Тепловая завеса	502668.60	1357024.50	0.00		77.3	80.3	85.3	82.3	79.3	79.3	76.3	70.3	69.3	83.3	Да
81	Работа конвейера	502660.00	1356969.60	0.00		84.4	87.4	92.4	89.4	86.4	86.4	83.4	77.4	76.4	90.4	Да
82	Работа конвейера	502659.60	1356967.30	0.00		84.4	87.4	92.4	89.4	86.4	86.4	83.4	77.4	76.4	90.4	Да

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)	Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
83	Работа конвейера	502653.70	1356968.40	0.00		88.4	91.4	96.4	93.4	90.4	90.4	87.4	81.4	80.4	94.4	Да
9	Ленточные конвейеры	503009.80	1356608.80	0.00		76.1	79.1	84.1	81.1	78.1	78.1	75.1	69.1	68.1	82.1	Да

Новые источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)				Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
90	Аэрационный фонарь линия резки	502560.67	1357033.84	502589.53	1357024.76	1.14	1.00	14.00		68.4	63.4	65.1	64.7	64.1	57.6	54.9	52.1	48.3	64.7	Да
91	Аэрационный фонарь линия печи отжига	502729.05	1356980.73	502703.35	1356989.57	1.55	1.00	14.00		66.9	61.9	63.6	63.2	62.6	56.1	53.4	50.6	46.8	63.2	Да
92	Аэрационный фонарь линия ванны расплава	502927.08	1356914.52	502906.72	1356921.48	1.09	1.00	14.00		66.0	61.0	62.7	62.3	61.7	55.2	52.5	49.7	45.9	62.3	Да
93	Венткамера В14/1,2 нов.	502892.08	1356899.59	502894.32	1356898.61	0.41	1.00	2.00		92.4	87.4	89.1	88.7	88.1	81.6	78.9	76.1	72.3	88.7	Да
94	Компрессорная нов.	502922.21	1356894.65	502920.79	1356895.05	0.10	2.10	2.00		61.0	61.0	61.7	61.3	54.7	50.2	46.5	40.7	38.9	57.4	Да
95	Трансформаторная нов.	502898.47	1356955.21	502897.23	1356955.59	0.19	2.00	2.00		51.7	51.7	52.4	52.0	45.4	40.9	37.2	31.4	29.6	48.1	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точек (X, Y, Высота подъема)	Ширина (м)	Высота (м)	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
					Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
43	Внутренний проезд	(502331.7, 1356870.8, 0), (502280.6, 1356888.4, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
44	Внутренний проезд	(502248.5, 1357031.5, 0), (502219.3, 1357038.8, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
45	Внутренний проезд	(502226.6, 1357122, 0), (502245.6, 1357173.1, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
46	Внутренний проезд	(502683.5, 1357065.1, 0), (502645.6, 1357081.1, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
47	Внутренний проезд	(502571.1, 1357101.6, 0), (502527.4, 1357114.7, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
48	Внутренний проезд	(503019.3, 1356684.1, 0), (502979.9, 1356695.7, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
49	Внутренний проезд	(502851.4, 1356689.9, 0),	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да

		(502807.6, 1356707.4, 0)																	
50	Внутренний проезд	(502720, 1356739.5, 0), (502658.7, 1356765.8, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
51	Внутренний проезд	(502960.9, 1356999.4, 0), (502914.2, 1357015.4, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
52	Внутренний проезд	(502822.2, 1357012.5, 0), (502776.9, 1357025.7, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
53	Внутренний проезд	(502362.4, 1357178.9, 0), (502296.7, 1357197.9, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
54	Внутренний проезд	(502522.9, 1356716.1, 0), (502468.9, 1356738, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
55	Внутренний проезд	(502225.1, 1356904.5, 0), (502168.2, 1356924.9, 0)	14.00		7.5	35.3	38.3	43.3	40.3	37.3	37.3	34.3	28.3	27.3			41.3	43.0	Да
84	дорога (фон)	(502906, 1357039.7, 0), (502868.6, 1357053.7, 0)	14.00		7.5	44.9	47.9	52.9	49.9	46.9	46.9	43.9	37.9	36.9			50.9	53.0	Да
85	Ж/д транспорт (фон)	(502958.5, 1356857.5, 0), (502907.2, 1356873.8, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
86	Ж/д транспорт (фон)	(502316.8, 1356821.9, 0), (502268.9, 1356831.2, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
87	Ж/д транспорт (фон)	(502179.6, 1356868, 0), (502135.2, 1356885.5, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
88	Ж/д транспорт (фон)	(502739.7, 1356930.7, 0), (502693.7, 1356943.8, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да
89	Ж/д транспорт (фон)	(502375.7, 1356999.4, 0), (502318.8, 1357019.1, 0)	14.00		7.5	58.4	61.4	66.4	63.4	60.4	60.4	57.4	51.4	50.4			64.4	67.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Северная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:20	503423.93	1356794.24	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Восточная граница предприятия ЗУ с кад.номером02:59:060105:20	502846.29	1357099.63	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Южная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502185.45	1357039.92	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Западная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502789.45	1356568.61	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Северная граница СЗЗ ЗУ с кад.номером 02:59:060105:28	503587.96	1356655.85	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Восточная граница СЗЗ	502451.09	1357244.41	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Южная граница СЗЗ ЗУ с кад.номером 02:37:020301:13	501747.84	1356928.27	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Западная граница СЗЗ	502362.00	1356383.56	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
009	Северо-запад СЗЗ	503014.20	1356261.86	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
010	Юго-Запад СЗЗ	501879.3	1356728.	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да

		3	20			
011	Северо-Восток СЗЗ	503672.37	1356752.99	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
012	Северо-Запад СЗЗ	503416.80	1356330.80	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
013	Жилая зона	504193.67	1357520.25	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
014	Жилая зона дача	504110.62	1358353.80	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
015	Жилая зона дача	504390.14	1356920.18	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
016	Охранная зона	504971.72	1357738.78	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
016	Охранная зона	504971.72	1357738.78	1.50	29.1	29.2	30.3	23	14.6	8.7	0	0	0	18.90	21.20

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Северная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:20	503423.93	1356794.24	1.50	47.5	49.9	46.3	36.7	31.1	30.9	23.3	2.4	0	36.10	36.10
002	Восточная граница предприятия ЗУ с кад.номером02:59:060105:20	502846.29	1357099.63	1.50	49.8	50.5	50.4	43.2	37.5	35.6	29.7	19.5	6.1	41.30	41.30
003	Южная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502185.45	1357039.92	1.50	42.6	44.7	44.6	38.9	34.4	33.3	27.1	15.3	0	37.80	39.90
004	Западная граница предприятия ЗУ с кад.номером 02:59:060105:19	502789.45	1356568.61	1.50	47.3	49.3	49.5	42.3	36.8	34.9	27.8	15	0	40.40	40.40

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Северная граница СЗЗ ЗУ с кад.номером	503587.96	1356655.85	1.50	46.7	49.3	39.8	27.4	23.3	25.7	17.8	0	0	30.30	30.50

	02:59:060105:28														
006	Восточная граница СЗЗ	502451.09	1357244.41	1.50	43.8	46	42.7	35.3	31.8	33	27.5	13.9	0	36.60	36.60
007	Южная границаСЗЗ ЗУ с кад.номером 02:37:020301:13	501747.84	1356928.27	1.50	40	42.4	31.6	23.7	19.6	20.4	14.1	0	0	24.70	27.80
008	Западная граница СЗЗ	502362.00	1356383.56	1.50	44.9	46.9	47.1	41.1	36.6	35.4	27.4	4.5	0	39.80	39.90
009	Северо-запад СЗЗ	503014.20	1356261.86	1.50	48.8	50.8	48.2	39.3	33.9	32.8	25	9	0	38.20	38.20
010	Юго-Запад СЗЗ	501879.33	1356728.20	1.50	40.8	42.8	35	28.7	24.9	24.8	18.4	0	0	28.90	31.80
011	Северо-Восток СЗЗ	503672.37	1356752.99	1.50	44.1	46.4	34.3	20	16	19.2	11.3	0	0	24.90	25.60
012	Северо-Запад СЗЗ	503416.80	1356330.80	1.50	47.4	50.1	45.1	35.9	31.6	32.5	25.8	9.5	0	36.60	36.60

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
013	Жилая зона	504193.67	1357520.25	1.50	31.8	31.7	32.8	25.9	19.5	16.3	0	0	0	22.80	23.80
014	Жилая зона дача	504110.62	1358353.80	1.50	34.1	36.1	39.2	34.1	29.1	25.8	10.3	0	0	31.30	31.50
015	Жилая зона дача	504390.14	1356920.18	1.50	37.5	39.8	42.9	37.8	33	30.2	17.5	0	0	35.30	35.40

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе охранной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
016	Охранная зона	504971.72	1357738.78	1.50	29.1	29.2	30.3	23	14.6	8.7	0	0	0	18.90	21.20

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
002	Восточная граница предприятия ЗУ с кад.номером02:59:060105:20	502846.29	1357099.63	1.50	49.8	50.5	50.4	43.2	37.5	35.6	29.7	19.5	6.1	41.30	41.30

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка	Координаты точки	Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс

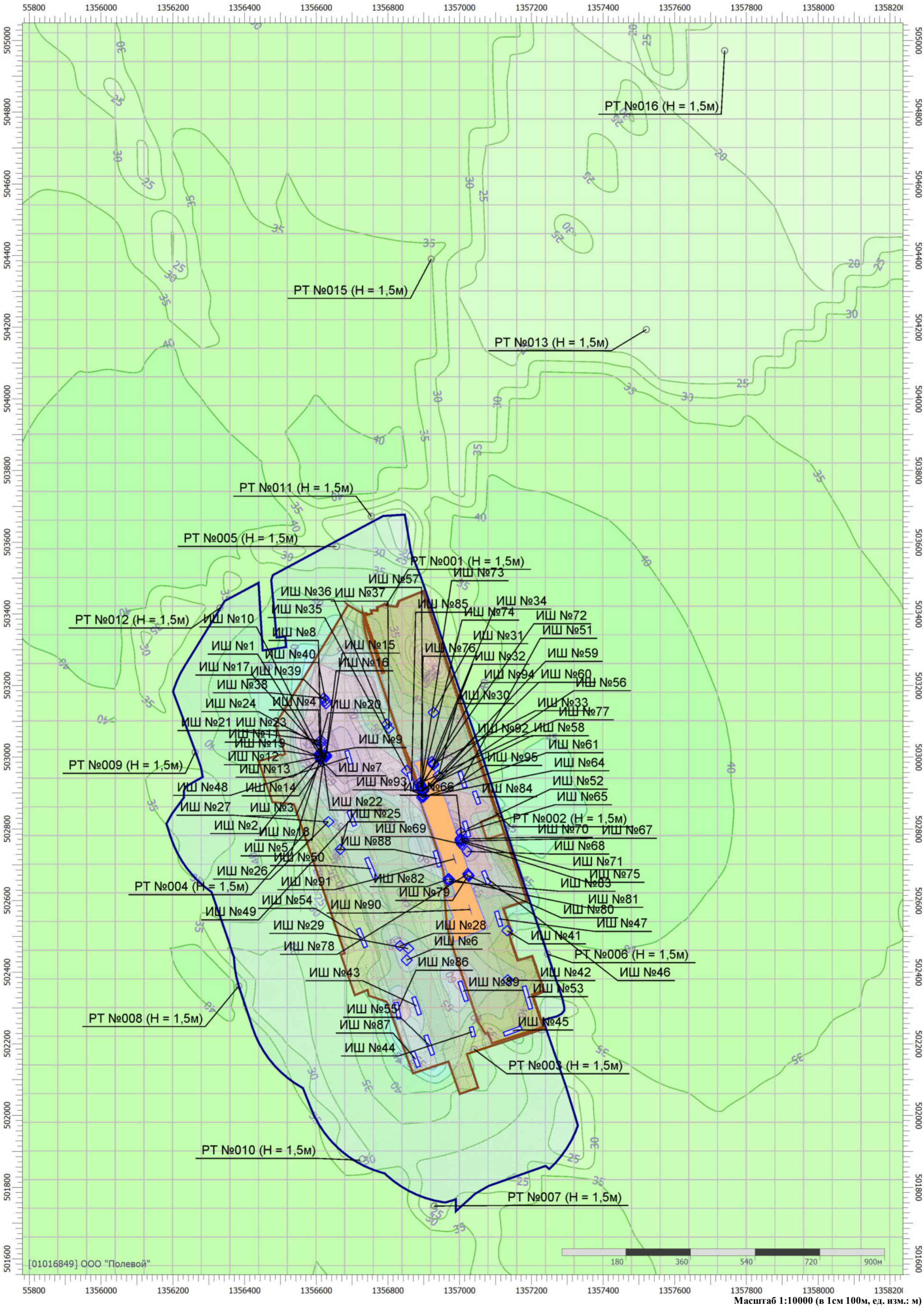
N	Название	X (м)	Y (м)												
008	Западная граница СЗЗ	502362.00	1356383.56	1.50	44.9	46.9	47.1	41.1	36.6	35.4	27.4	4.5	0	39.80	39.90

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
015	Жилая зона дача	504390.14	1356920.18	1.50	37.5	39.8	42.9	37.8	33	30.2	17.5	0	0	35.30	35.40

Карта-схема существующих и проектируемых источников шума с расчетными точками

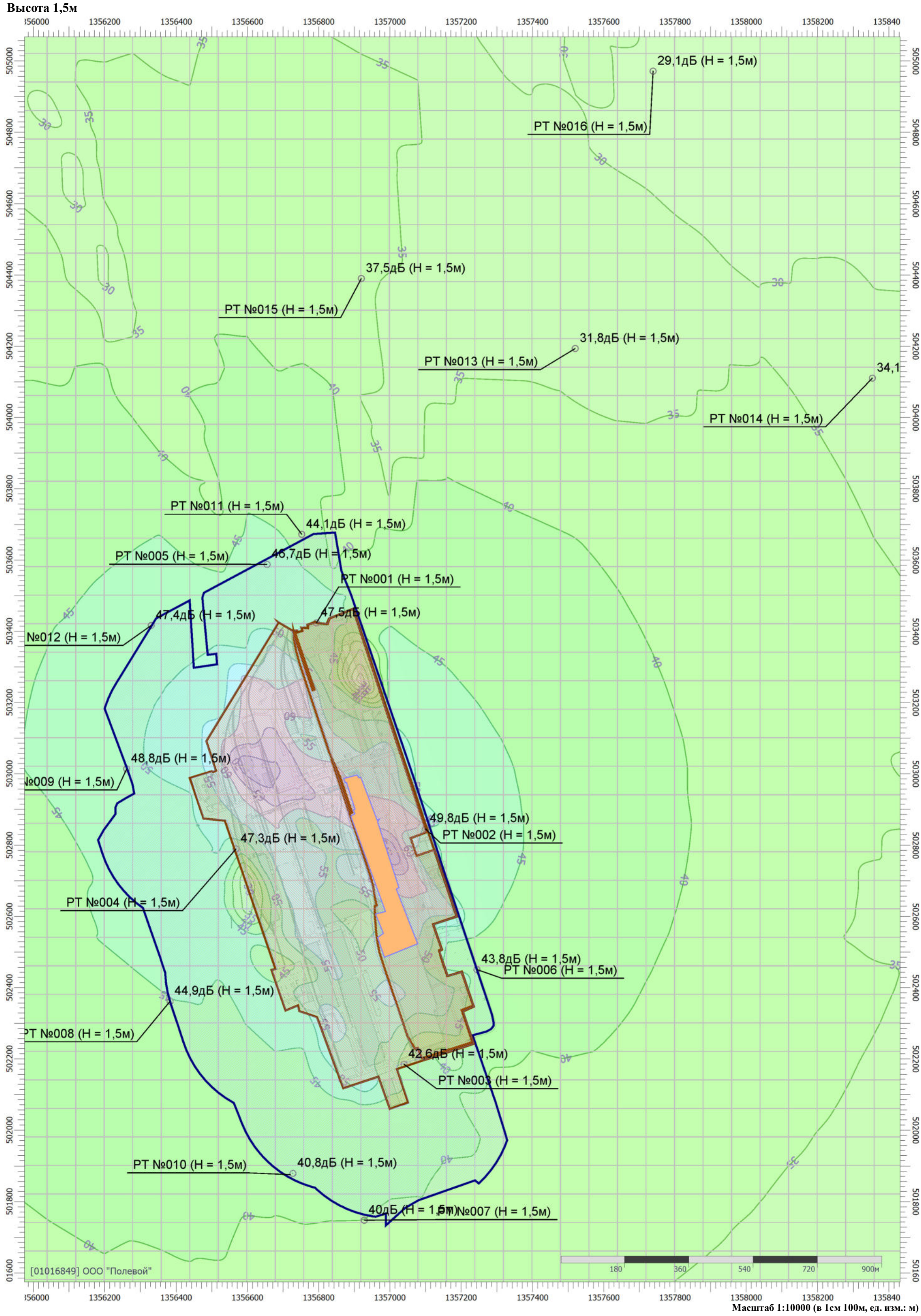
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

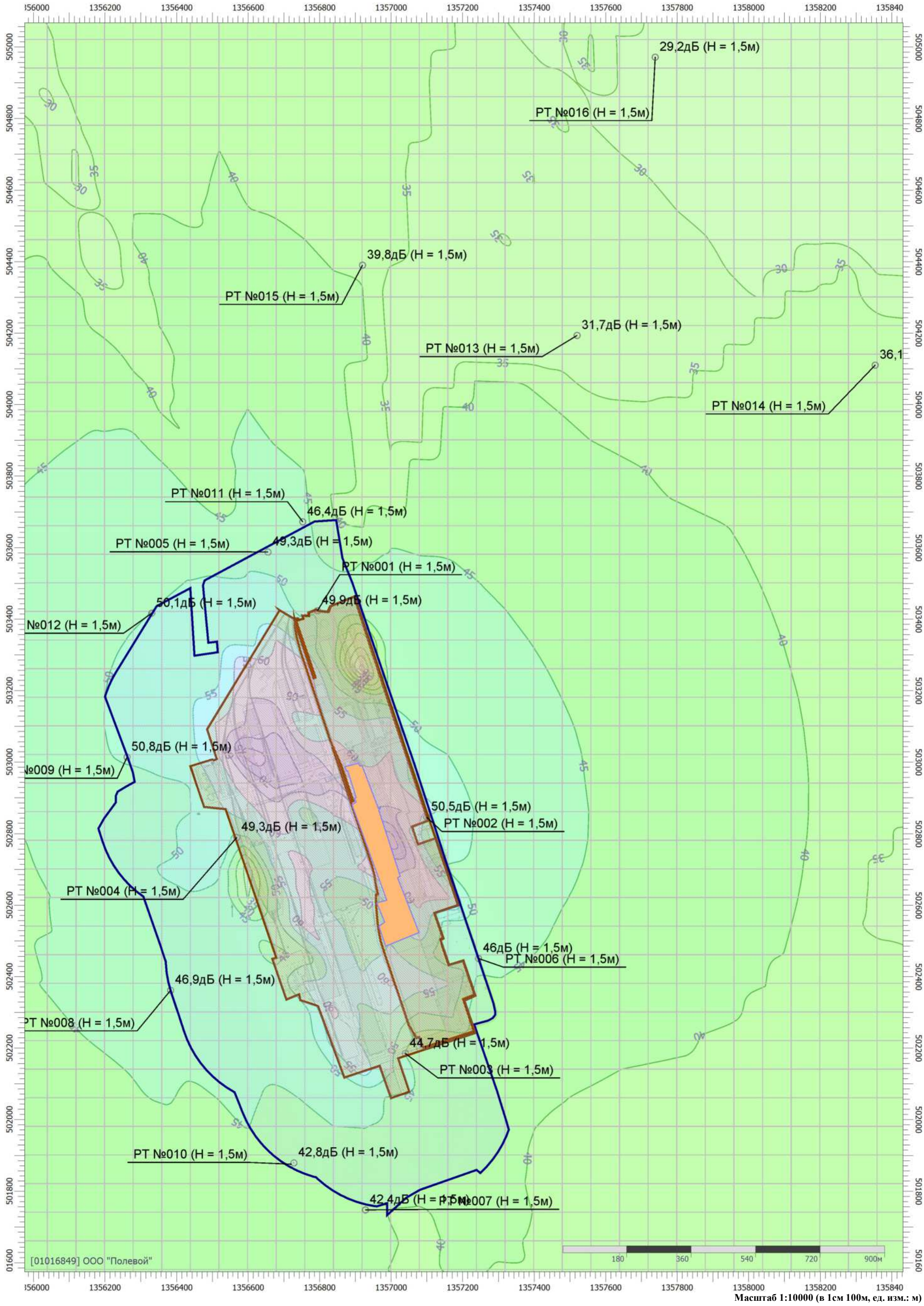
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

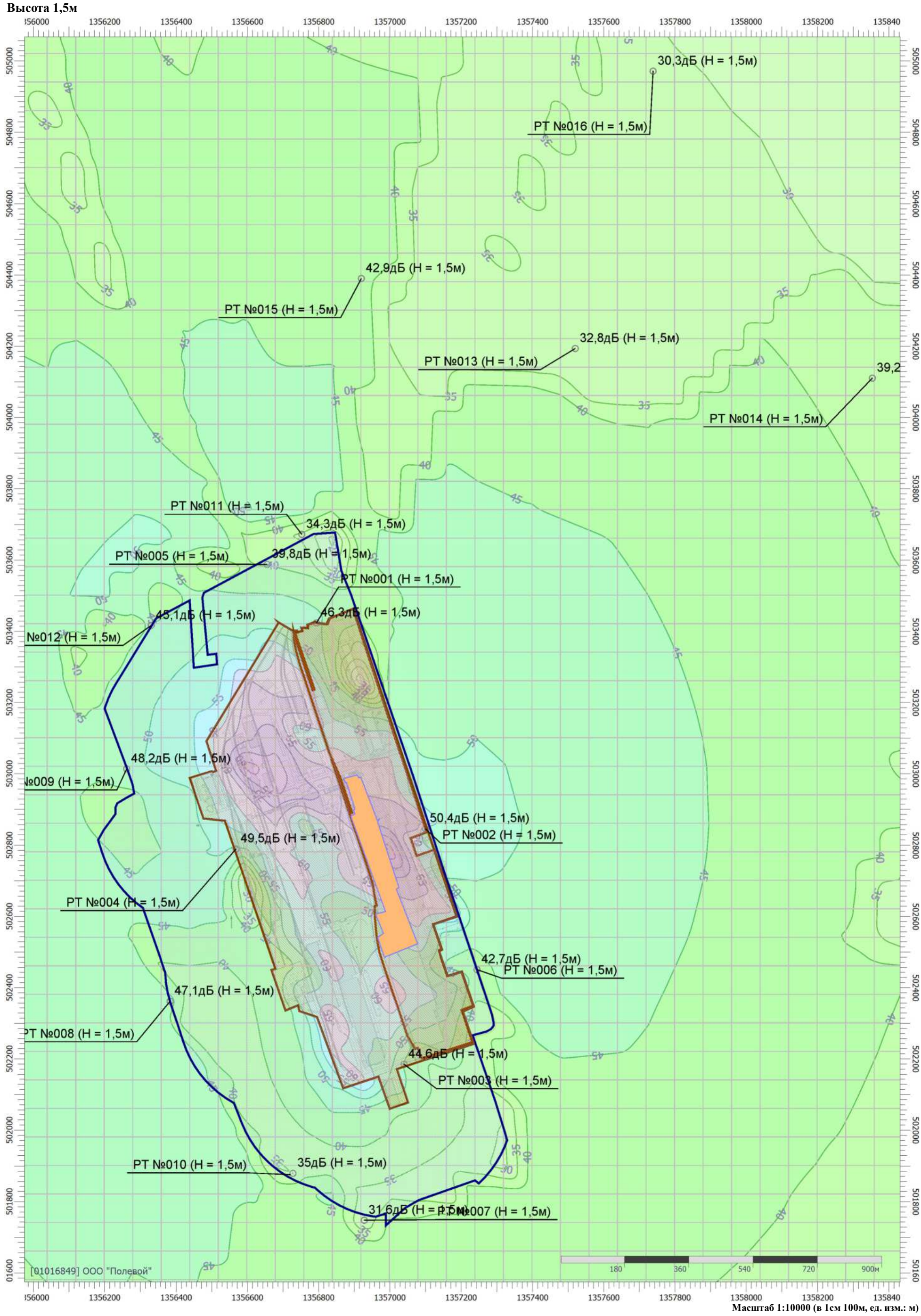
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

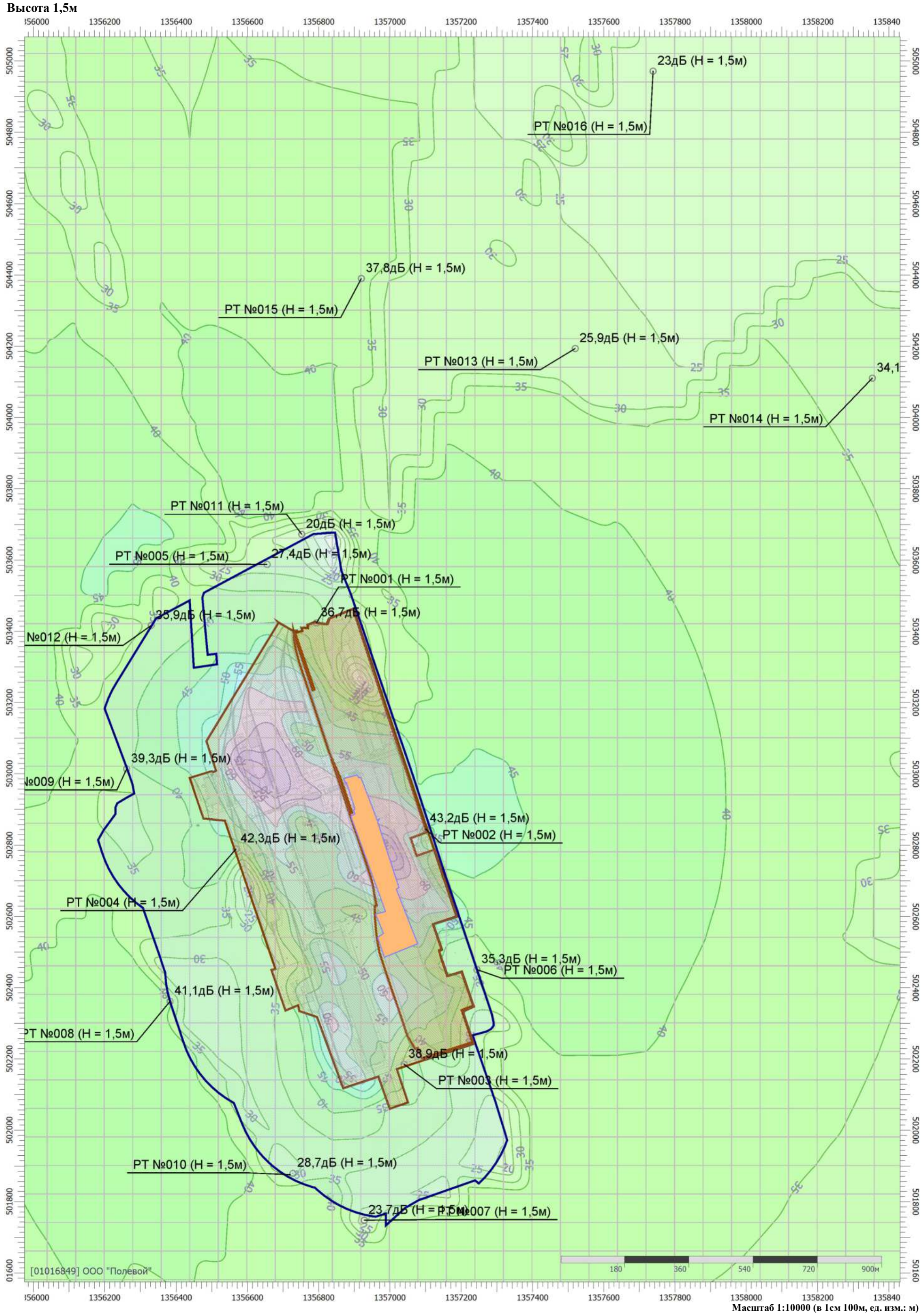
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

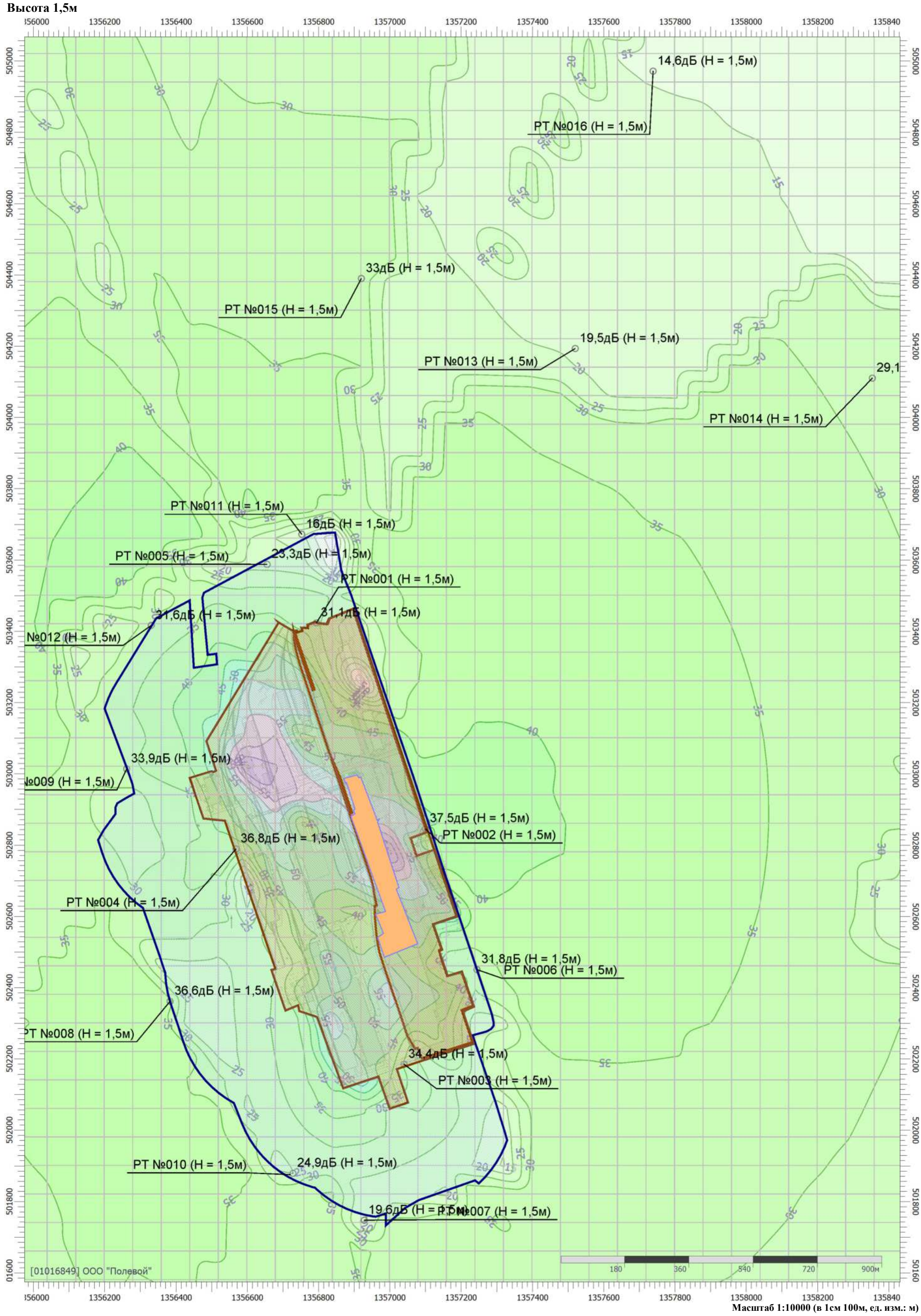
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

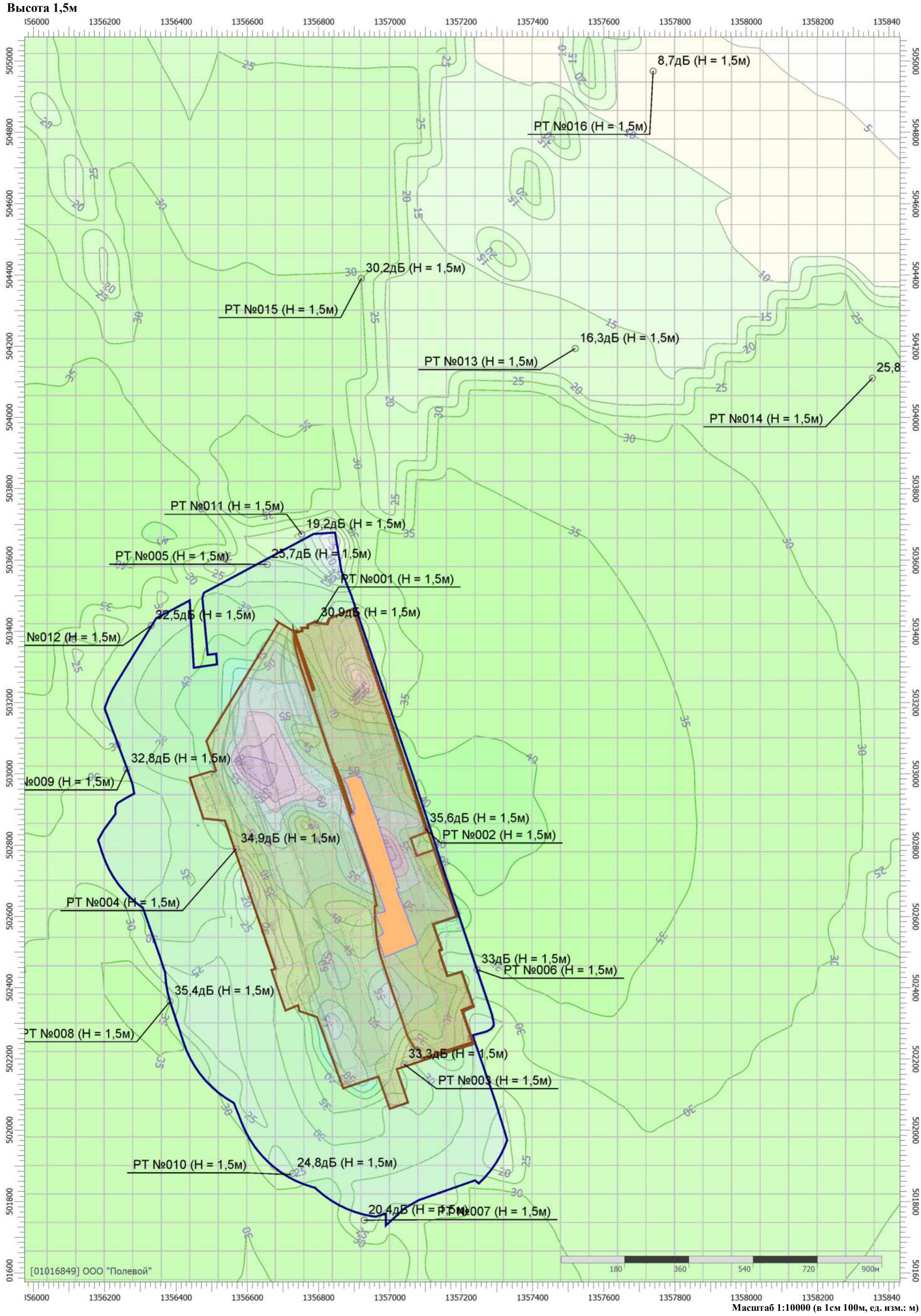
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

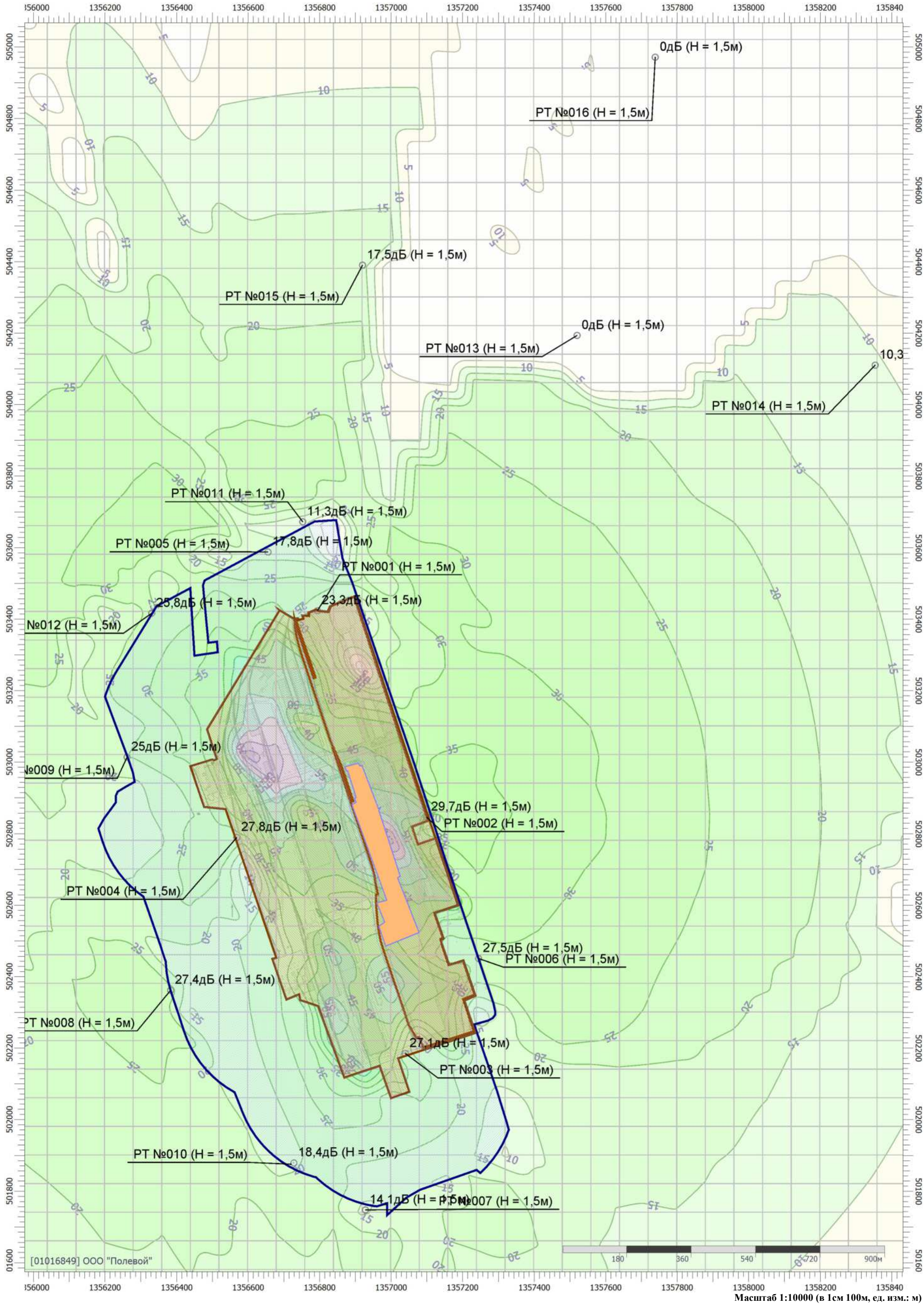
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

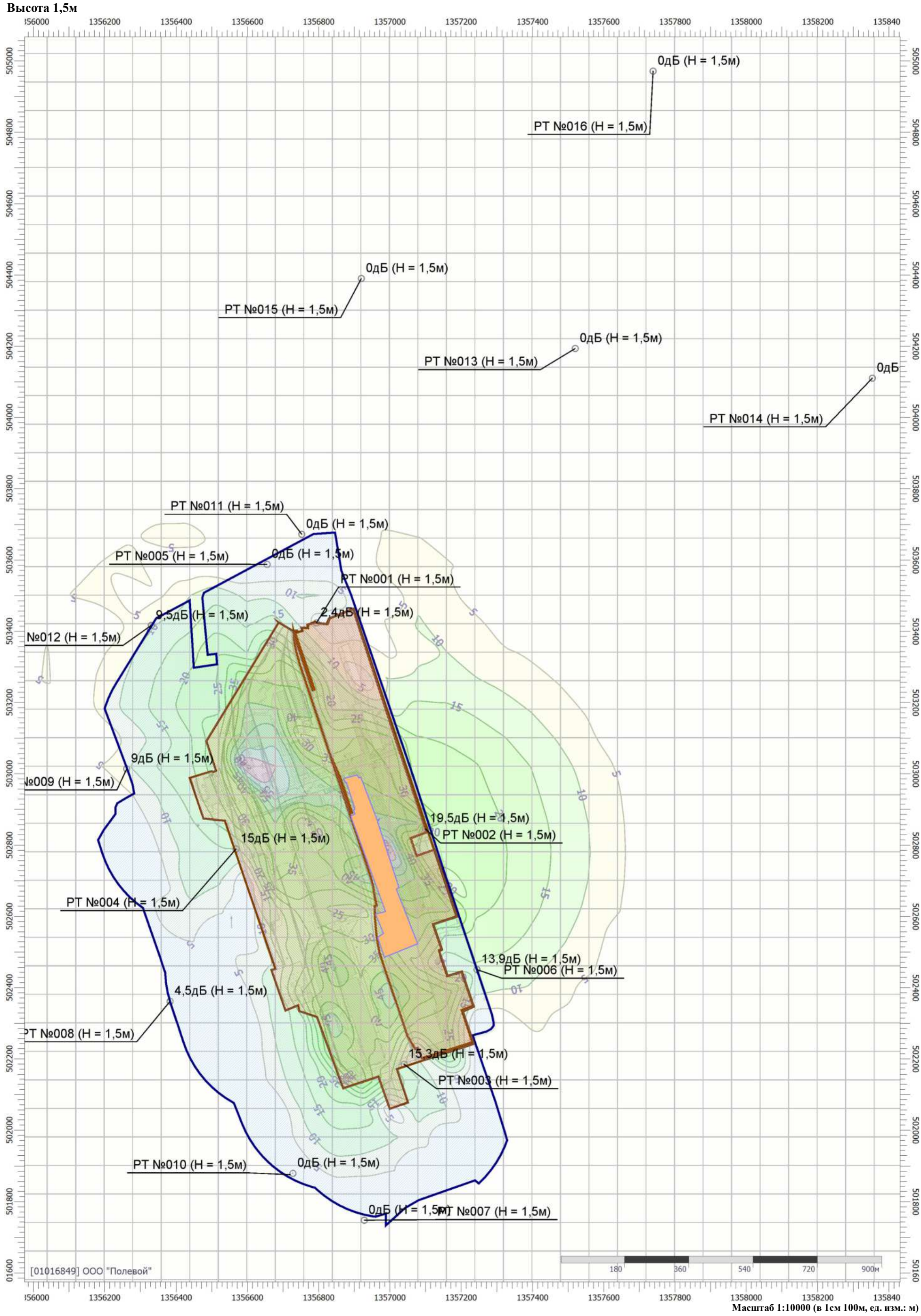
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

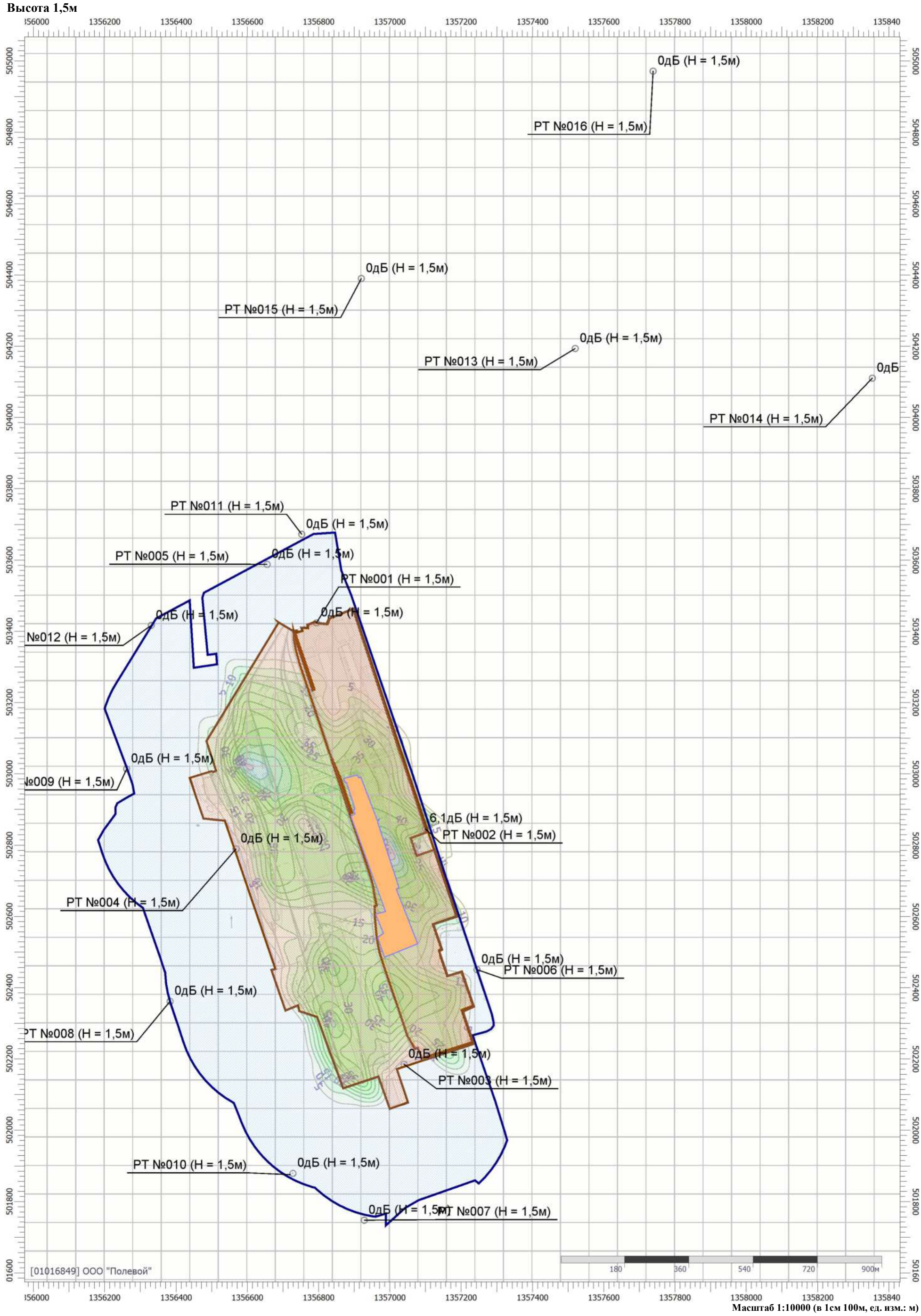
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

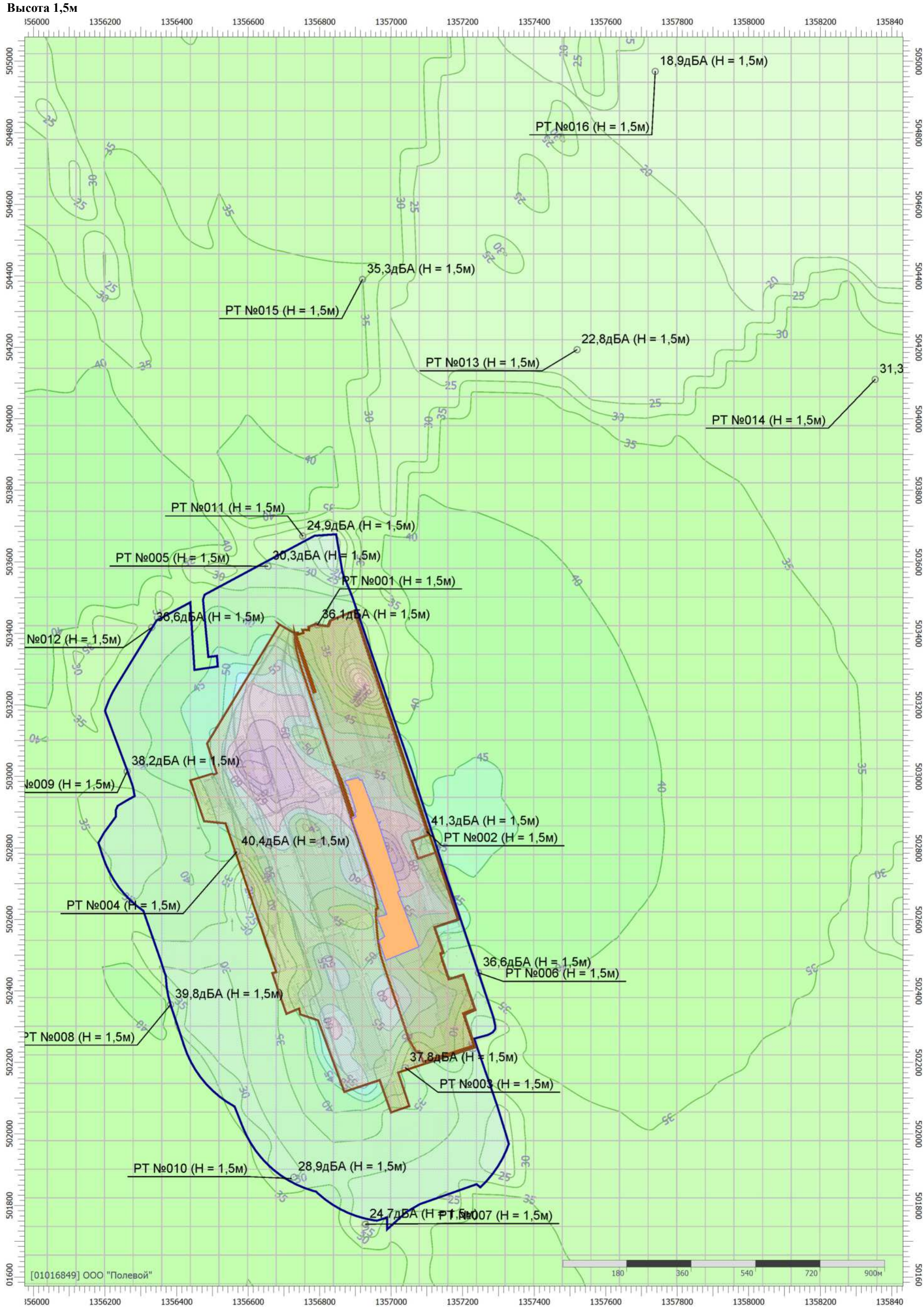
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

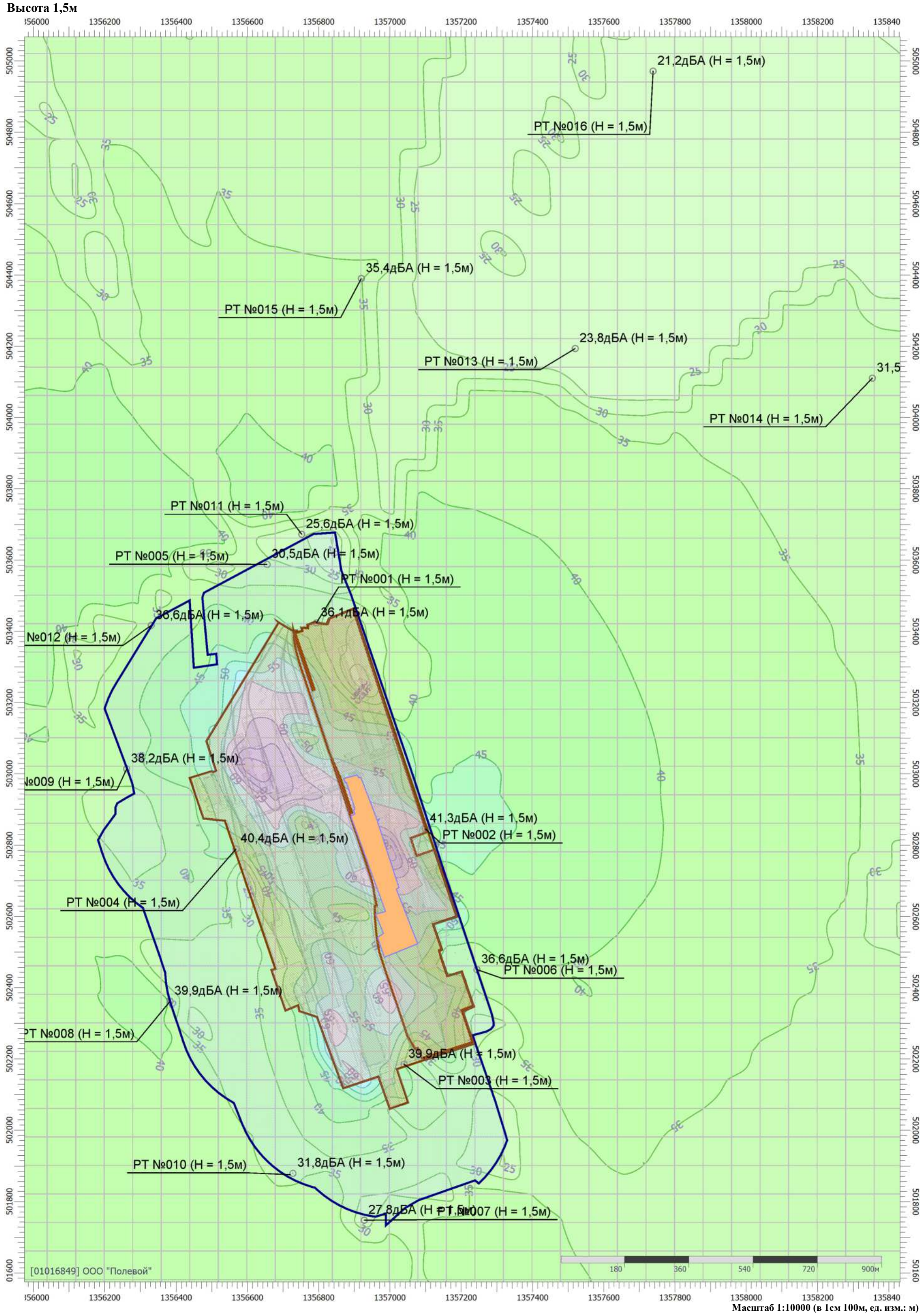
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

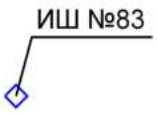
Расчет шума в период эксплуатации с учетом фона

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м

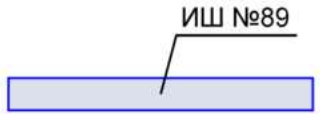


Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

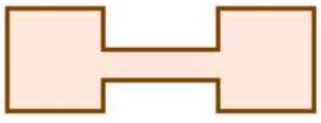
Условные обозначения



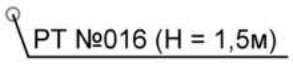
Точечные источники шума



Линейные источники шума

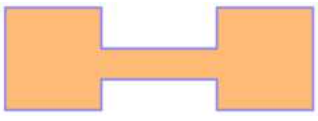


Промышленные зоны

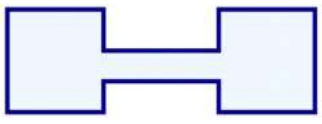


Расчетные точки

Объемные источники шума



Препятствия шуму



Санитарно-защитные зоны

Расчетные площадки

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Трансформаторная нов.

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
ТМ-1 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2;Пространственный угол: 6.28)	55.6	55.6	57.3	58.9	60.3	60.9	58.2	54.4	50.6	
ТМ-2 (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2;Пространственный угол: 6.28)	55.6	55.6	57.3	58.9	60.3	60.9	58.2	54.4	50.6	

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
ТМ-1	66.59	66.59	68.29	69.89	71.29	71.89	69.19	65.39	61.59	76
ТМ-2	66.59	66.59	68.29	69.89	71.29	71.89	69.19	65.39	61.59	79

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Двери (общ. пл. элемента: 6 кв. м)	20	20	21	23	31	33	34	36	34

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Потолок (108 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Стены (186 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Пол (108 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=6 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	20	20	21	23	31	33	34	36	34

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	4.02	4.02	4.02	4.02	4.02	8.04	8.04	8.04	8.04

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=402 $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	4.06	4.06	4.06	4.06	4.06	8.2	8.2	8.2	8.2

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	63.88	63.88	65.58	67.18	68.58	66.08	63.38	59.58	55.78

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}$=6 $м^2$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	51.66	51.66	52.36	51.96	45.36	40.86	37.16	31.36	29.56	0

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Аэрационный фонарь линия резки

Источники шума внутри помещения:
Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
7562 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 8 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
7561 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 8 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
7551 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9760 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
9759,9761,6765 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9758 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 6 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
9756,9757 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 6 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9753,9754 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 8 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
9752,9755 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 8 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9751 Аспирац. фильтр с вент. (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 8 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 12.56)	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
7562 Аспирац. фильтр с вент.	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
7561 Аспирац. фильтр с вент.	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
7551 Аспирац. фильтр с вент.	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9760 Аспирац. фильтр с вент.	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
9759,9761,6765 Аспирац. фильтр с вент.	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9758 Аспирац. фильтр с вент.	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
9756,9757 Аспирац. фильтр с вент.	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9753,9754 Аспирац. фильтр с вент.	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
9752,9755 Аспирац. фильтр с вент.	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
9751 Аспирац. фильтр с вент.	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Аэрационный фонарь (общ. пл. элемента: 20 кв. м)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол (6264 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Стены (5020 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Потолок (6264 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=20 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения А (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	175.48	175.48	175.48	175.48	175.48	350.96	350.96	350.96	350.96

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, м^2

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м^2. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=17548 м^2

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4
$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5
$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	177.25	177.25	177.25	177.25	177.25	358.12	358.12	358.12	358.12

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	55.39	55.39	57.09	58.69	60.09	57.59	54.89	51.09	47.29

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}=20$ $м^2$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	68.4	63.4	65.1	64.7	64.1	57.6	54.9	52.1	48.3	0

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Аэрационный фонарь линия ванны расплава

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Расходные шихтовые бункеры (сущ) (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 6 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	71.4	71.4	73.1	74.7	76.1	76.7	74	70.2	66.4	
Новый источник шума (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 10 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
Новый источник шума (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 10 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
Новый источник шума (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 10 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 0;Пространственный угол: 6.28)	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Расходные шихтовые бункеры (сущ)	71.4	71.4	73.1	74.7	76.1	76.7	74	70.2	66.4	
Новый источник шума	66.6	66.6	68.3	69.9	71.3	71.9	69.2	65.4	61.6	
Новый источник шума	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	
Новый источник шума	68.6	68.6	70.3	71.9	73.3	73.9	71.2	67.4	63.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Решетка фонаря (общ. пл. элемента: 14 кв. м)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол (4320 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Стены (3730 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Потолок (4320 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=14 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

2. Расчетные характеристики помещения
Эквивалентные площади звукопоглощения А ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$
a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности
S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$
A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$
n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	123.7	123.7	123.7	123.7	123.7	247.4	247.4	247.4	247.4

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:
$a_{ср}=A/S_{огр}$
А – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$
Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.
Sогр=12370 $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4
$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5
$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:
$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	124.95	124.95	124.95	124.95	124.95	252.45	252.45	252.45	252.45

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ
$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li)}))-10*lg(B)-10*lg(k)$
Li - мощность i-ого источника шума, дБ
В - акустическая постоянная помещения, $м^2$
Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	54.56	54.56	56.26	57.86	59.26	56.76	54.06	50.26	46.46

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ
$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$
R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ
$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$
$S_{окна}$=14 $м^2$
$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией,

дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	66.02	61.02	62.72	62.32	61.72	55.22	52.52	49.72	45.92	0

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Аэрационный фонарь линия печи отжига

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Сущ. линия отжига (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 4 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	71.1	71.1	72.8	74.4	75.8	76.4	73.7	69.9	66.1	
B-F51/F52 GASFI-9a-C(1700)-55kW-R180° (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
B-F11/F12 GASFI-9a-C(1550)-37kW-R180 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
B-R3 GASFI-10a-C(1450)-45kW-R180 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
B-B21/B22 SFPIII-6.5a-C(2500)-11kW-R90 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 12 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Сущ. линия отжига	71.1	71.1	72.8	74.4	75.8	76.4	73.7	69.9	66.1	
B-F51/F52 GASFI-9a-C(1700)-55kW-R180°	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
B-F11/F12 GASFI-9a-C(1550)-37kW-R180	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
B-R3 GASFI-10a-C(1450)-45kW-R180	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	
B-B21/B22 SFPIII-6.5a-C(2500)-11kW-R90	69.6	69.6	71.3	72.9	74.3	74.9	72.2	68.4	64.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Аэрационный фонарь (общ. пл. элемента: 14 кв. м)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Пол (5400 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Стены (4450 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Потолок (5400 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным

полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S=14$ $м^2$

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, $м^2$

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (A)	152.5	152.5	152.5	152.5	152.5	305	305	305	305

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

A – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=15250 $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения B ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (B)	154.04	154.04	154.04	154.04	154.04	311.22	311.22	311.22	311.22

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*\lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*\lg(B)-10*\lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

B - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	55.42	55.42	57.12	58.72	60.12	57.62	54.92	51.12	47.32

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}=14$ $м^2$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	66.88	61.88	63.58	63.18	62.58	56.08	53.38	50.58	46.78	0

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Компрессорная

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Новый источник шума (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	57.6	57.6	59.3	60.9	62.3	62.9	60.2	56.4	52.6	
Новый источник шума (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 4 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	59.6	59.6	61.3	62.9	64.3	64.9	62.2	58.4	54.6	
Новый источник шума (дистанция замера: 1 м; расстояние до окна или кожуха (r): 4 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 1;Пространственный угол: 6.28)	62.6	62.6	64.3	65.9	67.3	67.9	65.2	61.4	57.6	

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Новый источник шума	68.59	68.59	70.29	71.89	73.29	73.89	71.19	67.39	63.59	78
Новый источник шума	70.59	70.59	72.29	73.89	75.29	75.89	73.19	69.39	65.59	82.1
Новый источник шума	73.59	73.59	75.29	76.89	78.29	78.89	76.19	72.39	68.59	85.6

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Дверь (общ. пл. элемента: 6 кв. м)	20	20	21	23	31	33	34	36	34

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Потолок (50.46 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Стены (111.38 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Пол (50.46 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=6 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	20	20	21	23	31	33	34	36	34

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, $м^2$

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, $м^2$

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	2.123	2.123	2.123	2.123	2.123	4.246	4.246	4.246	4.246

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=212.3 $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	2.14	2.14	2.14	2.14	2.14	4.33	4.33	4.33	4.33

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	73.24	73.24	74.94	76.54	77.94	75.44	72.74	68.94	65.14

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}$=6 $м^2$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	61.02	61.02	61.72	61.32	54.72	50.22	46.52	40.72	38.92	0

Расчет шума, проникающего из помещения на территорию (версия 1.6)

Программа реализует методики:
СНиП 23-03-2003. Защита от шума.

Фирма "Интеграл" 2011-2012 г.
Пользователь: ООО "Полевой" Регистрационный номер: 01016849

Источник шума: Венткамера В14/1,2 нов.

Источники шума внутри помещения:

Уровни звукового давления, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
В14.1 (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2.648;Пространственный угол: 6.28)	90.6	90.6	92.3	93.9	95.3	95.9	93.2	89.4	85.6	
В14.2(Резервный) (дистанция замера: 0 м; расстояние до окна или кожуха (r): 2 м; Коэффициент, учитывающий влияние ближнего поля (x): 2.648;Пространственный угол: 6.28)	90.6	90.6	92.3	93.9	95.3	95.9	93.2	89.4	85.6	

Мощности источников, дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
В14.1	90.6	90.6	92.3	93.9	95.3	95.9	93.2	89.4	85.6	

Состав и звукоизоляция ограждающей конструкции (окна), дБ (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Решетка (общ. пл. элемента: 4 кв. м)		5	5	7	9	13	13	12	12

Звукопоглощение ограждающих конструкций (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц):

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Потолок (72 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Стены (140 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02
Пол (72 кв. м)	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Эквивалентные площади звукопоглощения конструкций, расположенных в помещении, м^2 (по октавным полосам со среднегеометрическими частотами, Гц)

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Результаты расчета

1. Расчет ограждающей конструкции (окна или кожуха): (R)

$R=10*\lg(S/\Sigma(S_i/10^{0.1*Ri}))$

S – суммарная площадь ограждающей конструкции, м^2

S=4 м^2

S_i – площадь i-той части ограждающей конструкции, м^2

R_i – изоляция воздушного шума i-той частью ограждающей конструкции, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Звукоизоляция ограждающей конструкции (R)	0	5	5	7	9	13	13	12	12

2. Расчетные характеристики помещения

Эквивалентные площади звукопоглощения A (м^2) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$A=\Sigma(a_i*S_i)+\Sigma(A_j*n_j)$

a_i – коэффициент звукопоглощения i-й ограждающей поверхности

S_i – площадь i-й ограждающей поверхности, м^2

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j-го штучного поглотителя, м^2

n_j – количество j-ых штучных поглотителей, шт.

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000

Эквивалентные площади звукопоглощения (А)	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	5.68	5.68	5.68	5.68

Средние коэффициенты звукопоглощения $a_{ср}$ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц, по формуле:

$a_{ср}=A/S_{огр}$

А – эквивалентная площадь звукопоглощения, $м^2$

Sогр – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, $м^2$. Площадь звукопоглощающих конструкций (штучных звукопоглотителей) не учитывается.

Sогр=284 $м^2$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Средние коэффициенты звукопоглощения	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02

Коэффициенты k нарушения диффузности поля в помещении в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$k=1.25+1.75*(a_{ср}-0.2)$, при $a_{ср}$ меньше либо равно 0.4

$k=1.6+4*(a_{ср}-0.4)$, при $a_{ср}$ в промежутках м/у 0.4 и 0.5

$k=2+5*(a_{ср}-0.5)$, при $a_{ср}$ более 0.5

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Коэффициенты нарушения диффузности поля в помещении	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93

Акустические постоянные помещения В ($м^2$) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц:

$B=A/(1-a_{ср})$

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Акустические постоянные помещения (В)	2.87	2.87	2.87	2.87	2.87	5.8	5.8	5.8	5.8

3. Расчет шума, проникающего из помещения на территорию

Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

$L_{ист}=10*lg(\Sigma(10^{0.1*Li}))-10*lg(B)-10*lg(k)$

Li - мощность i-ого источника шума, дБ

В - акустическая постоянная помещения, $м^2$

Спектр максимального шума: Преимущественно октавная полоса 500Гц

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ	86.38	86.38	88.08	89.68	91.08	88.58	85.88	82.08	78.28

Шум, проникающий из помещения на территорию, дБ

$L=L_{ист}+10*lg(S_{окна})-R$

R - изоляция шума ограждающей конструкцией, дБ

$S_{окна}$ - площадь ограждающей конструкции, $м^2$

$S_{окна}$=4 $м^2$

$L_{ист}$ - суммарный УЗД от всех источников шума внутри помещения перед ограждающей конструкцией, дБ

Название	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La макс.
Шума проникающий из помещения на территорию, дБ	92.4	87.4	89.1	88.7	88.1	81.6	78.9	76.1	72.3	0

Приложение 18. Образование отходов в период эксплуатации объекта

1. *Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом - 9 20 110 01 53 2*

Расчет количества отхода производится расчетным методом по сведениям о сроке службы материалов и изделий в соответствиис «Методика расчета объёмов образования отходов. Отработанные элементы питания, МРО-4-99, СПб, 1999 г».

Расчет ведется по формуле:

M = ΣNi × mi × 10-3, т/год

где: Ni - количество отработанных аккумуляторов i-ой марки, шт./год, N = ∑ni/Ti, шт./год,

ni - количество используемых аккумуляторов i-го типа;

Ti - эксплуатационный срок службы аккумуляторов i-ой марки, год.

mi - вес одного аккумулятора i-ой марки, кг.

Расчет количества отхода:

Название, марка, оборудования	Кол-во единиц оборудования i-той марки, шт.	Масса аккумулятора, кг	Срок службы, лет	Масса отхода, т/год
	ni	mi	Ti	M
Аккумулятор для резервирования систем пожарной сигнализации и оповещения о пожаре (СПС, СОУЭ)	2	5,7	15	0,0143
			Итого:	**0,0143**

2. *Отходы очистки насадок регенераторов стекловаренных печей при производстве стекла - 3 41 981 11 20 4*

Данные для расчета максимального образования отхода приняты на основе проекта ПНООЛР:

№п/п	**Подразделение**	**Наименование оборудования**	**Количество стекловаренных печей, шт**	**Норматив образования, т/шт**	**Максимальное образование, т/год**
1	ПЛС (линия 1)	Стекловаренная печь	1	70,000	70,000
				Итого:	***70,000***

Таким образом, максимальное образование отхода **<u>70 т/год.</u>**

3. *Фильтры рукавные синтетические, загрязненные пылью преимущественно оксида кремния - 4 43 118 81 60 4*

Данные для расчета максимального образования отхода приняты на основе проекта ПНООЛР. Количество образующихся отходов рассчитывают по формуле:

$$M_{пр.п.} = \sum_{i=1}^{i=n} m_i * k^i_{iизн} * k^i_{загр.} * k^i_{сб.} * (1 - P_п) * 10^{-3}$$

где:

Мпр.п. – масса отходов производственного потребления, т/год;

mi – масса материалов или изделий i-того типа, кг;

k_(iизн.)^i- коэффициент, учитывающий потери массы (износ) по отношению к первоначальному виду, данный коэффициент принят 1 [3];

k_загр^i- коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (остатки масел, жиров, механических примесей и т.д.;

k_сб^i- коэффициент, учитывающий возможность сбора вышедших из употребления изделий i-того вида, доли от 1; Кісб = 0,5-1,0, принимается 1 [3].

Рп – коэффициент, учитывающий долю безвозвратных потерь (распыл, усушка и т.д.), доли от 1, коэффициент Рп принимается равным 0, так как деформации изделия не происходит [3].

Коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (Кізагр) принят согласно паспорту отхода и включает: диоксид кремния – 18,0, прочее (пыль) – 10.

Коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (Кізагр), рассчитывается исходя из соотношения количества исходного материала и количества загрязняющих веществ: пропорция равна

(10+18) * 100 /(62+8+2)= 38,889%

При переводе из процентного соотношения 38,889% количества загрязняющих веществ в доли от единиц получается 1,389, что составляет коэффициент, учитывающий наличие примесей и загрязнений по отношению к первоначальному виду (остатки масел, жиров, механических примесей и пр.).

10-3 – переводной коэффициент из килограмм в тонны.

$$Но = m_i * k^i_{iизн} * k^i_{загр.} * k^i_{сб.} * (1 - P_п) * 10^{-3}$$

Наименование отхода	Код по ФККО	Наименование изделий	Масса изделия i-того вида, кг	Кизн	Кзагр	Ксб	Рп	Единица измерения	Норматив образования, Но
Фильтры рукавные синтетические, загрязненные пылью преимущественно оксида кремния	4 43 118 81 60 4	Фильтры рукавные синтетические	0,9	1	1,389	1	0	т/шт	0,001

Согласно разделу ТХ используется 18 рукавных фильтров: 18*0,001=0,018 т/год

Таким образом, максимальное образование отхода **<u>0,018 т/год.</u>**

4. Конденсат водно-масляный компрессорных установок (содержание масла менее 15%) - 9 18 302 04 31 4

Согласно разделу ТХ в компрессорных будут установлено 2 компрессора основных и 2 компрессора резервных. Данные для расчета максимального образования отхода приняты на основе проекта ПНООЛР:

Наименование отхода	Код по ФККО	Тип оборудовани	Количество оборудовани	Единица измерени	Норматив образования,

		я	я, ед.	я	Но
Конденсат водно-масляный компрессорных установок (содержание масла менее 15%)	9 18 302 04 31 4	Компрессорная установка	2	т/ед.оборудования	0,294

0,294*2=0,588 т/год

Таким образом, максимальное образование отхода **0,588 т/год.**

5. ***Фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные - 9 18 302 66 52 4***

Согласно разделу ТХ в компрессорных будут установлено 2 компрессора основных и 2 компрессора резервных. Данные для расчета максимального образования отхода приняты на основе проекта ПНООЛР:

№п/п	Подразделение	Наименование изделий	Количество ежегодно заменяемых изделий i-того вида, шт	Норматив образования, т/шт	Максимальное образование отхода, т/год
1	ПЛС (линия 1)	Фильтры воздушные компрессорных установок	4 (по 2 замены на каждый из компрессоров)	0,002	0,008
				Итого	***0,008***

Таким образом, максимальное образование отхода **0,008 т/год.**

6. ***Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) - 9 18 302 82 52 4***

Согласно разделу ТХ в компрессорных будут установлено 2 компрессора основных и 2 компрессора резервных. Данные для расчета максимального образования отхода приняты на основе проекта ПНООЛР:

№п/п	Подразделение	Наименование изделий	Количество ежегодно заменяемых изделий i-того вида, шт	Норматив образования, т/шт	Максимальное образование отхода, т/год
1	ПЛС (линия 1)	Фильтры очистки масла компрессорных установок	4 (по 2 замены на каждый из компрессоров)	0,0004	0,0016
				Итого	***0,0016***

Таким образом, максимальное образование отхода **0,0016 т/год.**

7. ***Бой стекла - 3 41 901 01 20 5***

Согласно разделу ТХ отходами производства является стеклобой в количество до 105 т/сутки, который полностью возвращается в цикл и перерабатывается в стекловаренной печи (по сути, является частью сырьевой базы).

При нормальной эксплуатации и ремонтных работах отходы стекла/стекломассы составляют 2 т/сутки (730 т/год), направляются в отвал и вывозятся на полигоны по мере заполнения эрклёзной ямы.

В соответствии с приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 (ред. От 20.12.2024) "Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов", стеклобой является отходом V класса (безвредные, практически неопасные, угроза окружающей среде стремится к нулю) (код 3 41 901 01 20 5).

Таким образом, максимальное образование отхода **730 т/год.**

8. Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные - 4 31 120 01 51 5

Данные для расчета максимального образования отхода приняты на основе проекта ПНООЛР:

№п/п	Подразделение	Наименование изделия	Ежегодное количество заменяемой ленты, $м^2$	Норматив образования, $т/м^2$	Максимальное образование отхода, т/год
1	ПЛС (линия 1)	Конвейерные ленты	87,6	0,015	1,314
			Итого по подразделению		*1,314*

Таким образом, максимальное образование отхода «Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные» **2,855 т/год.**

Отходы на период эксплуатации

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Состав, %	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Максимальное образование отходов за год, тонн в год	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Изделия, содержащие жидкость	Свинец — 76,30; электролит (кислота) - 16,70; полимерные материалы — 7,00	Утрата потребительских свойств в процессе эксплуатации.	0,0143	ФГУП "Федеральный экологический оператор" 119017, город Москва, улица Ордынка Б, дом 24 ИНН 4714004270
2.	Отходы очистки насадок регенераторов стекловаренных печей при производстве стекла	3 41 981 11 20 4	IV	твёрдое	Прочее (натрий, калий, сульфаты) – 86,43; кальций – 6,50; магний – 4,32; кремния диоксид – 2,33; железо – 0,29; алюминий – 0,13	Очистка насадок регенераторов стекловаренных печей	70,0	ООО «БелЭкоПром» 453510, Республика Башкортостан, г. Белорецк, ул. Тюленина, д.14А, ИНН:0256999913 (транспортирование, передача ООО «НУР») ООО «НУР» 453100, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Трушкова, д.8 ИНН 0268061261
3.	Фильтры рукавные синтетические, загрязненные пылью преимущественно оксида кремния	4 43 118 81 60 4	IV	Изделия из волокон	Полимерные материалы (синтетическое волокно) - 62,00, диоксид кремния - 18,00, прочее (пыль) - 10,00, резина - 8,00, железо - 2,00	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	0,018	

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Состав, %	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Максимальное образование отходов за год, тонн в год	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.	Конденсат водно-масляный компрессорных установок (содержание масла менее 15%)	9 18 302 04 31 4	IV	Жидкое в жидком (эмульсия)	Вода (влага) — 78,0; нефтепродукты — 14,0; диоксид кремния — 8,0	Обслуживание компрессорных установок	0,588	ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224 *(транспортирование, передача ООО «ЭкоСтройЦентр»)*
5.	Фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	9 18 302 66 52 4	IV	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 52,00, бумага - 35,00, металлический лом - 8,00, кремния диоксид - 4,00, нефтепродукты - 1,00	Замена фильтров очистки воздуха компрессорных установок	0,008	ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224 *(транспортирование, передача ООО «ЭкоСтройЦентр»)*
6.	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 302 82 52 4	IV	Изделия из нескольких материалов	Железо - 45,00, бумага - 35,00, нефтепродукты - 12,00, полимерные материалы - 8,00	Замена фильтров очистки масла компрессорных установок	0,0016	ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224
7.	Бой стекла	3 41 901 01 20 5	V	Твердое	Стекло – 100%	Производство стекла и изделий из стекла	730	ООО «БелЭкоПром» 453510, Республика Башкортостан, г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Состав, %	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Максимальное образование отходов за год, тонн в год	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 120 01 51 5	V	Изделие из одного материала	Резина - 80, текстиль - 20	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	1,314	Белорецк, ул. Тюленина, д.14А, ИНН:0256999913 (транспортирование, передача ООО «НУР») ООО «НУР» 453100, Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Трушкова, д.8 ИНН 0268061261
ИТОГО:							**801,94**	

Приложение 19. Образование отходов в период строительства объекта

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный).

Расчет количества образования отхода, образованного в результате жизнедеятельности строительного персонала, выполнен по формуле, согласно нормативам накопления ТКО в размере 70 кг на одного работающего (рабочего) в год из «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления», утверждённого Госкомэкологией РФ 7 марта 1999 года (раздел 3.2 «Удельные показатели образования твердых бытовых отходов»). Согласно этому документу, для категории «Учреждение, предприятие» среднегодовая норма составляет 40–70 кг (0,2–0,3 м³) на одного сотрудника (работника).

$$M = n * m * t * 10^{-3,}$$ т/год, где:

n- количество работающих, чел. (принято по данным ПОС)

m- удельная норма образования бытовых отходов на 1 работающего в год, 97,073 кг/год

t - длительность строительства, 16 мес (336 раб дн.)

Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**-1

Количество работающих, чел	Удельная норма образования бытовых отходов на 1 работающего, кг/год	Длительность строительства, мес	Количество образования отхода, т/период
Период строительства			
134	70	16	12,5

Остатки и огарки стальных сварочных электродов.

Расход электродов – 0.7 т

Удельный норматив образования отхода (Y) – 6.5 %

Норматив образования отхода (N).

$N = \Sigma Mi \cdot Yi/100$ [т].

1 год строительства – 0.5*6.5/100= 0.033 т/стр.пер

2 год строительства - 0.2*6.5/100= 0.013т/стр.пер

Итого период строительства: 0,0460 т/период

Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)

Количество тары, образующейся после распаковки материалов. определено по формуле:

$T = Q / M \times m \times 10^{-3}$. т/год

где: Q – годовой расход материала. кг;

M – вес материала в таре. кг;

m – вес 1 ед. загрязненной тары. кг;

Наименование материала	Годовой расход, Q, кг	Вес материала в 1 ед. тары, M, кг	Вес 1 ед. пустой загрязненной тары, m, кг	Количество тары, шт	Количество образования отхода, т 1год стр.	Количество образования отхода, т 2год стр.
Грунтовка	2568/567	20	1,6	128/28	0,205	0,045
Краска Эмаль	51366/11472	20	1,6	2568/574	4,11	0,92
Итого					4,725	1,455

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее *15%*

Образуются в процессе работы у персонала строительного участка. Список списания спецодежды принят по данным «Типовых отраслевых норм выдачи рабочим и служащим специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты», Профиздат, 1988 г.

Количество данного вида отхода определяется по формуле:

$M_{спец.одежда} = K \times \sum Ni \times k \times Bi/Ci * T$

где:

K – коэффициент износа, доли единицы; 0,8

Ni – количество i-го вида выдаваемой одежды, ед;

k – коэффициент загрязненности (по аналогу), 1,1 по доли ед;

Bi – вес i-го вида выдаваемой спецодежды, год;

Ci – срок службы i-го вида выдаваемой спецодежды;

T – период строительства, мес. (24 мес)

Наименование спецодежды	Количество выдаваемой одежды, шт/год	Вес спецодежды, кг	Срок службы спецодежды, мес	Отходы спецодежды т/период строительства	
				1 год стр	2 год стр
Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий или	134	1,95	12	0,23	0,23
Куртка утепленная	134	2,75	30	0	0,13
Рукавицы комбинированные (пара)	6432	0,065	1нед	0,368	0,368
Жилет сигнальный	102	0,252	2 года	0	0,030
ИТОГО:				0,598	0,758

Наименование спецодежды	Количество выдаваемой	Вес спецоде-	Срок службы	Отходы спецодежды т/период строительства
Всего				1,356

Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)

Образуется от отделочных работ, используемых в строительстве. Согласно справочным материалам по удельным показателям образования отходов производства и потребления расход ветоши составит 100 г/смену на 1 водителя/слесаря.

Мпм = ∑ Q i * N * Кзагр * 10^{-6}

Qi – количество материала, использованного, г/сут;

Кзагр – коэффициент загрязненности, Кзагр =1,15 по доли ед;
N – количество суток.

Количество маляров 10 человек.
Период строительства всего 16 месяцев
Количество образующейся ветоши (Мв), т равно:
1 ,2 год строительства $М_{ветошь}$ = 100*10/1000000 *336*1,15= *0,386 т/период*

Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства.

Расчет нормативного количества отработанных светодиодных светильников производится по формуле:

$М_{отх}$= n_i * t_i * $м_i$ * 10^{-3} / k_i т/год, где:

n_i - количество установленных светильников, шт.;

t_i - время работы, час/год; час/год

$м_i$ -вес одного светильника, г.;

k_i – срок службы светильника, час

Исходные данные и результаты расчета приняты по данным ПОС-ТЧ и сведены в таблицу :

Марка лампы	Количество ламп, используемых на предприятии (n_i)	Срок службы ламп (k_i)	Количество часов работы одной лампы в году (t_i)	Количество ламп, подлежащих замене (N)	Вес одной лампы (m_i)	Вес ламп, подлежащих замене (М)
	шт.	час	час/год	шт./год	т	т/год
Прожектор (типа ДКУ100)	65	50000	4500	6	0,006	0,035
Светильник светодиодный 50Вт 4500К	8	30000	4500	1	0,0006	0,0006

Марка лампы	Количество ламп, используемых на предприятии (n_i)	Срок службы ламп (k_i)	Количество часов работы одной лампы в году (t_i)	Количество ламп, подлежащих замене (N)	Вес одной лампы (m_i)	Вес ламп, подлежащих замене (M)
	шт.	час	час/год	шт./год	т	т/год
Светильник светодиодный 2х25Вт 2700К	5	30000	4500	1	0,00029	0,00029
ИТОГО:						0,036

*Таблица **Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует.**-2 Данные об объеме отходов в период строительства*

Наименование отходов	Агрегатное состояние	Количество	Способ накопления отхода на площадке Периодичность вывоза	Способы обращения с отходами
		т/период		
4 02 110 01 62 4 Спецодежда из синтетических и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Изделия из нескольких волокон	1,356	Собирается в контейнере V= 8,0м^3 на МНО	Размещение ООО «БелЭкоПром» 453510, Республика Башкортостан, г. Бело-рецк, ул. Тюленина, д.14А, ИНН:0256999913 (транспортирование, передача ООО «НУР») ООО «НУР»453100, Республика Башкорто-стан, г. Стерлитамак, ул. Трушкова, д.8 ИНН 0268061261
4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%	Изделие из одного материала	1,455	Собирается в контейнере V= 8,0м^3 на МНО	Утилизация ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224 (транспортирование, передача ООО «ЭкоСтройЦентр») ООО «ЭкоСтройЦентр» 390006, г.Рязань, ул. Лесопарковая, д.18, к.1, пом.Н.25 ИНН 6234172976
4 82 427 11 52 4 Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства.	Изделия из нескольких материалов	0,036	Вывозится без промежуточного хранения	Утилизация ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224 (транспортирование, передача ООО «ЭкоСтройЦентр») ООО «ЭкоСтройЦентр» 390006, г.Рязань, ул. Лесопарковая, д.18, к.1, пом.Н.25 ИНН 6234172976

Наименование отходов	Агрегатное состояние	Количество т/период	Способ накопления отхода на площадке Периодичность вывоза	Способы обращения с отходами
7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	12,5	Собирается в контейнере (ТКО) V= 0,75 м^3 на МНО. Вывоз ежедневно	Обращение обеспечивается региональным оператором
8 92 110 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Изделия из волокон	0,386	Собирается в контейнере V= 8,0м^3 на МНО	ООО "ТЭК Салават" 453256, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 60, корпус 1 ИНН 0266032593 ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224
Итого IV класса опасности		**15,733**		
4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Твердое	1298,38	Собирается в контейнере V= 1,0 м^3 на МНО или навалом	Письмо о реализации лома черных металлов (приложение 25)
4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей	Изделия из нескольких материалов	0,017	Собирается в контейнере V= 1,0 м^3 на МНО	ООО «ЭКОВОЛГА» 432034, г. Ульяновск, ул. Московское Шоссе 92 оф. 805 ИНН 7327002224 (транспортирование, передача ООО «ЭкоСтройЦентр») ООО «ЭкоСтройЦентр» 390006, г.Рязань, ул. Лесопарковая, д.18, к.1, пом.Н.25 ИНН 6234172976

Наименование отходов	Агрегатное состояние	Количество	Способ накопления отхода на площадке Периодичность вывоза	Способы обращения с отходами
		т/период		
9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Твердое	0,046	Собирается в контейнере V= 0,5 $м^3$ на МНО совместно с черными металлами	Утилизация АО "БАШВТОРМЕТ" 450027, РБ, г. Уфа, ул. Трамвайная, д. 10 ИНН 0273009690 ООО "МК ПРОФМЕТ" 453103, РБ, г. Стерлитамак, ул. Вагонная, дом 2 "Б" ИНН 0242010640 ООО "Конгломерат" 453261, РБ, г. Салават, ул. Красноармейская, 6 ИНН 0266036100
3 46 200 02 20 5 Бой железобетонных изделий	Кусковая форма	4072,37	Навалом	Переработка, рециклинг ИП Иванчин Договор №24/10-24 от 10.10.2024
3 46 200 01 50 5 Бой бетонных изделий	Кусковая форма	3,075	Навалом	Переработка, рециклинг ИП Иванчин Договор №24/10-24 от 10.10.2024
Итого V класса опасности		**5373,89**		
ВСЕГО:		**5389,621**		

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 073 0260 **от 26 июля 2019 г.**

На осуществление **деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности**

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности":

сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обработка отходов I класса опасности, обработка отходов II класса опасности, обработка отходов III класса опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов I класса опасности, утилизация отходов II класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов I класса опасности, обезвреживание отходов II класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленных положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена **Обществу с ограниченной ответственностью «Эковолга» (ООО «Эковолга»)**

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование))

Общество с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) **1157327000181**

Идентификационный номер налогоплательщика **7327002224**

0006365 *

Место нахождения и место осуществления лицензируемого вида деятельности

432034, г. Ульяновск, ул. Московское шоссе, д.92, оф. 805

(указывается адрес места нахождения (места жительства - для индивидуального предпринимателя)

Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б;
Курганская область, Шумихинский район, г. Шумиха, Хохловское месторождение урана

и адрес места осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от "___" _____ 20__ г. № ___

Настоящая лицензия **переоформлена** на основании решения лицензирующего органа - **приказа** (распоряжения) **от "26" июля 2019 г. № 463**

Настоящая лицензия имеет одно приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 119 (Ста девятнадцати) листах.

Руководитель Управления Росприроднадзора по Ульяновской области		А. Е. Каплин
должность уполномоченного лица	подпись уполномоченного лица	И.О. Фамилия уполномоченного лица

М.П.

ОАО «Киржачская типография», г. Киржач, 2016 г., «А»

Заказ № 548

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 073 0260 от 26.07.2019 г.

Наименование отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности	Перечень работ, составляющих деятельность в области обращения с отходами	Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности
изделия фарфоровые и корундовые технические отработанные незагрязненные	45912211504	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
изделия производственного назначения из глинозема, утратившие потребительские свойства, малоопасные	45914111514	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	45991111404	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы, содержащие незагрязненные черные металлы (в том числе чугунную и/или стальную пыль), несортированные	46101003204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы черных металлов в виде изделий, кусков, содержащих пластмассовые фрагменты, в смеси	46102111204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы черных металлов несортированные с включениями алюминия и меди	46102211204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы чугуна при переработке шлака доменного	46111001494	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	46201192204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы, содержащие медные сплавы (в том числе в пылевой форме), несортированные	46210099204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы, содержащие алюминий (в том числе алюминиевую пыль), несортированные	46220099204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы, содержащие титан (в том числе титановую пыль), несортированные	46230099204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы изделий из никеля и никелевых сплавов незагрязненные	46260001514	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы никеля и никелевых сплавов в кусковой форме незагрязненные	46260002214	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы никеля и никелевых сплавов несортированные	46260098204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы изделий из олова незагрязненные	46270001514	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы олова в кусковой форме незагрязненные	46270002214	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы олова несортированные	46270099204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы изделий из твердых сплавов на основе вольфрама в смеси	46291111204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом и отходы магния несортированные	46292111204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы сплавов магния	46292211204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б

Руководитель Управления Росприроднадзора по Ульяновской области

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) А.Е.Каплин (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

0001089

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 073 0260 от 26.07.2019 г.

Наименование отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности	Перечень работ, составляющих деятельность в области обращения с отходами	Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности
лом футеровок гальванических и/или промывочных ванн гальванического производства из разнородных пластмасс, не содержащих галогены	91312111204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
лом футеровок гальванических и/или промывочных ванн гальванического производства из разнородных пластмасс, содержащих галогены	91312121204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы зачистки емкостей хранения негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ менее 15%)	91322112394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	91322511314	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
вода, загрязненная фенолформальдегидной смолой при мойке емкостей для ее хранения и транспортировки	91328111324	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы зачистки емкостей хранения серной и соляной кислот в смеси (суммарное содержание серной и соляной кислот менее 6%)	91331713394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
диафрагмы из каучуков синтетических, отработанные в форматорах-вулканизаторах при производстве автомобильных покрышек	91703651514	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы зачистки оборудования для переработки природного газа с преимущественным содержанием оксидов железа и серы	91712121394	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
эмульсия маслоловушек компрессорных установок	91830202314	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
конденсат водно-масляный компрессорных установок (содержание масла менее 15%)	91830204314	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
вода системы охлаждения компрессорных установок, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91830211314	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	91830261524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры бумажные очистки всасываемого воздуха газоперекачивающих агрегатов отработанные	91830263524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	91830265524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры воздушные компрессорных установок в полимерном корпусе отработанные	91830266524	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
картриджи стальные фильтров очистки всасываемого воздуха компрессорных установок отработанные	91830267524	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры сепараторные очистки сжатого воздуха компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91830272524	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б

Руководитель Управления
Росприроднадзора по Ульяновской области

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) А.Е.Каплин (И.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

0001104

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Наименование отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности	Перечень работ, составляющих деятельность в области обращения с отходами	Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности
фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91830282524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
картриджи фильтров очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91830284524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры очистки воздуха насосного оборудования отработанные	91830331524	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
детали насосного оборудования из разнородных пластмасс в смеси, утратившие потребительские свойства	91830361704	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры воздушные турбин отработанные	91831121524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы холодильного агента на основе аммиака	91850201104	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы очистки хладагента на основе водного рассола хлорида кальция	91851131394	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы фильтр-осушителей фреонов холодильного оборудования	91852111524	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91861102524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91861202524	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
вода, загрязненная нефтяными маслами при смыве подтеков масла трансформаторов (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91862711314	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	91890511524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
шлак сварочный	91910002204	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида кремния	91911121204	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
шлак сварочный с преимущественным содержанием диоксида титана	91911124204	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы разложения карбида кальция при получении ацетилена для газосварочных работ	91911131394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы флюса сварочного и/или наплавочного марганцево-силикатного	91913111204	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы флюса сварочного и/или наплавочного кальций-магниево-основного	91913231204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы флюсов сварочных и/или наплавочных в смеси, с преимущественным содержанием марганцево-силикатного и кальциево-силикатного флюсов	91913911204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б
отходы (остатки) стальной сварочной проволоки	91914121204	IV	транспортирование отходов IV класса опасности	Ульяновская область, Чердаклинский район, р.п. Чердаклы, ул. Железнодорожная, д. 4Б

Руководитель Управления
Росприроднадзора по Ульяновской области
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

А.Е.Каплин
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

М.П.

АО «ОПЦИОН», Москва, 2019, «В». Лицензия № 05-05-09/003 ФНС РФ, ТЗ № 531, тел. (495) 726 4742, www.opcion.ru

Министерство промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан
(наименование лицензирующего органа)

ЛИЦЕНЗИЯ

Б 000401

Регистрационный № 284 **от «** 25 **»** августа 2014 **г.**

На осуществление заготовки, хранения, переработки и
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

реализации лома черных металлов, цветных металлов

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности (в отношении видов деятельности, указанных в пункте 2 статьи 17 Федерального закона « О лицензировании отдельных видов деятельности »):

заготовка, хранение, переработка, реализация
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг),

лома черных металлов
установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

заготовка, хранение, переработка и реализация

лома цветных металлов

Настоящая лицензия предоставлена Открытому акционерному
(указывается полное и сокращенное наименование

обществу «Башвтормет»
(в случае, если имеется), в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма

юридического лица (Ф. И. О. индивидуального предпринимателя, данные документа, удостоверяющего личность)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя

1020202385983

Идентификационный номер налогоплательщика 0273009690

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 450027, Уфа, ул. Трамвайная, 10

(указывается адрес места нахождения (места жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Адреса объектов, сроки действия лицензии и виды выполняемых работ по каждому объекту указаны в приложении к настоящей лицензии

Настоящая лицензия предоставлена на срок до «____» бессрочно г.

на основании решения лицензирующего органа от « 25 **» августа 2014 г.**

№ 223-О .

Министр А.И.Карпухин

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (Ф. И. О. уполномоченного лица)

М. П.

Действие настоящей лицензии продлено на срок до «____» _____ г.

на основании решения лицензирующего органа от «____» _____ г.

№ _____ .

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (Ф. И. О. уполномоченного лица)

М. П.

Министерство промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан

(наименование лицензирующего органа)

ЛИЦЕНЗИЯ

Б 000517

№ 386 от « 12 » апреля 2018 г.

На осуществление заготовки, хранения, переработки

(указывается лицензируемый вид деятельности)

и реализации лома черных металлов, цветных металлов

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности »:

заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов

(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением

заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

обществу с ограниченной ответственностью

(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),

«МК ПРОФМЕТ» (ООО «МК ПРОФМЕТ»)

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя)

1170280033505

Идентификационный номер налогоплательщика

0242010640

Министерство промышленности и инновационной политики
Республики Башкортостан
(наименование лицензирующего органа)

Б 000311

ПРИЛОЖЕНИЕ

от 12 апреля 2018 года

к лицензии Б 000517, рег. № 386 от 12 апреля 2018 года

выданной обществу с ограниченной ответственностью
«МК ПРОФМЕТ»
(ИНН 0242010640, ОГРН 1170280033505)

на деятельность по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов

Адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности:
Республика Башкортостан, г. Стерлитамак, ул. Вагонная, 2 Ь

Вид выполняемых работ:
заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов
заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов

Срок действия приложения:

с 12 апреля 2018 года – бессрочно.

На основании приказа Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 12 апреля 2018 года № 73-О

И.о. министра У.Ф.Насибуллин

М.П.

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Республика Башкортостан, Стерлитамакский район, д. Муравей, ул. Горная, 53

(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя)

и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Адреса мест осуществления лицензируемой деятельности и виды выполняемых работ указаны в приложениях к настоящей лицензии

Настоящая лицензия предоставлена на срок :

[X] **бессрочно** [ ] **до «** _____ **»** _____ _____ **г.**

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности», предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « 12 **»** апреля 2018 **г. №** 73-О

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от « _____ **»** _____ _____ **г. №** _____

И.о.министра — У.Ф.Насибуллин

(должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (Ф. И. О. уполномоченного лица)

М.П.

ДОГОВОР № 24/10-24

г. Салават « 10 » октября 2024 г.

Акционерное Общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора **Агуреева Сергея Алексеевича,** действующего на основании Устава, и **Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич** именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице **Иванчина Дмитрия Николаевича, действующий на основании записи в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей 20.04.2017г.,** с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя собственными силами и средствами выполнение работ по **рециклингу (вторичной переработки) строительных отходов (бетонов, ЖБИ, фрагментов кирпичной кладки) на базе дробильно-сортировочного комплекса на объекте: Реконструкция здания цеха листового стекла линия 6 инв. №1662 АО «Салаватстекло». Помещение производственного-складского назначения,** в дальнейшем именуемые «Работы» в порядке и на условиях оговоренных настоящим договором.

1.2 Заказчик обязуется создать Исполнителю необходимые условия для выполнения работ, принять их результат в установленном порядке и уплатить обусловленную договорную цену.

1.3 Дополнительные объемы работ, не предусмотренные в п.1.1. настоящего договора, выполняются Исполнителем, лишь при условии и на основании заключения между сторонами дополнительного соглашения, определяющего объем, стоимость и сроки выполнения этих работ.

2. ОБЪЕМ, СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

2.1. Стоимость работ поручаемые Исполнителю в ценах действующих на момент подписания договора определяется протоколом договорной цены (приложение № 1) и составляет 700,00 руб/куб. (семьсот) рублей, НДС не предусмотрен.

2.2 В стоимость комплекса работ по организации рециклинга входит работа следующей техники:

-Стационарная машина дробильная СМД-109 производительностью 20м^3/ч.

-Экскаватор-погрузчик Komatsu, объем ковша 1м^3

2.3 В случае простоя оборудования по причине, не зависящей от Исполнителя (перебои электричества по вине Заказчика, не представления строительного отхода Заказчиком) услуга оплачивается Заказчиком в размере 8 000,00 (восемь тысяч) рублей за 1 час. Простой оборудования определяется в период времени с 09:00-18:00. Время монтажа, демонтажа, настройки оборудования оплачивается Заказчиком в размере 8 000,00 (восемь тысяч) рублей за 1 час., но не более 8 часов.

2.4 Стороны по настоящему договору достигли соглашения о том , что лом и отходы черных металлов, образовавшихся в процессе рециклинга остаются у «Исполнителя» и могут быть использованы им для собственных нужд. Заказчик обязуется не препятствовать вывозу лома и отходов черных металлов с территории АО «Салаватстекло» собственными силами «Исполнителя», предоставив всю необходимую для этого документацию. Минимальный объём работ составляет 3000 кубических метра исходного материала для рециклинга. В случае не предоставления заказчиком данного объема материала, то работы считаются выполненными в полном объеме и оплачиваются из расчета 3000 куб.м. * 700 руб.

2.5. Оплата стоимости по выполненным и принятым работам производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 (тридцати) календарных дней после подписания сторонами актов приемки выполненных работ и при условии представления Исполнителем оригинала надлежаще оформленной счет-фактуры.

2.6. При составлении и выставлении актов выполненных работ, счета-фактуры с нарушением порядка установленных действующим законодательством РФ, а также неправильном ее заполнении (в том числе при несоответствии указанных в платежных документах данных условиям договора, при наличии ошибок, требующих исправления и т.п.) работы Заказчиком не оплачиваются и документы возвращаются Исполнителю. В случае наличия данных ошибок, Исполнитель не вправе предъявлять Заказчику штрафные санкции, связанные с их несвоевременной оплатой.

2.7. Стороны по настоящему Договору достигли соглашения о неприменении к отношениям, прямо или косвенно вытекающим из настоящего Договора, положений статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

2.8. Стороны признают электронные документы, заверенные ЭЦП, при соблюдении требований Федерального закона от 06.04.2011 N 63-ФЗ «Об электронной подписи» юридически эквивалентными документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями и оттисками печатей Сторон.

Электронные документы изготавливаются, принимаются и передаются Сторонами в электронно-цифровой форме без их последующего обязательного предоставления на бумажном носителе.

3. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

3.1. Сроки выполнения работ:

Начало: с 14.10.2024 г.

Окончание работ производится уведомлением Заказчиком о завершении работ

Заказчик: _____ Исполнитель: _____

3.2 Работа в выходные и праздничные дни разрешена по обоюдному согласованию сторон.

3.3 В случае отсутствия работы в выходные и праздничные дни, время простоя не учитывается.

3.4. Работа считается выполненной Исполнителем и принятой Заказчиком к оплате после подписания сторонами акта приемки выполненных работ.

3.5. Заказчик в течение срока действия договора вправе проверять ход и осуществлять контроль качества выполняемых работ.

3.6. Исполнитель выполняет работы, указанные в п. 1.1 настоящего договора в соответствии требованиями проектной документации, технических регламентов, норм и правил.

3.7. Заказчик обязан произвести приемку и оплату работ, выполненных Исполнителем в порядке, предусмотренном настоящим договором.

3.8. В случае досрочного выполнения работы Заказчик вправе досрочно принять и оплатить работу.

3.9. Если в процессе выполнения работ выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность их дальнейшего проведения, Исполнитель обязан приостановить работы, поставив немедленно об этом в известность Заказчика. В этом случае стороны в трёхдневный срок рассматривают вопрос о целесообразности и направлениях дальнейшего проведения работ.

3.10. При наличии существенных недостатков на одном из этапов работы, приводящих к невозможности выполнения всей работы проводимой на одном из объектов в соответствии с требованиями проектной документации, технических регламентов, норм и правил, Исполнитель имеет право приостановить выполнение работ по объекту.

3.11. Исполнитель имеет право привлекать субподрядные организации для выполнения работ и несет ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств подрядной организацией.

3.12. Исполнитель несет ответственность и обязуется обеспечить соблюдение его персоналом требований пожарной безопасности, охраны труда, электробезопасности, охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологических правил, требований НПА в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, правил пропускного и внутриобъектового режимов, действующих на территории и объектах Заказчика, являющееся Приложением № 2 к настоящему договору.

3.11. Заказчик вправе остановить (запретить) исполнение договора Исполнителем в случае неоднократных (два и более раз) нарушений им требований пожарной безопасности, охраны труда, электробезопасности, охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологических правил, требований НПА в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, правил пропускного и внутриобъектового режимов для исполнителей/подрядчиков АО «Салаватстекло», установленных на территории Заказчика изложенных в Приложении №2 к настоящему Договору.

3.12. Исполнитель принимает участие в рабочей комиссии по сдаче объекта.

3.13. Заказчик обязуется обеспечить доступ представителей Исполнителя к месту для выполнения работ и назначает ответственного исполнителя.

3.14. В процессе производства работ и после их завершения до подписания актов сдачи-приемки выполненных работ либо в течение 5 (пять) календарных дней с момента требования Заказчиком, предоставлять Заказчику исполнительную техническую документацию, осуществлять уборку территории от отходов производства и потребления, образовавшихся в процессе деятельности, а также, при необходимости, осуществлять природоохранительные мероприятия в области обращения отходов.

3.15. Исполнитель обеспечивает защиту Объекта и всех существующих инженерных коммуникаций в пределах мест производства работ от возможного повреждения в ходе выполнения Работ, а в случае их повреждения после приемки места производства Работ, должен полностью восстановить их за свой счет.

3.16. Исполнитель обязан надлежащим образом вести и оформлять всю необходимую техническую и исполнительную документацию (включая акты скрытых работ, журнал общих работ, журнал входного контроля качества материалов и т.п.) в 3 (трех) экземплярах на бумажном носителе и 1 (одном) на электронном носителе. По письменному требованию Заказчика представить ему заключения специализированных лабораторий о соответствии применяемых материалов и строительных изделий рабочей документации и требованиям нормативной документации, в случае, если лабораторное испытание требуется согласно требованиям проектной документации, технологических карт, ППР или иных нормативных документов.

3.17 Заказчик обязан предоставить электропитание для оборудования Исполнителя своими силами и за свой счёт.

4. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

4.1. Приемка выполненных работ производится ответственными представителями сторон и оформляется двухсторонним актом сдачи- приемки выполненных работ и получения Заказчиком от Исполнителя полного комплекта исполнительной документации на весь объем выполненных работ.

4.2. Работы считаются выполненными Исполнителем и принятыми Заказчиком после подписания сторонами и проставления печати актов сдачи- приемки выполненных работ. При сдаче Работ по Договору передать Заказчику по акту приёма-передачи все экземпляры Исполнительной документации по выполненным Работам. В случае неисполнения Подрядчиком обязательства по предоставлению Заказчику Исполнительной документации Работы не считаются принятыми Заказчиком и могут не оплачиваться до момента предоставления полного комплекта Исполнительной документации по акту приёма-передачи.

Заказчик: _____ Исполнитель: _____

4.3. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки работ обязан направить Исполнителю подписанный акт сдачи-приемки или мотивированный отказ от приемки работ.

4.4. В случае мотивированного отказа Заказчика сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

5. ФОРС-МАЖОР

5.1 Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по договору, если оно явилось следствием возникновения обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, сторона, которая в результате наступления указанных обстоятельств не в состоянии выполнить обязательства по настоящему договору, обязана в трехдневный срок уведомить другую сторону, приложив подтверждающий документ уполномоченного государственного органа.

5.2 Если сторона не направит или несвоевременно направит извещение, предусмотренное в п.6.1. настоящего договора, то она не вправе впоследствии ссылаться на форс-мажор.

5.3 Если эти обстоятельства будут продолжаться более 3 месяцев, то Сторона, исполнение обязательств которой не затронуто действием непреодолимой силы, будет иметь право расторгнуть договор полностью или частично при предоставлении письменного уведомления. После такого уведомления, стороны договора проводят повторные переговоры для оценки возможностей продолжения договорных отношений с учетом новых условий. При отсутствии согласования в течение 1 (одного) месяца после получения уведомления о расторжении договора, расторжение вступает в силу.

6. ИМУЩЕСТВЕННАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

6.1 За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим договором и законодательством РФ.

6.2 В случае нарушения Исполнителем сроков выполнения работ или сроков устранения выявленных дефектов в период гарантии Заказчик вправе потребовать уплаты пени в размере 0,05% от стоимости работ по договору за каждый день просрочки исполнения.

6.3 В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты выполненных работ Исполнитель вправе потребовать уплаты пени в размере 0,05% от стоимости задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости работ.

6.4 В случае выявления нарушения пункта 3.10. договора Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 4 000 (четыре тысячи) рублей за каждый выявленный случай нарушения.

6.5 В случае нарушения Исполнителем условий пункта 3.14. договора Заказчик вправе потребовать уплаты пени в размере 0,05% от стоимости работ по договору за каждый день просрочки исполнения.

6.6 В случае утери пропуска, не возврат или несвоевременный возврат, или не своевременное продление срока действия пропусков, не сдача пропуска по окончанию срока его действия или работ, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 3 000 (три тысячи) рублей за каждый выявленный случай нарушения.

6.7 В случае возникновения пожара по вине Исполнителя на территории и объектах Заказчика, Исполнитель обязуется возместить Заказчику и третьим лицам все причиненные вследствие пожара убытки.

6.8 Уплата штрафов и неустоек, возмещение убытков не освобождает стороны от исполнения своих обязательств.

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров. Возникшие договоренности фиксируются в дополнительном соглашении сторон. Срок рассмотрения претензий составляет не более 10 рабочих дней.

7.2Если по мнению одной из сторон, не имеется возможности разрешить возникшие между сторонами спор путем переговоров, то он разрешается в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

7.3Договор может быть расторгнут досрочно по взаимному соглашению сторон.

7.4Взаимоотношения сторон в части, не предусмотренной настоящим, договором регулируются действующим гражданским законодательством Российской Федерации.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2024, а по вопросам связанным с расчетами и гарантийными обязательствами по настоящему договору, вплоть до их исполнения.

8.2 Настоящий Договор, может быть, расторгнут и изменен по основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ, по соглашению Сторон, а также по основаниям, предусмотренным настоящим Договором.

8.3 Договор может быть расторгнут «Заказчиком» в одностороннем внесудебном порядке в следующих случаях:

8.4Договор, может быть, расторгнут «Исполнителем» в одностороннем порядке в случае остановки «Заказчиком» проведения работ, по причинам, не зависящим от «Исполнителя», более чем на месяц.

8.5Сторона, решившая расторгнуть договор, направляет письменное уведомление другой стороне.

8.6Любые изменения в настоящий договор могут быть внесены только по письменному соглашению сторон.

19. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Заказчик: _____ Исполнитель: _____

9.1Все указанные в настоящем договоре приложения, составленные в ходе исполнения обязательств, предусмотренных настоящим договором, являются его неотъемлемой частью.

9.2В соответствии с №152-ФЗ от 27.07.2006 года «О персональных данных» Стороны предоставляют друг другу право на обработку своих персональных данных, представленных для заключения договора, а также в целях исполнения условий договора, включающее в себя сбор, систематизацию, накопление, обезличивание, блокирование и уничтожение персональных данных.

9.3Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой стороны, имеющих одинаковую юридическую силу.

11. СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

1. Приложение № 1 - Протокол согласования договорной цены
2. Приложение № 2 - Перечень требований в области пожарной безопасности, охраны труда, электробезопасности, охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологических правил, требований НПА в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, правил пропускного и внутриобъектового режимов.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Заказчик:
АО «Салаватстекло»
453253, РФ, РБ, г.Салават, ул.Индустриальная, 18
ИНН 0266004050, КПП 026601001,БИК 048073601, ОГРН 1020201995043, ОКПО 04616815, ОКАТО 80439000000
Банковские реквизиты:
р/сч 40702810806404000298 Башкирское отделение № 8598 ПАО Сбербанк,
БИК 048073601
корр.счет № 30101810300000000601

Исполнитель:
Наименование:_ Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич
Юридический адрес: 453251, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Ленинградская, дом 7, квартира 48
Почтовый (фактический адрес) адрес: 453251, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Ленинградская, дом 7, квартира 48
ИНН 026603544269, ОГРН317028000062866,
ОКПО 0112962114,
Паспорт (для ИП) 8005 №637938 выдан УВД г. Салавата РБ 17.02.2006
СНИЛС (для ИП) 152-754-855 84
Банковские реквизиты:
Р/с 40802810200120001490, Банк Филал АВО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Уфа,
БИК 048073770, К/с30101810600000000770,
Контактное лицо, исполнитель: Иванчин Д.Н.
тел.+7-987-478-78-25
E-mail: ip_ivanchim@mail.ru

Заказчик: _____/Агуреев С.А./

Исполнитель: _____/Иванчин Д.Н./

Заказчик: _____

Исполнитель: _____

Приложение № 1
к Договору № №24/10-24 от 10.10.2024г.

Протокол согласования договорной цены

ОАО «Салаватстекло» в лице Генерального директора **Агуреева Сергея Алексеевича,** действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем **«Заказчик»,** с одной стороны, и Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»,** в лице директора Иванчина Дмитрия Николаевича, **действующий на основании записи в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей 20.04.2017г.**, с другой стороны, именуемые в дальнейшем **«Стороны»,** составили настоящий Документ о нижеследующем:
Стороны пришли к соглашению о том, что стоимость комплекса работ по **рециклингу (вторичной переработки) строительных отходов (бетонов, ЖБИ, фрагментов кирпичной кладки) на базе дробильно-сортировочного комплекса на объекте: Реконструкция здания цеха листового стекла линия 6 инв. №1662 АО «Салаватстекло». Помещение производственного-складского назначения**
выполняемых Исполнителем по Договору №24/10-24 от 10.10.2024г. является договорной и составляет **700,00 руб./куб** (семьсот), НДС не предусмотрен. В случае простоя оборудования по причине, не зависящей от Исполнителя (перебои электричества по вине Заказчика, не представления строительного отхода Заказчиком) услуга оплачивается Заказчиком в размере 8 000,00 (восемь тысяч) рублей за 1 час. Простой оборудования определяется в период времени с 09:00-18:00. Время монтажа, демонтажа, настройки оборудования оплачивается Заказчиком в размере 8 000,00 (восемь тысяч) рублей за 1 час., но не более 8 часов.

Любое изменение цены оформляется дополнительным соглашением к Договору.

Заказчик:	Исполнитель:
Генеральный Директор	Директор
_____ /Агуреев С.А./	_____ /Иванчин Д.Н./

Заказчик: _____

Исполнитель: _____

Приложение № 2
к договору №24/10-24 от 10.10.2024г.

Классификация нарушения требований в области пожарной безопасности, охраны труда, электробезопасности, охраны окружающей среды, промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологических правил, требований НПА в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, правил пропускного и внутриобъектового режимов для исполнителя работ АО «Салаватстекло»

1. Общие требования.

Руководители, специалисты, рабочий персонал Исполнителя должен быть обучены по охране труда, промышленной, экологической, пожарной безопасности, аттестован и иметь допуски к работе.

Персонал Исполнителя обязан выполнять законодательные, нормативные правовые документы по охране труда, промышленной, экологической, пожарной безопасности, санитарно-эпидемиологических правил и нести ответственность за допущенные и выявленные нарушения.

До начала производства работ на территории и объектах Заказчика Исполнитель обязан представить документы, подтверждающие обучение по охране труда, промышленной, экологической, пожарной безопасности:
- руководители и специалисты по законодательным, нормативным правовым документам по охране труда, промышленной, экологической, пожарной безопасности;
- рабочий персонал в объеме локальных нормативных документов Заказчика по охране труда, промышленной, экологической, пожарной безопасности.

Исполнитель обязуется в обязательном порядке доводить до каждого своего работника и посетителя, а работники и посетители Исполнителя должны соблюдать следующие требования:

2. Требования в области пожарной безопасности.

Исполнитель обязан:

1. Соблюдать требования пожарной безопасности, установленные Правилами противопожарного режима в РФ и иными нормативно-правовыми актами (документами) РФ в области пожарной безопасности.
2. Соблюдать положения Инструкций «О мерах пожарной безопасности на территории и объектах АО «Салаватстекло», «Правил проведения огневых работ на территории и объектах АО «Салаватстекло».
3. Допускать персонал к работе только после прохождения обучения мерам пожарной безопасности в соответствии с требованиями нормативных документов в области пожарной безопасности.
4. Знать схему эвакуации, места сбора при эвакуации, места расположения первичных средств пожаротушения, наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения;
5. Знать и уметь использовать первичные средства пожаротушения;
6. При необходимости проведения огневых работ, оформлять в установленном в АО «Салаватстекло» порядке необходимую разрешительную документацию.
7. Обеспечить соблюдение персоналом Исполнителя требований о запрете курения табака, включая электронные средства курения (курение разрешено только в специально отведённых местах);
8. При обнаружении (возникновении) пожара (возгорания) или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры воздуха и т. п.):

- Незамедлительно сообщить о пожаре в пожарную охрану АО «Салаватстекло», позвонив по внутреннему телефону дежурного инспектора отдела безопасности 72-01 (с сот. 8 (3746) 37-72-01) при этом необходимо назвать свою ФИО, должность, точное наименование объекта (помещения, территории), место возникновения пожара, информацию о наличии пострадавших);
- принять посильные меры к тушению пожара первичными средствами пожаротушения;
- принять меры по безопасной эвакуации персонала в установленные места сбора при эвакуации.
- принять меры по обеспечению свободного проезда пожарным подразделениям.
- принять меры по сохранению материальных ценностей.

3. Требования в области охраны труда, промышленной безопасности к Подрядчикам.

При проведении работ на объектах Заказчика Исполнитель обязан:

1. Осуществлять руководство работ и проведение работ только обученным персоналом, а именно: своевременно проводить инструктажи персонала по обеспечению безопасной эксплуатации оборудования и надлежащих приемов работ в целях предотвращения травматизма и причинения ущерба оборудованию Заказчика и третьих лиц. После оформления пропусков на территорию АО «Салаватстекло», направлять вновь прибывших работников в отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Салаватстекло» для проведения вводного инструктажа по охране труда.

2. Применять при производстве работ механизмы, оборудование, инструмент, которые по своим техническим характеристикам соответствуют условиям безопасного выполнения работ. Обеспечивать безопасные способы и

Заказчик: _____ Исполнитель: _____

приемы выполнения работ, исключающие травматизм работающих и возникновение аварий. При несоответствии незамедлительно уведомить Заказчика и приостановить работы до момента принятия решения и/или замены механизмов, оборудования, инструментов.

3. Ввести полный запрет на алкогольные напитки и наркотики на рабочей площадке и в помещениях на территории АО «Салаватстекло», на которой производятся работы в связи с данным договором и ознакомить своих работников с данным запретом.

4. Соблюдать режим курения, установленный на АО «Салаватстекло».

5. Не допускать к работе (отстранить от работы и не допускать возвращения) своих работников до момента окончания работ, появившихся на рабочем месте (объекте) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения, с запахом спиртного, включая, но не ограничиваясь случаями выявления подобных фактов представителями Заказчика.

6. Работники Исполнителя при производстве работ на территории и объектах Заказчика должны быть обеспечены специальной одеждой, специальной обувью, средствами индивидуальной защиты, применяемыми в процессе производства работ. Работники Исполнителя должны быть ознакомлены с маршрутами движения и следовать им.

7. Ответственность по вопросам охраны труда при производстве работ возлагается на Исполнителя. Расследование и учет несчастных случаев на производстве с персоналом Исполнителя ведет Исполнитель.

8. Строго соблюдать на территории АО «Салаватстекло» и при производстве работ действующие в РФ санитарные нормы, регламенты, инструкции, технические условия, нормы и правила по охране труда, пожарной и промышленной безопасности.

4. Требования в области охраны окружающей среды.

При проведении работ на объектах Заказчика Исполнитель обязан:

1. Обеспечить выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, охраны земельных и водных ресурсов, обращения с отходами производства и потребления.

2. Выполнять работы в соответствии с проектной документацией (планами работ), согласованной в установленном порядке.

3. При выполнении работ предусмотреть способы легитимной утилизации, передачи специализированным предприятиям отходов, образующихся при производстве работ, если иное не оговорено Договором.

4. Информировать обо всех экологических происшествиях, чрезвычайных ситуациях, предпосылках к экологическим происшествиям, обнаруженных в процессе его трудовой деятельности на территории Заказчика и принимать неотложные меры по их ликвидации.

5. Компенсировать за свой счёт вред окружающей среде, убытки, причинённые Заказчику или третьим лицам; производить полную ликвидацию всех экологических последствий аварий и инцидентов, произошедших по его вине (если вина установлена по результатам расследования в установленном законодательством порядке).

6. Возмещать Заказчику суммы по штрафным санкциям, выставленным в его адрес инспектирующими организациями за факты нарушения природоохранного законодательства, а также за сверхнормативные выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов в не предназначенных местах, произошедших по вине Исполнителя.

5. Правила пропускного и внутриобъектового режима Заказчика

1. запрещается несанкционированное проникновение работников и посетителей Исполнителя на охраняемую территорию и/или объекты Заказчика;

2. запрещается пронос (провоз) на охраняемую территорию Заказчика, а также хранение на территории Заказчика огнестрельного оружия, взрывоопасных, отравляющих, химических, сильнодействующих ядовитых и наркотических веществ, спиртосодержащую алкогольную продукцию, а также не принадлежащие Исполнителю средства фото- видеосъемки, компьютерной и множительной техники, в том числе ноутбуки;

3. запрещается несанкционированный вынос (вывоз)/ вноса (ввоза) на/с территории Заказчика ТМЦ;

4. запрещается вынос (вывоз) с территории Заказчика документов составляющих коммерческую тайну Заказчика;

5. при передвижении требуется строго соблюдать утвержденный маршрут передвижения работниками и посетителями Исполнителя на охраняемой территории Заказчика;

6. не допускать превышение скорости движения на территории Заказчика всех видов автотранспорта более 20 км. в час;

7. запрещается находиться и передвигаться на объектах и на территории Заказчика без пропуска (требуется носить с собой постоянно);

8. работники и посетители Исполнителя, при проходе через КПП и находясь на производственной территории, передвигаясь по ней, обязаны по требованию работников службы безопасности Заказчика или охранного предприятия предъявлять пропуска и иные документы удостоверяющие личность (паспорт РФ, общегражданский заграничный паспорт, военный билет, паспорт моряка, временное удостоверение личности гражданина РФ, удостоверение государственного служащего), предоставить к осмотру все находящиеся с ним вещи и предметы, в том числе, вносимые – выносимые, давать объяснения, беспрепятственно допускать сотрудников службы безопасности Заказчика или охранного предприятия для осмотра рабочих мест, служебных и бытовых помещений, салонов и кабин технических средств передвижения, а также их рабочих агрегатов;

Заказчик: _____ Исполнитель: _____

9. запрещается пытаться проходить (проезжать) на территорию Заказчика вне КПП;
10. не допускается в адрес работников Охраны, коллег, руководства, клиентов и персонала организации, при выполнении своих функций высказываний и действий, оскорбляющих и унижающие их человеческое достоинство, не применять ненормативную лексику; соблюдать общепринятые правила общественного поведения и нормы морали.
11. работникам Исполнителя запрещается оставлять свое рабочее место и самовольно перемещаться на производственные участки других цехов и подразделений без служебной необходимости и согласования с Заказчиком;
12. при проходе через КПП все лица обязаны по требованию охранника добровольно предъявить пропуск, документы удостоверяющие личность и предоставить к осмотру все вносимые (выносимые) вещи и имущество. Невыполнение требований охранника может повлечь за собой отказ от допуска на территорию Заказчика;
13. при посещении территории Заказчика (в целях выполнения трудовых функций или иных других целях) оставлять личное автотранспортное средство на специально отведенной территории (автостоянке);
14. курение разрешается только в отведенных для этой цели специально оборудованных местах.
15. запрещается появляться на территории Заказчика в нетрезвом состоянии (в т.ч. запах алкоголя в парах выдыхаемого воздуха «похмелье», в состоянии наркотического или токсического опьянения, а также приносить и распивать спиртные напитки;
16. запрещается попытка прохода (проход), проезда (проезд) на Объект без пропуска, либо по пропуску на чужое имя (на другое автотранспортное средство, либо единицу спецтехники), передача пропуска другому лицу либо по просроченному пропуску, либо с использованием поддельного, а равно заведомо неверно оформленного пропуска, пере прошивка электронного пропуска (на брелок, электронный ключ) также с использованием поддельных, либо чужих документов, удостоверяющих личность, либо документов на другое автотранспортное средство;
17. грубыми нарушениями пропускного и внутриобъектового режимов является утеря пропуска, не возврат или несвоевременный возврат, или не своевременное продление срока действия пропусков, не сдача пропуска по окончанию срока действия или работ.

Заказчик имеет право:
1. Удалять с территории АО «Салаватстекло» и/или прекратить допуск работников и посетителей Исполнителя неоднократно нарушивших условия требований изложенных в настоящем Приложении.
2. Силами специалистов службы безопасности и работников охранного предприятия осматривать служебные кабинеты и помещения, бытовые и инструментальные шкафы, рабочие места, автотехнику, личные вещи на всей территории Заказчика;
3. С целью выяснений обстоятельств нарушений проводить в отношении работников и посетителей Исполнителя, нарушивших внутриобъектовый и пропускной режим мероприятия, в рамках действующего законодательства;
4. Контролировать ввоз (внос) на свою территорию и вывоз (вынос) со своей территории материальных ценностей Исполнителя;
5. Проводить досмотр автотехники Исполнителя, въезжающей на свою территорию и выезжающей со своей территории;
6. Проводить личный досмотр посетителей и работников Исполнителя работниками охранного предприятия и полиции;
7. Задерживать, с целью выяснения обстоятельств нарушения и составления документов, работников и посетителей Исполнителя, нарушивших правила внутреннего трудового распорядка, пропускного и внутриобъектового режима Заказчика.

Документы по факту нарушения сотрудниками или посетителями Исполнителя на территории Заказчика правил настоящего Приложения оформляются в тот же день при участии виновного лица, и являются основанием для предъявления штрафных санкций.

Заказчик:
Генеральный Директор
_____ /Агуреев С.А./

Исполнитель:
Директор
_____ /Иванчин Д.Н./

Заказчик: _____

Исполнитель: _____

Генеральному директору Агурееву
Сергею Алексеевичу

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА № 19991
14.10.2024

Лист согласования

Прошу согласовать ДОГОВОР № 24/10-24 от 10.10.2024г. с Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич, на выполнение работ по: Рециклингу (вторичной переработки) строительных отходов (бетонов, ЖБИ, фрагментов кирпичной кладки) на базе дробильно-сортировочного комплекса на объекте: Реконструкция здания цеха листового стекла линия 6 инв. №1662 АО «Салаватстекло». Помещение производственного-складского назначения (во вложении)

Заместитель директора	Согласовано	С.А. Киреев
Директор по безопасности	Согласовано	В.В. Капелев
Главный специалист	Согласовано	В.И. Литвин
Начальник отдела	Согласовано	Р.Р. Василов
Главный бухгалтер	Согласовано	С.Н. Смирнова

Ганиуллин Р. М.
72-42

Лом/отходы чёрн, цветн.метал.

Договор поставки № 33979

г. Салават 31 декабря 2024г.

Акционерное Общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице коммерческого директора Набиуллина Динара Рифовича, действующего на основании **доверенности № 31 от 15.02.2023 года**, с одной стороны, и

Акционерное общество «Башкирские вторичные металлы» (АО «БАШВТОРМЕТ»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Траханкина Виктора Александровича, действующего на основании Устава, **лицензия Б 000401 № 284 от 25.08.2014г**, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Поставщик» обязуется поставлять, а Покупатель принимать на утилизацию лом и отходы черных и цветных металлов с последующей передачей лома на переработку на металлургический комбинат, а также оплачивать:

- Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, код ФККО 4 61 010 01 20 5.
- Стружка черных металлов несортированная незагрязненная, код ФККО 3 61 212 03 22 5
- Лом и отходы алюминия несортированные, код ФККО 4 62 200 06 20 5
- Остатки и огарки стальных сварочных электродов, код ФККО 9 19 100 01 20 5
- Стружка алюминиевая незагрязненная, код ФККО 3 61 212 07 22 5
- Стружка бронзы незагрязненная, код ФККО 3 61 212 05 22 5
- Стружка латуни незагрязненная, код ФККО 3 61 212 06 22 5

далее именуемый товар, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором, наименование, количество, цена, график, условия поставки, а также другие условия, отличные от положений настоящего договора, которого предусматриваются в согласованных сторонами Спецификациях, которые являются неотъемлемой частью договора. Спецификацией может служить выставленный «Поставщиком» счет, на оплату который является неотъемлемой частью настоящего договора.

- «Покупатель», приобретая отходы, обязуется соблюдать установленные природоохранные требования к их обращению, в том числе надлежащим образом отразить прием данных отходов в своих данных учета в области обращения с отходами и предоставить «Поставщику».
- В целях сведения рисков со стороны природоохранных органов, «Покупатель» по требованию «Поставщика» обязуется предоставить документ, подтверждающий утилизацию отходов.

1.2. Если иное не установлено в счете, срок действия счета для его акцепта (оплаты) пять рабочих дней с даты составления счета, при этом указанный срок исчисляется с даты, следующей за датой, указанной на счете. По истечении срока его действия счет (оферта) считается утратившим силу.

1.3. Товар поставляется Покупателю без определения остаточного срока годности (ресурса) товара. Покупатель принимает на себя риск приобретения товара без относящихся к нему документов и несоответствия качества такого товара требованиям заводов-изготовителей после его приемки.

2. Тара и упаковка

2.1. Товар поставляется без упаковки, навалом.

3. Поставка товара

3.1. Приемка товара по количеству и качеству осуществляется в соответствии с ГОСТ 2787-75, 1639-93, на складе Поставщика с участием уполномоченных представителей сторон с оформлением приемо-сдаточного акта в 2-х экземплярах по форме № 19, установленной «Правилами обращения с ломом и отходами металлов и их отчуждения» (утв. Постановлением Правительства РФ от 11.05.01 № 369), в котором указано установленное во время приемки фактическое количество и качество принятого товара. Приемо-сдаточный акт является основанием для расчетов и выставления Поставщиком счета на предоплату.

3.2. Под количеством товара подразумевается вес нетто металла в лом и отходах, который определяется как разность между массой брутто и массой транспортного средства, процент засоренности 0%.

3.3. При отгрузке каждой партии Покупатель производит своими силами проверку товара на взрывобезопасность и радиационный контроль.

3.4. Поставка (отгрузка) товара осуществляется отдельными партиями в соответствии с согласованными Сторонами Спецификациями (Приложениями к договору), либо счетами, оформляемыми на основании письменных заявок Покупателя. Способ доставки согласовывается Сторонами.

3.5. Поставка товара осуществляется путем самовывоза товара со склада Поставщика или путем доставки товара Поставщиком на склад Покупателя, согласовывается сторонами в спецификации (счете) или дополнительном соглашении к договору.

3.6. Поставщик отгружает (передает) товар Покупателю или его уполномоченному лицу (получателю) по транспортным накладным или универсальным передаточным документам, подтверждающим передачу товара.

3.7. Датой (поставки) считается дата документа, по которому состоялась передача товара Покупателю или его получателю. Получение товара удостоверяется подписью Покупателя или его получателя в документе, по которому состоялась передача товара.

3.8. Срок поставки согласовывается сторонами в спецификации или в счете.

3.9. При получении товара Покупатель или его получатель обязан по требованию Поставщика представить последнему надлежащим образом оформленную доверенность на получение товарно-материальных ценностей.

3.10. В случае если у Покупателя или его получателя не окажется доверенности или она будет составлена ненадлежащим образом либо с нарушениями, Поставщик вправе приостановить поставку товара.

3.11. При поставке товара на условиях - выборка товара Покупателем в месте нахождения Поставщика или товара Покупатель обязан известить Поставщика о дате и времени прибытия автотранспорта под погрузку по т. (8-347-637-71-70) не менее чем за 24 ч до прибытия автотранспорта под погрузку. Погрузка товара на прибывший под погрузку автотранспорт после 15-00 часов, может быть перенесена на следующий рабочий день склада.

3.12. При доставке товара Поставщиком на склад Покупателя или в указанный им адрес, последний обязан оформить транспортные документы, указав в них время прибытия автотранспорта под разгрузку и убытия его, подписать (с обязательной

расшифровкой подписи) и проставить оттиск своей печати на транспортной накладной и немедленно передать указанный документ перевозчику Поставщика, а также обеспечить разгрузку автотранспорта за свой счет своими силами и средствами в срок не более 3 (трех) часов с момента прибытия автотранспорта под разгрузку.

3.13. При выборке товара Покупателем со склада Поставщика или с места нахождения товара отгрузка согласованного объема одной партии товара производится исходя из грузоподъемности и вместимости транспорта, поданного Покупателем под погрузку.

3.14. Поставщик вправе осуществить поставку товара в количестве, пропорциональном стоимости оплаченного товара.

3.15. Товар переходит в собственность Покупателя в момент получения товара на складе Поставщика. При доставке товара до склада Покупателя силами Поставщика, товар переходит в собственность Покупателя, с момента выгрузки товара, что подтверждается подписанными уполномоченными представителями Сторон товаросопроводительными документами.

3.16. Покупатель в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения оригинала универсального передаточного документа Поставщика обязан подписать (с обязательной расшифровкой подписи) и проставить оттиск своей печати на универсальном передаточном документе и один экземпляр оригинала направить в адрес Поставщика. Указанный документ направляется на почтовый адрес Поставщика, указанный в разделе 9 Договора.

3.17. В случае не подписания и не возврата Покупателем универсального передаточного документа, подтверждающего передачу товара, и в случае непредставления мотивированного отказа от подписания универсального передаточного документа, товар считается надлежаще образом поставленным, а универсальный передаточный документ подтверждающий поставку и передачу товара, считается подписанным Покупателем.

4. Порядок расчетов

4.1. Расчет за товар производится путем 100% предоплаты стоимости товара и транспортных расходов, если перевозка товара организуется силами Поставщика, на основании счета на предоплату, выставленного Поставщиком Покупателю.

4.2. Если, при получении товара самовывозом, Покупатель не производит выборку товара в согласованный сторонами срок, Поставщик, в случае изменения отпускных цен вправе изменить цену товара в одностороннем порядке.

4.3. При осуществлении платежей ссылка на номер и дату договора, номер и дату счета на предоплату; или универсального передаточного документа (при отсрочке платежа) обязательна в графе *«назначение платежа»* платежного поручения. В противном случае, Поставщик вправе не принимать на себя обязательство по поставке товара до получения от Покупателя подтверждения о назначении платежа. При этом, срок поставки начинается с даты получения такого подтверждения.

4.3. По окончании каждого квартала сторонами оформляется акт сверки расчетов. При наличии задолженности сторона-должник обязуется вернуть сумму задолженности в течение 3 (три) банковских дней с момента подписания акта.

4.4. Полученную в соответствии с п.4.1. оплату по настоящему договору Поставщик вправе, по своему усмотрению, направить на погашение задолженности Покупателя перед Поставщиком по ранее возникшим обязательствам.

4.5. По решению Поставщика на основании письменного заявления Покупателя последнему могут быть установлены иные форма и/или порядок расчетов за поставляемый товар, как на определенный период времени, так и выборочно, на отдельные поставки.

4.4. В качестве формы первичного учетного документа и счета-фактуры для подтверждения расходов и вычетов по НДС стороны используют универсальный передаточный документ, оформленный по форме, рекомендованной Федеральной налоговой службой (Письмо ФНС от 21.10.2013 № ММВ-20-3/96@ «Об отсутствии налоговых рисков при применении налогоплательщиками первичного документа, составленного на основе счета-фактуры») и составленного в соответствии со ст.9. Федерального закона от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

5. Ответственность сторон

5.1. За просрочку поставки товаров против срока, установленного п.3.8. договора, Поставщик уплачивает неустойку в размере 0,1% от стоимости не поставленного товара за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости партии товаров, подлежащих поставке Покупателю.

5.2. За просрочку оплаты товара, поставленного на условиях отсрочки платежа, Покупатель уплачивает неустойку в размере 0,1% от стоимости просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости поставленного на условиях отсрочки партии товара.

5.3. За отказ Покупателем от подписания (отсутствие отметок) универсального передаточного документа, без мотивированного обоснования, не возврата подписанного универсального передаточного документа Поставщику в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты отгрузки, Поставщик вправе предъявить Покупателю неустойку в размере 0,05 % (ноль целых пять сотых процента) от стоимости товара, к которому относится документ, за каждый день просрочки представления, но не менее 500 (пятьсот) рублей за каждый день просрочки, а также все убытки (включая неустойки и штрафы по решению налогового органа) вследствие такого неисполнения (несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения), начисляемые сверх неустойки.

5.4. Поставщик, отгрузивший товар, несет ответственность до сдачи товара первому перевозчику. При самовывозе ответственность за товар ложится на Покупателя.

6. Форс-мажор

6.1. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, оказывающих значительное влияние на выполнение в срок обязательств сторонами по настоящему договору и находящихся вне разумного контроля сторон, сроки выполнения этих обязательств соразмерно отодвигаются на время действия этих обстоятельств.

6.2. Обе стороны должны немедленно известить письменно друг друга о начале и окончании обстоятельств форс-мажора, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящий договор может быть изменен или расторгнут только по письменному соглашению сторон либо по основаниям, предусмотренным действующим законодательством.

7.2. Споры, возникшие в ходе исполнения обязательств по настоящему договору, разрешаются с соблюдением претензионного порядка урегулирования, в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

7.3. Стороны договорились признавать действительными надлежащим образом оформленные копии договора, приложений, заявок, счетов, спецификаций и дополнительных соглашений, актов приема-передачи, переданные посредством факсимильной или электронной связи, до момента обмена оригинальными экземплярами. Оригиналы указанных документов должны быть

направлены адресату не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня их передачи по факсимильным или электронным средствам коммуникации.

7.4. Стороны обязаны в разумный срок информировать друг друга об изменениях адресов (почтового и юридического) и реквизитов.

7.5. Ни одна из сторон данного Договора не имеет право передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

7.6. По требованию Поставщика Покупатель при заключении настоящего договора предоставляет следующие документы: заверенную выписку из Устава, содержащую сведения о наименовании юридического лица, юридическом адресе, составе учредителей, размере уставного капитала; заверенные копии свидетельства о регистрации юридического лица и постановки на налоговый учет; заверенные копии «отчета о прибылях и убытках» форма № 2 по состоянию на последнюю отчетную дату, а также действительной выписки их Единого государственного реестра юридических лиц. В противном случае Поставщик вправе не приступать к выполнению своих обязательств по настоящему договору. Данное условие является существенным для Поставщика.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2027г, а в части исполнения обязательств по расчетам – до полного их исполнения.

8.2. Датой подписания договора считается дата, указанная в правом верхнем углу первого листа договора. Настоящий договор может быть пролонгирован на определенный сторонами срок, что должно быть закреплено в дополнительном соглашении, оформленном в соответствии с действующим законодательством.

9. Юридические адреса и реквизиты сторон

Поставщик:

АО «Салаватстекло»
453253 РФ, РБ, г.Салават,
ул.Индустриальная, 18.
Банковские реквизиты:
Р/сч 40702810806404000298 Башкирское отделение № 8598 ПАО Сбербанк;
ИНН 0266004050,
К/сч 30101810300000000601, КПП 026601001,
БИК 048073601, ОГРН 1020201995043,
ОКПО 04616815, ОКОНХ 16512,
ОКАТО 80439000000,
Ст.Салават КБШ ЖД
Код ЖД 653003,
Код предприятия 38521

/Д.Р.Набиуллин/

Покупатель:

Наименование, адрес: АО «БАШВТОРМЕТ» _

Юридический адрес: 450027, РБ, г Уфа, ул Трамвайная, д 10

Фактический адрес: 450027, РБ, г Уфа, ул Трамвайная, д 10

Банковские реквизиты:

р/с 40702810606000001118 в Башкирском отделении № 8598 ПАО Сбербанка России г Уфа к/с 30101810300000000601

БИК 048073601

ИНН 0273009690 КПП 027301001

ОГРН 1020202385983 ОКПО 05024637, ОКВЭД 37.10.1.; 37.10.21 ОКГУ 49008, ОКФС ОКОФС 46, ОКАТО 80401370000 ОКНХ 12180 ОКПФ 47

Директор Траханкин Виктор Александрович (действует на основании Устава)

Главный бухгалтер Негоденко Марина Анатольевна

E-mail: office@bashvtormet.ru

Свидетельство о регистрации предприятия № 143 от 25.01.1994 г выдано Администрацией Калининского района г Уфы РБ.

/В.А.Траханкин/

Лом/отходы чёрн,цветн.метал.

Договор поставки № 33986

г. Салават 31 декабря 2024г.

Акционерное Общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице коммерческого директора Набиуллина Динара Рифовича, действующего на основании **доверенности № 31 от 15.02.2023 года**, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «МК ПРОФМЕТ» (ООО «МК ПРОФМЕТ»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Сагадиева Регина Ришатовна, действующего на основании Устава, **лицензия Б 000517 № 386 от 12.04.2018г**, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Поставщик обязуется поставлять, а «Покупатель» принимать на утилизацию лом и отходы черных и цветных металлов с последующей передачей лома на переработку на металлургический комбинат, а также оплачивать:

- Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, код ФККО 4 61 010 01 20 5.
- Стружка черных металлов несортированная незагрязненная, код ФККО 3 61 212 03 22 5
- Лом и отходы алюминия несортированные, код ФККО 4 62 200 06 20 5
- Остатки и огарки стальных сварочных электродов, код ФККО 9 19 100 01 20 5
- Стружка алюминиевая незагрязненная, код ФККО 3 61 212 07 22 5
- Стружка бронзы незагрязненная, код ФККО 3 61 212 05 22 5
- Стружка латуни незагрязненная, код ФККО 3 61 212 06 22 5

далее именуемый товар, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором, наименование, количество, цена, график, условия поставки, а также другие условия, отличные от положений настоящего договора, которого предусматриваются в согласованных сторонами Спецификациях, которые являются неотъемлемой частью договора. Спецификацией может служить выставленный «Поставщиком» счет, на оплату который является неотъемлемой частью настоящего договора.

- «Покупатель», приобретая отходы, обязуется соблюдать установленные природоохранные требования к их обращению, в том числе надлежащим образом отразить прием данных отходов в своих данных учета в области обращения с отходами и предоставить «Поставщику».

- В целях сведения рисков со стороны природоохранных органов, «Покупатель» по требованию «Поставщика» обязуется предоставить документ, подтверждающий утилизацию отходов.

1.2. Если иное не установлено в счете, срок действия счета для его акцепта (оплаты) пять рабочих дней с даты составления счета, при этом указанный срок исчисляется с даты, следующей за датой, указанной на счете. По истечении срока его действия счет (оферта) считается утратившим силу.

1.3. Товар поставляется Покупателю без определения остаточного срока годности (ресурса) товара. Покупатель принимает на себя риск приобретения товара без относящихся к нему документов и несоответствия качества такого товара требованиям заводов-изготовителей после его приемки.

2. Тара и упаковка

2.1. Товар поставляется без упаковки, навалом.

3. Поставка товара

3.1. Приемка товара по количеству и качеству осуществляется в соответствии с ГОСТ 2787-75, 1639-93, на складе Поставщика с участием уполномоченных представителей сторон с оформлением приемо-сдаточного акта в 2-х экземплярах по форме № 19, установленной «Правилами обращения с ломом и отходами металлов и их отчуждения» (утв. Постановлением Правительства РФ от 11.05.01 № 369), в котором указано установленное во время приемки фактическое количество и качество принятого товара. Приемо-сдаточный акт является основанием для расчетов и выставления Поставщиком счета на предоплату.

3.2. Под количеством товара подразумевается вес нетто металла в лом и отходах, который определяется как разность между массой брутто и массой транспортного средства, процент засоренности 0%

3.3. При отгрузке каждой партии Покупатель производит своими силами проверку товара на взрывобезопасность и радиационный контроль.

3.4. Поставка (отгрузка) товара осуществляется отдельными партиями в соответствии с согласованными Сторонами Спецификациями (Приложениями к договору), либо счетами, оформляемыми на основании письменных заявок Покупателя. Способ доставки согласовывается Сторонами.

3.5. Поставка товара осуществляется путем самовывоза товара со склада Поставщика или путем доставки товара Поставщиком на склад Покупателя, согласовывается сторонами в спецификации (счете) или дополнительном соглашении к договору.

3.6. Поставщик отгружает (передает) товар Покупателю или его уполномоченному лицу (получателю) по транспортным накладным или универсальным передаточным документам, подтверждающим передачу товара.

3.7. Датой (поставки) считается дата документа, по которому состоялась передача товара Покупателю или его получателю. Получение товара удостоверяется подписью Покупателя или его получателя в документе, по которому состоялась передача товара.

3.8. Срок поставки согласовывается сторонами в спецификации или в счете.

3.9. При получении товара Покупатель или его получатель обязан по требованию Поставщика представить последнему надлежащим образом оформленную доверенность на получение товарно-материальных ценностей.

3.10. В случае если у Покупателя или его получателя не окажется доверенности или она будет составлена ненадлежащим образом либо с нарушениями, Поставщик вправе приостановить поставку товара.

3.11. При поставке товара на условиях - выборка товара Покупателем в месте нахождения Поставщика или товара Покупатель обязан известить Поставщика о дате и времени прибытия автотранспорта под погрузку по т. (8 -347 -637 -71-70) не менее чем за 24 ч до прибытия автотранспорта под погрузку. Погрузка товара на прибывший под погрузку автотранспорт после 15-00 часов, может быть перенесена на следующий рабочий день склада.

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 33986
юридический отдел
АО «Салаватстекло»

3.12. При доставке товара Поставщиком на склад Покупателя или в указанный им адрес, последний обязан оформить транспортные документы, указав в них время прибытия автотранспорта под разгрузку и убытия его, подписать (с обязательной расшифровкой подписи) и проставить оттиск своей печати на транспортной накладной и немедленно передать указанный документ перевозчику Поставщика, а также обеспечить разгрузку автотранспорта за свой счет своими силами и средствами в срок не более 3 (трех) часов с момента прибытия автотранспорта под разгрузку.

3.13. При выборке товара Покупателем со склада Поставщика или с места нахождения товара отгрузка согласованного объема одной партии товара производится исходя из грузоподъемности и вместимости транспорта, поданного Покупателем под погрузку.

3.14. Поставщик вправе осуществить поставку товара в количестве, пропорциональном стоимости оплаченного товара.

3.15. Товар переходит в собственность Покупателя в момент получения товара на складе Поставщика. При доставке товара до склада Покупателя силами Поставщика, товар переходит в собственность Покупателя, с момента выгрузки товара, что подтверждается подписанными уполномоченными представителями Сторон товаросопроводительными документами.

3.16. Покупатель в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения оригинала универсального передаточного документа Поставщика обязан подписать (с обязательной расшифровкой подписи) и проставить оттиск своей печати на универсальном передаточном документе и один экземпляр оригинала направить в адрес Поставщика. Указанный документ направляется на почтовый адрес Поставщика, указанный в разделе 9 Договора.

3.17. В случае не подписания и не возврата Покупателем универсального передаточного документа, подтверждающего передачу товара, и в случае непредставления мотивированного отказа от подписания универсального передаточного документа, товар считается надлежаще образом поставленным, а универсальный передаточный документ подтверждающий поставку и передачу товара, считается подписанным Покупателем.

4. Порядок расчетов

4.1. Расчет за товар производится путем 100% предоплаты стоимости товара и транспортных расходов, если перевозка товара организуется силами Поставщика, на основании счета на предоплату, выставленного Поставщиком Покупателю.

4.2. Если, при получении товара самовывозом, Покупатель не производит выборку товара в согласованный сторонами срок, Поставщик, в случае изменения отпускных цен вправе изменить цену товара в одностороннем порядке.

4.3. При осуществлении платежей ссылка на номер и дату договора, номер и дату счета на предоплату; или универсального передаточного документа (при отсрочке платежа) обязательна в графе *«назначение платежа»* платежного поручения. В противном случае, Поставщик вправе не принимать на себя обязательство по поставке товара до получения от Покупателя подтверждения о назначении платежа. При этом, срок поставки начинается с даты получения такого подтверждения.

4.3. По окончании каждого квартала сторонами оформляется акт сверки расчетов. При наличии задолженности сторона-должник обязуется вернуть сумму задолженности в течение 3 (три) банковских дней с момента подписания акта.

4.4. Полученную в соответствии с п.4.1. оплату по настоящему договору Поставщик вправе, по своему усмотрению, направить на погашение задолженности Покупателя перед Поставщиком по ранее возникшим обязательствам.

4.5. По решению Поставщика на основании письменного заявления Покупателя последнему могут быть установлены иные форма и/или порядок расчетов за поставляемый товар, как на определенный период времени, так и выборочно, на отдельные поставки.

4.4. В качестве формы первичного учетного документа и счета-фактуры для подтверждения расходов и вычетов по НДС стороны используют универсальный передаточный документ, оформленный по форме, рекомендованной Федеральной налоговой службой (Письмо ФНС от 21.10.2013 № ММВ-20-3/96@ «Об отсутствии налоговых рисков при применении налогоплательщиками первичного документа, составленного на основе счета-фактуры») и составленного в соответствии со ст.9. Федерального закона от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

5. Ответственность сторон

5.1. За просрочку поставки товаров против срока, установленного п.3.8. договора, Поставщик уплачивает неустойку в размере 0,1% от стоимости не поставленного товара за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости партии товаров, подлежащих поставке Покупателю.

5.2. За просрочку оплаты товара, поставленного на условиях отсрочки платежа, Покупатель уплачивает неустойку в размере 0,1% от стоимости просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости поставленного на условиях отсрочки партии товара.

5.3. За отказ Покупателем от подписания (отсутствие отметок) универсального передаточного документа, без мотивированного обоснования, не возврата подписанного универсального передаточного документа Поставщику в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты отгрузки, Поставщик вправе предъявить Покупателю неустойку в размере 0,05 % (ноль целых пять сотых процента) от стоимости товара, к которому относится документ, за каждый день просрочки представления, но не менее 500 (пятьсот) рублей за каждый день просрочки, а также все убытки (включая неустойки и штрафы по решению налогового органа) вследствие такого неисполнения (несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения), начисляемые сверх неустойки.

5.4. Поставщик, отгрузивший товар, несет ответственность до сдачи товара первому перевозчику. При самовывозе ответственность за товар ложится на Покупателя.

6. Форс-мажор

6.1. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, оказывающих значительное влияние на выполнение в срок обязательств сторонами по настоящему договору и находящихся вне разумного контроля сторон, сроки выполнения этих обязательств соразмерно отодвигаются на время действия этих обстоятельств.

6.2. Обе стороны должны немедленно известить письменно друг друга о начале и окончании обстоятельств форс-мажора, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящий договор может быть изменен или расторгнут только по письменному соглашению сторон либо по основаниям, предусмотренным действующим законодательством.

7.2. Споры, возникшие в ходе исполнения обязательств по настоящему договору, разрешаются с соблюдением претензионного порядка урегулирования, в Арбитражном суде Республики Башкортостан.

7.3. Стороны договорились признавать действительными надлежащим образом оформленные копии договора, приложений, заявок, счетов, спецификаций и дополнительных соглашений, актов приема-передачи, переданные посредством факсимильной или электронной связи, до момента обмена оригинальными экземплярами. Оригиналы указанных документов должны быть направлены адресату не позднее 5 (пяти) календарных дней со дня их передачи по факсимильным или электронным средствам коммуникации.

7.4. Стороны обязаны в разумный срок информировать друг друга об изменениях адресов (почтового и юридического) и реквизитов.

7.5. Ни одна из сторон данного Договора не имеет право передавать свои права и обязанности по настоящему договору третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны.

7.6. По требованию Поставщика Покупатель при заключении настоящего договора предоставляет следующие документы: заверенную выписку из Устава, содержащую сведения о наименовании юридического лица, юридическом адресе, составе учредителей, размере уставного капитала; заверенные копии свидетельства о регистрации юридического лица и постановки на налоговый учет; заверенные копии «отчета о прибылях и убытках» форма № 2 по состоянию на последнюю отчетную дату, а также действительной выписки их Единого государственного реестра юридических лиц. В противном случае Поставщик вправе не приступать к выполнению своих обязательств по настоящему договору. Данное условие является существенным для Поставщика.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2027г, а в части исполнения обязательств по расчетам – до полного их исполнения.

8.2. Датой подписания договора считается дата, указанная в правом верхнем углу первого листа договора. Настоящий договор может быть пролонгирован на определенный сторонами срок, что должно быть закреплено в дополнительном соглашении, оформленном в соответствии с действующим законодательством.

9. Юридические адреса и реквизиты сторон

Поставщик:
АО «Салаватстекло»
453253 РФ, РБ, г.Салават,
ул.Индустриальная, 18.
Банковские реквизиты:
Р/сч 40702810806404000298 Башкирское отделение № 8598 ПАО Сбербанк;
ИНН 0266004050,
К/сч 30101810300000000601, КПП 026601001,
БИК 048073601, ОГРН 1020201995043,
ОКПО 04616815, ОКОНХ 16512,
ОКАТО 80439000000,
Ст.Салават КБШ ЖД
Код ЖД 653003,
Код предприятия 38521

_____/Д.Р.Набиуллин/

Покупатель:

Наименование, адрес: ООО «МК ПРОФМЕТ»
Юридический адрес: 453103, РБ, г Стерлитамак,
ул Вагонная, дом 2 «Б»
Фактический (почтовый) адрес: 453103, РБ, г Стерлитамак,
ул Вагонная, дом 2 «Б»
Банковские реквизиты:
р/с 40702810064180000709 к/с 30101810900000000795
БИК 046577795 ПАО КБ «УБРиР»
Отгрузочные реквизиты: 450071, РБ, г Уфа, ул 50 лет СССР д 39 оф 26
ИНН 0242010640 КПП 024201001
ОГРН 1170280033505 ОКПО 15685423
Директор Сагадиева Регина Ришатовна (действует на основании Устава)
E-mail: mk.profmet@bk.ru

_____/Р.Р.Сагадиев/

Дополнительное соглашение № 1
к договору № 24/10-24 от 10.10.2024 г.

г. Салават «28» декабря 2024 года

Акционерное Общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»,** в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующий на основании Устава Общества , **Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич** именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Иванчина Дмитрия Николаевича, действующий на основании записи в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей 20.04.2017г., с другой стороны, заключили настоящий договор о следующем:

1. Изложить п. 8.1 договора № 24/10-24 от 10.10.2024 г. в новой редакции: Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 31.12.2025, а по вопросам связанным с расчетами и гарантийными обязательствами по настоящему договору, вплоть до их исполнения.
2. Во всем, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, стороны руководствуются условиями Договора № 24/10-24 от 10.10.2024 г.
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора № 24/10-24 от 10.10.2024 г. составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.
4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до выполнения своих обязательств по настоящему Дополнительному соглашению.

Юридические адреса и банковские реквизиты сторон

АО «Салаватстекло» ИНН 0266004050 КПП 026601001 453253 РФ, РБ, г. Салават, ул. Индустриальная, 18 Тел/факс 8 (3476) 335-251 E-mail: info@salstek.ru р/с 40702810806404000298 Башкирское отделение №8598 ПАО Сбербанка России БИК 048073601, к/с № 30101810300000000601 ОГРН 1020201995043 ОКПО 04616815	**Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич** Юридический адрес: 453251, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Ленинградская, дом 7, квартира 48 Почтовый (фактический адрес) адрес: 453251, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Ленинградская, дом 7, квартира 48 ИНН 026603544269, ОГРН317028000062866, ОКПО 0112962114, Паспорт (для ИП) 8005 №637938 выдан УВД г. Салавата РБ 17.02.2006 СНИЛС (для ИП) 152-754-855 84 Банковские реквизиты: Р/с 40802810200120001490, Банк Филал АВО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Уфа, БИК 048073770, К/с30101810600000000770
«Заказчик» **АО «Салаватстекло»** **Генеральный директор** _____ **/ С.А. Агуреев/**	**«Подрядчик»** **Индивидуальный предприниматель Иванчин Дмитрий Николаевич** **Директор** _____ **/ Д.Н. Иванчин /**

АГИДЕЛЬ САЛАВАТ СТЕКЛО

РӘСӘЙ ФЕДЕРАЦИЯҺЫ БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
«САЛАУАТБЫЯЛА» АКЦИОНЕРҘАР ЙӘМҒИӘТЕ
453253, РФ, РБ, Салауат ҡ., Индустриаль ур., 18
Тел.: (3476) 37-72-09, секретарь 37-71-55, коммерция хеҙмәте 37-71-20

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САЛАВАТСТЕКЛО»
453253, РФ, РБ, г. Салават, ул. Индустриальная, 18
Тел.: (3476) 37-72-09, секретарь 37-71-55, коммерческая служба 37-71-20

ИНН 0266004050, КПП 026601001, ОКПО 04616815, ОГРН 1020201995043, р/с 40702810806404000298, Башкирское отделение № 8598
ПАО Сбербанк, БИК 048073601, к/с № 30101810300000000601

От __21.09.2026_№ 12446-8269

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Проектирование»
А.И. Капиносу

445044, Самарская обл., г. Тольятти,
Южное шоссе, 79, этаж 3, офис №6

Уважаемый Александр Иванович!

При проведении работ на Объекте «Реконструкция производства листового стекла линия 1» образовавшиеся отходы «Бой железобетонных изделий» по коду ФККО 3 46 200 02 20 5 и «Бой бетонных изделий» по коду ФККО 3 46 200 01 50 5, будут подвергаться рециклингу (вторичной переработке) на базе дробильно-сортировочного комплекса и использоваться для проведения работ по обратной засыпке, разрешенных нормами проектирования.

Работы по рециклингу будут осуществляться ИП Иванчиным согласно Договора №24/10-24 от 10 октября 2024 г.

Директор по реконструкции и ремонтам В.И. Литвин

Исп.: Юсупов З.М.
Тел.: 8(3476) 37-71-06

АГИДЕЛЬ САЛАВАТ СТЕКЛО

РӘСӘЙ ФЕДЕРАЦИЯҺЫ БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
«САЛАУАТБЫЯЛА» АКЦИОНЕРҘАР ЙӘМҒИӘТЕ
453253, РФ, РБ, Салауат ҡ., Индустриаль ур., 18
Тел.: (3476) 37-72-09, секретарь 37-71-55, коммерция хеҙмәте 37-71-20

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САЛАВАТСТЕКЛО»
453253, РФ, РБ, г. Салават, ул. Индустриальная, 18
Тел.: (3476) 37-72-09, секретарь 37-71-55, коммерческая служба 37-71-20

ИНН 0266004050, КПП 026601001, ОКПО 04616815, ОГРН 1020201995043, р/с 40702810806404000298, Башкирское отделение № 8598
ПАО Сбербанк, БИК 048073601, к/с № 30101810300000000601

От 21.03.26 № 12447-8269

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Проектирование»
А.И. Капиносу

445044, Самарская обл., г. Тольятти,
Южное шоссе, 79, этаж 3, офис №6

Уважаемый Александр Иванович!

В рамках реализации проекта «Реконструкции Производства листового стекла линии 1» (далее Объект), реконструкции здания цеха производства листового стекла линия 1, инв. №1979, расположенного по адресу: г. Салават, ул. Индустриальная, 18, Республика Башкортостан, 453253, для выполнения проектных работ ООО «Проектирование» в рамках договора №01/26 от 22 января 2026 г., сообщаем, что излишки грунта, образованные при производстве работ на площадке Объекта будут временно размещены на земельном участке с кадастровым номером 02:59:060105:20, Договор аренды земельного участка №51-23-57 зем от 24.04.2023г.

Излишки грунта АО «Салаватстекло» планирует использовать не позднее 10 месяцев с момента складирования, в рамках своей хозяйственной деятельности на территории предприятия для отсыпки территории, строительства дорог и других, разрешенных нормами, видов вторичного использования.

Директор по реконструкции и ремонтам В.И. Литвин

Исп.: Юсупов З.М.
Тел.: 8(3476) 37-71-06

АГИДЕЛЬ САЛАВАТ СТЕКЛО

РӘСӘЙ ФЕДЕРАЦИЯҺЫ БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
«САЛАУАТБЫЯЛА» АКЦИОНЕРҘАР ЙӘМҒИӘТЕ
453253, РФ, РБ, Салауат ҡ., Индустриаль ур., 18
Тел.: (3476) 37-72-09, секретарь 37-71-55, коммерция хеҙмәте 37-71-20

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САЛАВАТСТЕКЛО»
453253, РФ, РБ, г. Салават, ул. Индустриальная, 18
Тел.: (3476) 37-72-09, секретарь 37-71-55, коммерческая служба 37-71-20

ИНН 0266004050, КПП 026601001, ОКПО 04616815, ОГРН 1020201995043, р/с 40702810806404000298, Башкирское отделение № 8598
ПАО Сбербанк, БИК 048073601, к/с № 30101810300000000601

От 21.09.26 № 12448-8269

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Проектирование»
А.И. Капиносу

445044, Самарская обл., г. Тольятти,
Южное шоссе, 79, этаж 3, офис №6

Уважаемый Александр Иванович!

При проведении работ на Объекте «Реконструкция производства листового стекла линия 1» образующиеся отходы «Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные», код ФККО 4 61 010 01 20 5, а также «Отходы изолированных проводов и кабелей», код ФККО 4 82 302 01 52 5, будут переданы на утилизацию с последующей передачей лома на переработку на металлургический комбинат фирмам: АО «Башкирские вторичные металлы» (ООО «БАШВТОРМЕТ») по договору №33979 от 31.12.2024 г. и ООО «МК ПРОФМЕТ» по договору №33986 от 31.12.2024 г.

Директор по реконструкции и ремонтам В.И. Литвин

Исп.: Юсупов З.М.
Тел.: 8(3476) 37-71-06

MELTING FURNACE / СТЕКЛОВАРЕННАЯ ПЕЧЬ	
A: Basic Technical Datas: / Основные технические данные:	
Melting End: / Варочная часть	
General Arrangement: / Общий вид:	As per layout BY707-1-R0 / Согласно схеме расположения BY707-1-R0
Chimney Design: / Проектирование дымохода:	Reuse / Повторное использование
Type: / Тип:	Cross fired melting furnace, regenerative system / Поперечнопламенная стекловаренная печь, регенеративная система.
Nominal melting capacity: / Номинальная варочная мощность:	700t/d (the capacity will be reduced appropriately in case of production of 2mm and 19mm) / 700 т/сут (в случае производства продукции толщиной 2 мм и 19 мм производственная мощность будет соответствующим образом снижена)
Cullet ratio: / Коэффициент стеклобоя:	Nominal 10~15% / Номинально 10-15%
Production type: / Тип продукции:	Float Glass / Флоат-стекло
Production range: / Диапазон толщины продукции:	2~19mm / 2~19мм
Glass colour: / Цвет стекла:	Clear,ultra-clear,tinted / Бесцветное, особо прозрачное, окрашенное стекло
Batch and Glass composition: / Состав шихты и стекла:	As per given specifications / В соответствии с заданными спецификациями
Size of melting area: / Размер варочной части:	540 m² (inner dimensions)/ 540 м² (внутренние размеры)
Tank depth melting end - melting area: / Глубина бассейна варочной части - варочная часть:	1400mm~1300mm~1200mm / 1400мм~1300мм~1200мм

Tank depth melting end - refining area and waist: / Глубина бассейна варочной части - зона осветления и пережим:	1200mm~1150mm~1050mm / 1200мм~1150мм~1050мм
Heating Agent: / Нагревающий агент:	Natural Gas: 8277 kcal/m³ at 20°C / Природный газ: 8277 ккал/м³ при 20°C
Emergency Heating Agent: / Аварийный нагревающий агент:	Not applicable / Неприменимо
Type of burners: / Тип горелок:	4 burners for 1#~5# port each and 2 burners for 6# port (under port gas burner lance, total 44) / по 4 горелки на каждый из портов №1-5 и 2 горелки на порт №6 (под портом с нижним подводом пламени, всего 44)
Bubbling: / Барботаж:	Medium: air / as production improvement when needed / Среда: воздух/для улучшения производительности при необходимости
Boosting: / Подогрев:	Reserve location / Зарезервировать место
Working End: / Студочная часть	
Heating Agent: / Нагревающий агент:	Natural Gas: 8277 kcal/m³ at 20°C / Природный газ: 8277 ккал/м³ при 20°C
Type of burners: / Тип горелок:	Gas burner with air case / Газовая горелка с воздушным кожухом
Total length: / Общая длина:	15000 mm / 15000 мм
Total width: / Общая ширина:	9500 mm / 9500 мм
Glass depth: / Уровень стекломассы:	1050 mm / 1050 мм
Cooling media: / Охлаждающие среды:	Cooling with air blowers / Охлаждение с помощью воздуходувок
B: Exhaust Air Emissions: / B: Эмиссии отработанного воздуха	
I: Basic values melting end and working end: / I: Основные значения варочной части и студочной части:	

Energy consumption: / Потребление энергии:	1400 kcal/kg at 700 tpd for clear wit 10% cullet (at start) / 1400 ккал/кг при 700 т/сут для бесцветного стекла с 10% стеклобоя (на начальном этапе).
Thermal value: / Теплотворная способность:	Natural Gas: 8277 kcal/m³ at 20°C / Природный газ: 8277 ккал/м³ при 20°C
Expected total fuel consumption of furnace: / Ожидаемый общий расход топлива стекловаренной печи:	Nominal 110400 Nm³/d // maximal 121500 Nm³/d / Номинальный - 110400 Нм³/сут // максимальный - 121500 Нм³/сут
Expected total volume of waste gas furnace: / Ожидаемый общий объем отработанного газа от стекловаренной печи:	85000 ～ 93500 Nm³/h / 85000 ～ 93500 Нм³/ч
II: Flue gas emissions / II: Эмиссии дымовых газов	
(referring to 7%O_2) / (касаемо 7% O2)	
Expected dust emission / Ожидаемая эмиссия пыли	Max. 300 mg/Nm³ / Макс. 300 мг/Нм³
NOx - emsission / Эмиссия NOx	Max. 2200 mg/Nm³ / Макс. 2200 мг/Нм³
SOx - emsission / Эмиссия SOx	Max. 800 mg/Nm³ / Макс. 800 мг/Нм³
C: Thermal radiation: / C: Тепловое излучение	
Expected Surface Temperatures Float Furnace (only as information) / Ожидаемые температуры поверхности в стекловаренной печи (только для информации)	
Melting End - Crown / Варочная часть - Свод	Max. 105 °C / Макс. 105 °C
Melting End - Melting area breast wall / Варочная часть - Стена пламенного пространства варочной части	Max. 110 °C / Макс. 110 °C

Melting End - Refining area breast wall / Варочная часть - Стена пламенного пространства зоны осветления	Max. 85 °C / Макс. 85 °C
Melting End - Melting area back wall / Варочная часть - Торцевая стена варочной части	Max.120 °C / Макс. 120 °C
Melting End - Bottom / Варочная часть - Дно	Max. 300 °C / Макс. 300 °C
Working End - Crown / Студочная часть - Свод	Max. 230 °C / Макс. 230 °C
Working End - Breast wall / Студочная часть - Стена пламенного пространства	Max. 230 °C / Макс. 230 °C
Working End - Bottom / Студочная часть - Дно	Max. 300 °C / Макс. 300 °C
Waist - Superstructure / Пережим - Суперструктура	Max. 250 °C / Макс. 250 °C
Regenerator - Crown / Регенератор - Свод	Max. 115 °C / Макс. 115 °C
Regenerator - Upper wall（above floor level) / Регенератор - Верхняя стена (выше уровня пола)	Max. 100 °C / Макс. 100 °C
Regenerator - Middle wall (above grate arch) / Регенератор - Средняя стена (над решетчатой аркой)	Max. 80 °C / Макс. 80 °C

Regenerator - Lower wall / Регенератор - нижняя стена	Max. 60 °C / Макс. 60 °C
Port Crown / Свод порта	Max. 130 °C / Макс. 130 °C
Port Side wall / Боковая стена порта	≤Enviroment temperature+60°C / ≤Температура окружающей среды +60°C
Flue / Дымоход	Max. 60 °C / Макс. 60 °C
D: Noise emission: / D: Шумовая эмиссия:	
Sound level (At 1 meter distance) / Уровень звука (на расстоянии 1 метра)	
Combustion air fan（each fan）/ Вентилятор для подачи воздуха на горение (каждый вентлятор)	82dB(A) / 82 дБ (A)
For melting end tank wall cooling（each fan）/ Охлаждение стены бассейна варочной части (каждый вентилятор)	80dB(A) / 80 дБ (A)
For steel skewback & port jamb cooling（each fan）/ Для охлаждения опоры пят и боковой стенки порта (каждый вентилятор)	83dB(A) / 83 дБ (A)
For L-shaped suspended wall cooling （each fan）/ Для охлаждения стены Меркле (каждый вентилятор)	82dB(A) / 82 дБ (A)
The reused fan shall be supplied by the client. / Повторно используемый вентилятор поставляется Заказчиком.	

The fan noise figures were sourced from a Chinese factory; specifications may differ among manufacturers. / Данные об уровне шума вентилятора получены с китайского завода; спецификации могут отличаться у разных производителей.	
E: Sewage water points: (minimum requirements) / E: Точки подключения к канализации: (минимальные требования)	
Not applicable for the project due to existing building infrastructure of cold repair project. / Не применимо для данного проекта из-за существующей инфраструктуры объекта проведения ремонтных работ.	
F: Air requirement: / F: Требуемый расход воздуха:	
Cooling-air-ventilators / Вентиляторы на охлаждение	Max. 730000 m³/h / Макс. 730000 м³/ч
Dilution Air Fans / Центробежные вентиляторы	Max. 11000 m³/h / Макс. 11000 м³/ч
Combustion Air Fans Furnace / Вентиляторы воздуха на горение в стекловаренной печи	Max. 110000 m³/h / Макс. 110000 м³/ч
The data provided this time represents the required air volume for the fan; however, if considering the actual workshop air supply, it can be reduced by 10-40%. / Представленные в этот раз данные отражают необходимый объем воздуха для вентилятора; однако, если учитывать фактическую подачу воздуха в цех, он может быть уменьшен на 10-40%.	

Basic Technical Datas / Основные технические данные		
Capacity of the tin bath / Производительность ванны расплава	670t/d (max. 700t/d) / 670 т/сут (макс. 700 т/сут)	
Number of bays / Количество секций	19	
Position of shoulder / Расположение переходной зоны	Bay 13	
Production type / Тип производства	Float glass / флоат стекло	
Production range / диапазон толщины	2~19mm (production will be decreased when producing 2.5mm and under) / 2–19 мм (при производстве толщины 2,5 мм и менее производительность снижается)	
Gross ribbon width / Брутто ширина ленты	3800mm	
Net ribbon width / Нетто ширина ленты	3600mm	
Total bath width (wide section - inside caising) / Общая ширина ванны (широкая часть – внутри кожуха)	7060mm	
Total bath width (narrow section - inside casing) / Общая ширина ванны (узкая часть – внутри кожуха)	4200mm	
Total bath length / Общая длина ванны	57216mm	
Cooling media / Среда охлаждение	Bath casing / Кожух ванны	Cooling with air blowers / воздушное охлаждение от воздуходувок
	Exit lip of bath / выходной порог ванны	Cooling with water / водяное охлаждение
	Bath equipment / оборудование ванны	Cooling with water / водяное охлаждение
	Bath cameras / камеры ванны	Cooling with water and nitrogen / охлаждение водой и азотом

Emissions / эмиссии (выбросы)	
I: Basic values / I. Базовые значения	
installed electrical power roof heating / Установленная электрическая мощность нагрева свода	4005kW
Tin consumption / Расход олова	approx. 5,5 tonnes per year (± 2, tonnes) / приблизительно 5,5 тонны в год (±2 тонны)
Expected dust emission / Ожидаемое пылевыделение	max.300mg/m³ / макс. 300 мг/м³
II: Gas consumption / II. Потребление газов	
N2 consumption / Расход азота (N_2)	1600Nm³/h / 1600 нм³/ч
H2 consumption / Расход водорода (H_2)	120Nm³/h / 120 нм³/ч
N2H2 Shield gas / Защитный газ (N_2+H_2)	1400Nm3/h / 1400 нм³/ч

Thermal radiation / Тепловое излучение	
Bath casing / Кожух ванны	below 150°C / ниже 150 °C
Bath roof / Свод ванны	below 150°C / ниже 150 °C
Canal / Канал	approx. 1100°C / приблизительно 1100 °C
Heat loos of glass / Потери тепла стекломассой	approx. 5000kW / приблизительно 5000 кВт

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 21968
юридический отдел
ОАО "Салаватстекло"

Утвержден
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 июля 2013 г. N 645

ЕДИНЫЙ ТИПОВОЙ ДОГОВОР № 47
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Салават Республики Башкортостан "01" декабря 2014 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация ВКХ, осуществляющая холодное водоснабжение (далее - ХВС) и водоотведение, обязуется подавать Абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем ХВС холодную (питьевую) воду (далее - холодную воду).
Абонент обязуется оплачивать холодную воду установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация ВКХ обязуется осуществлять прием сточных вод Абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.
2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям Абонента и организации ВКХ определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении N 1.
3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Абонента и организации ВКХ определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении N 2.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

1. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является дата, указанная в пункте 1 раздела XVII настоящего Договора.
2. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды, в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения приведены в приложении N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

1. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). Изменение тарифов и цен в период действия договора не требует его переоформления. Величина тарифов на водоснабжение, водоотведение, очистку стоков и цена доводятся через средства массовой информации или через уведомление по письменному запросу Абонента.
Тариф на холодную (питьевую) воду, - население (с НДС) с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. - 10,38 руб./куб. м.;
прочие потребители (без НДС) с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 8,80 руб./куб. м.
Тариф на водоотведение, - население (с НДС) с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 4,77 руб./куб. м.;
прочие потребители (без НДС) – 3,46 руб./куб. м., с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 4,04 руб./куб. м.
Тариф на очистку сточных вод, - население (с НДС) 6,14 руб./куб. м., прочие потребители (без НДС) – 5,20 руб./куб. м.
2. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду и отведенные сточные воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией ВКХ не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации ВКХ.
3. Расчеты за услуги по очистке стоков, оказываемые ООО «Промводоканал», производятся Абонентом по тарифу ООО «Промводоканал», установленному в соответствии с действующим законодательством. Денежные средства, поступившие

на расчетный счет организации ВКХ, за очистку стоков, перечисляются организацией ВКХ, в адрес ООО «Промводоканал» без взимания комиссионной платы.

4. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией ВКХ и абонентом не реже 1 раза в год, либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения.

5. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

6. Очередность погашения требований по денежному обязательству осуществляется в соответствии со ст.319 Гражданского Кодекса РФ.

IV. Права и обязанности сторон

1. Организация ВКХ обязана:

а) осуществлять подачу Абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве хозяйственного ведения и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом Абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять Абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения Абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии Абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета (далее – ПУ), узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам ХВС и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать Абоненту ПУ холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование ПУ;

к) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении ХВС и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах ХВС и водоотведения, принадлежащих ей на праве хозяйственного ведения, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах ХВС, принадлежащих ей на праве хозяйственного ведения, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения ХВС уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от Абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов Абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения (не применяется к объектам Абонента, по которым в соответствии с законодательством РФ не нормируется объём и (или) не контролируется состав и свойства сточных вод);
с) осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения (не применяется к объектам Абонента, в отношении которых в соответствии законодательством РФ такой контроль не осуществляется);
т) уведомлять Абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется ХВС и водоотведение.
2. Организация ВКХ вправе:
а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной Абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;
б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованным системам ХВС и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам ХВС и водоотведения;
в) временно прекращать или ограничивать ХВС и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды, сточных вод, ПУ ХВС, ПУ сточных вод в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;
д) взимать с Абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;
е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.
3. Абонент обязан:
а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;
б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на ПУ, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной и балансовой ответственности;
в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном настоящим договором, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;
г) при отсутствии приборов учета, установить ПУ холодной воды и/или ПУ сточных вод в месте, определенном сторонами настоящим договором, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами ХВС и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;
е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения;
ж) обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и ПУ ХВС, ПУ сточных вод в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;
з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие Абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;
и) незамедлительно уведомлять организацию ВКХ и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;
к) уведомлять организацию ВКХ о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам ХВС и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;
л) незамедлительно сообщать организации ВКХ обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем ХВС и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным Абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим Абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации ВКХ;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения Абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям Абонента;

п) представлять организации ВКХ сведения об Абонентах, в отношении которых Абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать без согласования с организацией ВКХ - возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять без согласования с организацией ВКХ - производство земляных работ в местах устройства централизованных систем ХВС и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Абонента. Соблюдать охранную зону сетей водопроводных и канализационных сетей согласно СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». При не выполнении вышеуказанных требовании Абонент обязуется произвести благоустройство территории за счет собственных средств;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории Абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов Абонента в самотечную сеть канализации организации ВКХ через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами ХВС и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами ХВС и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию ВКХ в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

4. Абонент имеет право:

а) получать от организации ВКХ информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией ВКХ в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией ВКХ в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации ВКХ информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод, отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией ВКХ.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации ВКХ

1. Для учета объемов поданной Абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют ПУ ХВС и ПУ сточных вод, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

2. Сведения об узлах учета, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N5.

3. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает Абонент.

4. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает Абонент.

5. Количество поданной холодной воды и принятых сточных вод организацией ВКХ определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям ПУ, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным

обом.
торона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, ает показания ПУ на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо ествляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, ждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и енных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания ПУ ХВС и сточных вод в журнал учета да воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию ВКХ не позднее 01 числа месяца ющего за расчетным.
редача Абонентом сведений о показаниях ПУ организации ВКХ осуществляется любыми доступными способами, ляющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации ВКХ к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

онент обязан обеспечить доступ представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной изации к местам отбора проб, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, узлам учета и иным устройствам в следующем порядке:
анизация ВКХ или по ее указанию иная организация предварительно оповещают Абонента о дате и времени ения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). щение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления атом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная Интернет"). При осуществлении проверки состава и свойств сточных вод предварительное уведомление Абонента о рке осуществляется не позднее 15 минут до начала процедуры отбора проб;
олномоченные представители организации ВКХ или представители иной организации предъявляют Абоненту бное удостоверение;
туп представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб сточных вод, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, узлам учета и иным устройствам, установленным настоящим договором, ствляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;
ент принимает участие в проведении организацией ВКХ всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;
аз в доступе (не допуск) представителям организации ВКХ к ПУ ХВС, ПУ сточных вод, узлам учета, приравнивается справности ПУ, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной енной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. лжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды ных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
лучае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим ром, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и в сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

изводственный контроль качества питьевой воды, подаваемой Абоненту с использованием централизованных ХВС, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
ество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской ции в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное ветствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом иятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.
ент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для ения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, итованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного ля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
т обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб

случае поставки организацией ВКХ ресурса ненадлежащего качества или с перерывами, превышающими ленную продолжительность, размер платы за ресурс изменяется в порядке, определенном Правилами авления коммунальных услуг.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

роль состава и свойств сточных вод в отношении Абонентов, для объектов которых установлены нормативы мых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с

Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

2. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах Абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении Абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525 и в соответствии с Приложением № 7.

3. Сведения об узлах учета, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N 5.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

1. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация ВКХ уведомляет Абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления.

2. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Абонента, приведены в приложении N 4.

3. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация ВКХ.

В ходе осуществления контроля за соблюдением Абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация ВКХ ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод Абонента сверх установленного ему норматива водоотведения.

4. При наличии у Абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения Абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

5. При превышении Абонентом установленных нормативов водоотведения Абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

X. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод (настоящий раздел включается в настоящий договор при условии его заключения с абонентом, который обязан подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод в соответствии с законодательством Российской Федерации)

1. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод Абонент подает в организацию ВКХ декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

2. Декларация разрабатывается Абонентом и представляется в организацию ВКХ не позднее 6 месяцев со дня заключения Абонентом с организацией ВКХ настоящего договора. Декларация на очередной год подается Абонентом до 1 июля предшествующего года.

3. К декларации прилагается заверенная Абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются Абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках Абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению Абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках Абонента может производиться по поручению Абонента организацией ВКХ за счет средств Абонента.

4. При отсутствии у Абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства

нных вод в составе декларации определяются Абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не е среднего значения), при этом в обязательном порядке:

читываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого анизацией ВКХ в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;

ключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

ключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных Абоненту нормативов устимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, еделяется нормативами допустимых сбросов Абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, бованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на ту централизованной системы водоотведения.

екларация утрачивает силу в следующих случаях:

зменение состава и свойств сточных вод Абонента при вводе в эксплуатацию водоохранных, водосберегающих или точных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;

ыявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных Абонентом в декларации, организацией К в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией ВКХ в порядке, рожденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;

становление Абоненту новых нормативов допустимого сброса.

течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 6 данного раздела настоящего вора и повлекших изменение состава сточных вод Абонента, Абонент обязан разработать и направить организации К новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня упления указанных событий.

случае если Абонентом допущено нарушение декларации, Абонент обязан незамедлительно проинформировать об организацию ВКХ любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления сатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

рганизация ВКХ вправе осуществить временное прекращение или ограничение ХВС и приема сточных вод Абонента ко в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения дка временного прекращения или ограничения ХВС и водоотведения, установленного правилами холодного снабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

рганизация ВКХ в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения ХВС и приема сточных вод нента уведомляет о таком прекращении или ограничении:

а) Абонента;

б) Администрацию городского округа город Салават Республики Башкортостан;

в) Филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РБ» в г. Салават, г. Ишимбай и Ишимбайского района;

г) ПЧ-36 «ФГКУ 14 отряд ФПС по Республики Башкортостан».

ведомление организации ВКХ о временном прекращении или ограничении ХВС и приема сточных вод Абонента, а е уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении ХВС и приема сточных вод авляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, фонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого омления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации ВКХ о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к ализованным системам ХВС и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими ктами, устройствами или сооружениями третьим лицам Абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из нных событий направляет организации ВКХ письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. омление направляется по почте или нарочным способом.

ведомление считается полученным организацией ВКХ с даты почтового уведомления о вручении или подписи о чении уполномоченным представителем организации ВКХ на 2-м экземпляре уведомления.

XIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

онент представляет организации ВКХ сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) изационным сетям, принадлежащим Абоненту.

2. Сведения об Абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим Абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация ВКХ вправе запросить у Абонента иные необходимые сведения и документы.
3. Организация ВКХ осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям Абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией ВКХ.
4. Организация ВКХ осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям Абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией ВКХ.
5. Организация ВКХ не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям Абонента и которые не имеют договора ХВС и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией ВКХ.
6. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией ВКХ.

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.
2. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:
а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
б) содержание спора и разногласий;
в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
г) другие сведения по усмотрению стороны.
3. Сторона, получившая претензию, в течение 30 календарных дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
4. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).
5. В случае не достижения сторонами соглашения, спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
6. Споры сторон по заключению, изменению, расторжению и исполнению настоящего договора рассматриваются в Арбитражном суде РБ в соответствии с действующим законодательством.

XV. Ответственность сторон

1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
2. В случае нарушения организацией ВКХ требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления (напора) холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.
Ответственность организации ВКХ за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации ВКХ, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 2.
3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация ВКХ вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.
При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.
2. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.
Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.
Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

1. Условия настоящего договора вступают в силу с момента подписания.
2. Настоящий договор заключен на срок: 1 год.
3. Настоящий договор считается пролленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.
4. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.
5. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации ВКХ от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.
6. Если одной из сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до его заключения регулируются настоящим договором.

XVIII. Прочие условия

1. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.
2. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.
3. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе Федеральным законом от 7.12.2011 г. N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», Постановление Правительства РФ от 29.07.2013г.№645"Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения", Постановление Правительства РФ от 04.09.2013 N 776"Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод", Законом РБ №147-з «О питьевой воде» от 17.03.1998 г., «Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ» (Правилами пользования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 №167, «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации» (Правилами эксплуатации), утвержденными приказом Госстроя России от 30.12.1999 г., СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», ФЗ №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г., Постановлением Кабинета Министров РБ № 399 от 08.11.1995г., Постановлением Администрации г. Салават № 4/551 от 08.04.2003г.

4. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.
5. Приложения №1,№2,№3, №4, №5, №6, №7 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

Организация ВКХ
МУП «Салаватводоканал» г. Салавата
ИНН 0266002905, КПП 026601001
Адрес: г. Салават ул. Уфимская д. 37

т/ф 32-52-78
р/с 40702810000120000652
в ОАО «УралСиб» г. Уфа, в г. Уфе
К/с 30101810600000000770
БИК 048073770

_____/Бареев Д.Ю./
"____"_____2014г.

Абонент
ОАО «Салаватстекло»
453253, РФ,РБ, г.Салават, ул. Индустриальная, д.18
тел.8(3476) 33-52-51, 33-46-25
факс: 8(3476) 33-52-70
ИНН/КПП 0266004050/025250001
ОГРН 1020201995043
р/с 40702810700110000069
в филиале ОАО «Уралсиб» в г.Уфа
к/с 30101810600000000770
БИК 048073770

_____/ Агуреев С.А./
"27"_____2014г.

Приложение N 1
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации ВКХ является:

по объекту ОАО «Салаватстекло»:

- по водопроводным сетям:
- **Ввод №1: в точках врезки А1, А2 (камеры отсутствуют) в магистральные водоводы на площадке резервуарного парка в районе объекта «220 отметка»** (согласно приложению 6);
- **Ввод №2: на врезке в магистральный водовод в точке А (камера отсутствует). Точка подключения расположена с западной стороны относительно территории ОАО «Салаватстекло»** (согласно приложения 6);
- по канализационным сетям:
- **колодец К6609, на канализационном коллекторе, который расположен по ул. Ленинградской. Колодец находится с юго-западной стороны относительно перекрестка ул. Ленинградская и ул. Уфимская** (согласно приложению 6);

Приложение N 2
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича с другой стороны с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации ВКХ является:

по объекту ОАО «Салаватстекло»:

- по водопроводным сетям:
- **Ввод №1: в точках врезки А1, А2 (камеры отсутствуют) в магистральные водоводы на площадке резервуарного парка в районе объекта «220 отметка»** (согласно приложению 6);
- **Ввод №2: на врезке в магистральный водовод в точке А (камера отсутствует). Точка подключения расположена с западной стороны относительно территории ОАО «Салаватстекло»** (согласно приложению 6);
- по канализационным сетям:
- **колодец К6609, на канализационном коллекторе, который расположен по ул. Ленинградской. Колодец находится с юго-западной стороны относительно перекрестка ул. Ленинградская и ул. Уфимская** (согласно приложению 6);

_____/Бареев Д.Ю./ _____/ Агуреев С.А./

"_____"_____2014г. "25"12_____2014г.

Приложение N 3
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения
1	2	3	4	5
	Согласно Приложения № 5 настоящего договора	Максимальный расход месячного водопотребления за предыдущий год	40 л/с	(2-6 кгс/кв.см)

Приложение N 5
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета и ОПУ воды, сточных вод и местах
отбора проб воды, сточных вод

N п/п	Адрес жилого здания: улица, № дома	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Дата очередной поверки	Место расположение узла учета	Технический паспорт
1	Ввод 1	300	Взлет МР, 101672	04.03.2015	220 отм.	в наличии
2	Ввод 2	150	Взлет ТЭР, 100545	поверка	камера	в наличии
3	К-1 (ХФК стоки)	500	Взлет РСЛ-212, 800196	18.06.2017	камера	в наличии

_____/Барсев Д.Ю./
"____" _____ 2014г.

_____/ Агурсев С.А./
"25" 12 _____ 2014г.

Приложение N 4
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

СВЕДЕНИЯ

о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента

№ п\п	Наименование загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющего вещества в сточных водах, мг/дм^3
1.	Нефтепродукты	3,0
2.	Фенолы	0,1
3.	Медь	0,03
4.	Кобальт	0,05
5.	АПАВ	3,0
6.	НПАВ	1,0
7.	Сульфаты	100,0
8.	Хлориды	150,0
9.	Фосфаты (по Р)	2,0
10.	Свинец	0,006
11.	Марганец	0,06
12.	Азот аммонийный	25,0
13.	Хром	0,05
14.	Нитриты	0,4
15.	Нитраты	40,0
16.	Железо общ.	1,0
17.	Цинк	0,05
18.	Алюминий	0,2
19.	БПК	150 мгO_2/дм^3
20.	ХПК	300 мгO_2/дм^3
21.	Взвешенные вещества	150
22.	Сухой остаток	1000
23.	Сульфиды	1,0
24.	Температура	40°С
25.	pH	6,5 – 9,0
26.	Жиры (растительные и животные)	50,0

_____/Барсев Д.Ю./ _____ / Агуреев С.А./

"____" _____ 2014г. "25" 12 2014г.

Приложение N 7
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

Дополнения к единому типовому договору водоснабжения и водоотведения в части VIII «Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод»

1. Контроль состава и свойств сточных вод, отбор проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013г. № 525.
2. Абонент обязан назначить лиц, ответственных за водоотведение объектов абонента. Сведения о назначенных ответственных лицах, а также о лицах, уполномоченных представлять интересы абонента при переговорах, контрольных проверках, отборах проб, представлять в лабораторию МУП «Салаватводоканал» в 5-тидневный срок со дня подписания настоящего договора. Сведения должны содержать номера телефонов, факсов и адреса электронной почты ответственных лиц. Оформление перечисленных сведений производится на фирменном бланке абонента за подписью руководителя.
3. Отбор проб сточных вод из контрольных точек на сетях абонента (согласно приложению №8) производится представителем лаборатории МУП «Салаватводоканал» в присутствии полномочного представителя абонента после предварительного уведомления последнего о времени отбора с составлением двустороннего акта. В случае неявки представителя абонента к месту отбора проб в течение 15 минут после времени, указанного в уведомлении о проведении отбора проб сточных вод, пробы сточных вод отбираются в одностороннем порядке с составлением акта, имеющего силу двустороннего.
4. Представитель МУП «Салаватводоканал» отбирает пробы сточных вод пробоотборником абонента в объеме, необходимом для количественного химического анализа и разделяет после перемешивания на три части:

первая – для лаборатории МУП «Салаватводоканал»;
вторая - для абонента (параллельная);
третья – резервная (в случае отбора параллельной части пробы).

Отметка об отборе параллельной и резервной части пробы делается в акте отбора проб перед его подписанием. На резервную часть пробы составляется 3-ий экземпляр акта, который хранится вместе с резервной пробой.
5. В случае отбора резервной части пробы консервация осуществляется представителем МУП «Салаватводоканал» в присутствии представителя абонента в лаборатории МУП «Салаватводоканал».
6. После консервации резервной части пробы сточной воды емкости с пробами пломбируются представителем лаборатории МУП «Салаватводоканал» в присутствии представителя абонента путем наклеивания на пробку полоски бумаги с помощью скотча с указанием следующей информации:

- наименование абонента;
- место отбора пробы;
- дата отбора пробы;
- время начала и конца отбора пробы;
- наименование определяемого компонента;
- сведения о консервации.

Сверху пробка емкости должна быть опломбирована одноразовыми пломбами представителем лаборатории МУП «Салаватводоканал». Номер пломбы указывается в акте отбора проб сточных вод.
7. В случае, когда возникает необходимость проведения анализа резервной части пробы третьей аккредитованной лабораторией, не участвующей в анализе параллельной пробы сточных вод, то доставка резервной пробы в указанную лабораторию осуществляется стороной, инициирующей проведение данного анализа, непосредственно из лаборатории МУП «Салаватводоканал» в течение дня, планируемого для доставки. В 3-ем экземпляре акта отбора проб сточных вод делается отметка с указанием даты, времени доставки указанной пробы, наименования и адреса аккредитованной лаборатории, куда будет доставлена резервная проба.
8. Результаты количественного химического анализа параллельной пробы сточной воды (при наличии таковой) направляются абонентом в лабораторию МУП «Салаватводоканал» для проведения оценки сопоставимости результатов любым доступным способом, который позволяет получить уведомление о доставке (телефонограмма, факсограмма, извещение в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»).
9. В случае, если результаты анализа отобранных проб сточных вод не сопоставимы и хотя бы одна из сторон отказывается принимать за истинное значение результатов анализа среднее арифметическое значение результатов анализа параллельных проб, за счет такой стороны в течение 1 рабочего дня проводится анализ резервной пробы. За истинное значение результатов анализа по каждому из исследуемых показателей принимается среднее арифметическое результатов резервной пробы и одной из параллельных проб, результаты которой меньше отличаются от результатов резервной пробы.

10. В случае, если сточные воды, принимаемые от абонента в централизованную систему водоотведения, содержат загрязняющие вещества, иные вещества и микроорганизмы, превышающие нормативы допустимых концентраций, абонент, после проведения мероприятий по приведению качества стоков к нормативным, имеет право подать заявку на имя директора МУП «Салаватводоканал» на повторный отбор пробы сточной воды из контрольных канализационных колодцев. В заявке указывается дата планируемого отбора и наименование загрязняющего вещества, на определение которого будет произведен повторный отбор.

Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения в части превышения допустимой концентрации загрязняющего вещества без учета налога на добавленную стоимость (веществ) и нормативов свойств сточных вод определяется за период от обнаружения превышения требований до следующего отбора проб организацией, осуществляющей водоотведение, но не более 3 календарных месяцев. При этом объем сточных вод учитывается с начала календарного месяца, в котором зафиксировано превышение, независимо от даты отбора контрольных проб.

_____/Бареев Д.Ю./

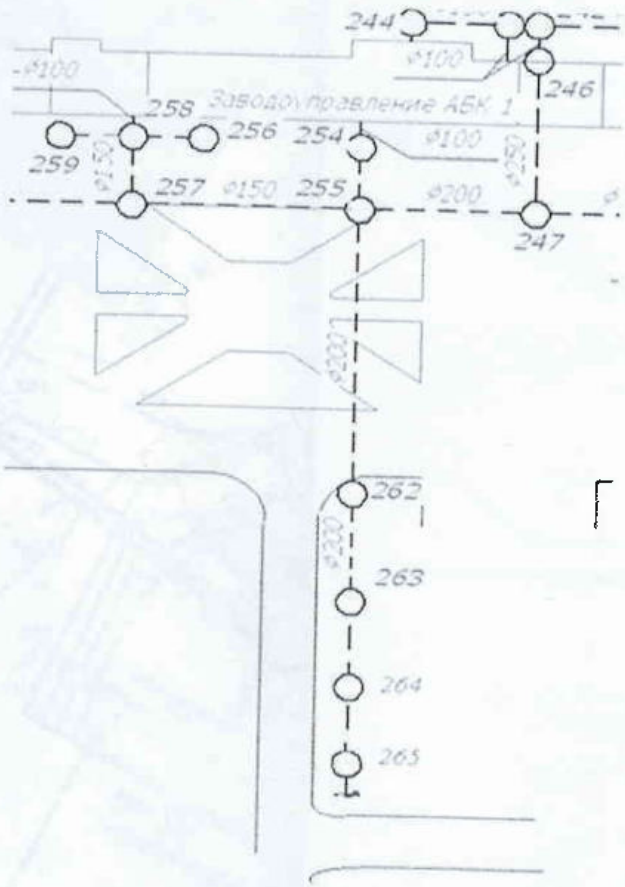
"____"_____2014г.

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 2014г.

Приложение N 8
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

Схема расположения контрольных точек отбора проб сточных вод на сетях Абонента



Примечание: К-265 – контрольная точка

_____/Бареев Д.Ю./

"____"_____ 2014г.

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 2014г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
К единому типовому договору № 47 (рег. № 21968)
холодного водоснабжения и водоотведения
от 01.12.2014 г.

г.Салават 24.04.2015 г

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем «Абонент» в лице генерального директора Агуреева С.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее Дополнительно соглашение о нижеследующем:

1. В раздел IX договора в п.1 добавить предложение в следующей редакции:

« Сведения о нормативах гарантированного объема отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в Приложении № 9 ».

2. п. 5 раздела XVIII читать в следующей редакции:

« Приложения №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью».

3. Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.05.2015 г.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих после подписания одинаковую юридическую силу – по одному для каждой стороны и является неотъемлемой частью договора № 47 от 01.12.2014 г.

5. Остальные пункты и условия договора оставить без изменения.

Организация ВКХ

МУП «Салаватводоканал» г.Салавата

_____ Бареев Д.Ю.

Абонент

(ОАО) «Салаватстекло»

_____ Агуреев С.А.

Приложение № 9
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от « 01 » декабря 2014 г

СВЕДЕНИЯ
О нормативах гарантированного объема отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента

Месяц	Сточные воды ($м^3$)
1	2
Январь	18719,0
Февраль	16907,0
Март	18719,0
Апрель	18115,0
Май	18719,0
Июнь	18115,0
Июль	18719,0
Август	18719,0
Сентябрь	18115,0
Октябрь	18719,0
Ноябрь	18115,0
Декабрь	18719,0
Итого за год	**220400**

Организация ВКХ
МУП «Салаватводоканал» г. Салавата

_____ Д.Ю. Бареев

Абонент
ОАО «Салаватстекло»

_____ С.А. Агуреев

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2
к договору № 47 от 01.12.2014 г (далее Договор)

172

г. Салават « 22 » декабря 2015г.

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа города Салавата Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ)», в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

АО «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации (ГК РФ) проценты на суммы денежных средств, оплаченных или подлежащих оплате при исполнении обязательств по Договору, за период пользования такими денежными средствами не подлежат начислению и выплате Сторонами (как Заказчиком в адрес Исполнителя, так и Исполнителем в адрес Заказчика).

Требования первого абзаца настоящего пункта распространяются, в том числе на денежные средства, перечисляемые Заказчиком в адрес Исполнителя в счет оплаты (в том числе предварительной оплаты) стоимости работ по Договору.

Стороны признают, что перечисление Заказчиком в адрес Исполнителя денежных средств в счет исполнения обязательств по Договору ни при каких обстоятельствах не может считаться коммерческим кредитом в значении, определенном ст. 823 ГК РФ.

2. Требования п. 1 настоящего дополнительного соглашения не лишают Стороны права на получение предусмотренных ст. 395 ГК РФ процентов за пользование чужими денежными средствами, а также на применение иных последствий неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору, предусмотренных Договором и (или) законодательством.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон и распространяют свое действие на отношения Сторон по Договору, возникшие с 01.06.2015 года, и действуют до окончания срока действия Договора.

5. Все прочие условия Договора, не оговоренные настоящим дополнительным соглашением, действуют на условиях Договора, с учетом ранее внесенных в него изменений и дополнений.

Организация ВКХ:
МУП «Салаватводоканал»

_____ Бареев Д.Ю.

Абонент:
АО «Салаватстекло»

_____ Агуреев С.А.

Дополнительное соглашение
единому типовому договору № 47 от 01.12.2014 года
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Салават « 01 » февраля 2021г.

Государственное унитарное предприятие Республики Башкортостан «Салаватводоканал», именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице начальника АО Федотовой Татьяны Ивановны, действующего на основании доверенности б/н от 12.01.2021г. с одной стороны, и **Акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения договор № 47 от 01.12.2014 года, преамбулу договора читать действительной в следующей редакции:
1.1 «Государственное унитарное предприятие Республики Башкортостан «Салаватводоканал», именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице начальника АО Федотовой Татьяны Ивановны, действующего на основании доверенности б/н от 12.01.2021г. с одной стороны, и Акционерное общество «Салаватстекло», именуемый в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами заключили настоящий договор о нижеследующем».
1.2. Реквизиты организация ВКХ, читать действительным в следующей редакции:
«ГУП РБ «Салаватводоканал», далее по тексту договора.
2. Согласно Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан № 04/06-410 от 23.11.2020 года, Об установлении нормативов состава сточных вод для объектов организаций, осуществляющих водоотведение с использованием центральной системы водоотведения (канализации) или технологических зон водоотведения городского округа город Салават Республики Башкортостан, Приложение N 4 договора № 47 от 01.12.2014 года читать в следующей редакции:

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов абонентов (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

1.В случае, если сточные воды, принимаемые от абонента, содержат загрязняющие вещества, концентрация которых превышает установленные приказом МЖКХ № 04/06-410 от 23.11.2020г. (таблица № 1) нормативы состава сточных вод, размер платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод рассчитывается в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.07.2013 г № 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"

Таблица № 1

НОРМАТИВЫ ПО СОСТАВУ СТОЧНЫХ ВОД, СБРАСЫВАЕМЫХ В ЦЕНТРАЛИЗОВАННУЮ СИСТЕМУ ВОДООТВЕДЕНИЯ

№ п\п	Перечень загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющего вещества в сточных водах, мг/дм^3
1.	Взвешенные вещества	177,51
2.	Хлорид-ион	137,0
3.	Аммоний-ион	20,24
4.	Сульфат-ион	100,0
5.	Фосфаты (по Р)	2,34
6.	Нефтепродукты	0,95
7.	Сухой остаток	750,0
8.	БПКполн	108,7
9.	Стирол	0,005
10.	Бензол	0,0001
11.	Толуол	0,024
12.	Сульфид-ион	1,5
13.	Фенол	0,1
14.	Анионные ПАВ	1,4

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 2368
юридический отдел
АО «Салаватстекло»

АО «САЛАВАТСТЕКЛО» юридический отдел

	Неионогенные ПАВ	0,196
6.	Цинк	0,008
7.	Медь	0,018
8.	Кобальт	0,035
9.	Марганец	0,009
20.	Свинец	0,01
21.	Никель	337,19
22.	ХПК	0,01
23.	Хром трехвалентный	0,01
24.	Хром шестивалентный	0,0007
25.	Кадмий	0,259
26.	Железо общее	0,1
27	Метанол	0,005
28	Диметиламин	0,07
29	Алюминий	

В случае выявления нарушения требований по составу и свойствам сточных вод, установленных ...жением № 5 постановления Правительства Российской федерации от 29.07.2013 г. № 644, расчёт платы за ...тивное воздействие на работу централизованной системы водоотведения будет производиться в соответствии с ...ящим постановлением.

В части, не противоречащей условиям настоящего дополнительного соглашения, действуют условия ...овора № 47 от 01.12.2014 года.

Настоящее соглашение распространяет свое действие на отношение сторон возникшие, с 28.12.2020 года и ...новится неотъемлемой частью договора холодного водоснабжения и водоотведения № 47 от 01.12.2014 ...а.

Настоящее соглашение составлено в 2-х экземплярах, по одному для каждой стороны, имеющих равную ...ридическую силу.

Юридические адреса, банковские и отгрузочные реквизиты Сторон на момент заключения Договора

Организация ВКХ:	Абонент:
ГУП РБ «Салаватводоканал» 453261, РБ, г. Салават, ул. Уфимская, д.37 р/с 40702810000120000652 филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Уфа БИК 048073770 к/с 30101810600000000770 ИНН 0266002905 КПП 026601001 ОКПО 03253902 ОКОНХ 90213 Тел. (34763) 2-52-78 Эл.почта:SV13K@mail.ru	**АО «Салаватстекло»** 453253, РФ,РБ, г.Салават, ул. Индустриальная, д.18 ИНН/КПП 0266004050/026601001 ОГРН 1020201995043
Начальник АО Т.И. Федотова	Генеральный директор АО «Салаватстекло» Агуреев С.А.

21968

питьевая вода + ХФК

Утвержден
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 июля 2013 г. N 645

ЕДИНЫЙ ТИПОВОЙ ДОГОВОР № 47
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Салават Республики Башкортостан "01" декабря 2014 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация ВКХ, осуществляющая холодное водоснабжение (далее - ХВС) и водоотведение, обязуется подавать Абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем ХВС холодную (питьевую) воду (далее - холодную воду).
Абонент обязуется оплачивать холодную воду установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация ВКХ обязуется осуществлять прием сточных вод Абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.
2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям Абонента и организации ВКХ определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении N 1.
3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям Абонента и организации ВКХ определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении N 2.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения

1. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является дата, указанная в пункте 1 раздела XVII настоящего Договора.
2. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды, в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения приведены в приложении N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

1. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). Изменение тарифов и цен в период действия договора не требует его переоформления. Величина тарифов на водоснабжение, водоотведение, очистку стоков и цена доводятся через средства массовой информации или через уведомление по письменному запросу Абонента.
Тариф на холодную (питьевую) воду, - население (с НДС) с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. - 10,38 руб./куб. м.;
прочие потребители (без НДС) с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 8,80 руб./куб. м.
Тариф на водоотведение, - население (с НДС) с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 4,77 руб./куб. м.;
прочие потребители (без НДС) – 3,46 руб./куб. м., с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. – 4,04 руб./куб. м.
Тариф на очистку сточных вод, - население (с НДС)– 6,14 руб./куб. м., прочие потребители (без НДС) – 5,20 руб./куб. м.
2. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду и отведенные сточные воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией ВКХ не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации ВКХ.
3. Расчеты за услуги по очистке стоков, оказываемые ООО «Промводоканал», производятся Абонентом по тарифу ООО «Промводоканал», установленному в соответствии с действующим законодательством. Денежные средства, поступившие

КОПИЯ ВЕРНА
«Салаватстекло»
главный инженер
Киреев С.А.
18 декабря 2016 г.

на расчетный счет организации ВКХ, за очистку стоков, перечисляются организацией ВКХ, в адрес ООО «Промводоканал» без взимания комиссионной платы.

4. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией ВКХ и абонентом не реже 1 раза в год, либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения.

5. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

6. Очередность погашения требований по денежному обязательству осуществляется в соответствии со ст.319 Гражданского Кодекса РФ.

IV. Права и обязанности сторон

1. Организация ВКХ обязана:

а) осуществлять подачу Абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве хозяйственного ведения и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом Абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять Абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения Абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии Абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета (далее – ПУ), узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам ХВС и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать Абоненту ПУ холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование ПУ;

к) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении ХВС и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах ХВС и водоотведения, принадлежащих ей на праве хозяйственного ведения, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;

м) обеспечить установку на централизованных системах ХВС, принадлежащих ей на праве хозяйственного ведения, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения ХВС уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от Абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов Абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу водимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, тановленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения (не именяется к объектам Абонента, по которым в соответствии с законодательством РФ не нормируется объём и ли) не контролируется состав и свойства сточных вод);

осуществлять контроль за соблюдением Абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, рмативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу нтрализованной системы водоотведения (не применяется к объектам Абонента, в отношении которых в соответствии конодательством РФ такой контроль не осуществляется);

) уведомлять Абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и анализационных сетей, через которые осуществляется ХВС и водоотведение.

. Организация ВКХ вправе:

) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной Абонентом) холодной воды и учета бъемов принятых (отведенных) сточных вод;

) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к нтрализованным системам ХВС и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и или) самовольного подключения к централизованным системам ХВС и водоотведения;

) временно прекращать или ограничивать ХВС и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством ссийской Федерации;

) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды, сточных вод, ПУ ХВС, ПУ сточных вод в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

) взимать с Абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в нтрализованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной стемы водоотведения;

) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

3. Абонент обязан:

а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на ПУ, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной и балансовой ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном настоящим договором, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) при отсутствии приборов учета, установить ПУ холодной воды и/или ПУ сточных вод в месте, определенном сторонами настоящим договором, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами ХВС и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и ПУ ХВС, ПУ сточных вод в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие Абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию ВКХ и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию ВКХ о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам ХВС и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации ВКХ обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем ХВС и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих Абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным Абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим Абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации ВКХ;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения Абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям Абонента;

п) представлять организации ВКХ сведения об Абонентах, в отношении которых Абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать без согласования с организацией ВКХ - возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять без согласования с организацией ВКХ - производство земляных работ в местах устройства централизованных систем ХВС и водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности Абонента. Соблюдать охранную зону сетей водопроводных и канализационных сетей согласно СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». При не выполнении вышеуказанных требовании Абонент обязуется произвести благоустройство территории за счет собственных средств;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории Абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов Абонента в самотечную сеть канализации организации ВКХ через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами ХВС и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами ХВС и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию ВКХ в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

4. Абонент имеет право:

а) получать от организации ВКХ информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией ВКХ в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией ВКХ в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации ВКХ информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод, отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией ВКХ.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы представления показаний приборов учета организации ВКХ

1. Для учета объемов поданной Абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют ПУ ХВС и ПУ сточных вод, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

2. Сведения об узлах учета, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N5.

3. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает Абонент.

4. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает Абонент.

5. Количество поданной холодной воды и принятых сточных вод организацией ВКХ определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям ПУ, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным

способом.

7. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания ПУ на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания ПУ ХВС и сточных вод в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию ВКХ не позднее 01 числа месяца следующего за расчетным.

8. Передача Абонентом сведений о показаниях ПУ организации ВКХ осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации ВКХ к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

1. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, узлам учета и иным устройствам в следующем порядке:

а) организация ВКХ или по ее указанию иная организация предварительно оповещают Абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"). При осуществлении проверки состава и свойств сточных вод предварительное уведомление Абонента о проверке осуществляется не позднее 15 минут до начала процедуры отбора проб;

б) уполномоченные представители организации ВКХ или представители иной организации предъявляют Абоненту служебное удостоверение;

в) доступ представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, узлам учета и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) Абонент принимает участие в проведении организацией ВКХ всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

д) отказ в доступе (не допуск) представителям организации ВКХ к ПУ ХВС, ПУ сточных вод, узлам учета, приравнивается к неисправности ПУ, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

1. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой Абоненту с использованием централизованных систем ХВС, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

2. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

3. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

4. В случае поставки организацией ВКХ ресурса ненадлежащего качества или с перерывами, превышающими установленную продолжительность, размер платы за ресурс изменяется в порядке, определенном Правилами предоставления коммунальных услуг.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

1. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении Абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с

Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

2. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах Абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении Абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525 и в соответствии с Приложением № 7.

3. Сведения об узлах учета, ПУ ХВС, ПУ сточных вод, местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N 5.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

1. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация ВКХ уведомляет Абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления.

2. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Абонента, приведены в приложении N 4.

3. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация ВКХ.

В ходе осуществления контроля за соблюдением Абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация ВКХ ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод Абонента сверх установленного ему норматива водоотведения.

4. При наличии у Абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения Абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

5. При превышении Абонентом установленных нормативов водоотведения Абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

X. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод (настоящий раздел включается в настоящий договор при условии его заключения с абонентом, который обязан подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод в соответствии с законодательством Российской Федерации)

1. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод Абонент подает в организацию ВКХ декларацию о составе и свойствах сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

2. Декларация разрабатывается Абонентом и представляется в организацию ВКХ не позднее 6 месяцев со дня заключения Абонентом с организацией ВКХ настоящего договора. Декларация на очередной год подается Абонентом до 1 июля предшествующего года.

3. К декларации прилагается заверенная Абонентом схема внутриплощадочных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются Абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках Абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению Абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках Абонента может производиться по поручению Абонента организацией ВКХ за счет средств Абонента.

4. При отсутствии у Абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства

сточных вод в составе декларации определяются Абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:
а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией ВКХ в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;
б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;
в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных Абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.
5. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов Абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.
6. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:
а) изменение состава и свойств сточных вод Абонента при вводе в эксплуатацию водоохранных, водосберегающих или бессточных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;
б) выявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных Абонентом в декларации, организацией ВКХ в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией ВКХ в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;
в) установление Абоненту новых нормативов допустимого сброса.
7. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 6 данного раздела настоящего договора и повлекших изменение состава сточных вод Абонента, Абонент обязан разработать и направить организации ВКХ новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.
8. В случае если Абонентом допущено нарушение декларации, Абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию ВКХ любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод

1. Организация ВКХ вправе осуществить временное прекращение или ограничение ХВС и приема сточных вод Абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения ХВС и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
2. Организация ВКХ в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения ХВС и приема сточных вод Абонента уведомляет о таком прекращении или ограничении:
а) Абонента;
б) Администрацию городского округа город Салават Республики Башкортостан;
в) Филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РБ» в г. Салават, г. Ишимбай и Ишимбайского района;
г) ПЧ-36 «ФГКУ 14 отряд ФПС по Республики Башкортостан».
3. Уведомление организации ВКХ о временном прекращении или ограничении ХВС и приема сточных вод Абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении ХВС и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации ВКХ о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение и водоотведение

1. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам ХВС и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам Абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации ВКХ письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным способом.
2. Уведомление считается полученным организацией ВКХ с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации ВКХ на 2-м экземпляре уведомления.

XIII. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

1. Абонент представляет организации ВКХ сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим Абоненту.

2. Сведения об Абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим Абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация ВКХ вправе запросить у Абонента иные необходимые сведения и документы.
3. Организация ВКХ осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям Абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией ВКХ.
4. Организация ВКХ осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям Абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией ВКХ.
5. Организация ВКХ не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям Абонента и которые не имеют договора ХВС и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией ВКХ.
6. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией ВКХ.

XIV. Порядок урегулирования споров и разногласий

1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.
2. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:
а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
б) содержание спора и разногласий;
в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
г) другие сведения по усмотрению стороны.
3. Сторона, получившая претензию, в течение 30 календарных дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
4. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).
5. В случае не достижения сторонами соглашения, спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
6. Споры сторон по заключению, изменению, расторжению и исполнению настоящего договора рассматриваются в Арбитражном суде РБ в соответствии с действующим законодательством.

XV. Ответственность сторон

1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.
2. В случае нарушения организацией ВКХ требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления (напора) холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.
Ответственность организации ВКХ за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации ВКХ, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 2.
3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация ВКХ вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVI. Обстоятельства непреодолимой силы

1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.
При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.
2. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.
Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.
Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XVII. Действие договора

1. Условия настоящего договора вступают в силу с момента подписания.
2. Настоящий договор заключен на срок: 1 год.
3. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.
4. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.
5. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации ВКХ от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.
6. Если одной из сторон до окончания срока действия настоящего договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до его заключения регулируются настоящим договором.

XVIII. Прочие условия

1. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.
2. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.
3. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе Федеральным законом от 7.12.2011 г. N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», Постановление Правительства РФ от 29.07.2013г.№645"Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения", Постановление Правительства РФ от 04.09.2013 N 776"Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод", Законом РБ №147-з «О питьевой воде» от 17.03.1998 г., «Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в РФ» (Правилами пользования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 №167, «Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации» (Правилами эксплуатации), утвержденными приказом Госстроя России от 30.12.1999 г., СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», ФЗ №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г., Постановлением Кабинета Министров РБ № 399 от 08.11.1995г., Постановлением Администрации г. Салават № 4/551 от 08.04.2003г.

4. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.
5. Приложения №1,№2,№3, №4, №5, №6, №7 к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

Организация ВКХ
МУП «Салаватводоканал» г. Салавата
ИНН 0266002905, КПП 026601001
Адрес: г. Салават ул. Уфимская д. 37

т/ф 32-52-78
р/с 40702810000120000652
в ОАО «УралСиб» г. Уфа, в г. Уфе
К/с 30101810600000000770
БИК 048073770

_____/Бареев Д.Ю./

"____" _____ 2014г.

Абонент
ОАО «Салаватстекло»
453253, РФ,РБ, г.Салават, ул. Индустриальная, д.18
тел.8(3476) 33-52-51, 33-46-25
факс: 8(3476) 33-52-70
ИНН/КПП 0266004050/025250001
ОГРН 1020201995043
р/с 40702810700110000069
в филиале ОАО «Уралсиб» в г.Уфа
к/с 30101810600000000770
БИК 048073770

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 2014г.

Приложение N 1
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации ВКХ является:

по объекту ОАО «Салаватстекло»:

- по водопроводным сетям:
- **Ввод №1: в точках врезки А1, А2 (камеры отсутствуют) в магистральные водоводы на площадке резервуарного парка в районе объекта «220 отметка»** (согласно приложению 6);
- **Ввод №2: на врезке в магистральный водовод в точке А (камера отсутствует). Точка подключения расположена с западной стороны относительно территории ОАО «Салаватстекло»** (согласно приложения 6);
- по канализационным сетям:
- **колодец К6609, на канализационном коллекторе, который расположен по ул. Ленинградской. Колодец находится с юго-западной стороны относительно перекрестка ул. Ленинградская и ул. Уфимская** (согласно приложению 6);

Приложение N 2
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа город Салават Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава с одной стороны, и **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем «**Абонент**», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича с другой стороны с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации ВКХ является:

по объекту ОАО «Салаватстекло»:

- по водопроводным сетям:
- **Ввод №1: в точках врезки А1, А2 (камеры отсутствуют) в магистральные водоводы на площадке резервуарного парка в районе объекта «220 отметка»** (согласно приложению 6);
- **Ввод №2: на врезке в магистральный водовод в точке А (камера отсутствует). Точка подключения расположена с западной стороны относительно территории ОАО «Салаватстекло»** (согласно приложению 6);
- по канализационным сетям:
- **колодец К6609, на канализационном коллекторе, который расположен по ул. Ленинградской. Колодец находится с юго-западной стороны относительно перекрестка ул. Ленинградская и ул. Уфимская** (согласно приложению 6);

_____/Бареев Д.Ю./

"_____" _____ 2014г.

_____/ Агуреев С.А./

25.12 2014г.

Приложение N 3
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения
1	2	3	4	5
	Согласно Приложения № 5 настоящего договора	Максимальный расход месячного водопотребления за предыдущий год	40 л/с	(2-6 кгс/кв.см)

Приложение N 5
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета и ОПУ воды, сточных вод и местах
отбора проб воды, сточных вод

N п/п	Адрес жилого здания: улица, № дома	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Дата очередной поверки	Место расположение узла учета	Технический паспорт
1	Ввод 1	300	Взлет МР, 101672	04.03.2015	220 отм.	в наличии
2	Ввод 2	150	Взлет ТЭР, 100545	поверка	камера	в наличии
3	К-1 (ХФК стоки)	500	Взлет РСЛ-212, 800196	18.06.2017	камера	в наличии

_____/Бареев Д.Ю./

"____" _____ 2014г.

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 _____ 2014г.

Приложение N 4
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

СВЕДЕНИЯ

о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента

№ п\п	Наименование загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющего вещества в сточных водах, мг/дм^3
1.	Нефтепродукты	3,0
2.	Фенолы	0,1
3.	Медь	0,03
4.	Кобальт	0,05
5.	АПАВ	3,0
6.	НПАВ	1,0
7.	Сульфаты	100,0
8.	Хлориды	150,0
9.	Фосфаты (по Р)	2,0
10.	Свинец	0,006
11.	Марганец	0,06
12.	Азот аммонийный	25,0
13.	Хром	0,05
14.	Нитриты	0,4
15.	Нитраты	40,0
16.	Железо общ.	1,0
17.	Цинк	0,05
18.	Алюминий	0,2
19.	БПК	150 мгO_2/дм^3
20.	ХПК	300 мгO_2/дм^3
21.	Взвешенные вещества	150
22.	Сухой остаток	1000
23.	Сульфиды	1,0
24.	Температура	40°С
25.	pH	6,5 – 9,0
26.	Жиры (растительные и животные)	50,0

_____/Бареев Д.Ю./

"____" _____ 2014г.

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 2014г.

Приложение N 7
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

Дополнения к единому типовому договору водоснабжения и водоотведения в части VIII «Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод»

1. Контроль состава и свойств сточных вод, отбор проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013г. № 525.
2. Абонент обязан назначить лиц, ответственных за водоотведение объектов абонента. Сведения о назначенных ответственных лицах, а также о лицах, уполномоченных представлять интересы абонента при переговорах, контрольных проверках, отборах проб, представлять в лабораторию МУП «Салаватводоканал» в 5-тидневный срок со дня подписания настоящего договора. Сведения должны содержать номера телефонов, факсов и адреса электронной почты ответственных лиц. Оформление перечисленных сведений производится на фирменном бланке абонента за подписью руководителя.
3. Отбор проб сточных вод из контрольных точек на сетях абонента (согласно приложению №8) производится представителем лаборатории МУП «Салаватводоканал» в присутствии полномочного представителя абонента после предварительного уведомления последнего о времени отбора с составлением двустороннего акта. В случае неявки представителя абонента к месту отбора проб в течение 15 минут после времени, указанного в уведомлении о проведении отбора проб сточных вод, пробы сточных вод отбираются в одностороннем порядке с составлением акта, имеющего силу двустороннего.
4. Представитель МУП «Салаватводоканал» отбирает пробы сточных вод пробоотборником абонента в объеме, необходимом для количественного химического анализа и разделяет после перемешивания на три части:

первая – для лаборатории МУП «Салаватводоканал»;
вторая – для абонента (параллельная);
третья – резервная (в случае отбора параллельной части пробы).

Отметка об отборе параллельной и резервной части пробы делается в акте отбора проб перед его подписанием. На резервную часть пробы составляется 3-ий экземпляр акта, который хранится вместе с резервной пробой.
5. В случае отбора резервной части пробы консервация осуществляется представителем МУП «Салаватводоканал» в присутствии представителя абонента в лаборатории МУП «Салаватводоканал».
6. После консервации резервной части пробы сточной воды емкости с пробами пломбируются представителем лаборатории МУП «Салаватводоканал» в присутствии представителя абонента путем наклеивания на пробку полоски бумаги с помощью скотча с указанием следующей информации:

- наименование абонента;
- место отбора пробы;
- дата отбора пробы;
- время начала и конца отбора пробы;
- наименование определяемого компонента;
- сведения о консервации.

Сверху пробка емкости должна быть опломбирована одноразовыми пломбами представителем лаборатории МУП «Салаватводоканал». Номер пломбы указывается в акте отбора проб сточных вод.
7. В случае, когда возникает необходимость проведения анализа резервной части пробы третьей аккредитованной лабораторией, не участвующей в анализе параллельной пробы сточных вод, то доставка резервной пробы в указанную лабораторию осуществляется стороной, инициирующей проведение данного анализа, непосредственно из лаборатории МУП «Салаватводоканал» в течение дня, планируемого для доставки. В 3-ем экземпляре акта отбора проб сточных вод делается отметка с указанием даты, времени доставки указанной пробы, наименования и адреса аккредитованной лаборатории, куда будет доставлена резервная проба.
8. Результаты количественного химического анализа параллельной пробы сточной воды (при наличии таковой) направляются абонентом в лабораторию МУП «Салаватводоканал» для проведения оценки сопоставимости результатов любым доступным способом, который позволяет получить уведомление о доставке (телефонограмма, факсограмма, извещение в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»).
9. В случае, если результаты анализа отобранных проб сточных вод не сопоставимы и хотя бы одна из сторон отказывается принимать за истинное значение результатов анализа среднее арифметическое значение результатов анализа параллельных проб, за счет такой стороны в течение 1 рабочего дня проводится анализ резервной пробы. За истинное значение результатов анализа по каждому из исследуемых показателей принимается среднее арифметическое результатов резервной пробы и одной из параллельных проб, результаты которой меньше отличаются от результатов резервной пробы.

10. В случае, если сточные воды, принимаемые от абонента в централизованную систему водоотведения, содержат загрязняющие вещества, иные вещества и микроорганизмы, превышающие нормативы допустимых концентраций, абонент, после проведения мероприятий по приведению качества стоков к нормативным, имеет право подать заявку на имя директора МУП «Салаватводоканал» на повторный отбор пробы сточной воды из контрольных канализационных колодцев. В заявке указывается дата планируемого отбора и наименование загрязняющего вещества, на определение которого будет произведен повторный отбор.

Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения в части превышения допустимой концентрации загрязняющего вещества без учета налога на добавленную стоимость (веществ) и нормативов свойств сточных вод определяется за период от обнаружения превышения требований до следующего отбора проб организацией, осуществляющей водоотведение, но не более 3 календарных месяцев. При этом объем сточных вод учитывается с начала календарного месяца, в котором зафиксировано превышение, независимо от даты отбора контрольных проб.

_____/Бареев Д.Ю./

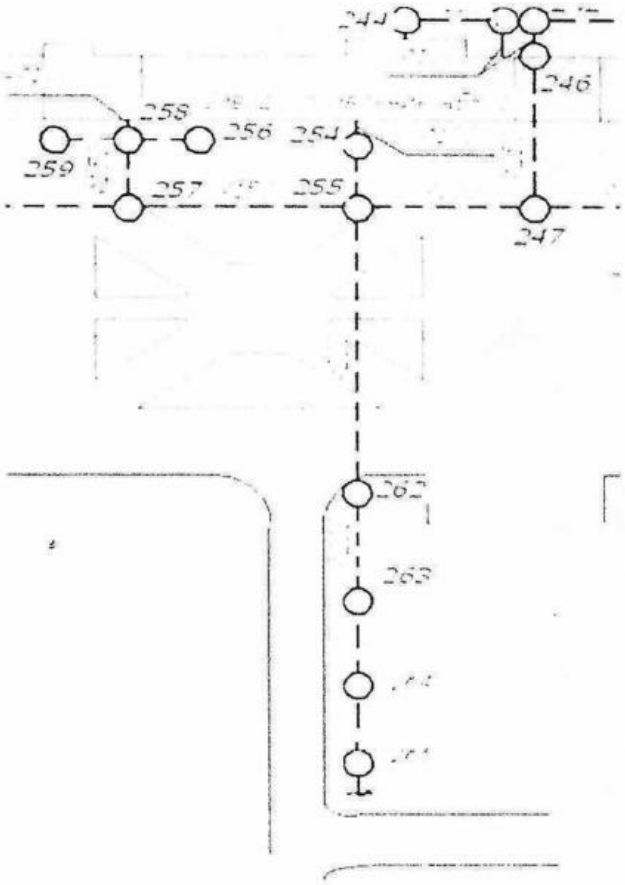
"____" _____ 2014г.

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 2014г.

Приложение N 8
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от 01.12.2014г

Схема расположения контрольных точек отбора проб сточных вод на сетях Абонента



Примечание: К-265 – контрольная точка

_____/Бареев Д.Ю./

"____" _____ 2014г.

_____/ Агуреев С.А./

"25" 12 2014г.

Приложение № 9
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения
№ 47 от « 01 » декабря 2014 г

СВЕДЕНИЯ
О нормативах гарантированного объема отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента

Месяц	Сточные воды ($м^3$)
1	2
Январь	18719,0
Февраль	16907,0
Март	18719,0
Апрель	18115,0
Май	18719,0
Июнь	18115,0
Июль	18719,0
Август	18719,0
Сентябрь	18115,0
Октябрь	18719,0
Ноябрь	18115,0
Декабрь	18719,0
Итого за год	**220400**

Организация ВКХ
МУП «Салаватводоканал» г. Салавата

_____ Д.Ю. Бареев

Абонент
ОАО «Салаватгеодо»

_____ С.А. Агуреев

Дополнительное соглашение
единому типовому договору № 47 от 01.12.2014 года
холодного водоснабжения и водоотведения

г. Салават « 01 » февраля 2021г.

Государственное унитарное предприятие Республики Башкортостан «Салаватводоканал», именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице начальника АО Федотовой Татьяны Ивановны, действующего на основании доверенности б/н от 12.01.2021г. с одной стороны, и **Акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемый в дальнейшем **«Абонент»**, в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения договор № 47 от 01.12.2014 года, преамбулу договора читать действительной в следующей редакции:
1.1 «Государственное унитарное предприятие Республики Башкортостан «Салаватводоканал», именуемое в дальнейшем организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ), в лице начальника АО Федотовой Татьяны Ивановны, действующего на основании доверенности б/н от 12.01.2021г. с одной стороны, и Акционерное общество «Салаватстекло», именуемый в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами заключили настоящий договор о нижеследующем».
1.2. Реквизиты организация ВКХ, читать действительным в следующей редакции:
«ГУП РБ «Салаватводоканал», далее по тексту договора.
2. Согласно Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан № 04/06-410 от 23.11.2020 года, Об установлении нормативов состава сточных вод для объектов организаций, осуществляющих водоотведение с использованием центральной системы водоотведения (канализации) или технологических зон водоотведения городского округа город Салават Республики Башкортостан, Приложение N 4 договора № 47 от 01.12.2014 года читать в следующей редакции:

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов абонентов (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

1.В случае, если сточные воды, принимаемые от абонента, содержат загрязняющие вещества, концентрация которых превышает установленные приказом МЖКХ № 04/06-410 от 23.11.2020г. (таблица № 1) нормативы состава сточных вод, размер платы за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод рассчитывается в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.07.2013 г № 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"

Таблица № 1

НОРМАТИВЫ ПО СОСТАВУ СТОЧНЫХ ВОД, СБРАСЫВАЕМЫХ В ЦЕНТРАЛИЗОВАННУЮ СИСТЕМУ ВОДООТВЕДЕНИЯ

№ п\п	Перечень загрязняющих веществ	Допустимая концентрация загрязняющего вещества в сточных водах, мг/дм^3
1.	Взвешенные вещества	177,51
2.	Хлорид-ион	137,0
3.	Аммоний-ион	20,24
4.	Сульфат-ион	100,0
5.	Фосфаты (по Р)	2,34
6.	Нефтепродукты	0,95
7.	Сухой остаток	750,0
8.	БПКполн	108,7
9.	Стирол	0,005
10.	Бензол	0,0001
11.	Толуол	0,024
12.	Сульфид-ион	1,5
13.	Фенол	0,1
14.	Анионные ПАВ	1,4

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 1068
юридический отдел
АО «Салаватстекло»

АО «САЛАВАТСТЕКЛО» юридический отдел

15.	Неионогенные ПАВ		1,4
16.	Цинк		0,196
17.	Медь		0,008
18.	Кобальт		0,018
19.	Марганец		0,035
20.	Свинец		0,009
21.	Никель		0,01
22.	ХПК		337,19
23.	Хром трехвалентный		0,01
24.	Хром шестивалентный		0,01
25.	Кадмий		0,0007
26.	Железо общее		0,259
27	Метанол		0,1
28	Диметиламин		0,005
29	Алюминий		0,07

В случае выявления нарушения требований по составу и свойствам сточных вод, установленных Приложением № 5 постановления Правительства Российской федерации от 29.07.2013 г. № 644, расчёт платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения будет производиться в соответствии с настоящим постановлением.

2. В части, не противоречащей условиям настоящего дополнительного соглашения, действуют условия договора № 47 от 01.12.2014 года.

3. Настоящее соглашение распространяет свое действие на отношение сторон возникшие, с 28.12.2020 года и становится неотъемлемой частью договора холодного водоснабжения и водоотведения № 47 от 01.12.2014 года.

4. Настоящее соглашение составлено в 2-х экземплярах, по одному для каждой стороны, имеющих равную юридическую силу.

Юридические адреса, банковские и отгрузочные реквизиты
Сторон на момент заключения Договора

Организация ВКХ:	Абонент:
ГУП РБ «Салаватводоканал» 453261, РБ, г. Салават, ул. Уфимская, д.37 р/с 40702810000120000652 филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Уфа БИК 048073770 к/с 30101810600000000770 ИНН 0266002905 КПП 026601001 ОКПО 03253902 ОКОНХ 90213 Тел. (34763) 2-52-78 Эл.почта:SV13K@mail.ru	**АО «Салаватстекло»** 453253, РФ,РБ, г.Салават, ул. Индустриальная, д.18 ИНН/КПП 0266004050/026601001 ОГРН 1020201995043
Начальник АО Т.И. Федотова	Генеральный директор АО «Салаватстекло» Агуреев С.А.

Для договоров

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2

к договору № 47 от 01.12.2014 г (далее Договор) 21963

г. Салават

« 22 » декабря 2015г.

Муниципальное унитарное предприятие «Салаватводоканал» городского округа города Салавата Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства (организация ВКХ)», в лице директора Бареева Дмитрия Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

АО «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации (ГК РФ) проценты на суммы денежных средств, оплаченных или подлежащих оплате при исполнении обязательств по Договору, за период пользования такими денежными средствами не подлежат начислению и выплате Сторонами (как Заказчиком в адрес Исполнителя, так и Исполнителем в адрес Заказчика).

Требования первого абзаца настоящего пункта распространяются, в том числе на денежные средства, перечисляемые Заказчиком в адрес Исполнителя в счет оплаты (в том числе предварительной оплаты) стоимости работ по Договору.

Стороны признают, что перечисление Заказчиком в адрес Исполнителя денежных средств в счет исполнения обязательств по Договору ни при каких обстоятельствах не может считаться коммерческим кредитом в значении, определенном ст. 823 ГК РФ.

2. Требования п. 1 настоящего дополнительного соглашения не лишают Стороны права на получение предусмотренных ст. 395 ГК РФ процентов за пользование чужими денежными средствами, а также на применение иных последствий неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору, предусмотренных Договором и (или) законодательством.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон и распространяют свое действие на отношения Сторон по Договору, возникшие с 01.06.2015 года, и действуют до окончания срока действия Договора.

5. Все прочие условия Договора, не оговоренные настоящим дополнительным соглашением, действуют на условиях Договора, с учетом ранее внесенных в него изменений и дополнений.

Организация ВКХ:
МУП «Салаватводоканал»

_____ Бареев Д.Ю.

Абонент:
АО «Салаватстекло»

_____ Агуреев С.А.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
К Дополнительному соглашению № 2
К договору № 47 от 01.12.2014 г
С МУП «Салаватводоканал»
(наименование контрагента)

Согласующее лицо (должность, подразделение)	Дата (число, месяц, год) поступления на согласование / Дата (число, месяц, год) возврата исполнителю сделки	Согласование (замечания) (ФИО, подпись)	Отметка об устранении замечания (ФИО, подпись)
Начальник юридического отдела	24.12.15г	Васильев Р.Р.	
Директор по безопасности	24.12.15	Капелев В.В.	
Главный бухгалтер	24.12.15г	Смирнова С.Н.	
Начальник службы исполнителя	22.12.15.	Киреев С.А.	
Исполнитель сделки	22.12.2015	Будилова Т.А.	

Телефон исполнителя сделки: 76-76

дата составления 22.12.2015 г.

Дополнительное соглашение
к единому типовому договору холодного водоснабжения
№ 47 от 01 декабря 2014 года

г. Салават РБ 12 апреля 2021 года

Государственное унитарное предприятие Республики Башкортостан «Салаватводоканал», именуемое в дальнейшем Организация ВКХ, в лице начальника абонентского отдела Федотовой Татьяны Ивановны, действующей на основании доверенности без номера от 12.01.2021 года, с одной стороны и Акционерное общество «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем Абонент, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. На основании п.2 Постановления Правительства Республики Башкортостан от 11 февраля 2021 года №38 "Об организации информационного взаимодействия между органами исполнительной власти Республики Башкортостан и организациями, входящими в Перечень системообразующих организаций Республики Башкортостан (далее – постановление Правительства РБ), при проведении мониторинга ключевых показателей», а так же в связи с наличием Соглашения об информационном взаимодействии между Правительством Республики Башкортостан от 26 января 2015 года № 68-р, при проведении мониторинга ключевых показателей ГУП РБ «Салаватводоканал» вносится изменение в п.5 Раздела V единого типового договору холодного водоснабжения № 47 от 01 декабря 2014 года в части сроков предоставления показаний приборов учёта холодной воды:

вместо «Сторона, осуществляющая коммерческий учёт поданной(полученной) холодной воды, снимает показания приборов учёта на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства (абоненту) не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчётным.»

считать «Сторона, осуществляющая коммерческий учёт поданной(полученной) холодной воды, снимает показания приборов учёта на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства (абоненту) не позднее 25-го числа отчётного периода.»

2. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющ одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

3. Настоящее соглашение вступает в силу с даты подписания.

Организация ВКХ	Абонент
_____ Т.И. Федотова	_____ С.А. Агуреев

Д О Г О В О Р поставки газа № 41850

г. Уфа

25 декабря 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Уфа", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Начальника службы по работе с юридическими лицами Управления по работе с потребителями по Салаватскому региону Забирова Марата Анваровича, действующего на основании Доверенности №142 от 01.04.2017 г., с одной стороны и

Акционерное общество "Салаватстекло", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о следующем:

1. Термины и определения.

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановлению Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации (далее - ППРФ №1021), Постановлению Правительства РФ от 28 мая 2007г. №333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее - ППРФ №333) и Правил поставки газа в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162 (далее по тексту – Правила поставки газа). При исполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не нашедшим отражения в настоящем Договоре, стороны руководствуются действующими Правилами поставки газа, иными правовыми актами и актами, содержащими нормы гражданского права».

1.2. Точка подключения - место соединения газопроводов покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной (далее – ГТО) или газораспределительной организации (далее - ГРО) в собственности или на иных законных основаниях.

2. Предмет Договора.

2.1. Поставщик обязуется поставлять Покупателю газ горючий (природный и/или нефтяной (попутный) и/или сухой отбензиненный, и/или газ из газоконденсатных месторождений), далее именуемый газ, а Покупатель принимать (отбирать) газ в согласованных объёмах и оплачивать поставляемый газ.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной или газотранспортной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Поставщик обязуется поставить Покупателю в период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года газ в объёмах согласно Приложению 2.

Объёмы поставки газа на 2019-2027 годы определяется ежегодно посредством оформления дополнительных соглашений к настоящему Договору.

Объём потребления по договору не должен превышать объёмы, указанные в Технических условиях на подключение к газотранспортной и газораспределительной системе газоиспользующего оборудования.

В Приложении 2 указываются также газораспределительные станции и точки высвобождения газа (точки подключения, по которым производится высвобождение газа при вводе в действие Графиков № 1 и №2).

2.2. Распределение годовых объёмов газа по кварталам, по месяцам и местам передачи газа/точкам подключения производится Поставщиком с учётом технической возможности газотранспортной системы (далее – ГТС) и газораспределительной организации и предложений Покупателя, направляемых Поставщику не менее чем за 100 дней до начала поставки газа.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объёмов по кварталам и квартальных объёмов по месяцам, распределение годовых объёмов по кварталам и квартальных объёмов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо устанавливается Поставщиком самостоятельно.

2.3. Местами передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения ГРО с сетями (газопроводами) Покупателя. Границы трубопроводов (точки подключения) определяются двухсторонним актом о разграничении зоны технического обслуживания газового оборудования и сетей, оформляемым филиалом ГРО и Покупателем. По требованию Поставщика Покупатель обязуется предоставить заверенную ГРО копию акта о разграничении зоны технического обслуживания газового оборудования и сетей.

В случае если сети (газопроводы) Покупателя присоединены к газотранспортной системе без участия газораспределительной системы, местами передачи газа являются места подключения (точки подключения) сетей Покупателя к газораспределительным станциям (далее - ГРС) ГТО.

2.4. Право собственности у Покупателя на газ по настоящему Договору возникает в момент его передачи в точке подключения. Точки подключения указываются в Приложении 1 к Договору.

Покупатель газа не вправе передавать газ, принятый им от Поставщика через присоединительную сеть, другому абоненту (субабоненту) без согласия Поставщика газа.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы с сетями газораспределения ГРО до точки подключения заключает Поставщик. Обязанности по согласованию объёмов поставки газа и/или их изменению с газотранспортной организацией Поставщик принимает на себя.

2.6. По договору месяцем и периодом поставки газа, отчётным периодом является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00 (время московское), текущих суток до 10-00 (время московское) следующих суток.

Среднесуточная норма поставки газа по регулируемой цене, среднесуточная норма поставки газа по ППРФ №333, среднесуточная норма поставки газа по нерегулируемой цене определяется в соответствии с Правилами поставки газа исходя из месячного объёма соответствующего газа. Среднесуточная норма поставки газа в целом по договору определяется как сумма среднесуточных норм поставки газа по регулируемой цене, газа по ППРФ №333, газа по нерегулируемой цене (далее по тексту: среднесуточная норма поставки газа в целом по договору).

2.7. Изменение месячных объёмов газа, поставляемых по настоящему Договору (увеличение или уменьшение), возможно при наличии технической возможности ГТО и ГРО, ресурсов газа у Поставщика на основании заявки Покупателя.

В целях согласования изменения месячных объемов поставки газа Поставщик направляет Покупателю дополнительное соглашение к настоящему Договору.

Заявка с указанием изменений по каждой точке подключения, может быть представлена Покупателем не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 25853
юридический отдел
АО «Салаватстекло»

Покупатель вправе направить уточнённую заявку, с учётом предыдущей корректировки объёмов, не позднее 15 числа месяца поставки газа. Решение о корректировке объёмов газа принимает Поставщик.

При внесении изменений объём потребления газа не должен превышать объёмы, указанные в Технических условиях на подключение к газотранспортной и газораспределительной системе газоиспользующего оборудования.

2.8. Заявки на изменение договорных объёмов газа, направленные Покупателем с нарушением указанного срока, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. Стороны договорились, что в случае изменения объемов поставки газа, в следствии которых годовой плановый договорной объём поставки газа по точке подключения выходит за пределы объёмной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объёмной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа ГРО (ТТГ) не производится.

Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объёмную группу ПССУ, ТТГ, осуществляется исходя из фактического объёма потреблённого газа с начала календарного года.

3. Режим и порядок поставки газа, способы отбора газа Покупателем.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель отбирает в любые сутки поставки газ в объёме от минимального суточного объёма, который составляет восемьдесят процентов (80%) от среднесуточной нормы поставки газа в целом по договору, до максимального суточного объёма, который составляет сто десять процентов (110%) от среднесуточной нормы поставки газа в целом по договору.

Объём газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объём.

Невыборка газа не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше среднесуточной нормы поставки газа.

Объём газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не должен превышать месячный договорной объём газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный так и минимальный суточный объём газа направлено на недопущение им нарушений договорных обязательств по выборке месячного договорного объёма газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями п. 13,14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

3.1.1. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

3.1.2. Поставка газа по настоящему договору относится:

- в первую очередь: на газ по регулируемой цене в пределах среднесуточной нормы поставки газа по регулируемой цене,
- во вторую очередь: на газ по ППРФ №333 в пределах среднесуточной нормы поставки газа по ППРФ №333;
- в третью очередь: на газ по нерегулируемой цене в пределах среднесуточной нормы поставки газа по нерегулируемой цене.

Объём газа, потреблённый более среднесуточной нормы поставки газа в целом по договору, в полном объёме относится на газ по регулируемой цене, в случае отсутствия такового – на газ по ППРФ №333, в случае отсутствия такового – на газ по нерегулируемой цене.

3.2. Перерасходом газа по настоящему Договору является отбор Покупателем газа в объёме более максимального суточного объёма поставки газа в целом по договору.

В случае, если Покупатель осуществляет отбор газа одновременно на коммунально-бытовые и прочие нужды, и при этом, техническая возможность раздельного учёта газа отсутствует, распределение объёма перерасходованного газа на коммунально-бытовые и прочие нужды производится по согласованию между Поставщиком и Покупателем. Согласованием является подписание акта приёма-передачи газа.

При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной среднесуточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Покупатель обязуется письменно уведомить Поставщика об установленной ему брони потребления, в противном случае Поставщик не несет ответственности за ограничение поставки газа ниже брони потребления.

Поставщик имеет право:

- ограничить поставку газа- в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа в установленный срок, допущенного более 2 раз в течение 12 месяцев;
- прекратить (полностью ограничить) поставку газа- в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа в установленный срок, допущенного более 3 раз в течение 12 месяцев.

Полное или частичное ограничение (прекращение) поставки газа (но не ниже брони газопотребления) производится за исключением покупателей, перечень которых утверждается Правительством Российской Федерации, а также покупателей, соответствующих критериям, установленным Правительством Российской Федерации, и обязанных предоставлять обеспечение исполнения обязательств по оплате газа,.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты потребителем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

В указанный в уведомлении срок Покупатель обязан погасить имеющуюся задолженность и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, по ограничению (прекращению) отбора газа до установленного Поставщиком уровня.

Поставщик, согласно Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2016 г. N 1245, имеет право произвести ограничение (прекращение) поставки газа самостоятельно, либо с привлечением ГРО, путем выполнения соответствующих мероприятий на сетях ГРО.

Уклонение Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа, является основанием для принудительного ограничения (прекращения) поставки посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя. Указанные мероприятия на газоиспользующем оборудовании Покупателя могут быть осуществлены Поставщиком путем закрытия отключающего устройства перед газоиспользующим оборудованием с опломбированием, отключения газоиспользующего оборудования с установкой заглушки, а также иным способом, в соответствии техническими характеристиками газового оборудования и сетей Покупателя.

В случае недопуска Поставщика и/или ГРО к газоиспользующему оборудованию для проведения работ по ограничению (прекращению) поставки газа Покупателю, Поставщик и ГРО имеют право произвести отключение Покупателя путем демонтажа участка подводящего газопровода.

Риск убытков, которые могут возникнуть в связи с введением ограничения (прекращения) поставки газа, несет Покупатель.

Ограничение (прекращение) поставки газа в отношении Покупателей, к сетям которых подключены абоненты, не имеющие задолженности по оплате газа и (или) вырабатываемых при использовании газа и подаваемых им ресурсов, осуществляется в соответствии с требованиями законодательства.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае, если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объёма поставки или отбора газа Покупателем, суточный и месячный объём поставки газа изменяются на соответствующую величину, о чем Поставщик письменно уведомляет Покупателя (в том числе с использованием средств электронной и факсимильной связи).

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств (далее - РТХ), а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. При этом Покупатель с января по май и с сентября по декабрь текущего года представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива еженедельно по вторникам по форме:

№	Наименование предприятия, организации	Место нахождения предприятия	Проектный расход топлива, Тонн/час	Нормативно неснижаемый запас топлива с учётом аварийного, в сутках	Вид резервного топлива	Емкость РТХ, тонн	Агрегаты переводимые на резервное топливо	Время перехода на резервное топливо, час	Продолжительность работы на рез.топл., сутки		Наличие резервного топлива, тонн	
									факт	план	факт	план
1												

Поставщик вправе инициировать комиссионную проверку наличия резервного топлива и состояния РТХ с участием представителей Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

3.6. При включении Покупателя в График № 1 Перевод организаций РБ на резервные виды топлива при похолоданиях в осенне-зимний период и/или График № 2 Аварийного газоснабжения организаций РБ, утверждаемых Правительством РБ на соответствующие периоды, Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» перевод газоиспользующих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу. Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком. В случае введения указанных графиков принцип пропорциональности соблюдается для всех поставщиков газа.

При этом суточные и месячные объёмы снижаются на объём газа, неполученного Покупателем в связи с введением Графиков № 1 или № 2., а п. 3.1. не применяется.

В каждой точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, согласно Приложения 2 к настоящему Договору, объём высвобождаемого газа определяется по формуле:

$V_{сдоi} = V_{твi} - V_{вг} /(\Sigma^{n}_{i=1} V_{твi} / V_{твi})$, где $V_{сдоi}$ - суточный договорной объём поставки газа (суточная норма) по i-той точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, при вводе графика №1;

$V_{вг}$ - объём высвобождения согласно введенной очереди Графика № 1;

$\Sigma^{n}_{i=1} V_{твi}$ - суммарный суточный договорной объём по всем точкам подключения, имеющим признак «да» по точке высвобождения газа;

$V_{твi}$ - суточный договорной объём по i-той точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, указанный в Приложении 2 к настоящему Договору.

Покупатель, высвобождая установленные Графиками №№ 1 и 2 объёмы газа, в течение 24 часов после получения распоряжения о вводе графиков письменно сообщает Поставщику и ГРО о принятых мерах, с указанием перечня газоиспользующего оборудования переведённого на резервное топливо и фактических объёмов высвобождаемого газа.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6.) Поставщик либо ГРО и/или газотранспортная организация (по указанию Поставщика) проводит принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в п. 3.6. настоящего Договора графиках норм, или прекращение поставки газа Покупателю по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Пункты 3.5., 3.6., 3.7 применяются к Покупателям, для которых законодательством предусмотрено обязательное наличие резервного (альтернативного газу) топлива.

3.8. Стороны уведомляют друг друга о проведении ремонтных работ, возникновении иных обстоятельств, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, при этом сокращаются договорные объёмы поставки газа на соответствующий период и в соответствующих объёмах без составления дополнительного соглашения.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа одна Сторона направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае ремонтных работ – за 30 дней до введения ограничения;
- в случае внеплановых ремонтных работ – за 3 дня до их начала;
- в случае угрозы жизни и здоровью человека и (или) причинения вреда окружающей среде, аварии на газораспределительной (газотранспортной) сети, а также проведения работ по предотвращению, локализации такой аварии или устранению ее последствий – незамедлительно по доступным оперативным каналам связи (телефон, факс, электронная почта) и повторно, в течение одного дня, любым из следующих способов:
- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту, методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.
- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.

Уведомление считается доставленным, если оно:

- поступило адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не было вручено или адресат не ознакомился с ним;
- доставлено по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

3.9. Если Поставщик в течение какого-либо периода не сможет обеспечить поставку Покупателю среднесуточной нормы поставки газа, за исключением случаев:

- неспособности Покупателя принять газ, который имеется в наличии для поставки Поставщиком в соответствии с положениями настоящего Договора;
- возникновения форс-мажорных обстоятельств, которые помешают Поставщику произвести поставку газа, в том числе ввод Центральным производственно-диспетчерским департаментом ПАО «Газпром» (далее по тексту Договора – ЦПДД ПАО «Газпром») «Графика № 1», «Графика № 2», указанных в п. 3.6 настоящего Договора; приостановки поставок Поставщиком при нарушении сроков оплаты Покупателем;
- принудительных мер, проводимых Поставщиком по отношению к Покупателю в связи с превышением Покупателем среднесуточной нормы поставки газа,
- проведения ремонтных работ, связанных с повышением надежности работы газотранспортной системы;

- проведения аварийных работ;

Поставщик обязан направить Покупателю уведомление об этом.

Уведомление направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту, методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.
- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.

Уведомление считается доставленным, если оно:

- поступила адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не была вручена или адресат не ознакомился с ней;
- доставлена по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

3.10. Покупатель обязан самостоятельно ограничить (прекратить) отбор газа в случае угрозы жизни и (или) здоровью человека и (или) причинение вреда окружающей среде незамедлительно, а при отсутствии правовых оснований для поставки газа, использовании газоиспользующего оборудования с нарушением положений законодательства Российской Федерации, нарушении установленных требований к техническому состоянию отдельного газоиспользующего оборудования Покупателя в суточный срок со дня возникновения соответствующих оснований. Если Покупатель не ограничил отбор газа, ограничение (прекращение) поставки газа Покупателю производится ГРО в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3.11. Для ограничения (прекращения) поставки газа Покупатель обеспечивает доступ представителям ГРО и Поставщика к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре для установки пломб и/или заглушек в системе газопотребления.

При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счёт использования резервного топлива, если использование резервного топлива предусмотрено законодательством.

3.12. Основания для частичного ограничения подачи (поставки) газа, проводимого по инициативе ГРО:

а) ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до потребителя (Покупателя), если такой ремонт сопровождается понижением давления в газораспределительной (газотранспортной) сети (ее участке);

б) пользование газом с нарушением установленных законодательством Российской Федерации требований к техническому состоянию отдельного газоиспользующего оборудования потребителя.

3.13. Основания для полного ограничения (прекращения) подачи (поставки) газа, проводимого по инициативе ГРО:

а) угроза жизни и (или) здоровью человека и (или) причинение вреда окружающей среде;

б) авария на газораспределительной (газотранспортной) сети и (или) сети газопотребления, посредством которых осуществляется транспортировка газа до потребителя, или угроза ее возникновения, а также проведение работ по предотвращению, локализации такой аварии или устранению ее последствий;

в) ремонт газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до потребителя, за исключением ремонта, предусмотренного подпунктом "а" пункта 3.12. настоящего договора;

г) отсутствие правовых оснований для подачи (поставки) и отбора газа,

д) использование газоиспользующего оборудования с нарушением положений законодательства Российской Федерации.

3.14. Ограничение (прекращение) поставки газа производится ГРО с соблюдением требований действующего законодательства.

4. Порядок учёта газа.

4.1. Количество поставляемого газа (объём) определяется по узлу учёта газа, соответствующему требованиям п. 4.2. Договора (коммерческий узел учёта газа), на основании данных средств измерений и устройств, входящих в его комплект, указанных в таблице Приложения 1 к Договору. При наличии коммерческих узлов учёта газа у обеих Сторон Договора, учёт ведется по коммерческому узлу учёта газа Поставщика, ГТО или ГРО, при этом коммерческий узел учёта газа Покупателя признается контрольным. Потери в сетях Покупателя от точки подключения до средства измерения определяются в соответствии с Методикой определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа РД 153-39.4-079-01.

При нарушениях в учёте газа и/или непосредственно на узле учёта газа, в газораспределительной системе (далее - нарушения) объём переданного газа учитывается по контрольному узлу учёта газа, а при его отсутствии или неисправности определение объёма поставленного газа будет производиться по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Покупателя за период с момента возникновения до момента устранения нарушений исходя из 24 часов работы их в сутки или иным способом, согласованным Сторонами.

В случае, если Стороны не могут достоверно определить момент возникновения нарушений, период определения объёма поставленного газа по проектной мощности исчисляется с месяца обнаружения этих нарушений до момента их устранения при условии наличия подписанного Сторонами настоящего Договора, акта приёма-передачи газа за предыдущий месяц.

Под нарушениями на узле учёта газа Стороны понимают неисправное состояние узла учёта газа, отсутствие акта приёмки узла учета газа в коммерческую эксплуатацию, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) проектной документации, нарушение сроков поверки измерительных комплексов учёта газа или средств измерений, входящих в их состав, а также ненадлежащее вмешательство в узел учёта газа.

Под нарушениями в учёте газа Стороны понимают отсутствие паспортов, режимных карт на газоиспользующее оборудование, утверждённых технологических норм расхода газа, отсутствие электропитания на электронном узле учёта и архивных данных по объёму газа, приведенного к стандартным условиям.

Под ненадлежащим вмешательством в узел учёта газа в настоящем пункте Стороны понимают следующее:

- вмешательство в работу вычислителя (электронного корректора) - изменение условно-постоянных параметров и констант, изменение программного обеспечения без согласования с Поставщиком;
- непредусмотренные эксплуатационной документацией разборка или другое вмешательство в конструкцию средств измерений, вычислителей и запорную арматуру;
- изменение состава узла учёта газа (замена средств измерений без согласования с Поставщиком);
- нарушение целостности поверительных клейм и защитных пломб завода изготовителя;
- нарушение целостности пломб Поставщика на средствах измерения, байпасных линиях;
- и иные действия, в результате которых учёт газа по Договору является недостоверным.

Под нарушениями в газораспределительной системе Стороны понимают ненадлежащее вмешательство в газораспределительную сеть, то есть:

- врезка в газораспределительную сеть с подключением газоиспользующего оборудования не указанного в Приложении 1 к настоящему Договору;
- врезка в газораспределительную сеть, в результате которой осуществляется без учётное потребление газа;
- нарушение целостности пломб Поставщика на отсекающих задвижках перед газоиспользующим оборудованием;

- срыв пломб на газорегулирующем оборудовании (ШП, ГРП и т.д.);
- и иные действия, в результате которых учёт газа по Договору является недостоверным.

4.1.1. В случае обнаружения Поставщиком ненадлежащего вмешательства в учет газа или в газораспределительную сеть Покупателем или представителями Покупателя (обслуживающей организацией) Покупатель несёт ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

4.1.2. В случае несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа расчет ущерба и ответственности производится на основании Приказа Минэнерго России №975 от 18 декабря 2015 года "Об утверждении методических рекомендаций расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа".

4.2. Определение количества газа (объёма), поставляемого Поставщиком Покупателю, производится по показаниям узла учёта газа, соответствующего требованиям Федерального закона от 26.06.2008 г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Правил учёта газа (утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 г. №961), других нормативных актов, в соответствии с ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.741-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015 и ГОСТ Р 8.668-2009, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) ГОСТ Р 8.915-2016.

За единицу измерения газа при его учёте принимается одна тысяча кубических метров при температуре 20°С и давлении 760 мм.рт.ст (ГОСТ 2939-63).

4.3. Покупатель проводит отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта.

При проведении плановых и внеочередных работ по замене, поверке, калибровке, техническому обслуживанию средств измерений, Сторона, ведущая учёт газа, уведомляет об этом другую Сторону и предоставляет ей право присутствовать при этом.

Покупатель обязан предоставлять уполномоченным лицам Поставщика доступ к газоиспользующему оборудованию, узлам учета газа, для осуществления проверки их соответствия данным, указанным в Договоре, и работоспособности.

Поставщик уведомляет Покупателя о предстоящей проверке за сутки, для установления факта несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления, несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа проверка проводится без уведомления.

Уведомление направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту, методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.
- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.

Уведомление считается доставленным, если оно:

- поступило адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не было вручено или адресат не ознакомился с ним;
- доставлено по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

4.4. Качество подаваемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». Паспорт качества газа оформляется один раз в месяц на основании анализов, проведенных в аккредитованных или аттестованных в органах Госстандарта лабораториях ГТО. Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах ГТО/Поставщика. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в установленном выше порядке, паспорт качества может быть оформлен иными компетентными организациями. Одорирование газа для Покупателей производит ГТО. Контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012. Поставщик по требованию Покупателя предоставляет заверенную копию паспорта на поставляемый газ. Паспорт качества газа оформляется и выдается в соответствии с «Порядком оформления и выдачи организациями ПАО «Газпром» паспортов качества газа потребителям Российской Федерации», утвержденным 25 мая 2011 года.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объёма н.м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации, любая из Сторон имеет право, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходометрии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г.Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает суд. До решения суда количество поставленного газа принимается по показаниям средств измерений Поставщика, а качество - по паспорту на газ Поставщика.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.6. Учёт подачи газа за сутки производится за период с 10-00 (время московское) отчётных суток до 10-00 (время московское) следующих суток. Покупатель, в случае, если он является Стороной, ведущей учёт газа, передает информацию о выбранном суточном объёме газа Поставщику (т. (347) 229-90-22 доб.90238 – г.Уфа, Центральный регион и с.Месягутово, (3473) 25-11-87 – г.Стерлитамак, (3476) 34-87-67 - г. Салават, (34794) 2-26-03 - г. Ишимбай, (34764) 3-14-68 – г. Мелеуз, (34761) 4-12-72 – г.Кумертау, (34782) 2-44-16 – г.Туймазы, (34786) 4-40-56 – г.Белебей, (34767) 5-05-89 – г.Октябрьский, (34787) 2-23-26 – г.Дюртюли, (34783) 4-98-88 – г.Нефтекамск, (34784) 4-22-66 – г.Бирск, (34792) 4-34-09 – г.Белорецк, (34775)) 5-35-72 – г.Сибай) с месячным расходом газа более 100 тыс.м^3 – ежесуточно не позднее 12-00 московского времени, с месячным расходом газа менее 100 тыс.м^3 - еженедельно в пятницу не позднее 12-00 московского времени по требованию Поставщика.

Покупатели в случае, если они являются Стороной, ведущей учёт газа, обязаны обеспечить автоматическую передачу данных в систему сбора информации Поставщика с применением средств телеметрии по следующим каналам связи:

- сеть сотовой связи стандарта GSM;
- выделенная проводная линия, линия телефонной сети общего пользования через аналоговые модемы (в случае отсутствия возможности передачи данных по GSM каналу);
- по сети Интернет на базе протокола TCP/IP через адаптер Ethernet/RS232 (RS-485).

Оборудование, применяемое для обеспечения передачи данных, предварительно согласовывается с Поставщиком. Средства связи должны обеспечивать скорость обмена данными не менее 9600 бит/с. Должны быть доступны для чтения все параметры вычислителя расхода газа Покупателя. Использование указанных средств связи в иных целях, кроме передачи данных с вычислителя расхода газа Покупателя в единую систему сбора и обработки информации Поставщика, не допускается.

Сведения о расходе газа за отчётный месяц Покупатель, в случае, если он является Стороной, ведущей учёт газа, передает не позднее 1 числа месяца, следующего за отчётным (распечатка с узла учёта газа на бумажном носителе, подписанная ответственным лицом Покупателя). Сведения передаются нарочно на бумажном носителе, по факсу или в виде скан-копии по электронной почте указанной в разделе 11 или другими видами связи, допускающими подтверждение передачи показаний.

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее-корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчётный период. Данные предоставляются не позднее 1 числа месяца, следующего за отчётным нарочно на бумажном носителе, по факсу или в виде скан-копии по электронной почте указанной в разделе 11.

4.7. В первые пять календарных дней месяца, следующего за отчётным, Поставщик составляет и передаёт в двух экземплярах двусторонний акт приёма-передачи газа и приложения к нему с указанием расхода газа за каждые сутки, согласно Приложению 3.

Покупатель подписывает и возвращает акты приёма-передачи газа и приложения к ним в течение трех календарных дней с момента передачи актов приема-передачи газа Покупателю.

Не позднее пяти календарных дней, считая со дня реализации газа на основании акта приёма-передачи газа или со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты в счёт предстоящих поставок газа, Поставщик газа выставляет счёт-фактуру.

При несогласии одной из Сторон с определением количества и качества переданного газа она подписывает акт приёма-передачи газа, изложив особое мнение.

В случае, если Покупатель не подписывает акт приёма-передачи газа или отказывается от его подписания, акт приёма-передачи газа считается оформленными надлежащим образом обеими Сторонами при наличии только подписи Поставщика, если Поставщик имеет доказательства отправления Покупателю (или получения Покупателем) акта приёма-передачи газа.

Стороны согласовали, что Поставщик не выставляет счёт-фактуру Покупателю газа, не являющемуся плательщиком НДС, или освобожденным от обязанности по уплате НДС на основании пп.1 п.3 ст.169 НК РФ, при наличии подписанного дополнительного соглашения, с того отчетного месяца, в котором соглашение было подписано.

4.8. Стороны согласовывают возможность применения электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи:

4.8.1. Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи", Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учёте".

4.8.2. Стороны для организации электронного документооборота используют квалифицированную электронную подпись, что предполагает получение Сторонами квалифицированных сертификатов ключа проверки электронной подписи.

Стороны обязаны предоставить по запросу документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего электронный документ, на его подписание.

4.8.3. При обмене электронными документами Стороны используют режим доставки, обеспечивающий получение отправителем уведомления о доставке электронного документа.

4.8.4. Сторона-отправитель вправе отозвать направленный Стороне-получателю электронный документ до момента принятия его к исполнению. В случае необходимости отзыва Сторона-отправитель направляет электронный документ с запросом об отзыве, заверенный квалифицированной электронной подписью соответствующего уполномоченного лица Стороны-отправителя. В запросе указываются основания отзыва и реквизиты, идентифицирующие отзываемый электронный документ.

Сторона-получатель в случае несогласия с полученным электронным документом обязана обосновать причины его отклонения в срок не позднее 4 рабочих дней со дня его получения.

4.8.5. С целью гарантированного своевременного получения, подписания и отправления электронных документов Стороны обязаны не реже, чем каждый рабочий день осуществлять проверку поступления к ним электронных документов от другой Стороны.

Сторона, получившая электронный документ, подписанный другой Стороной, немотивированно уклоняющаяся от его получения и/или подписания, считается принявшей соответствующий электронный документ на условиях подписавшей его Стороны, по истечении 5 рабочих дней со дня его отправки другой Стороной, и не вправе ссылаться на отсутствие своей подписи под таким электронным документом.

4.8.6. Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными квалифицированной электронной подписью, в случае технического сбоя внутренних систем Стороны. В этом случае, в период действия такого сбоя, Стороны используют вместо электронного документа документ на бумажном носителе, подписанный уполномоченными представителями Сторон.

В случае невозможности обмена документами в электронном виде, Покупатель получает письменное подтверждение со стороны Оператора как третьей независимой стороны, обеспечивающей электронный документооборот, и направляет данное подтверждение Поставщику совместно с уведомлением о невозможности обмена документами в электронном виде.

4.8.7. В случае невозможности производить обмен документами в электронном виде в течение длительного времени, отсутствия любого вида связи со Стороной, получающей документы, документы оформляются на бумажных носителях.

4.8.8. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий.

4.8.9. Электронный документ, содержание которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, должен приниматься Сторонами к учёту в качестве первичного учётного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

Квалифицированная электронная подпись, которой подписан документ, удовлетворяющий предъявляемым требованиям, признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное.

4.8.10. Если одна из Сторон предъявляет другой стороне претензии по электронному документу, при наличии подтверждения другой Стороной факта получения такого документа, удостоверение равнозначности электронного документа, документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Оператором электронного документооборота по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному электронному документу.

При отличии экземпляров электронного документа, находящихся у каждой из Сторон, удостоверение равнозначности электронного документа документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Оператором электронного документооборота (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному электронному документу.

4.8.11. Организация хранения архивов отправляемых (получаемых) электронных документов осуществляется Сторонами самостоятельно в установленном порядке. Электронные документы, учтенные при обмене, должны храниться в течение сроков, предусмотренных нормативными и локальными актами. Электронные документы должны храниться в электронных архивах. Срок хранения электронных документов соответствует сроку хранения их бумажных аналогов.

Электронные документы должны храниться в оригинальном виде, т.е. в том, в котором они были сформированы и/или отправлены/получены с сохранением всех реквизитов, включая все заверяющие электронные подписи.

Хранение электронных документов должно сопровождаться хранением соответствующих журналов учёта, сертификатов ключей усиленной квалифицированной подписи, уведомлений о доставке электронных документов, а также средств, обеспечивающих возможность работы с электронными документами и электронными подписями.

Для сертификатов ключей подписи должны быть оформлены и храниться в установленном порядке документы, подтверждающие статус сертификатов ключей подписи (регистрационные карточки, справки об отзыве и приостановлении действия сертификатов ключей подписи и т.д.).

Информация, содержащаяся в электронных архивах, и средства ее обработки (хранения) подлежат защите от несанкционированного доступа и воздействия. Сторонами также обеспечивается необходимая надежность их хранения.

4.8.12. Организация электронного документооборота между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами.

4.9. Потребление газа без учета его объема не допускается.

Стороны признают существенными условия, предусмотренные пунктами 4.6, 4.7. настоящего Договора. При невыполнении Покупателем п. 4.6., 4.7. и отсутствии диспетчерской связи с газоиспользующими объектами Покупателя, Поставщик имеет право расторгнуть договор поставки газа, предварительно письменно уведомив об этом Покупателя не менее чем за 10 дней.

При прекращении поставки газа Поставщик и ГРО пломбируют отключающие устройства обводного газопровода (байпаса) счётчика газа или сужающего устройства в закрытом положении с установкой силовых заглушек, фланцы соединения отключающих устройств, фланцы соединения счётчика, фланцы соединения трубопровода в месте установки сужающего устройства, отключающие устройства на импульсных трубопроводах, корпусы вычислителей и датчиков, а также отключающие устройства перед газоиспользующими установками и на вводе.

Если Покупатель принял решение о прекращении использования газового оборудования, он обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до планируемой даты, принять меры для внесения изменений в договор или его расторжения.

5. Цена, сроки и порядок расчётов.

5.1. Цена на газ для Покупателя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей Покупателя (точке подключения) формируется из оптовой цены на газ, тарифов на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям, специальной надбавки к тарифу на транспортировку по сетям ГРО и платы за снабженческо-сбытовые услуги (или его эквивалента для газа по нерегулируемой цене). Далее по тексту - цена на газ.

При присоединении сетей Покупателя непосредственно к системе магистрального газопроводного транспорта цена на газ для Покупателя на границе раздела магистральных газопроводов и сетей Покупателя (точке подключения) формируется из оптовой цены на газ и платы за снабженческо-сбытовые услуги (или его эквивалента для газа по нерегулируемой цене).

В настоящем Договоре по соглашению Сторон оптовой ценой на газ является соответственно:

регулируемая оптовая цена на газ – для газа, реализуемого по регулируемой цене в соответствии с ППРФ № 1021;

предельный максимальный уровень оптовой цены на газ – для газа по ППРФ № 333,

нерегулируемая оптовая цена на газ – для газа, добываемого организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром" и (или) организаций - собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. N 1403 "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения" (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), а также для газа, добытого и реализуемого на товарных биржах ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами в объемах, определяемых Правительством Российской Федерации. Если иное не установлено соглашением сторон, нерегулируемая оптовая цена на газ равна регулируемой оптовой цене на газ.

Регулируемая оптовая цена на газ, предельный максимальный уровень оптовой цены на газ, тарифы на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям и плата за снабженческо-сбытовые услуги устанавливаются в порядке, определяемом Правительством РФ.

Эквивалент платы за снабженческо-сбытовые услуги по нерегулируемой цене равен плате за снабженческо-сбытовые услуги по регулируемой цене и определяется в том же порядке.

5.2 Оптовая цена на газ установлена на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. куб.метров), приведенную к следующим условиям: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101.325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчётная объёмная теплота сгорания 7900 ккал/куб. м (33080 кДж/м^3). В случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания (ОТС) от расчётной, Поставщик ежемесячно производит расчёт оптовой цены на газ (в том числе на газ отобранный сверх объёма, установленного настоящим Договором) по формуле:

$$Ц_{факт} = \frac{Ц \times Q^{р}_{нфакт}}{7900\ ккал/м^3\ (33080\ кДж/м^3)}, \text{ где}$$

$Ц$ - оптовая цена на газ,

$Q^{р}_{нфакт}$ - фактическая объёмная теплота сгорания в ккал/м^3 (кДж/м^3), $Ц_{факт}$- оптовая цена на газ после пересчёта.

За фактическое значение ОТС принимается среднеарифметическое значение ОТС за месяц, приведенное в паспорте качества газа Поставщика.

5.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком оптовая цена на газ, тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяется с применением коэффициентов, предусмотренных п. 17 Правил поставки газа исходя из объёма перерасхода газа и цены на газ.

5.4. Стоимость поставленного газа по Договору облагается налогом на добавленную стоимость в порядке, установленном действующим законодательством.

Расчет стоимости Договора произведен в Приложении 2.

Информация по действующим тарифам представлена на сайте поставщика www.bashgaz.ru в разделе «Информация для потребителей/Организациям».

5.5. Оплату за газ Покупатель производит в следующие сроки:

35% от стоимости газа, рассчитанной исходя из месячных объёмов газа, установленных Приложением №2 к Договору, вносится в срок до 18-го числа месяца поставки;

50% (без учёта ранее внесенных платежей) от стоимости газа, рассчитанной исходя из месячных объёмов газа, установленных Приложением №2 к Договору, вносится в срок до последнего числа месяца поставки;

окончательный расчёт за месяц поставки осуществляется в срок до 25 числа месяца следующего за месяцем поставки газа и рассчитывается как разница между фактической стоимостью поставленного газа и ранее внесёнными платежами.

В случае если объём фактического потребления газа за истекший месяц меньше планового объёма, определенного соглашением Сторон, излишне уплаченная сумма засчитывается в счёт платежа за следующий месяц.

Установленные выше сроки расчётов не применяется в отношении государственных (муниципальных) учреждений, казенных предприятий, товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных и иных специализированных потребительских кооперативов, управляющих организаций или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих управление многоквартирными домами, если предварительная оплата коммунальных услуг не установлена в договоре управления многоквартирными домами, а также в отношении организаций, осуществляющих поставку тепловой энергии указанным потребителям, если доля поставки тепловой энергии в общем объеме поставляемых указанными организациями товаров и услуг составляет более 75 процентов.

Срок расчётов для таких Покупателей устанавливается Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору.

5.6. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа Покупатель уплачивает Поставщику законную неустойку в соответствии со ст. 25 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» N 69-ФЗ от 31.03.1999г.: пени в размере

одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

5.7. Оплата за поставленный газ, неустойки, судебных расходов осуществляется платёжными поручениями.

В платёжных поручениях указывается:

- номер договора, дата его заключения,
- сумма НДС.

5.8. Неполучение Покупателем от Поставщика счёта и счёта-фактуры не является основанием для отказа от платежей в соответствии с настоящим Договором.

5.9. Обязательства Покупателя считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчётный счёт Поставщика.

5.10. Вне зависимости от назначения поступивших платежей устанавливается следующая очередность погашения задолженности:

- в первую очередь – издержки Поставщика по получению исполнения (в том числе судебные расходы в составе, установленном процессуальным законодательством Российской Федерации),
- во вторую очередь – по оплате штрафов, неустойки, процентов,
- в третью очередь – по оплате за поставленный газ за более ранние неоплаченные периоды поставки,
- в четвертую очередь – по оплате платежей за поставляемый газ в соответствии с п. 5.5 настоящего Договора.

При этом сначала в указанной последовательности погашается задолженность по ранее заключенным договорам поставки газа, далее в указанной последовательности погашается задолженность по настоящему Договору поставки газа.

5.11. В случае необходимости Поставщик имеет право направлять Покупателю акты сверки расчетов, а Покупатель в свою очередь обязуется рассмотреть представленные акты, подписать и представить Поставщику не позднее 10 календарных дней с момента получения. При несогласии Покупателя с данными, изложенными в актах сверки расчетов, Покупатель подписывает акт сверки расчетов и предоставляет вместе с актом мотивированные возражения.

6. Обстоятельства непреодолимой силы. Ответственность Сторон.

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлено исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является сертификат Торгово-промышленной Палаты Российской Федерации или заключение Торгово-промышленной Палаты Республики Башкортостан или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме извещает другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3 (трёх) месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

6.7. Покупатель оплачивает Поставщику расходы, связанные с ограничением, отключением и возобновлением подачи газа, по расценкам Поставщика и ГРО.

Покупатель ознакомлен с Порядком проведения ограничения транспортировки газа, принудительного ограничения (прекращения) поставки газа Покупателю (кроме поставки газа по договорам для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан).

6.8. Возобновление поставки газа Покупателю производится только с письменного согласования Поставщика и ГРО после полного погашения задолженности по оплате поставленного газа, внесении платежа в соответствующий срок и оплате затрат, понесенных Поставщиком в ходе проведения принудительного ограничения и возобновления поставок газа, в том числе оплаты работ (услуг) ГРО. Решение о возобновлении поставки газа Покупателю принимается в срок не более трёх рабочих дней с момента получения письменного обращения Покупателя о возобновлении поставки газа.

7. Регулирование споров.

7.1. Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, подсудные арбитражному суду, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан, либо, по выбору истца, в Третейском суде при Торгово-промышленной палате Республики Башкортостан в соответствии с его Регламентом, все остальные споры – в судах согласно, действующего законодательства.

7.2. При возникновении спора, связанного с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Договора, заинтересованная Сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом, другой Стороне. Претензия направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения претензии необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту, методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.
- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.

Претензия считается доставленной, если она:

- поступила адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не была вручена или адресат не ознакомился с ней;
- доставлена по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

7.3. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 14 (четырнадцати) календарных дней со дня направления претензии.

7.4. В случае неурегулирования разногласий в претензионном порядке (получение отказа в удовлетворении претензии), а также в случае неполучения ответа на претензию в течение срока, указанного в п. 7.3 Договора, спор передается на рассмотрение суда.

8. Срок действия Договора.

8.1. Договор заключен на срок **с 01.01.2018 года по 31.12.2027 года**, а в части исполнения обязательств по оплате согласно п.5.5., п.5.6. Договора - до полного их исполнения Сторонами.

8.2. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

9. Прочие условия.

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, ИНН/КПП и статистических кодов, указанных в Договоре, смене руководителя, а также в случае планируемой реорганизации, ликвидации, начала процедуры банкротства путём направления письменного уведомления в срок не позднее пяти рабочих дней с даты произошедших изменений.

9.4. При согласии с условиями Договора Покупатель обязан в течение 15 дней с момента получения оферты направить Поставщику подписанный Договор.

Неполучение Поставщиком в установленные настоящим пунктом сроки подписанного Договора является отказом Покупателя от заключения Договора поставки газа и основанием для прекращения поставки газа по истечении срока действия договора, заключенного на предыдущий период.

9.5. При несогласии с условиями Договора Покупатель обязан в течение 15 дней выслать Поставщику протокол разногласий. В случае неполучения в 30-дневный срок со дня отправления подписанного Поставщиком протокола разногласий Покупатель имеет право обратиться в суд и по истечении срока действия договора, заключенного на предыдущий период, прекратить отбор газа.

Отбор (продолжение отбора) газа Покупателем по истечении указанного 30-дневного срока и (или) срока действия договора, заключенного на предыдущий период, считается согласием Покупателя на заключение Договора на условиях Поставщика и ГРО.

9.6. Повторная выдача счёта-фактуры производится по письменному запросу Покупателя после предварительной оплаты за каждый документ согласно действующего Прейскуранта Поставщика.

9.7. Поставщик имеет право оповещать Покупателя газа на предмет подписания договоров, актов приёма-передачи газа, актов сверок, сдачи заявок, напоминания об имеющейся задолженности, передачи сведения о расходе газа, либо любой другой информации через автоинформатор по телефону, методом SMS сообщения и по электронной почте.

9.8. В целях оперативного обмена информацией Покупатель вправе в реквизитах настоящего контракта указать электронный адрес (E-mail), на который Поставщик ежемесячно вправе направлять информацию об объеме потребленного Покупателем газа; письма, уведомления о дебиторской задолженности и иные документы в электронном виде. При этом документы считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. Датой и временем получения документов, направляемых Покупателю по E-mail, считается дата и время направления соответствующего исходящего сообщения Поставщиком, регистрируемые почтовым сервером Поставщика.

Указание E-Mail Покупателем является его согласием на получение оперативной информации. Поставщик не несет ответственности за конфиденциальность информации, направленной на указанный E-mail.

9.9. В случае, если при заключении настоящего Договора Покупателем передаются персональные данные третьих лиц, покупатель подтверждает наличие у него права использования и распространение этих персональных данных.

9.10. В случае если Покупатель не является собственником газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода, он предоставляет Поставщику письменное подтверждение наличия у Покупателя права владения и/или пользования газопотребляющим оборудованием и/или подводящим газопроводом.

9.11. В случае прекращения действия договора аренды, безвозмездного пользования либо иного законного основания владения /пользования газоиспользующего оборудования, а также в случае отчуждения данного оборудования Покупатель за 15 дней до прекращения права собственности (владения/пользования) обязан:

- направить уведомление об этом Поставщику;
- либо представить Поставщику копию документа, подтверждающего продление срока владения/пользования указанным оборудованием.

9.12. Поставщик имеет право производить фиксацию параметров газопотребляющего оборудования, узлов учета газа и схемы газоснабжения с четкой идентификацией на местности.

9.13. При наличии идентификатора государственного контракта, договора (соглашения) по договору/контракту поставки газа Покупатель обязан предоставить письменную информацию о наличии данного идентификатора Поставщику.

10. Технико-эксплуатационные условия поставки.

10.1. Покупатель должен иметь собственную газовую службу или договор с эксплуатационными организациями, оказывающими на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них. Эксплуатация сетей газораспределения осуществляется с соблюдением требований ГОСТ Р 54961-2012.

В договорах оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления должны быть определены объёмы работ, выполняемых эксплуатационными организациями, установлены границы эксплуатационной ответственности и обязательства эксплуатационных организаций и Покупателя по обеспечению условий безопасной эксплуатации сетей газопотребления.

Покупатель обязан предоставить Поставщику по его требованию положение о собственной газовой службе, соответствующие разрешительные документы (удостоверения) на работников, осуществляющих техническое обслуживание и (или) договор с эксплуатационной организацией, оказывающей на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них.

В течение действия настоящего договора Покупатель в целях проверки обеспечения безопасности эксплуатации обязан предоставлять копии документов по запросу газораспределительной организации документы, подтверждающие надлежащее осуществление технического обслуживания и ремонта сетей газопотребления (положение о собственной газовой службе, соответствующие разрешительные документы (удостоверения) на работников, осуществляющих техническое обслуживание и (или) договор с эксплуатационной организацией, оказывающей на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них).

10.2. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников «Западно-Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору», а также работников Поставщика и ГРО на свою территорию с соблюдением пропускного

режима, принятого на объектах Покупателя, для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям и Приложению № 1 к настоящему Договору;

- доступ работников Поставщика и ГРО на свою территорию для введения ограничения (прекращения) поставки газа;
- безусловную работоспособность средств измерений, позволяющих определить состояние и достоверность учёта расхода и потребления газа;
- наличие и готовность к работе аварийных и резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на аварийных и резервных видах топлива;
- соответствие газоиспользующего оборудования и средств измерений современным энергосберегающим технологиям;
- наличие разрешения на топливоиспользующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ;
- эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными ими проектами.

10.3. Подписывая настоящий Договор, Покупатель дает право Поставщику передавать ГРО информацию об условиях настоящего Договора, и информацию, связанную с исполнением настоящего Договора.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон.

Поставщик:

Юридический адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450008, г. Уфа, ул.Ленина, 5/4
Почтовый адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450008, г. Уфа, ул.Ленина, 5/4
E-mail: bashkirgaz@bashgaz.ru, zabirov@slv.bashgaz.ru. (www.bashgaz.ru)
Банковские реквизиты: ИНН 0276046524, КПП 025250001, ОГРН 1020202854979, ОКВЭД 46.71, 46.12.1, ОКПО 48861378, ОКОПФ 12300, ОКАТО 80401375000, ОКТМО 80701000, р/с № 40702810500200000001 в Уфимском филиале АБ «РОССИЯ», БИК 048073914, к/счёт 30101810480730000914.
Куратор: Забиров Марат Анварович , (3476) 34-03-70, zabirov@slv.bashgaz.ru

Покупатель:

Юридический адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 453253, г. Салават, ул. Индустриальная, д. 18
Почтовый адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 453253, г. Салават, ул. Индустриальная, д. 18
E-mail: info@salstek.ru
Телефон: (34763) 3-52-51, 7-70-61, 7-70-91
Реквизиты: ИНН 0266004050, КПП 025250001, ОГРН 1 020 201 995 043, ОКВЭД 23.11, ОКПО 04616815, ОКАТО 80439000000, ОКОПФ 12 247

Поставщик

Начальник службы по работе с юридическими лицами Управления по работе с потребителями по Салаватскому региону

Забиров Марат Анварович

мп

Покупатель

Генеральный директор

Агуреев Сергей Алексеевич

мп

Покупатель: Акционерное общество "Салаватстекло"
Договор: № 41850

Приложение 1

№ п/п	Наименование точки подключения	Адрес и наименование площадки газоиспользующего оборудования (объекта)	Наименование газоиспользующего оборудования	Количество газоиспользующего оборудования	Установленная мощность единицы газоиспользующего оборудования согласно паспорта, н.м.куб/час	Средства измерений входящие в состав узла учета газа
1	ЦЕХА	ГРП-1, ГРП-2 ОАО "Салаватстекло"	печь Стекловаренная печь цеха ЛДФ	1	4 100	ERZ 2000 USZ 08-6P БИП ИРВИС-РС4 БИП ИРВИС-РС4 Датчик давления Rosemount 3051 CA датчик давления КРТ-5-1 МИДА-ДА-13П-Ex-К(Н)-01 Датчик температуры Pt-100 Датчик температуры ТМТ-15-2 Измерительный комплекс ИМ2300ГК ИМ 2300 ПП ИРВИС-РС-4 Ду 300 ПП ИРВИС-РС-4 Ду 300 Преобразователь измерительный температуры ИМ2315ЕХ PhD-92
			печь Стекловаренная печь цеха ЛТФ	1	4 250	
			печь Стекловаренная печь (производство стеклотары)	1	1 500	
			печь Стекловаренная печь (силикатная глыба)	1	2 120	
			печь Печь сушильная (для сушки форм)	1	43	
			Котел ДКВР 10/13	5	755	
			Барабан Сушильный барабан	5	451	

Примечание:

1. При наличии газорегулирующего оборудования на отрезке между точкой врезки в трубопровод ГРО и узлом учёта, количество газа, необходимое для технологического обслуживания данного оборудования, а также потери газа при авариях на сетях Покупателя рассчитываются Покупателем дополнительно.

2. При наличии на узле учёта газа приборов, обеспечивающих регистрацию отдельных параметров газа, вводимые условно-постоянные параметры (барометрическое давление, плотность газа, содержание азота и углекислого газа и т.д.) согласовываются Сторонами с оформлением совместного протокола. Изменение условно - постоянных параметров производится только в присутствии представителей Сторон, с оформлением соответствующего акта.

3. Ф.И.О. ответственных работников Покупателя, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием контрольно-измерительных приборов и средств измерения, показателей качества газа, подписывать акты проверки узлов учёта газа

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Телефон
1	Агуреев Сергей Алексеевич	Генеральный директор	(34763) 3-52-51

4. При выполнении работ на узле учёта газа вызов представителя другой Стороны осуществляется за три рабочих дня, предшествующих проведению работ. Покупатель обязан заранее согласовать с Поставщиком изменение газоиспользующего оборудования, указанного в настоящем Приложении, а также изменение состава средств измерения на узле учёта газа, при этом не допускается ухудшение метрологических характеристик. Изменение газоиспользующего оборудования и/или состава средств измерения оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору в течение 5 дней после работ по замене по письменному уведомлению Покупателя с приложением необходимых документов, внесением изменений в проектную и эксплуатационную документацию.

Поставщик
Начальник службы по работе
с юридическими лицами
Управления по работе с потребителями
по Салаватскому региону

Забиров Марат Анварович
МП

Покупатель
Генеральный директор

Агуреев Сергей Алексеевич
МП

Покупатель: Акционерное общество "Салаватстекло"
Договор: № 41850

Приложение 2

Ежегодный объём и стоимость поставки газа на период 2018 г. (по точкам подключения):

Наименование и адрес точки подключения	Категория потребления	ГРС	Вид потребления	Группа потребления	Объем, тыс.куб.м.
ЦЕХА	Кроме населения	ГРС Салават-2	по регулируемой цене	2-я группа (От 100 до 500 включительно)	116 800,000
Всего					116 800,000

тыс.куб. м

Помесячно, ежегодный объем поставки газа на период 2018 г.

Наименование и адрес точки подключения	Вид потребления	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
ЦЕХА	по регулируемой цене	10 800,000	9 900,000	9 800,000	9 300,000	9 200,000	9 000,000	9 000,000	9 000,000	9 000,000	10 300,000	10 600,000	10 900,000	116 800,000
Всего		10 800,000	9 900,000	9 800,000	9 300,000	9 200,000	9 000,000	9 000,000	9 000,000	9 000,000	10 300,000	10 600,000	10 900,000	116 800,000

Поставщик

Начальник службы по работе с юридическими лицами
Управления по работе с потребителями по Салаватскому региону

Забиров Марат Анварович
мп

Покупатель

Генеральный директор

Агуреев Сергей Алексеевич
мп

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к Договору поставки газа №41850 от «25» декабря 2017 г.

г. Салават

«22» февраля 2018г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Уфа», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Начальника службы по работе с юридическими лицами Управления по работе с потребителями по Салаватсткому региону Забирова Марата Анваровича, действующего на основании Доверенности № 142 от 01.04.2017г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава Общества, с другой стороны,

пришли к соглашению о принятии (согласовании) нижеследующих пунктов Договора:

Редакция «Поставщика»	**Редакция «Покупателя»**
Пункты 3.5.-3.7. По тексту договора.	Пункты 3.5.-3.7. договора. Исключить. (В связи с отсутствием резервных топливных хозяйств у Покупателя).
Второй абзац пункт 4.1. по тексту договора	Второй абзац пункт 4.1. договора изложить в следующей редакции: «При нарушениях, ремонте средств измерений или поверки приборов на узле учета газа в газораспределительной системе или неисправности измерительного комплекса (далее нарушение), определение поставленного газа в период с момента возникновения до момента устранения количество поставки газа определяется по среднесуточному показателю потребления за две последние недели, согласно показаниям измерительного комплекса, либо по согласованию Сторон, объем предаваемого газа учитывается по коммерческому узлу учета газа, указанного в приложении 1 к Договору.
Пункт 4.7. по тексту договора.	Пункт 4.7. договора изложить в следующей редакции: «В первые пять календарных дней месяца, следующего за отчетным, Поставщик составляет и передает в двух экземплярах двусторонний акт приема-передачи газа и приложения к нему с указанием расхода газа за каждые сутки, согласно Приложению 3. Покупатель подписывает и возвращает акты приема-передачи газа и приложения к ним в течение трех рабочих дней с момента передачи актов приема-передачи газа Покупателю. Не позднее пяти календарных дней, считая со дня реализации газа на основании акта приема-передачи газа или со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок газа, Поставщик газа обязуется представить Покупателю оригинал счет-фактуры. При несогласии Покупателем с определением количества и качества переданного газа, он возвращает акт приема-передачи газа без подписания с приложением письменного мотивированного Отказа от подписания. Не позднее 3 (трех) рабочих дня с даты получения Отказа от подписания Акта оказанных услуг Поставщик направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения его Отказа. В случае не направления Покупателю заключения о результатах рассмотрения Отказа в вышеуказанные сроки,

	мотивированный отказ считается акцептованным Поставщиком. В случае согласия Поставщиком с Отказом и при необходимости он производит перерасчет соответствующих требований и направляет Покупателю заключение о результатах рассмотрения Отказа. При этом к заключению о результатах рассмотрения Отказа прилагаются новые Акты приема-передачи газа и приложения к нему, которые должны быть подписаны Покупателем в течение 3 (трех) рабочих дней. При получении Покупателем заключение Поставщика с несогласием с мотивированным отказом, спорные вопросы решаются в судебном порядке. В случае, если Покупатель не подписывает акт приема-передачи газа и/или не представляет письменный мотивированный Отказ от подписания, акт приема-передачи газа считается оформленным надлежащим образом обеими Сторонами при наличии только подписи Поставщика, если Поставщик имеет доказательства получения Покупателем акта приема-передачи газа.»
Четвертый абзац пункта 5.5. по тексту договора	Четвертый абзац пункта 5.5. договора изложить в следующей редакции: «Окончательный расчет за месяц поставки осуществляется в срок до 25 числа месяца следующего за месяцем поставки газа на основании оригинала счета-фактуры и рассчитывается как разница между фактической стоимостью услуг и соответствующими ранее внесенными платежами.»
Пункт 5.6. по тексту договора	Пункт 5.6. договора изложить в следующей редакции: «В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа Покупатель уплачивает Поставщику законную неустойку в соответствии со ст.25 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации № 69-ФЗ от 31.01.1999г.»
Пункт 5.8. по тексту договора	Пункт 5.8. договора. Исключить.
Пункт 5.10. по тексту договора	Пункт 5.10. договора изложить в следующей редакции: «Вне зависимости от назначения поступивших платежей устанавливается следующая очередность погашения задолженности: - в первую очередь – издержки Поставщика по получению исполнения (в том числе судебные расходы в составе, установленном процессуальным законодательством Российской Федерации) только при наличии вступившего в законную силу решения суда; - во вторую очередь – по оплате штрафов, неустойки, процентов только при наличии вступившего в законную силу решения суда; - в третью очередь – по оплате за поставленный газа за более ранние неоплаченные периоды поставки; - в четвертую очередь – по оплате платежей за поставленный газ в соответствии с п.5.5. настоящего договора. При этом сначала в указанной последовательности погашается задолженность по ранее заключенным договорам

	поставки газа, далее в указанной последовательности погашается задолженность по настоящему договору поставки газа.»
Пункт 6.9. отсутствует в тексте договора.	Дополнить договор пунктом 6.9. и изложить в следующей редакции: «За недопоставку, не поставку газа Поставщиком, Покупатель вправе начислить и взыскать с Поставщика неустойку в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального Банка России, действующей на день фактической недопоставки, не поставки за каждый день просрочки от стоимости не поставленного/недопоставленного газа, также Покупатель вправе потребовать возмещения понесённых убытков» .
Пункт 7.1. по тексту договора	Пункт 7.1. договора изложить в следующей редакции: «Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Башкортостан.»
Пункты 9.4., 9.5. по тексту Договора.	Пункты 9.4., 9.5. договора. Исключить.
Пункт 10.2. по тексту договора	Пункт 10.2. по тексту исключить : - наличие и готовность к работе аварийных и резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок на аварийных и резервных видах топлива;
Приложение 1 по тексту	Приложение 1 Адрес и наименование площадки газоиспользующего оборудования: ГРП-1,ГРП-2 ОАО «Салаватстекло» заменить: **ГРП-1,ГРП-2 АО «Салаватстекло»** Наименование газоиспользующего оборудования: -Стекловаренная печь (цех ЛДФ) заменить на: **Стекловаренная печь (ПЛС линия №6);** -Стекловаренная печь (цех ЛТФ) заменить на: **Стекловаренная печь (ПЛС линия №1);** -Стекловаренная печь (силикат глыба) заменить на: **Стекловаренная печь (Производство силикатов).** Средства измерений входящих в состав узла учета газа читать в следующей редакции: ГРП-2 ИК УУГ ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" : ERZ 2000 USZ 08-6P Датчик температуры Pt-100 Датчик давления Rosemount 3051 CA ГРП-1 ИК УУГ АО "Салаватстекло" : ПП ИРВИС-РС-4 Ду 300 ПП ИРВИС-РС-4 Ду 300 БИП ИРВИС-РС4 БИП ИРВИС-РС4

	ГРС Петровск Ишимбайский район, село Макарово, примерно в 20метрах по направлению на запад от ориентира – село Макарова, ул. Лесная, дом 27 объекта капитального строительства *«Ангар»* АО «Салаватстекло» Наименование газоиспользующего оборудования: Котел газовый Buderus Nuvola 3 Comfort 320i; Котел газовый Buderus Luna3 Comfort 1.310Fi; Средства измерений входящих в состав узла учета газа: Счетчик газа диафрагменный BK-G6T № 35869324 Установленная мощность газоиспользующего оборудования согласно паспорта 30,88 тыс.$м^3$ /год

1.Указаные в настоящем Протоколе пункты являются для Покупателя существенными. Остальные пункты Договора оставить без изменения.
2.Стороны договорились применять к отношениям сторон по Договору редакцию, согласованную сторонами в настоящем Протоколе в редакции Покупателя.
3. Настоящий Протокол составлен в 2-х идентичных экземплярах, по одному для каждой из сторон, и вступает в силу с момента подписания уполномоченными представителями Сторон.

Поставщик
ООО «Газпром Межрегионгаз Уфа»
Начальника службы по работе с юридическими лицами

_____Забиров М.А.

Покупатель
АО «Салаватстекло»
Генеральный директор

_____ Агуреев С.А.

ДОГОВОР № 203/1/30-13
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Уфа « 28» июня 2013г.

Открытое Акционерное Общество «Салаватстекло» (потребитель электрической энергии), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Уставас одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») (сетевая организация), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице генерального директора по реализации электросетевых услуг и развитию ОАО «БЭСК» Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119-1/07-7 от 01.01.2013 г, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Энергосбытовая организация (далее – ЭСО) – организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Территориальная сетевая организация (далее – ТСО) – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям и заключившая с Исполнителем Договор оказания услуг по передаче электрической энергии.

Производитель электрической энергии (мощности) - собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности), который входит в Единую энергетическую систему России, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности) с целью ее продажи, либо иное юридическое лицо, обладающее правом продажи электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах по производству электрической энергии (мощности), а также собственник или иной законный владелец объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

Потребители – лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя, а также ТСО.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям Исполнителя (ТСО) через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Исполнителя (ТСО).

Иные владельцы объектов электросетевого хозяйства (далее – ИВС) – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленном порядке технологически присоединенным к

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
№ 21045
юридический отдел
ОАО "Салаватстекло"

Заказчик _____ Исполнитель _____

Начальник ДПСЭД 1
Михеев С. А.

электрической сети Исполнителя, ТСО и не имеющие установленного им тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее – Гарантирующий поставщик) – коммерческая организация, обязанная в соответствии с действующим законодательством или добровольно принятыми обязательствами заключить договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Смежные субъекты электроэнергетики - потребители, производители электрической энергии (мощности), ТСО, ИВС, имеющие общую границу балансовой принадлежности.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

При этом при опосредованном присоединении точкой поставки по договору будет являться точка присоединения энергопринимаемого устройства потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

Точкой поставки в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) и внутридомовых сетей.

Точки поставки электрической энергии Заказчика определены Сторонами в Приложениях № 1, № 2, № 2.1. к настоящему Договору.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью (энергетической установкой) смежного субъекта электроэнергетики.

Коммерческий учет электрической энергии (мощности) – процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

Средства измерения (приборы учета) электроэнергии - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

НАЧАЛЬНИК ДПСЭД
МИХЕЕВ С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

Система учета - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Интегральный прибор учета - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

Единый (котловой) тариф - единый тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан, для всех потребителей услуг, независимо от того, к сетям какой сетевой организации технологически присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки) указанных потребителей. Ставки единого (котлового) тарифа устанавливаются с дифференциацией, осуществленной исходя из критериев, предусмотренных действующим законодательством.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах. Заявленная мощность не должна превышать максимальную мощность по каждой точке поставки.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Резервируемая мощность – мощность, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заказчика и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии.

1.2. По письменному запросу Исполнителя Заказчик обязан предоставить Исполнителю в течение 30 дней с даты получения соответствующего запроса Исполнителя информацию:

- о заявленных объемах потребления электроэнергии и мощности по каждой точке поставки на соответствующий год по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному на розничном рынке с ГП и (или) ЭСО, или о планируемом объеме покупки электроэнергии и мощности по каждой точке поставки на соответствующий год по договорам, обеспечивающим покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

- об установленных в договоре купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), заключенных на розничном рынке с ГП и (или) ЭСО, величины максимальной мощности, тарификационной группе и ценовой категории в отношении Заказчика.

Информация в соответствии с настоящим пунктом предоставляется с приложением копий подтверждающих документов (в том числе приложений к договорам о количестве приобретаемой Заказчиком электроэнергии и мощности и режиме ее потребления).

1.3. При заключении настоящего Договора Заказчиком предоставляется информация из документов, подтверждающих факт надлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика к электрической сети. Соответствующая информация указывается в Приложениях № 1, № 2, № 2.1. к настоящему Договору и Заказчик, подписывая указанные Приложения, подтверждает достоверность и полноту информации, приведенной в указанных Приложениях. В случае если Исполнителю или ТСО помимо информации, указанной в Приложениях № 1, № 2, № 2.1. потребуется дополнительная информация (в том числе копии правоустанавливающих, технических и иных документов), то Заказчик обязан

НАЧАЛЬНИК ДИСОЦ
МИХЕЕВ С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

предоставить Исполнителю (ТСО) соответствующую информацию в течение 30 календарных дней с момента получения соответствующего запроса.

1.4. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности по настоящему Договору является начало исполнения Заказчиком договора (договоров), обеспечивающего покупку электрической энергии (мощности) на оптовом или розничном рынке электрической энергии и мощности, заключенного им в целях обеспечения поставки электрической энергии и мощности в электрическую сеть Исполнителя (ТСО, ИВС) для передачи ее Заказчику.

1.5. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании, а также в соответствии с взаимными договорными обязательствами между Исполнителем и ТСО обязуется обеспечить передачу энергии (мощности) по электрическим сетям соответствующих ТСО.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), поступившей в сеть Исполнителя, до точек поставки Заказчика в пределах величин максимальной мощности по сетям Исполнителя (обеспечению передачи по сетям ТСО) по каждой точке поставки посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии и мощности до точек поставки, через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю (ТСО) на праве собственности или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя по единому (котловому) тарифу, утвержденному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Республики Башкортостан, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.2. Стороны определили, что передача электрической энергии (мощности) Заказчику производится в пределах величины максимальной мощности. Величины максимальной мощности в отношении каждой точки поставки приведены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная мощность подлежит согласованию Сторонами дополнительно после прохождения Заказчиком процедур по технологическому присоединению.

2.3. Стороны определили в том числе следующие условия в отношении каждой точки поставки (присоединения) электроэнергии и мощности Заказчика:

а) «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», который фиксирует точки поставки (присоединения) энергопринимающих устройств Заказчика к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Заказчиком и смежным субъектом электроэнергетики за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (Приложение № 1 к настоящему Договору);

б) величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Заказчика, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (присоединения) к электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (Приложение № 1 к настоящему Договору);

в) величина заявленной мощности, по каждой точке поставки (присоединения) в разрезе тарифных уровней напряжения (Приложения № 3, № 3.1. к настоящему Договору);

г) перечень приборов учета электрической энергии, в том числе контрольных, или расчетные способы учета электрической энергии, применяемые в случае отсутствия или неисправности приборов учета (Приложение № 1 к настоящему Договору);

Начальник ДПСЭ
Михеев С.А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

д) обязанность Заказчика по оборудованию точек поставки (присоединения) приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться условиями настоящего Договора, действующим законодательством Российской Федерации, нормативно-техническими актами, обычаями делового оборота. Если Заказчик приобретает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электрической энергии (мощности) Исполнитель вправе требовать от Заказчика исполнения условий Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, включая приложения к нему (регламенты оптового рынка), положений и иных нормативных документов, утверждаемых НП «Совет рынка».

3.1.2. Ежеквартально в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов». Срок возврата «Акта сверки расчетов» - в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения.

3.1.3. Соблюдать требования, установленные Системным оператором и его региональными подразделениями, а также иными уполномоченными органами и лицами, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Соблюдать сроки представления информации, предусмотренной настоящим Договором, нести ответственность за достоверность представляемой информации.

3.1.5. Обеспечивать соблюдение требований к технологическим показателям параметров надежности и качества электрической энергии согласно технических регламентов и иных обязательных требований.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить поставку электрической энергии и мощности в сети Исполнителя (ТСО) для передачи Заказчику.

3.2.2. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к силовому оборудованию, средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройств связи и телемеханики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи. Указанные требования должны соответствовать нормативам Госгортехнадзора, Госстандарта, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных (контрольных) органов власти и управления.

3.2.3. Считать оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя вышестоящим оперативным персоналом.

3.2.4. Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся во владении Заказчика электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности).

НАЧАЛЬНИК ДПСЭД
МИХЕЕВ С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

3.2.5. Незамедлительно уведомлять Исполнителя и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Потребителей, об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.2.6. Обеспечить оперативное управление электроустановками, находящимися во владении Заказчика в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.7. Обеспечить в соответствии с заданием Системного оператора подключение на своих электроустановках нагрузок под действие АЧР и их дальнейшую эксплуатацию за свой счет не позднее 6 месяцев с момента получения письменного уведомления в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.8. По требованию Исполнителя и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, включать представителей указанных предприятий в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также пожарами, вызванными неисправностью электроустановок.

3.2.9. Незамедлительно сообщать Исполнителю и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.2.10. Незамедлительно сообщать Исполнителю или ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю или ТСО (ИВС), находящегося в помещении или на территории Заказчика.

3.2.11. Информировать Исполнителя или ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Заказчика в срок не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем или указанным ТСО (ИВС) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих исполнителю или ТСО (ИВС) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

3.2.12. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя, ТСО (ИВС), к которым присоединены электроустановки Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также обеспечить незамедлительное и согласованное предотвращение и ликвидацию технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения), а так же в соответствии с действующими нормативно – правовыми актами.

3.2.13. Выполнять команды Исполнителя и (или) ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя или ТСО (ИВС, Производителя) в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях.

3.2.14. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Исполнителя и ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, к приборам учета электроэнергии (мощности) (в том числе включенных в состав АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета), установленным в электроустановках Заказчика, в целях осуществления Исполнителем и ТСО (ИВС), к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Заказчика, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности по каждой точке поставки, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения

Начальник ДИСЭД
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также обеспечить доступ к приборам учета и электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности и в целях совершения иных действий, не запрещенных действующим законодательством. Если учет электрической энергии (мощности) осуществляется Заказчиком с использованием АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета – предоставить Исполнителю удаленный доступ к приборам учета (системе учета).

3.2.15. Урегулировать с Исполнителем, ТСО (ИВС), к сетям которой присоединены электроустановки Заказчика, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами.

3.2.16. Самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии и мощности, установленные в электроустановках Заказчика.

3.2.17. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии/мощности, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.2.18. Направлять ГП и (или) ЭСО, с которыми Заказчиком заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или иным лицам в соответствии с Правилами оптового рынка и заключенными Заказчиком договорами, обеспечивающими покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке, согласованную с Исполнителем (ТСО, ИВС) заявку о величинах потребляемой электроэнергии и мощности на следующий год по каждой точке поставки (присоединения), не выше максимальной мощности в установленные сроки.

3.2.19. Соблюдать установленные и согласованные Исполнителем (ТСО, ИВС), к сетям которой присоединены энергоустановки Заказчика величины максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.2.20. Нести ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации перед Исполнителем, ТСО, ИВС за допущенные отклонения от величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.2.21. Информировать Исполнителя (ТСО, ИВС) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.22. Компенсировать затраты Исполнителя (ТСО) на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии/мощности Заказчика.

3.2.23. Соблюдать предельные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tg φ), потребляемой в часы максимальных суточных нагрузок электрической сети по каждому присоединению энергопринимающих устройств Заказчика к электрической сети (кроме случаев питания Заказчика по нескольким линиям напряжением 6-20 кВ, отходящих от одной подстанции, где эти значения рассчитываются в виде суммарных величин).

Предельные значения коэффициента реактивной мощности:

Положение точки присоединения Заказчика к электрической сети	tg φ
напряжением 110 кВ	не более 0,5
напряжением 35 кВ	не более 0,4
напряжением 6 - 20 кВ	не более 0,4
напряжением 0,4 кВ	не более 0,35

Начальник ДПСэД
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

В случае отклонения от указанного предельного значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, зафиксированного актом, Заказчик обязан в соответствии с действующим законодательством обеспечить соблюдение установленных характеристик и (или) оплачивать услуги по передаче электроэнергии с учетом повышающих коэффициентов, в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

3.2.24. Согласовывать объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанные Исполнителем (ТСО, ИВС).

3.2.25. Предоставлять Исполнителю (ТСО) следующую информацию:

а) до 20 апреля текущего года заявленные (плановые) величины электрической энергии (мощности) на следующий календарный год в разрезе уровней напряжения, по которым осуществляется дифференциация тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по форме Приложения № 3 к настоящему Договору и с разбивкой по каждой точке присоединения (поставки) по форме Приложения № 3.1. к настоящему Договору в целях использования предоставленной информации при формировании данных, подаваемых в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для формирования тарифов на следующий календарный год.

б) не позднее 15 ноября текущего года уточненные заявленные величины электрической энергии (мощности) на следующий календарный год в разрезе уровней напряжения, по которым осуществляется дифференциация тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по форме Приложения № 3 к настоящему Договору и с разбивкой по каждой точке присоединения (поставки) по форме Приложения № 3.1. к настоящему Договору.

При этом Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии принимаются:

- максимальная величина из заявленной мощности Заказчика, принятой органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при формировании единых (котловых) тарифов на соответствующий период регулирования, заявленной мощности Заказчика, предоставленной Заказчиком в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и заявленной мощности Заказчика, предоставленной Заказчиком в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта;

- объем электрической энергии, фактически переданной Заказчику в предыдущем году по отношению к году выполнения обязательств по настоящему Договору.

в) не позднее 15 дней с момента получения запроса Исполнителя информацию, обосновывающую заявленные (плановые) величины, предоставляемые в соответствии с настоящим пунктом.

Вся информация предоставляется на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Заказчика, а также в электронном виде в формате Microsoft Excel.

3.2.26. Обеспечить передачу показаний приборов учета Исполнителю или соответствующей ТСО (ИВС) в срок не позднее 01 числа месяца, следующего за расчетным. Если учет электрической энергии (мощности) осуществляется Заказчиком с использованием АСКУЭ (АИИС КУЭ), обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов учета, ежесуточно, до 09:00 ч. (по московскому времени) суток, следующих за отчетными, обеспечить сбор и передачу данных АИИС КУЭ об электропотреблении Заказчика в форматах макетов 80020 Исполнителю на электронный адрес dtce-aiskue@bashkirenergo.ru.

3.2.27. Соблюдать требования действующих нормативно-правовых актов и условия настоящего Договора относительно порядка и условий введения режима ограничения и восстановления энергоснабжения Заказчика.

3.2.28. Представлять Исполнителю не позднее 14 числа месяца, следующего за расчетным, а также по запросу Исполнителя предусмотренные законодательством, правилами оптового и розничных рынков, а также договорами с поставщиками, субъектами оптового рынка и т.п. документы, подтверждающие факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Заказчику.

Заказчик _____ Исполнитель _____

НАЧАЛЬНИК ДПСЭД
МИХЕЕВ С. А.

3.2.29. Уведомить Исполнителя о расторжении (прекращении действия по иным основаниям) договора (договоров), обеспечивающих покупку электрической энергии (мощности) на оптовом или розничном рынке, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору (договорам) не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязанности, установленной настоящим пунктом:

Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 (три) рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 (трех) рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

Заказчик обязан компенсировать стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии.

3.2.30. По запросу Исполнителя предоставить в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенные Заказчиком копии «Актов согласования аварийной и технологической брони».

3.2.31. По требованию Исполнителя и (или) ТСО включать их представителей в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Заказчика.

3.2.32. Один раз в год предоставлять Исполнителю «Перечень лиц, имеющих право вести оперативные переговоры» или изменения в указанный перечень в согласованный сторонами срок.

3.2.33. По запросу Исполнителя, предоставлять первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии/мощности). Срок предоставления указанной документации не должен превышать 3 рабочих дней с момента получения Заказчиком соответствующего запроса, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

Указанная документация предоставляется Исполнителю в виде заверенных Заказчиком копий, а при возникновении спора, разрешение которого возможно при предоставлении оригиналов первичной документации – в виде оригиналов соответствующей документации.

Исполнение обязанности, предусмотренной настоящим пунктом, не освобождает Заказчика от исполнения обязанностей по предоставлению первичной документации (в том числе ежемесячному), установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.2.34. В течение одного дня с момента получения от ОАО «АТС» направлять Исполнителю заверенную Заказчиком копию Отчета о величине (стоимость и объем) нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию за соответствующий расчетный период.

3.2.35. Согласовывать с Исполнителем величину максимальной мощности, если указанная величина максимальной мощности не подтверждена документами о технологическом присоединении.

3.2.36. Предоставлять Исполнителю ежемесячно информацию о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии и о величине фактической мощности в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а так же энергопринимающих устройств, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления, и хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Начальник ДПСЭД
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

3.2.37. На основании предоставляемых Исполнителем калькуляций компенсировать затраты Исполнителя (ТСО), понесенные им на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии/мощности Заказчику. Компенсация выплачивается в течение 10 календарных дней с момента получения калькуляции от Исполнителя.

3.2.38. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3. Заказчик имеет право:

3.3.1. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.2. Требовать проверки и замены находящихся на балансе Исполнителя приборов коммерческого учета при обнаружении их неисправности.

3.3.3. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Передавать электрическую энергию и мощность, принятую в свою сеть, и обеспечивать передачу электрической энергии и мощности ТСО (ИВС), принятой ими в свою сеть, до точек поставки (присоединения) Заказчика в пределах максимальной мощности и пропускной способности электрической сети Исполнителя (ТСО, ИВС), технологически участвующих в доставке электрической энергии и мощности до точек поставки, с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, и в соответствии с согласованными между Заказчиком и Исполнителем (ТСО, ИВС) параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97).

Предельные величины потребляемой мощности, в пределах которой Исполнитель или ТСО (ИВС) обеспечивают передачу электроэнергии Заказчику равны величинам максимальной мощности по каждой точке поставки. Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная, подлежит согласованию сторонами дополнительно после прохождения Заказчиком процедур, связанных с обеспечением получения им из сети Исполнителя (ТСО, ИВС) энергии (мощности) в увеличенном объеме, в том числе процедур по технологическому присоединению.

3.4.2. Обеспечить в порядке, установленном настоящим Договором и действующим законодательством, приостановление и возобновление передачи электрической энергии и мощности.

3.4.3. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления по вопросам передачи электрической энергии и мощности, если иной срок не установлен действующими нормативно-правовыми актами.

3.4.4. Информировать самостоятельно или через ТСО (ИВС) Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии и мощности, в сроки и в порядке, установленные действующим законодательством.

3.4.5. Разрабатывать в установленном нормами действующих нормативно-правовых актов порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и временного отключения потребления в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения.

Направлять в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 1 октября следующего года указанных графиков.

Начальник ДПСЭД
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

3.4.6. Осуществлять согласование места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, метрологических характеристик прибора учета, осмотр состояния и схемы подключения до демонтажа прибора учета, допуск в эксплуатацию прибора учета в соответствии с действующим законодательством.

3.4.7. Осуществлять контрольные проверки приборов учета, либо снятия показаний приборов учета в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством.

3.4.8. Обеспечить заключение и исполнение договоров на передачу электрической энергии и мощности с соответствующими последовательно присоединенными ТСО, технологически участвующими в передаче электрической энергии Заказчику.

3.4.9. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором, объем оказанных Заказчику услуг по передаче электрической энергии.

3.4.10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Требовать от Заказчика обеспечения беспрепятственного доступа представителей Исполнителя и ТСО к электроустановкам Заказчика и приборам учета, установленным в электроустановках Заказчика.

3.5.2. Приостановить полностью или частично оказание услуг Заказчику по передаче электроэнергии и мощности до точек поставки Заказчика (с учетом аварийной и технологической брони) в случае возникновения у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии (мощности), соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа.

3.5.3. Направлять Заказчику запросы и требовать предоставления первичной документации по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии и мощности).

Указанная документация предоставляется Исполнителю в виде заверенных Заказчиком копий, а при возникновении спора, разрешение которого возможно при предоставлении оригиналов первичной документации – в виде оригиналов соответствующей документации. Исполнитель вправе осуществлять проверку достоверности указанных данных, представленных Заказчиком.

Осуществление Исполнителем права, предусмотренного настоящим пунктом, не освобождает Заказчика от исполнения обязанностей по предоставлению первичной документации (в том числе ежемесячному), установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.5.4. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.5. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения Заказчиком величин максимальной мощности по каждой точке поставки.

3.5.6. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Заказчиком величин максимальной мощности по каждой точке поставки. О таких выявленных фактах составляется акт.

3.5.7. Требовать от Заказчика согласования сроков проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя или ТСО (ИВС), к сетям которого непосредственно присоединен Заказчик, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

3.5.8. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по установке приборов учета, снятию показаний приборов учета электрической энергии и мощности и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и мощности и пр. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

Начальник ДПСоД 11
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

3.5.9. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Приборы учета (расчетные комплексы, системы учета), на основании показаний которых рассчитывается объем оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии (мощности), согласованы Сторонами в Приложениях № 1, 2, 2.1. к настоящему Договору.

4.2. Снятие показаний приборов учета электрической энергии, формирование данных об объеме переданной Заказчику электрической энергии и мощности, определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и мощности осуществляются Сторонами в соответствии с действующим законодательством. Отдельные условия осуществления Сторонами указанных процессов могут быть урегулированы настоящим Договором (в том числе приложениями к нему).

4.2.1. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе контрольных приборов учета, используемых в качестве расчетных, осуществляется по состоянию **на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца**, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

4.2.2. Заказчик, использующий систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, предоставляют Исполнителю удаленный доступ для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета.

4.2.3. Снятие показаний приборов учета оформляется «Актом снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» по форме Приложения № 4 к настоящему Договору.

Если через объекты электросетевого хозяйства Заказчика осуществляется переток электрической энергии в сети смежных субъектов электроэнергетики (включая Исполнителя) снятие показаний приборов учета оформляется «Актом учета перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 5 к настоящему Договору на основании следующих документов:

а) «Актов снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии», оформленных - *в сечениях Исполнитель (ТСО, ИВС) – Потребитель Заказчика* по форме Приложения № 4 к настоящему Договору;

б) «Актов снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» - *в сечениях Потребитель – смежный субъект электроэнергетики* по форме Приложения № 6 к настоящему Договору.

В случае снятия Исполнителем показаний приборов учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя и (или) иных лиц, подпись Заказчика и иных лиц в «Акте снятия показаний расчетного прибора учета» не требуется.

4.3. Стороны определяют объемы неучтенного потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего Договора (в том числе приложений к нему).

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Ограничение (возобновление) режима потребления электрической энергии Потребителей осуществляется Сторонами в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему).

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА, СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом для определения объема и стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, является один календарный месяц.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

6.2. Объемы отпуска электрической энергии и мощности Заказчику из сети Исполнителя (ТСО, ИВС) определяются с детализацией: по уровням напряжения: ВН (110кВ и выше); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), по тарифным группам, а также в отношении энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через энергоустановки Производителей электрической энергии (далее по тексту – энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к ГН).

Тарифный уровень напряжения определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительской) рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, с учетом особенностей по ГН.

6.2.1. Количество электрической энергии, переданной Заказчику, определяется по следующей формуле:

$$W = \sum W_{ПО_{Исполнитель}} + \sum W_{ПО_{ТСО}}$$

где:

$\sum W_{ПО_{Исполнитель}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям Исполнителя по точкам поставки;

$\sum W_{ПО_{ТСО}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданный на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к электрическим сетям ТСО, ИВС по точкам поставки.

6.2.1.1. Фактический объем электрической энергии (полезного отпуска) для энергопринимающих устройств Заказчика, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, определяется как:

$$W_{ПО_{Исполнитель}} = \sum W_{ПО_{Население}} + \sum W_{ПО_{ЮР.Л.}} + \sum W_{БУП}$$

где:

$\sum W_{ПО_{Население}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электрической энергии на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям Исполнителя, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «население».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

$\sum W_{ПО_{ЮР.Л.}}$ - суммарный объем электрической энергии, переданный на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям Исполнителя, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «прочие потребители».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

Начальник Д
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

$\sum W_{БУП}$ - суммарный объем электрической энергии, зафиксированный в сетях Исполнителя и оформленный в Актах о неучтенном потреблении.

6.2.1.2. Фактический объем электрической энергии (полезного отпуска) для энергопринимающих устройств Заказчика, непосредственно присоединенных к сетям ТСО, ИВС, определяется как:

$$W_{ПО\ ТСО} = \sum W_{ПО\ Население} + \sum W_{ПО\ юр.л.} + \sum W_{БУП}$$

где:

$\sum W_{ПО_{Население}}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям ТСО, ИВС, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «население».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

$\sum W_{ПО_{юр.л.}}$ - суммарный объем электрической энергии, переданный на энергопринимающие устройства Заказчика, непосредственно присоединенные к сетям ТСО, ИВС, по точкам поставки объектов, отнесенных к тарифной группе «прочие потребители».

Объем определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему);

$\sum W_{БУП}$ - суммарный объем электрической энергии, зафиксированный в сетях ТСО, ИВС и оформленный в Актах о неучтенном потреблении.

6.2.2. Количество мощности, переданной на энергопринимающие устройства Заказчика по точкам поставки объектов, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу и на энергопринимающие устройства Заказчика, присоединённые к ГН, определяется в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором (в том числе приложениями к нему). Величина мощности определяется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности в отношении каждого территориально обособленного объекта Заказчика.

6.3. Заказчик ежемесячно передает Исполнителю следующую информацию и документы:

а) до окончания 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом:

- «Акты снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) в электронном виде в форме сканированных копий и в формате Microsoft Excel. Сканированные копии актов должны быть сделаны с экземпляра акта, содержащего подписи уполномоченных представителей и оттиски печатей Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики;

- «Акты учета перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) и «Акты снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору), если через объекты электросетевого хозяйства Заказчика осуществляется переток электрической энергии в сети смежных субъектов электроэнергетики (включая Исполнителя). Акты предоставляются в электронном виде в форме сканированных копий и в формате Microsoft Excel. Сканированные копии актов должны быть сделаны с экземпляра акта, содержащего подписи уполномоченных представителей и оттиски печатей Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики;

- «Акты учета (оборота) электрической энергии (мощности)» (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), содержащие данные о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по каждой точке поставки (точке присоединения), в электронном виде в форме сканированных копий первой и последней страницы и в формате Microsoft Excel. Сканированные копии актов должны быть сделаны с экземпляра акта, содержащего подписи уполномоченных представителей и оттиски печатей Заказчика и смежного субъекта

НАЧАЛЬНИК ДПС Э.Д.
МИХЕЕВ С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

электроэнергетики. Указанные акты предоставляются Заказчиком в отношении точек поставки объектов, расчеты за услуги по передаче электрической энергии в отношении которых осуществляются по двухставочному тарифу, а также в отношении всех прочих точек поставки Заказчика, оборудованных приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

б) до окончания 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом:

- «Акты снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии» (по форме Приложения № 4 к настоящему Договору) на бумажном носителе;

- «Акты учета перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору) и «Акты снятия показаний приборов учета по приему/передаче электрической энергии» (по форме Приложения № 6 к настоящему Договору), если через объекты электросетевого хозяйства Заказчика осуществляется переток электрической энергии в сети смежных субъектов электроэнергетики (включая Исполнителя). Акты предоставляются на бумажном носителе;

- «Акты учета (оборота) электрической энергии (мощности)» (по форме Приложения № 7 к настоящему Договору), содержащие данные о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии по каждой точке поставки (точке присоединения), на бумажном носителе. Указанные акты предоставляются Заказчиком в отношении точек поставки объектов, расчеты за услуги по передаче электрической энергии в отношении которых осуществляются по двухставочному тарифу, а также в отношении всех прочих точек поставки Заказчика, оборудованных приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

Все документы, предоставляемые на бумажном носителе в соответствии с настоящим пунктом должны быть прошиты, пронумерованы, подписаны уполномоченным лицом и скреплены оттиском печати Заказчика и смежного субъекта электроэнергетики.

6.4. Исполнитель до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передает Заказчику Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии в 2-х экземплярах с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Исполнителя.

Одновременно с передачей Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии Исполнитель передает Заказчику счет-фактуру.

6.5. Заказчик до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, обязан возвратить Исполнителю один экземпляр Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Заказчика.

В случае невозвращения Заказчиком подписанного экземпляра Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии в установленный срок, объем оказанных услуг считается согласованными Заказчиком в редакции, указанной в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

В случае подписания Заказчиком Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии с протоколом разногласий Заказчик обязан предоставить обоснование по каждой несогласованной части объема оказанных услуг с указанием точки поставки (точки присоединения) и объема электрической энергии и (или) мощности, в отношении которого возникли разногласия, а также предоставить заверенные копии документов, обосновывающих разногласия.

Если Заказчиком не приведено обоснование и (или) не представлены подтверждающие документы, разногласие считается необоснованным и принятым в редакции, указанной в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.6. Указанные в пунктах 6.3., 6.4. настоящего Договора документы, а также составляемые на их основе протоколы разногласий, протоколы согласования разногласий должны быть сформированы с дифференциацией по уровням напряжения. Виды уровней напряжения и особенности их определения указаны в пункте 6.2. настоящего Договора.

6.7. В случае просрочки Заказчиком исполнения обязанности по предоставлению Исполнителю документов, указанных в пункте 6.3. настоящего Договора, Исполнитель вправе

НАЧАЛЬНИК ДПС
МИХЕЕВ С. А.

приостановить исполнение встречных обязанностей по предоставлению документов, указанных в пункте 6.4. настоящего Договора.

В этом случае срок исполнения обязанностей Заказчика по согласованию Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии переносится соразмерно времени приостановления Исполнителем исполнения своих обязанностей по предоставлению документов, указанных в пункте 6.4. настоящего Договора.

Заказчик обязан возместить все убытки Исполнителя, вызванные просрочкой исполнения Заказчиком обязанности по предоставлению документов, указанных в пункте 6.3. настоящего Договора.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

6.8. Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанных Исполнителем в расчетном периоде, определяется исходя из единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов.

Изменение органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются с учетом изменений с момента вступления в силу нормативных правовых актов органа исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов, которыми внесены такие изменения.

Если нормативные правовые акты органа исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов, которыми изменяются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, вступают в силу не с первого числа календарного месяца, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.9. Заказчик самостоятельно выбирает для проведения расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) вариант тарифа (одноставочный или двухставочный), уведомив об этом Исполнителя в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, действовавшему в предшествующий расчетный период регулирования.

Заказчик вправе выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

6.10. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности в каждый месяц (S), подлежащих оплате Заказчиком Исполнителю, определяется по следующей формуле:

$$S = S^{СОД} + S^{ПОТ} + S^{ОДСТ.} - S^{нагр.} \quad (1),$$

6.10.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) на содержание объектов электросетевого хозяйства Стороны используют величину

Начальник
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

мощности, определенную в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором в точках поставки Заказчика от электрических сетей Исполнителя (ТСО, ИВС), в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу. Величина мощности определяется по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности в отношении каждого территориально обособленного объекта Заказчика.

$$S^{СОД} = \sum N \cdot T^{СОД} \quad (2),$$

где N - величина мощности, определенная в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором в точках поставки Заказчика от электрических сетей Исполнителя (ТСО, ИВС), в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу, на соответствующем уровне напряжения, МВт.

$T^{СОД}$ - ставка на содержание электрических сетей единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт в месяц.

6.10.2. В целях определения стоимости объема электрической энергии переданной Заказчику по сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) Стороны используют объем электрической энергии, определенный в точках поставки Заказчика в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу.

$$S^{ПОТ} = W^{ПОДВСТ} \cdot T^{ПОТ} \quad (3),$$

где $W^{ПОДВСТ}$ - объём электрической энергии, отпущенной из сетей Исполнителя (ТСО, ИВС) в точках поставки Заказчика, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по двухставочному тарифу, МВт*ч;

$T^{ПОТ}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти Республики Башкортостан в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт*ч.

6.10.3. В целях определения стоимости объема электрической энергии, переданной Заказчику по сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) Стороны используют объем электрической энергии, определенный в точках поставки Заказчика, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по одноставочному тарифу.

$$S^{ОДСТ} = W^{ПООДСТ} \cdot T^{ОДСТ} \quad (4)$$

$W^{ПООДСТ}$ - объём электрической энергии, отпущенной из сетей Исполнителя (ТСО, ИВС) в точках поставки Заказчика, в отношении которых стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности определяется по одноставочному тарифу на соответствующем уровне напряжения, МВт*ч;

$T^{ОДСТ}$ - одноставочный единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии Исполнителя для соответствующей тарифной группы на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./МВт*ч.

6.10.4. $S^{нагр.}$ - стоимость объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), рассчитанной для Заказчика администратором торговой системы (ОАО «АТС») в

Начальник ДЭСЭ
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Заказчик в течение одного дня с момента получения направляет Исполнителю копию Отчета о величине (стоимость и объем) нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию за расчетный период, предоставленного ОАО «АТС» за соответствующий расчетный период.

При осуществлении расчетов по настоящему Договору стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) определяется за вычетом стоимости нагрузочных потерь в сетях Исполнителя, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика, ($S^{нагр.}$) при одновременном наличии каждого из следующих условий:

а) при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии были учтены полные нормативные потери (включая объем потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию) в единой национальной (общероссийской) электрической сети и сетях территориальных сетевых организаций. В случае если при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии нормативные потери были учтены не в полном объеме, то стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) Исполнителю оплачивается только за вычетом учтенных в тарифе нормативных потерь электрической энергии;

б) законодательством, действующим в расчетный период, прямо предусмотрено уменьшение стоимости услуг Исполнителя на стоимость нагрузочных потерь в сетях Исполнителя, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика;

в) Заказчиком предоставлена Исполнителю заверенная подписью уполномоченного лица и оттиском печати Заказчика копия отчета (уведомления, иного документа), полученного Заказчиком от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, содержащего информацию о приходящихся на Заказчика объемах и стоимости потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по тарифам (ценам) на электрическую энергию, которые используются организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью для покупки электрической энергии на оптовом рынке;

г) стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой Исполнителем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях Исполнителя (если Исполнитель приобретает указанную электрическую энергию у Гарантирующего поставщика), уменьшена на стоимость нагрузочных потерь в сетях Исполнителя, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика и иных субъектов оптового рынка, в отношении точек поставки которых Исполнителем оказываются услуги по передаче электрической энергии (мощности).

В случае несоблюдения любого из указанных условий $S^{нагр.} = 0$.

6.10.5. Для энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к ГН:

6.10.5.1. В случае если все энергопринимающие устройства Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии, и Заказчик получает от данного Производителя весь объем потребляемой электрической энергии и мощности, стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности определяется:

- при применении **двухставочного тарифа** на услуги по передаче электрической энергии - стоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей, определенной произведением величины мощности Заказчика, подлежащей оплате в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором, на соответствующем

Начальник ДЯС и
Михеев С. А.

уровне напряжения на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей (формула 2, пункт 6.10.1. настоящего Договора);

- при применении **одноставочного тарифа** на услуги по передаче электрической энергии и (или) в случае если энергопринимающие устройства Заказчика, присоединенные к ГН, не оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток - стоимостью услуг по передаче электрической энергии рассчитанной по одноставочному тарифу (формула 4, пункт 6.10.3. настоящего Договора), уменьшенной на стоимость услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по ставке на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного тарифа (формула 3, пункт 6.10.2. настоящего Договора).

6.10.5.2. Также, при превышении суммарного объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заказчика, опосредованно присоединенными к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через электроустановки Производителя электроэнергии, над объемом продажи электрической энергии, осуществленной Производителем в расчетном периоде, объем переданной электрической энергии по сетям Исполнителя для Заказчика определяется пропорционально его объему потребления в отчетном периоде по опосредованному присоединению через энергоустановки Производителя к суммарному объему поступления электрической энергии из сети Исполнителя в электроустановки Производителя электрической энергии. В этом случае стоимость услуги по передаче указанного объема электрической энергии определяется:

- стоимостью услуг по передаче электрической энергии по ставке на потери, определенной произведением объема электрической энергии отпущенного из сетей Исполнителя на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов единый (котловой) тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии Исполнителя для соответствующей тарификационной группы Заказчика, по наивысшему уровню напряжения, на котором Производитель выдает электрическую энергию (мощность) в электрическую сеть сетевой организации.

6.10.6. В случае, если часть энергопринимающих устройств Заказчика присоединены к электрическим сетям Исполнителя (ТСО, ИВС) через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС), стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности определяется в соответствии с пунктом. 6.10.5.настоящего Договора в отношении точек поставки по опосредованному присоединению через энергоустановки Производителя электрической энергии и пунктами 6.10.1. – 6.10.4. настоящего Договора в отношении точек поставки по непосредственному присоединению к сетям Исполнителя (ТСО, ИВС).

6.11. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком в следующем порядке:

- промежуточный (авансовый) платеж в размере 50% от стоимости договорных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с пунктом 3.2.25. настоящего Договора, осуществляется Заказчиком до 18 числа текущего месяца;

- промежуточный (авансовый) платеж в размере 50% от стоимости договорных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с пунктом 3.2.25. настоящего Договора, осуществляется Заказчиком до 8 числа месяца, следующего за расчетным периодом;

- окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом произведенных Заказчиком промежуточных (авансовых) платежей.

Окончательный расчет производится исходя из объема услуг, указанного в Акте об

оказании услуг по передаче электрической энергии и в счете-фактуре.

В случае если Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный период и отсутствует задолженность по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

6.12. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Проведение расчетов по настоящему Договору путем зачета встречных однородных требований не допускается.

Соглашением Сторон может быть предусмотрен иной порядок расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору, предусмотренный действующим законодательством.

6.13. В стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащей оплате, включается налог на добавленную стоимость (НДС), рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.14. В целях соблюдения Заказчиком порядка оплаты услуги по передаче электрической энергии и мощности, в случае отсутствия назначения платежа в платежных документах Заказчика, первоначально оплачивается задолженность за прошлые расчетные периоды, а затем стоимость услуги по передаче электрической энергии и мощности текущего расчетного периода.

6.15. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с ближайшим очередным промежуточным (авансовым) или окончательным платежом за оказанные услуги..

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии (мощности) в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии (мощности), приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

б) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Заказчика.

Зона ответственности Исполнителя:

а) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя;

б) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии (мощности) сверх сроков, установленных законодательством.

7.2. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя, в течение 10 календарных дней с момента получения соответствующих претензий.

Начальник ДИ
Михеев С. А.
20

Заказчик _____ Исполнитель _____

При получении Заказчиком предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения Исполнителем или ТСО заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Заказчика и по возобновлению его электроснабжения, Заказчик обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Исполнителю копии соответствующих документов.

7.3. Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчику в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством, в пределах реального ущерба.

В случае если действия (бездействие) Исполнителя влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Заказчиком обязательств по настоящему договору, то Заказчик без приостановления оплаты услуг по договору направляет Исполнителю претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.4. Стороны пришли к соглашению о том, что Заказчик самостоятельно осуществляет комплекс всех предусмотренных нормативно-правовыми актами действий, требуемых для полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчика и по возобновлению его электроснабжения. Исполнитель освобождается от обязанности проверки обоснованности заявки Заказчика и выполнения последним всех предусмотренных требований.

Заказчик несет ответственность за все последствия выполнения направленных им в адрес Исполнителя заявок на введение ограничения режима потребления электроэнергии Заказчика (в том числе при направлении заявок Заказчиком необоснованно или с нарушением установленного порядка введения ограничения, а также при получении Исполнителем или Заказчиком предписаний, предостережений, решений или иных документов, исходящих от органов власти и управления).

7.5. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе требовать с Заказчика уплаты пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и действует по 31 декабря 2013 года.

Настоящий Договор считается продленным на один календарный год на тех же условиях, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

В случае если одной из сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.2. Приложения № 3, 3.1. к настоящему Договору согласуются Сторонами только на один год, при продлении действия Договора на последующие годы, данные Приложения подлежат переоформлению.

8.3. Обязательным условием начала исполнения настоящего Договора является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией. Право распоряжения электрической энергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров, обеспечивающих покупку электрической энергии (мощности) на оптовом или розничном рынке в отношении точек поставки Заказчика.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Начальник ДПСЭ
Михеев С.А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия такого решения обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан в соответствии с действующим законодательством.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

9.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложение № 1 – «Перечень точек поставки электрической энергии и величин максимальной мощности Заказчика».

10.2. Приложение № 2 – «Перечень точек поставки электрической энергии в смежную сетевую организацию (из сети Заказчика)»

10.3. Приложение № 2.1. – «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)».

10.4. Приложение № 3 – «Заявленные величины передачи электрической энергии (мощности) Заказчика».

10.5. Приложение № 3.1 – «Заявленные (договорные) величины передачи электрической энергии (мощности) по каждой точке присоединения Заказчика».

10.6. Приложение № 4 «Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии».

10.7. Приложение № 5 – «Акт учета перетоков электрической энергии».

10.8. Приложение № 6 – «Акт снятия показаний приборов учета по присму/передаче электрической энергии».

10.9. Приложение № 7 – «Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности)».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:
ОАО «Салаватстекло»

Юр. адрес: 453253, г. Салават, ул. Индустриальная, 18

Почтовый адрес:
453253, г. Салават, ул. Индустриальная, 18

ИНН 0266004050 КПП 026601001

Р/с 40702810700110000069

К/с 30101810600000000770

БИК 048073770

Банк: в филиале ОАО «УРАЛСИБ»

Тел: (3476) 33-46-25, 33-52-51, факс (3476) 33-52-70

Начальник ДПСа
Михеев С. А.

Заказчик _____ Исполнитель _____

Исполнитель:
ООО «Башкирские распределительные электрические сети»

Юр. адрес: 450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126
Почтовый адрес: 450026, г. Уфа, ул. Трамвайная, 1
ИНН 0277071467 КПП 025250001
Р/с 40702810800020001087
К/с 30101810600000000770
Банк: в филиале ОАО «УралСиб» г. Уфа
Тел: (347) 269-13-59, Факс: (347) 269-13-40

Заказчик: _____ /
«___» _____ 2013 г.
МП

Исполнитель: _____ / С.В. Савченко/
«___» _____ 2013г.
МП

С протоколом разногласий

Заказчик _____

Начальник ... Михеев С.А.

Исполнитель _____

ЭКЗЕМПЛЯР ООО «БАШКИРЭНЕРГО»

Дополнительное соглашение № 13
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013

г. Уфа

« 30 » марта 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») (сетевая организация), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Первого заместителя Генерального директора, заместителя Генерального директора по реализации и развитию электросетевых услуг Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119-1/07-05 от 01.01.2023, с одной стороны, и

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло») (потребитель электрической энергии), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые **«Стороны»,** заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 203/1/30-13 от 28.06.2013 (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению:

- внести дополнения в Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)», а именно в отношении Потребителя Гарантирующего поставщика – ООО «УЦ «Дельта»;
- Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)» актуализировать по состоянию на 01.03.2023 и изложить в редакции приложения к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Остальные условия Договора остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие **с 01.03.2023.**

Приложение:

1. Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)» (по состоянию на 01.03.2023).

Заказчик:	**Исполнитель:**
АО «Салаватстекло»	**ООО «Башкирэнерго»**
_____ /С.А. Агуреев/	_____ /С.В. Савченко/
МП	МП
«_____»_____2023 г.	«_____»_____2023 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Дополнительному соглашению № 13 от 30.03.2023

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2.1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)
(по состоянию на 01.03.2023)

№ п/п	Наименование Потребителя	Договор энерго-снабжения		Источник питания		Граница раздела сетей сетевой организации	Присоединение (Р-прямое, О-опосредованное)	Точка присоединения Потребителя	Уровень напряжения в точке присоединения Потребителя, кВ	Расчетный уровень напряжения, кВ	Эл. счетчик						Тр-р тока					Тр-р напряжения					Общий расчетный коэффициент	Потери			Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)	АИИС КУЭ (да, нет)	Балансовая принадлежность средств учета (потребитель-ЭСО)
		Номер	Дата	Наименование, № ТЭЦ ; ПС; ТП; РП	№ фид., яч., питающая линия от источника питания до границы раздела сетей						Заводской №	тип	I ном.	U ном.	кл точности	значность	Заводской №	тип	ток	Коэффициент трансформации	кл. точности	Заводской №	тип	напряжение	Коэффициент трансформации	кл. точности		в тр-ре, кВт*ч	в тр-ре, %	в ВЛ, КЛ, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1	МУП "Трамвайное управление" ГО г. Салават РБ	02021021204150119	01.02.2018	ПС 110 кВ Оптика	ВЛ-110 кВ "Оптика-Текстекло"	В месте выхода провода ВЛ-110 кВ "Оптика-Текстекло" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Текстекло в сторону концевой опоры	О	На вводном автомате АП-50 в ВРУ-0,4 кВ потребителя	0,4	110	07041115911	ПСЧ-3ТМ.05М	5 (100)	3x230 (400)	1,0/ 2,0	н/д	–					–					1	–			Р	нет	П
2	АО "Волга-УралТранс"	02021021294312	01.05.2018	ПС 110 кВ Оптика	ВЛ-110 кВ "Оптика-Текстекло"	В месте выхода провода ВЛ-110 кВ "Оптика-Текстекло" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Текстекло в сторону концевой опоры	О	На болтовом соединении автоматического выключателя яч.1 1 с.ш. 10 кВ РП-2 с КЛ-10 кВ на АО "ВолгаУралТранс"	10	110	08021725434	СЭТ-4ТМ.03М	5	100-200	0,2S	н/д	02259 02150	ТПК-10	100/5	20	0,5	116	НТМИ 10-66	10000/ 100	100	0,5	2000	1,7	-		Р	да	П
3				Салаватская ТЭЦ; ПС 220 кВ Самаровка	ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка"	В месте выхода провода ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Текстекло в сторону концевой опоры	О	На болтовом соединении автоматического выключателя яч.30 2 с.ш. 10 кВ РП-2 с КЛ-10 кВ по АО "ВолгаУралТранс"	10	110	08021791184	СЭТ-4ТМ.03М	5	100-200	0,2S	н/д	02262 02091	ТПК-10	100/5	20	0,5	43	НТМИ 10-66	10000/ 100	100	0,5	2000	1,7	-		Р	да	П
4	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа"	02121100110590220	01.03.2016	Салаватская ТЭЦ; ПС 220 кВ Самаровка	ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка"	В месте выхода провода ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Текстекло в сторону концевой опоры	О	На контактах присоединения проводов ЛЭП-0,22 кВ на концевой опоре линии 0,4 кВ сборки 0,4 кВ П-3 от ф.3 ТП-52	0,4	110	36641683	Меркурий 203.2T GBO	5 (60)	230	1,0	н/д	–					–					1	–			Р	нет	П
5	ООО "Товары для народа"	02021021204062461	01.02.2018	Салаватская ТЭЦ; ПС 220 кВ Самаровка	ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка"	В месте выхода провода ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Текстекло в сторону концевой опоры	О	На болтовом соединении автоматического выключателя 2.3.5 в РУ-0,4 кВ ТП-30 и КЛ на ООО "Товары для народа"	0,4	110	28349674	Меркурий 230 АМ-02	10 (100)	380	1,0	н/д	–					–					1	–			Р	нет	П
6	ООО "УЦ "Дельта"	02021021294820	01.02.2023	ПС 110 кВ Оптика	ВЛ-110 кВ "Оптика-Текстекло"	В месте выхода провода ВЛ-110 кВ "Оптика-Текстекло" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Текстекло в сторону концевой опоры	О	На отходящих контактах измерительных трансформаторов тока в ШУЭ-0,4 кВ на выносной панели яч.2.4.6 1 секц. 0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП-30	0,4	110	01263618080969 8	CE307 R34.543 OAA. S0VLFZ	5 (10)	3x230 (400)	0,5S	н/д	008580 082985 008483	Т-0,66	150/5	30	0,5	–					30	–			Р	да	СО

Заказчик: АО "Салаватстекло"

_____ /С.А. Агурсев/
подпись Фамилия И.О.

"___" _____ 2023 г.

МП

Исполнитель: ООО "Башкирэнерго"

_____ /С.В. Савченко/
подпись Фамилия И.О.

"___" _____ 2023 г.

МП

Дополнительное соглашение № 9
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013 г.

город Уфа

« 07 » февраля 2018 г.

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло») (потребитель электрической энергии), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») (сетевая организация), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»,** в лице заместителя генерального директора по реализации электросетевых услуг и развитию АО «БЭСК» Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119-1/07-05 от 01.01.2018 г., с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые **«Стороны»,** заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 203/1/30-13 от 28.06.2013 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести дополнения в Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)» *(приложение к настоящему дополнительному соглашению)*.
2. Остальные условия Договора остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие **с 01.11.2017 г.**

Приложение:
1. Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)».

Заказчик:
АО «Салаватстекло»

_____/С.А. Агуреев/

«____»_____2018 г.

МП

Исполнитель:
ООО «Башкирэнерго»

_____/С.В. Савченко/

«____»_____2018 г.

МП

Зин 12.03.18

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Дополнительному соглашению № 9 от 07.02.2018 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2.1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013 г.

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)

№ п/п	Наименование Потребителя	Договор Энерго-снабжения		Источник питания		Граница раздела сетей сетевой организации	Присоединение (П-прямое; О-опосредованное)	Точка присоединения Потребителя	Уровень напряжения в точке присоединения Потребителя, кВ	Расчетный уровень напряжения, кВ	Эл. счетчик						Тр-р тока					Тр-р напряжения					Общий расчетный коэффициент	Потери			Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)	АСКУЭ (да; нет)	Балансовая принадлежность средств учета (потребитель-П; СО)
		Номер	Дата	Наименование, № ТЭЦ; ПС; ТП; РП	№ фид., яч., питающая линия от источника питания до границы радела сетей						Заводской №	тип	I ном.	U ном.	кл.точности	значность	Заводской №	тип	ток	Коэффициент трансформации	кл.точности	Заводской №	тип	напряжение	Коэффициент трансформации	кл. точности		в тр-ре, кВт*ч	в тр-ре, %	в ВЛ, КЛ, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1*	ООО "Товары для народа"	530606246	21.04.2017	Салаватская ТЭЦ; ПС Самаровка 220/110 кВ	ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка"/ ПС Техстекло 110/35/10 кВ/ РП-1/ ТП-30	устанавливается в месте выхода провода ВЛ-110кВ "Салават-Самаровка" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 кВ ПС Техстекло в сторону концевой опоры	О	на болтовом соединении автоматического выключателя 2.3.5 в ТП-30 РУ-0,4кВ и КЛ на ООО "Товары для народа"	0,4	110	28349674	Меркурий 230 АМ-02	10 (100)	380	1	н/д	–					–					1	–			Р	нет	П

* Дополнения в Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО) по обозначенным точкам поставки вступают в силу с 01.11.2017 г.

Заказчик: АО "Салаватстекло"

_____ /С.А. Агурсев/
подпись Фамилия И.О.

"____" _____ 2018 г.
МП

Исполнитель: ООО "Башкирэнерго"

_____ /С.В. Савченко/
подпись Фамилия И.О.

"____" _____ 2018 г.
МП

Дополнительное соглашение № 10
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013 г.

г. Уфа

« 01 » июня 2018 г.

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло») (потребитель электрической энергии), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») (сетевая организация), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель»,** в лице заместителя генерального директора по реализации электросетевых услуг и развитию АО «БЭСК» Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119-1/07-05 от 01.01.2018 г., с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые **«Стороны»,** заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 203/1/30-13 от 28.06.2013 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести дополнения в Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)» *(приложение к настоящему дополнительному соглашению)*.
2. Остальные условия Договора остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие **с 01.05.2018 г.**

Приложение:

1. Приложение № 2.1 к Договору «Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)».

Заказчик:
АО «Салаватстекло»

_____/С.А. Агуреев/

«____»_____2018 г.

МП

Исполнитель:
ООО «Башкирэнерго»

_____/С.В. Савченко/

«____»_____2018 г.

МП

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Дополнительному соглашению № 10 от 01.06.2018 г

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2.1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013 г.

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО)

№ п/п	Наименование Потребителя	Договор Энерго-снабжения		Источник питания		Граница раздела сетей сетевой организации	Присоединение (П-прямое, О-опосредованное)	Точка присоединения Потребителя	Уровень напряжения в точке присоединения Потребителя, кВ	Расчетный уровень напряжения, кВ	Эл. счетчик						Тр-р тока					Тр-р напряжения					Общий расчетный коэффициент	Потери			Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)	АСКУЭ (да, нет)	Балансовая принадлежность средств учета (потребитель-П; СО)
		Номер	Дата	Наименование, № ТЭЦ, ПС, ТП, РП	№ фид., яч., питающая линия от источника питания до границы раздела сетей						Заводской №	тип	I ном	U ном	кл.точности	значность	Заводской №	тип	ток	Коэффициент трансформации	кл. точности	Заводской №	тип	напряжение	Коэффициент трансформации	кл. точности		в тр-ре, кВт*ч	в тр-ре, %	в ВЛ, КЛ, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1*	ПК "Южный"	020210212943 05	01.03.2018	Салаватская ТЭЦ, ПС Самаровка 220/110кВ	ВЛ-110кВ "Салават-Самаровка"/ ПС Техстекло 110/35/10кВ/ РП-1/ ТП-30 2 с.ш. 0,4кВ	устанавливается в месте выхода провода ВЛ-110кВ "Салават-Самаровка" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110кВ ПС Техстекло в сторону концевой опоры	О	на болтовом соединении автоматического выключателя 2 4 6 в РУ-0,4кВ ТП-30 с КЛ-0,4кВ на ПК "Южный"	0,4	0,4	26927196	Меркурий 230 АМ-02	10 (100)	230	1,0	н/д	–					–					1	-	-	-	Р	нет	П
2*	АО "ВолгаУрал-Транс"	020210212943 12	01.05.2018	ПС Оптика 110/10кВ	ВЛ-110кВ "Оптика-Техстекло"/ ПС Техстекло 110/35/10 кВ/ РП-2/ 1 с.ш. 10кВ яч.1	устанавливается в месте выхода провода ВЛ-110кВ "Оптика-Техстекло" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110кВ ПС Техстекло в сторону концевой опоры	О	на болтовом соединении автоматического выключателя яч.1 1 с.ш. 10кВ РП-2 с КЛ-10кВ на АО "Волга-УралТранс"	10	110	0802172434	СЭТ-4ТМ.03М	5	100-200	0,2S	н/д	02259 02150	ТПК-10	100/5	20	0,5	116	НТМИ 10-66	10000/ 100	100	0,5	2000	1,7	-	-	Р	да	П
3*				Салаватская ТЭЦ, ПС Самаровка 220/110 кВ	ВЛ-110 кВ "Салават-Самаровка"/ ПС Техстекло 110/35/10 кВ/ РП-2/ 2 с.ш. 10кВ яч.30	устанавливается в месте выхода провода ВЛ-110кВ "Салават-Самаровка" из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110кВ ПС Техстекло в сторону концевой опоры	О	на болтовом соединении автоматического выключателя яч.30 2 с.ш. 10кВ РП-2 с КЛ-10кВ на АО "Волга-УралТранс"	10	110	0802170184	СЭТ-4ТМ.03М	5	100-200	0,2S	н/д	02262 02091	ТПК-10	100/5	20	0,5	43	НТМИ 10-66	10000/ 100	100	0,5	2000	1,7	-	-	Р	да	П

* Дополнения в Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО) по обозначенным точкам поставки вступают в силу с 01.05.2018 г.

Заказчик: АО "Салаватстекло"

_____ /С.А. Агуреев/
подпись Фамилия И.О.

"___" _____ 2018 г.
МП

Исполнитель: ООО "Башкирэнерго"

_____ /С.В. Савченко/
подпись Фамилия И.О.

"___" _____ 2018 г.
МП

Дополнительное соглашение № 11
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013 г.

г. Уфа

« 03 » декабря 2018 г.

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло») (потребитель электрической энергии), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»,** в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») (сетевая организация), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»,** в лице заместителя генерального директора по реализации электросетевых услуг и развитию АО «БЭСК» Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119-1/07-05 от 01.01.2018 г., с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые **«Стороны»,** заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 203/1/30-13 от 28.06.2013 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Пункт 6.4 раздела 6 *«Определение объема, стоимости оказанных услуг и порядок осуществления расчетов»* изложить в следующей редакции:

«**6.4.** Исполнитель до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет Заказчику Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии на адрес электронной почты: info@salstek.ru в сканированном виде, с одновременным его направлением на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица и оттиском печати Исполнителя.

Одновременно с направлением Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии Исполнитель направляет Заказчику счет-фактуру».

2. Пункт 6.11 раздела 6 *«Определение объема, стоимости оказанных услуг и порядок осуществления расчетов»* изложить в следующей редакции:

«**6.11.** Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком в следующем порядке:

- промежуточный (авансовый) платеж в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем (ТСО) за предшествующий расчетный период, осуществляется Заказчиком до 15 числа текущего месяца (включительно);
- окончательный расчет производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом произведенных Заказчиком промежуточных (авансовых) платежей.

Окончательный расчет производится исходя из объема услуг, указанного в Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии и в счете-фактуре.

В случае если Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем (ТСО) услуг за расчетный период и отсутствует задолженность по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет платежа за следующий месяц».

3. Остальные условия Договора остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

5. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу с момента подписания уполномоченными представителями Сторон.

Заказчик:
АО «Салаватстекло»

_____ /С.А. Агуреев /
«11» _____ 2018 г.
МП

Исполнитель:
ООО «Башкирэнерго»

_____ /С.В. Савченко/
«____» _____ 2018 г.
МП

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «БАШКИРЭНЕРГО»

Дополнительное соглашение № 12
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от 28.06.2013

г. Уфа « 23 » апреля 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети» (ООО «Башкирэнерго») (сетевая организация), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице заместителя генерального директора по реализации электросетевых услуг и развитию АО «БЭСК» Савченко Сергея Владимировича, действующего на основании доверенности № 119-1/07-05 от 01.01.2021, с одной стороны, и

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло») (потребитель электрической энергии), именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящее Дополнительное соглашение № 12 от 23.04.2021 (далее – Соглашение) к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 203/1/30-13 от 28.06.2013 (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения:

Для целей настоящего Соглашения нижеизложенные термины используются в следующих значениях:

1.1. Электронная подпись (ЭП) - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

1.2. Электронный документооборот (ЭД) – процесс обмена между Сторонами в системе ЭД документами, составленными в электронном виде и подписанными усиленной квалифицированной ЭП.

1.3. Квалифицированная ЭП (КЭП) – вид усиленной электронной подписи, ключ проверки которой указан в квалифицированном сертификате, выданном аккредитованным удостоверяющим центром.

1.4. Оператор ЭД – организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами в системе ЭД.

1.5. Направляющая Сторона – Сторона, направляющая документ в электронном виде, подписанный ЭП, в системе ЭД по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

1.6. Получающая Сторона – Сторона, получающая от направляющей Стороны документ в электронном виде, подписанный ЭП, в системе ЭД по телекоммуникационным каналам связи.

1.7. Удостоверяющий центр - юридическое лицо, индивидуальный предприниматель либо государственный орган или орган местного самоуправления, осуществляющие функции по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

1.8. Владелец сертификата ключа проверки электронной подписи – лицо, которому в установленном порядке выдан сертификат ключа проверки электронной подписи.

1.9. Ключ электронной подписи – уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи.

1.10. Ключ проверки электронной подписи – уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи (далее – проверка электронной подписи).

1.11. Сертификат ключа проверки электронной подписи – электронный документ или документ на бумажном носителе, выданные удостоверяющим центром либо доверенным лицом

АО «САЛАВАТСТЕКЛО» Юридический отдел

удостоверяющего центра и подтверждающие принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи.

1.12. Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи (далее – квалифицированный сертификат) – сертификат ключа проверки электронной подписи, выданный аккредитованным удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования электронной подписи.

1.13. Компрометация ключа (ключевой информации) - утрата доверия к тому, что используемый ключ обеспечивает безопасность информации. К событиям, связанным с компрометацией ключей относятся, включая, но не ограничиваясь, следующие:

- Потеря ключевых носителей.
- Потеря ключевых носителей с их последующим обнаружением.
- Увольнение сотрудников, имевших доступ к ключевой информации.
- Нарушение правил хранения и уничтожения (после окончания срока действия) секретного ключа.
-Возникновение подозрений на утечку информации или ее искажение в системе конфиденциальной связи.
- Нарушение печати на сейфе с ключевыми носителями.
- Случаи, когда нельзя достоверно установить, что произошло с ключевыми носителями (в том числе случаи, когда ключевой носитель вышел из строя и доказательно не опровергнута возможность того, что данный факт произошел в результате несанкционированных действий злоумышленника).

1.14. Средство криптографической защиты информации (СКЗИ) - Совокупность программно-технических средств, обеспечивающих применение ЭП и шифрования при организации электронного документооборота.

1.15. Средства электронной подписи, Средства ЭП - Шифровальные (криптографические) средства, используемые для реализации хотя бы одной из следующих функций – создание ЭП, проверка ЭП, создание ключа ЭП и ключа проверки ЭП.

2. Предмет Соглашения и обязательства сторон:

2.1. Настоящее Соглашение регулирует отношения Сторон по применению КЭП при исполнении Договора, заключенного сторонами данного Соглашения, при обмене (направлении и получении) по телекоммуникационным каналам связи через Оператора ЭД и подписании следующих документов по Договору:

- счетов на оплату;
- счетов-фактур (в том числе корректировочных и исправительных);
- актов оказания услуг по передаче электрической энергии (в том числе корректировочных);
- актов учета перетоков электрической энергии;
- актов снятия показаний электрической энергии;
- актов учета (оборота) электрической энергии (мощности);
- актов сверок взаимных расчетов;
- протоколов разногласий, дополнительных соглашений;
- писем, обращений, заявлений и уведомлений.

Информация в электронной форме, подписанная КЭП, признается Сторонами настоящего Соглашения электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью, и может применяться в любых правоотношениях в соответствии с законодательством Российской Федерации, кроме случая, если федеральными законами или принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами установлено требование о необходимости составления документа исключительно на бумажном носителе.

2.2. Риск неправомерного подписания электронного документа ЭП несет Сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа проверки электронной подписи.

2.3. Электронный обмен документами подписанных КЭП, осуществляется по телекоммуникационным каналам связи, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, в том числе:

- Гражданским кодексом РФ,
- Налоговым кодексом РФ,
- Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи»,
- Приказом Минфина России от 10.11.2015 № 174н (до окончания срока его действия),
- Приказом Минфина России от 05.02.2021 № 14н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи» (с даты начала его действия),
- Приказом ФНС от 13.04.2016 № ММВ-7-15/189@ "Об утверждении формата корректировочного счета-фактуры и формата представления документа об изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, включающего в себя корректировочный счет-фактуру, в электронной форме" (до окончания срока его действия),
- Приказом ФНС России от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@ "Об утверждении формата корректировочного счета-фактуры, формата представления документа, подтверждающего согласие (факт уведомления) покупателя на изменение стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, включающего в себя корректировочный счет-фактуру, и формата представления документа, подтверждающего согласие (факт уведомления) покупателя на изменение стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, в электронной форме (с даты начала его действия)».

2.4. Обмен всеми иными документами, не предусмотренными в п. 2.1 настоящего Соглашения, осуществляется в соответствии с условиями Договора.

2.5. Стороны согласились, что получение документов в электронном виде и подписанных КЭП в порядке, установленном настоящим Соглашением, эквивалентно получению документов на бумажном носителе и является необходимым и достаточным условием, позволяющим установить, что электронный документ исходит от Стороны, его направившей. Дублирование электронных документов, подписанных КЭП, на бумажных носителях не требуется

2.6. Стороны в течение суток обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными КЭП, в случае технического сбоя внутренних систем. В период действия такого сбоя Стороны производят обмен документами посредством почтовых отправлений.

2.7. Все документы, поступившие в порядке обмена в электронном виде, составлены в соответствии с требованиями законодательства, а также исходя из условий Договора.

2.8. Стороны подтверждают наличие технической возможности для направления и получения документов, указанных в п. 2.1. настоящего Соглашения. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников электронного документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей КЭП.

Стороны настоящего Соглашения обязуются:

2.9. Обеспечивать конфиденциальность ключа КЭП, владельцем которого является уполномоченный представитель Стороны.

2.10. Незамедлительно информировать Удостоверяющий центр о факте компрометации ключа ЭП, владельцем которого является уполномоченный представитель Стороны, и прекратить его использование.

2.11. Незамедлительно сообщать Оператору ЭД обо всех попытках несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты.

2.12. Содержать в исправном состоянии программно-аппаратные средства, которые подключены к системе электронного документооборота, принимать меры для предотвращения несанкционированного доступа к автоматизированным рабочим местам и установленному на них программному обеспечению, и средствам криптографической защиты информации, а также в помещения, в которых они установлены.

2.13. Не допускать появления на компонентах локальной вычислительной сети, где функционирует система электронного документооборота, компьютерных вирусов и вредоносного программного обеспечения.

3. Порядок взаимодействия Сторон при обмене электронными документами, подписанными ЭП:

3.1. Сторона при обмене документами в порядке ЭД формирует необходимый документ в сроки, определенные в Договоре, в электронном виде, подписывает его КЭП, направляет файл с документом в электронном виде в адрес другой Стороны через Оператора ЭД.

Сторона, получившая документ, подписывает его КЭП в сроки, определенные Договором или иными применимыми нормами, а если сроки не определены в Договоре, то в течение 5 рабочих дней с даты получения направленного документа, при отсутствии замечаний и направляет Стороне, направившей электронный документ, либо направляет мотивированные возражения к электронному документу.

3.2. Датой выставления получающей Стороне документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору ЭД от направляющей стороны, указанная в подтверждении Оператора ЭД, полученном направляющей Стороной.

3.3. Датой получения получающей Стороной документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления получающей Стороне Оператором ЭД файла соответствующего документа, указанная в подтверждении Оператора ЭД, полученном получающей Стороной.

3.4. В случае необходимости внесения корректировок в направленный посредством ЭД документ, направляющая Сторона составляет соответствующее информационное письмо и направляет откорректированный документ и информационное письмо получающей Стороне.

3.5. Проверка электронной подписи в электронных документах, передаваемых Сторонами в системе ЭД, осуществляется в соответствии с технологической документацией разработчика средства ЭП.

3.6. В случае не подписания или отказа от подписания электронного документа при отсутствии мотивированных возражений в срок, указанный в п. 3.1. настоящего Соглашения, такой документ считается полученным и принятым (согласованным) без замечаний (данный пункт применяется только в отношении актов, указанных в п. 2.1. Соглашения).

3.7. В период невозможности обмена документами в электронном виде, в том числе в случае технического сбоя внутренних систем одной из Сторон, наличия разногласий и до момента возобновления электронного документооборота Стороны производят обмен документами на бумажном носителе с подписанием их собственноручной подписью в порядке, предусмотренном Договором.

4. Прочие условия:

4.1. Любая Сторона вправе в любой момент в одностороннем порядке отказаться от настоящего Соглашения, направив другой стороне уведомление об отказе. Соглашение будет считаться расторгнутым в момент получения Стороной уведомления другой Стороны об отказе от настоящего Соглашения либо в более поздний срок. указанный в уведомлении об отказе.

4.2. Стороны заверяют друг друга, что лица, подписывающие электронный документ электронной подписью от имени соответствующей Стороны, имеют соответствующие полномочия.

4.3. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего Соглашения, Стороны руководствуются условиями Договора и действующего законодательства.

4.4. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами, но не ранее даты организации Сторонами технической возможности (под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников электронного документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей КЭП). О наличии технической возможности Исполнитель сообщает Заказчику путем направления соответствующего уведомления.

4.5. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

Заказчик: **АО «Салаватстекло»**	**Исполнитель:** **ООО «Башкирэнерго»**
_____/С.А. Агурсев/	_____/С.В. Савченко/
МП	МП
«_____»_____2021 г.	«_____»_____2021 г.

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «БАШКИРЭНЕРГО»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2.1
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от "28" июня 2013г.

Перечень точек поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭСО).

№ п/п	Наименование Потребителя	Договор Энергоснабжения		Источник питания		Граница раздела сетей сетевой организации	Присоединение (П- прямое; О- опосредованное)	Точка присоединения Потребителя	Уровень напряжения в точке присоединения Потребителя, кВ	Расчетный уровень напряжения, кВ	Эл. счетчик						Тр-р тока					Тр-р напряжения					Общий расчетный коэффициент	Потери			Тип учета (Р- расчетный, К- контрольный)	АСКУЭ (да; нет)	Балансовая принадл. ежнод. средств учета (потребитель-П; СО)
		Номер	Дата	Наименование, № ТЭЦ ; ПС; ТП; РП	№ фид., яч., питающая линия от источника питания до границы раздела сетей						Заводской №	тип	I ном.	U ном.	кл.точности	значность	Заводской №	тип	ток	Коэффициент трансформации	кл.точности	Заводской №	тип	напряжение	Коэффициент трансформации	кл. точности		в тр-ре кВт-час	в тр-ре %	в ВЛ; КЛ %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1	МУП "Трамвайное управление" г.Салават	530105019	25.12.2006	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло" ЗРУ-10кВ-> РП-1-> ТП-10, ф.5,2	На контактном соединении вводного автомата АП-50 в МУП ТУ г. Салават	О	ТП-10 РУ-0,4кВ СЩ-1 0,4кВ	НН	НН	070411 1590	ПСЧ-3ТМ.05.М	5(100)А	230/(20	0,5	6,2	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	1	0	0	0	Р	да	П

Заказчик: ОАО "Салаватстекло"

подпись Фамилия И.О.
" " 2013 г.
МП

Исполнитель : ООО"Башкирэнерго"

/С.В. Савченко/
подпись Фамилия И.О.
2013 г.
МП

249

ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «БАШКИРЭНЕРГО»

250

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от " 28 " июля 2013 г.

" Перечень точек поставки электрической энергии в смежную сетевую организацию (из сети Заказчика)"

№ п/п	Наименование ССО	Источник питания		Точка присоединения ССО	Уровень напряжения в точке присоединения ССО, кВ	Величина максимальной мощности, кВт	№ счетчика	Тип эл.счетчика Uном. Iном.	Класс точности эл.счетчика	Тип тр-ра тока, Ктт. кл.точности	Тип тр-ра напряжения Ктн. кл.точности	Расчетный коэффициент	Тип учета (Р-расчетный, К-контрольный)	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (№; дата)	Однолинейная схема электрической сети ССО, присоединенного к сетям Исполнителя (да/нет)
		Наименование, № ТЭЦ; ПС; ТП; РП	№ фид.; яч. питающая линия от источника питания до границы раздела сетей												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ОАО "Башкирские распределительные электрические сети" ПО "Ишимбайские электрические сети"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ВЛ-35 кВ Южная-1	Устанавливается в месте выхода провода (троса) ВЛ-35кВ Техстекло-Южная 1 цепь из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-35 ПС Техстекло в сторону концевой опоры №1	СН-1	6500	807114109	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115) (100-200)В ,5.1 (10)А	0,2S	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	НАМИ-35 УХЛ1, 350, 0,5	105000	Р	№331 от 3.09.2012 г	Нет
2	ОАО "Башкирские распределительные электрические сети" ПО "Ишимбайские электрические сети"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ВЛ-35 кВ Южная-2	Устанавливается в месте выхода провода (троса) ВЛ-35кВ Техстекло-Южная 2 цепь из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-35 ПС Техстекло в сторону концевой опоры №1	СН-1	6500	807113439	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115) (100-200)В ,5.1 (10)А	0,2S	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	НАМИ-35 УХЛ1, 350, 0,5	105000	Р	2№331 от 3.09.2012 г	Нет

251 3	РУ-10 КВ яч	ПС 110/35/10 "Техстекло"	яч.38	Контакт на кабелных наконечниках в яч №38 ПС 110/35/10 кВ "Техстекло"	СН2	400	807114012	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115)(100-200)В ,5.1 (10)А	0,2S	ТОЛ-10-13 8У2	ЗНОЛ.06-10У3	3000	Р	№10 от 14.04.2012 г	Нет
4	РУ-10 КВ яч	ПС 110/35/10 "Техстекло"	яч.61	Контакт на кабелных наконечниках в яч №61 ПС 110/35/10 кВ "Техстекло"	СН2		812102490	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115)(100-200)В ,5.1 (10)А	0,2S	ТОЛ-10-13 8У2	ЗНОЛ.06-10У3	3000	Р	№10 от 14.04.2012 г	Нет

Примечание: Приложение заполняется Заказчиком совместно с Исполнителем.

Заказчик: ОАО "Салаватстекло"

_____/

подпись *Фамилия И.О.*

"____"_____2013 г.

МП

Исполнитель : ООО"Башкирэнерго"

_____/С.В. Савченко/

подпись *Фамилия И.О.*

"____"_____2013 г.

МП

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от "28" июня 2013 г.

Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии
за _____ 20___ г.

Расчетный период С "01" _____ 20___ г. по "31" _____ 20___ г.

Потребитель: _____
(юридическое наименование)

Адрес: _____ Телефон: _____

Номер договора: _____ Дата заключения: _____

№ п/п	Точка учета		Напряжение в точке присоединения, кВ	Расчетный уровень напряжения, кВ	Заводской номер прибора учета	Изм-ая величина (активная, реактивная)	Направл. перетока (прием / отдача)	Показания приборов учета		Разность показаний приборов учета	Коэффициент приборов учета	Количество электроэнергии, учтенной приборами учета, кВт*ч	Потери электроэнергии, кВт*ч	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт*ч
	Код	Наименование						на 00 ч. 1-го числа расчетного месяца	на 00 ч. 1-го числа месяца следующего за расчетным					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.														
2.														
...														
n.														
ИТОГО в том числе по расчетным уровням напряжения:														
Низкое (НН)														
Среднее II (СН II)														
Среднее I (СН I)														
Высокое (ВН)														

Примечание:

- в графе 5 Расчетный уровень напряжения указывается в соответствии с п. 45 "Методических указаний...", утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. № 20-э/2

Представитель
Заказчика

_____
должность, Ф.И.О

_____
подпись

М.П.

Представитель
Смежного субъекта электроэнергетики

_____
должность, Ф.И.О.

_____
подпись

М.П.

252

253

ФОРМА

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от "28" июня 2013 г.

Акт учета перетоков электрической энергии
по _____
наименование обособленного подразделения потребителя

Расчетный период С "01" _____ 20___ г. по "31" _____ 20___ г.

Потребитель: _____
(юридическое наименование)

Адрес обособленного _____ Телефон: _____

Номер договора: _____ Дата заключения: _____

№ п/п	Наименование точки учета		Напряжение в точке присоединения, кВ	Заводской номер прибора учета	Изм-ая величина (активная, реактивная)	Направл. перетока (прием / отдача)	Показания приборов учета		Разность показаний приборов учета	Коэффициент приборов учета	Количество электроэнергии, учтенной приборами учета, кВт*ч	Потери электроэнергии, кВт*ч	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт*ч
							на 00 ч. 1-го числа расчетного месяца	на 00 ч. 1-го числа месяца следующего за расчетным					
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	Прием в сеть Потребителя												
1.		Отпущено в сеть Потребителя из сети ООО "Башкирэнерго"											
1.1.													
2.		Отпущено в сеть Потребителя из сети _____ (наименование ТСО)											
2.1.													
n.	Всего принято в том числе по уровням напряжения:												
		ВН											
		СН1											
		СН2											
		НН											
II	Отдача из сети Потребителя в сеть Смежных сетевых организаций												
1.		Отпущено из сети Потребителя в сеть ООО "Башкирэнерго"											
1.1.													
2.		Отпущено из сети Потребителя в сеть _____ (наименование ТСО)											
2.1.													

254

n.	Всего отпущено, в том числе по уровням напряжения:													
		ВН												
		СН1												
		СН2												
		НН												
III	Отдача из сети Потребителя в сеть Потребителей иных ЭСО													
1.														
2.														
...														
n.	Всего отпущено, в том числе по уровням напряжения:													
		ВН												
		СН1												
		СН2												
		НН												
IV	Отдача из сети Потребителя в сеть Потребителей ООО "ЭСКБ"													
1.														
2.														
...														
n.	Всего отпущено, в том числе по уровням напряжения:													
		ВН												
		СН1												
		СН2												
		НН												
ИТОГО собственное потребление Потребителя														
		ВН												
		СН1												
		СН2												
		НН												

Приложение:

1. Акт снятия показаний приборов учета по приему/передаче электроэнергии между Потребителем Заказчика и Смежной сетевой организацией
2. Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (иной ЭО), технологически присоединенных к сетям Потребителя

Представитель
Заказчика

_____

должность, Ф.И.О

_____

подпись

М.П.

Представитель
Смежного субъекта электроэнергетики

_____

должность, Ф.И.О.

_____

подпись

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии
№ 203/1/30-13 от "28" июня 2013 г.

АКТ №_____

снятия показаний приборов учёта по приему/передаче электрической энергии между

_____ и _____

Сетевая организация Потребитель

на 00-00 ч. (московское время) 01 _____ 20____ года.

№ п/п	Номер счётчика	Наименование присоединения	Уровень напряжения в точке присоединения	Расчетный уровень напряжения*	Показания счётчиков		Разность показаний	Расчётный коэффициент	Потери				Дополнительный расход по Акту, кВт*ч	Всего расход электрической энергии, кВт*ч
					на 00 ч. 1-го числа расчетного месяца	на 00 ч. 1-го числа месяца следующего за расчетным			в тр-ре, кВт*ч	в тр-ре, %	в ВЛ,КЛ, %	Итого, кВт*ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Прием в сеть Потребителя из сети Сетевая организация														
Постанция														
Постанция														
ВСЕГО принято														
в том числе по расчетным уровням напряжения (в соответствии с гр. № 5):														
		Низское (НН)												
		Среднее II (СН II)												
		Среднее I (СН I)												
		Высокое (ВН)												
Отдача из сети Потребителя в сеть Сетевая организация														
Постанция														

Постанция														
ВСЕГО отпущено														
в том числе по расчетным уровням напряжения (в соответствии с гр. № 5):														
Низское (НН)														
Среднее II (СН II)														
Среднее I (СН I)														
Высокое (ВН)														

Примечание:

- в графе 5 Расчетный уровень напряжения указывается в соответствии с п. 45 "Методических указаний...", утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004г. № 20-э/2
- графы 10-13 "Потери" заполняются в случае установки приборов учёта не на границе балансовой принадлежности.
- графа 14 "Дополнительный расход" заполняется в случае составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии.
- Акт оформляется сетевой организацией (Исполнителем) с каждой НПСО или эл.станцией

Представитель
Заказчика

_____
должность, Ф.И.О

_____
подпись

М.П.

Представитель
Смежного субъекта электроэнергетики

_____
должность, Ф.И.О.

_____
подпись

М.П.

257

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

№ 203/1/30-13 от "28" июня 2013г.

Акт учета (оборота) электрической энергии (мощности) за _____ 201___года.

Заказчик: _____

Исполнитель: _____

	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт
Время/Дата															
00:00-01:00															
01:00-02:00															
02:00-03:00															
03:00-04:00															
04:00-05:00															
05:00-06:00															
06:00-07:00															
07:00-08:00															
08:00-09:00															
09:00-10:00															
10:00-11:00															
11:00-12:00															
12:00-13:00															
13:00-14:00															
14:00-15:00															
15:00-16:00															
16:00-17:00															
17:00-18:00															
18:00-19:00															
19:00-20:00															
20:00-21:00															
21:00-22:00															
22:00-23:00															
23:00-24:00															
_____(месяц) расчетная мощность; кВт с_____ч. по _____ч. время московское	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Начальник ЛПС 3 Д

Михеев С. А.

258

Время/Дата	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт	Мощность кВт
00:00-01:00															
01:00-02:00															
02:00-03:00															
03:00-04:00															
04:00-05:00															
05:00-06:00															
06:00-07:00															
07:00-08:00															
08:00-09:00															
09:00-10:00															
10:00-11:00															
11:00-12:00															
12:00-13:00															
13:00-14:00															
14:00-15:00															
15:00-16:00															
16:00-17:00															
17:00-18:00															
18:00-19:00															
19:00-20:00															
20:00-21:00															
21:00-22:00															
22:00-23:00															
23:00-24:00															
_____ (месяц) расчетная мощность; кВт с 09-00 по 17-00; и 21-00 время московское															
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Итого Максимальная мощность	**0**	кВт
Мощность в часы установленные	**0**	кВт
Электропотребление	**0**	кВт*ч

Представитель
Заказчика

_____
должность, Ф.И.О

_____
подпись

М.П.

Представитель
Смежного субъекта электроэнергетики

_____
должность, Ф.И.О.

_____
подпись

М.П.

НАЧАЛЬНИК ДПСЭД
МИХЕЕВ С. А.

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
№ 2021-Э/ДХ-БА-5033

г. Салават «23» августа 2021г.

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»), именуемое в дальнейшем **«Продавец»**, в лице заместителя генерального директора по реализации электроэнергии Перминова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности № 115/21 от 04.05.2021, с одной стороны, и

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

далее совместно именуемые **«Стороны»** и каждое по отдельности – **«Сторона»**, заключили настоящий Договор купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от «23» августа 2021 года (далее – **«Договор»**) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Понятия, используемые в Договоре, имеют значения, определенные Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными регулирующими отношения в сфере электроэнергетики федеральными законами, а также указами Президента РФ и постановлениями Правительства РФ, принимаемыми в соответствии с указанными федеральными законами.

1.2. При исполнении Договора Стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными регулирующими отношения в сфере электроэнергетики федеральными законами, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Основные положения), Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – Правила ограничения), утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа), Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 (далее – Правила оптового рынка) (в той мере, в которой они применимы к какой-либо из Сторон), а также решениями федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, а также иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, принятыми органами государственной власти РФ, субъектов РФ, в рамках предоставленных им полномочий (далее – нормативные правовые акты).

1.3. В случае принятия после заключения Договора нормативных правовых актов, изменяющих регулирование отношений в сфере электроэнергетики, установленные такими нормативными правовыми актами нормы обязательны для Сторон, и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По договору купли-продажи электроэнергии Продавец обязуется приобретать в интересах Потребителя электрическую энергию и мощность, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц урегулирует отношения, связанные с оказанием услуг, являющимися неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность. При этом услуги по передаче электрической энергии Потребитель урегулирует самостоятельно с сетевой организацией путем заключения договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии. Перечень точек поставки для исполнения обязательств по Договору согласован Сторонами в Приложениях №1 и №1а. Объем электрической энергии и мощности для исполнения обязательств по Договору согласован Сторонами в Приложении №2.

2.2. Представление Продавцом в соответствии с договором интересов Потребителя электрической энергии требует наличия у Продавца права распоряжения электрической энергией (мощностью) которое подтверждается копиями следующих договоров:

- договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (первая и последняя страницы договора);
- договор с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- договор с гарантирующим поставщиком на розничном рынке.

2.3. Потребитель оплачивает приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, установленным разделом 6 Договора.

2.4. Наличие, местонахождение, технические характеристики и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения Договора, определяются Сторонами в Приложениях №1.1, и №1.1а, к Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. **Продавец обязуется:**

3.1.1. приобретать в интересах Потребителя электрическую энергию и мощность и обеспечить ежесуточную бесперебойную поставку электрической энергии и мощности в количестве, предусмотренном Приложением № 2, на приемные устройства энергообъекта Потребителя, а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц урегулировать отношения, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией в соответствии с требованиями, установленными законодательством РФ;

3.1.2. обеспечить качество поставляемой Потребителю электрической энергии, соответствующее обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ (включая применимые стандарты и/или технические регламенты);

3.1.3. ежемесячно в сроки, указанные в п.1.3. Приложения №6. и п. 1.2. Приложения №6.1. к Договору, на основании Акта снятия показаний приборов учета производить оформление двухстороннего Акта потребления электрической энергии и предоставлять Потребителю указанный Акт потребления электрической энергии в двух экземплярах, счет-фактуру за расчетный период, а также счета-фактуры на суммы предварительной оплаты;

3.1.4. ежеквартально в срок до 20 (двадцатого) числа первого месяца квартала, следующего за отчетным кварталом, направлять в адрес Потребителя Акт сверки взаимных расчетов;

3.1.5. в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня начала поставки по настоящему Договору предоставить Потребителю в письменной форме информацию о факте наличия у Продавца права распоряжения электрической энергией (мощностью);

3.1.6. письменно уведомить Потребителя в течение 1 дня со дня наступления обстоятельств, по которым прекращается право распоряжения электрической энергией (мощности) в отношении точек поставки, определённых в Приложениях №1 и №1а;

3.1.7. обеспечить своевременное предоставление Потребителю информации обо всех предстоящих и произошедших изменениях в схеме учета электрической энергии и мощности, замене и неисправностях приборов учета, а также работах в измерительных цепях, которые могут повлиять на правильность показаний приборов учета, отнесенных к эксплуатационной ответственности Сетевых организаций, Продавца или иных потребителей Продавца, технологически присоединенных к электрическим сетям Потребителя (Приложения №1.1 и №1.1а, к Договору).

3.1.8. организовать своими силами на основании документов (перечень и состав предоставляемых документов определен Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности (далее ОРЭМ)), полученных от Потребителя работы по получению акта о согласовании ГТП по точкам поставки Потребителя и акта о соответствии АИИС КУЭ Потребителя техническим требованиям ОРЭМ, необходимых для получения Продавцом права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭМ с использованием зарегистрированной ГТП по точкам поставки Потребителя. В течении 3 (Трех) рабочих дней после получения акта о согласовании ГТП по точкам поставки Потребителя Продавец предоставляет Потребителю надлежащим образом заверенную копию данного акта.

При получении от АО «АТС» замечаний к перечню и составу документов, представленных Потребителем в соответствии с абзацем первым п. 3.1.8. настоящего Договора Продавец приостанавливает работы по получению акта о согласовании ГТП по точкам поставки Потребителя и акта о соответствии АИИС КУЭ Потребителя техническим требованиям ОРЭМ до устранения замечаний Потребителем.

3.2. **Продавец имеет право:**

3.2.1. инициировать введение ограничения или прекращения подачи электрической энергии (мощности) Потребителю в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ;

3.3. **Потребитель обязуется:**

3.3.1. принимать электрическую энергию (мощность) в Точках поставки в соответствии с условиями Договора;

3.3.2. самостоятельно урегулировать с сетевой организацией отношения, связанные с передачей электрической энергии;

3.3.3. своевременно производить оплату электрической энергии (мощности), а также услуг в соответствии с п.6.3. и п.6.4. Договора, а также осуществить иные выплаты, предусмотренные Договором до даты расторжения Договора.

3.3.4. исполнять установленные в Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказаниях этих услуг обязательства в целях создания условий для исполнения Договора Продавцом;

3.3.5. соблюдать в точках поставки, указанных в Приложениях №1 и № 1а к Договору, соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные в соответствии с Порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, утвержденным Приказом Минэнерго РФ от 23.06.2015 №380;

3.3.6. в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, предоставлять Продавцу согласованный с Сетевой организацией Акт согласования технологической и (или) Аварийной брони электроснабжения, определенной в отношении энергетических объектов, находящихся на законном основании у Потребителя;

3.3.7. при выявлении Сетевой организацией и (или) Продавцом случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности) подписать со своей стороны составленный в соответствии с законодательством РФ Сетевой организацией и (или) Продавцом Акт о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности);

3.3.8. ежемесячно 1-го (первого) числа месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, составлять Акты снятия показаний приборов учета по форме Приложения №3 к Договору и интервальные акты по форме Приложения №4 к Договору. Копии оформленных актов направлять на электронные адреса Продавца, указанные в п.11.1 Договора, не позднее 5-го дня месяца, следующего за расчетным периодом;

3.3.9. незамедлительно письменно уведомлять Продавца и Сетевую организацию о нарушении работоспособности прибора учета и сроке восстановления работоспособности прибора учета, находящегося в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты;

3.3.10. в течение 5-х (пяти) рабочих дней, после получения Акта потребления электрической энергии по форме приложения № 5 к Договору от Продавца, направлять скан копию оформленного Акта потребления электрической энергии на электронные адреса Продавца, указанные в п.11.1. Договора, с отправкой оригинала акта на указанный в разделе 13 Договора почтовый адрес Продавца;

3.3.11. осуществлять действия по введению ограничения режима потребления в отношении потребителей электроэнергии технологически присоединенных к энергопринимающим устройствам Потребителя в порядке и в установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии случаях;

3.3.12. при выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности) принадлежащих Потребителю, Потребитель должен письменно уведомить Продавца и Сетевую организацию о данном факте и необходимости восстановления учета электроэнергии;

3.3.13. обеспечивать сохранность пломб, установленных представителями Продавца и/или сетевой организации, государственными органами стандартизации и метрологии, на приборах учета электрической энергии и (или) ином оборудовании, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), расположенных на энергопринимающем оборудовании Потребителя. Незамедлительно сообщать Продавцу и сетевой организации о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета электроэнергии, а также о всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе средств измерений;

3.3.14. предоставлять Продавцу:

- документы, содержащие паспортные технические характеристики энергопринимающих устройств;
- однолинейную схему присоединения к внешней электрической сети;
- документ, подтверждающий технологическое присоединение (акт о технологическом присоединении и/или акт разграничения балансовой принадлежности электросетей);
- результаты контрольного замера режимных параметров энергопринимающих устройств по всем точкам поставки;
- копию договора об оперативно-диспетчерском управлении (при наличии);
- информацию обо всех нарушениях схемы учета, а также о проведении любого вида работ, связанных с изменением схемы учета электрической энергии (мощности) перед началом работ. При этом все перестановки и замены приборов учёта электроэнергии, измерительных трансформаторов, схем соединения средств учета, производятся только с согласия Продавца и сетевой организации;
- информацию о предстоящем переходе прав на энергопринимающие устройства и присоединенную сеть с указанием предполагаемой даты перехода прав за 90 (Девяносто) календарных дней. На дату перехода прав оформить и предоставить Продавцу двухсторонний акт снятия показаний приборов учета электроэнергии между Потребителем и сетевой организацией;
- информацию об аварийных ситуациях на энергопринимающих устройствах, которые привели к

отключению питающих линий или повреждению энергопринимающих устройств;

- информацию о плановом, текущем и капитальном ремонтах на энергопринимающих устройствах Потребителя в срок не позднее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до их начала.
- информацию о выходе из эксплуатации принадлежащих Потребителю и обслуживаемых им приборов учета электроэнергии;
- заявки на договорный объем потребления энергии и мощности по форме приложения № 2 к Договору в очередном году с помесячной разбивкой не позднее 15 ноября текущего года. В заявке указывается необходимая Потребителю мощность (договорная мощность) в отношении каждой точки поставки в рамках мощности, в пределах которой Сетевая организация обеспечивает передачу электрической энергии.

3.3.15. содержать в исправном состоянии принадлежащую Потребителю АИИС КУЭ и осуществлять ежедневно до 10 часов московского времени передачу документов с результатами измерений (данных о фактическом потреблении электроэнергии) за предыдущие сутки в формате стандартизованных электронных документов XML-макетов 80020 на адрес электронной почты Поставщика askue@rn-energo.ru;

В случае возникновения технических проблем с АИИС КУЭ передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 2-х рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 2-го числа месяца, следующего за отчетным;

3.3.16. надлежащим образом исполнять обязанности, предусмотренные Договором и требованиями, установленными законодательством РФ. В случае необходимости нового технологического присоединения или изменения величины максимальной мощности Потребитель обязуется самостоятельно урегулировать взаимоотношения с сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии и осуществляющей технологическое присоединение в целях исполнения Договора (далее - Сетевая организация)

3.4. **Потребитель имеет право:**

3.4.1. производить замену принадлежащих Потребителю приборов учета, измерительных трансформаторов, входящих в измерительный комплекс, изменять схему подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию) по согласованию с Продавцом и Сетевой организацией;

3.4.2. передавать электрическую энергию (мощность), принятую от Продавца через присоединенную сеть, другому потребителю (субабоненту) только с согласия Продавца. В случае указанного подключения (присоединения) без согласования с Продавцом и сетевой организацией Потребитель несет весь риск последствий, связанных с сказанными действиями, в том числе, сбои системы АИИС КУЭ и связанные с этим перебои в энергоснабжении, прекращение энергоснабжения, убытки Продавца, затраты на восстановление энергоснабжения;

3.4.3. потреблять электрическую энергию и мощность в количестве, предусмотренном Договором;

3.4.4. заключить договор энергоснабжения с иным Продавцом (перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации) при условии отсутствия задолженности по настоящему договору и соблюдении условий, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ;

3.4.5. потребовать предоставление Продавцом копий следующих договоров:

- договор о присоединении к торговой системе оптового рынка (первая и последняя страницы договора);
- договор с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- договор с гарантирующим поставщиком на розничном рынке.

3.4.6. Потребитель вправе отказаться от договора в любое время в одностороннем внесудебном порядке, уведомив об этом Продавца за 30 дней в письменном виде.

3.4.7. Предъявлять требование на возмещение реального ущерба в случаях перерывов электроснабжения по вине Продавца.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Договорный объем потребления электрической энергии (мощности) с помесячной детализацией указан в Приложении №2 к Договору.

4.2. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с Порядком определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг (Приложениях № 6 и №6.1 к Договору).

4.3. Потребитель не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения оригиналов Акта потребления электрической энергии предоставляет Продавцу подписанную со своей стороны скан копию Акта потребления электрической энергии или мотивированный отказ от подписания Акта потребления электроэнергии (Отказ), который должен содержать следующую информацию:

(i) ссылку на дату Акта потребления электрической энергии, по которому возникли разногласия, и указанный в нем Расчетный Период поставки электрической энергии;

(ii) позицию, по которой возникли разногласия и обоснование возникшего разногласия; а также рассчитанный Потребителем объем потребления электрической энергии в соответствующем Расчетном Периоде.

К Отказу должны прилагаться документы, обосновывающие позицию Потребителя.

Рассмотрение Отказа Потребителя производится Продавцом в течение 5 (пяти) рабочих дней, с даты получения Продавцом Отказа. В случае согласия Продавца с возражениями (расчетами), изложенными в Отказе, Продавец направляет Потребителю новый Акт потребления электрической энергии за соответствующий Расчетный период. В случае несогласия Продавца с Отказом Потребителя Продавец письменно уведомляет об этом Потребителя.

Направление Потребителем Отказа и его рассмотрение Продавцом не прекращают и не приостанавливают выполнение Продавцом его обязательств по поставке электрической энергии в соответствии с Договором.

В случае не направления Потребителем в указанный срок подписанного Акта потребления электрической энергии или Отказа, данный Акт считается принятым Потребителем без разногласий, а указанная в Акте стоимость электрической энергии (мощности) подлежит оплате в безусловном порядке.

4.4. При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности), составляется акт о неучтенном потреблении в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, на основании которого Продавец вправе взыскать, а Потребитель электрической энергии обязан оплатить стоимость безучетно потребленной электрической энергии.

Объём безучётного потребления электрической энергии (мощности) определяется с применением способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

5. ЦЕНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ

5.1. Потребитель оплачивает поставленную электрическую энергию (мощность) по ценам, определенным в соответствии с Порядком определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг следующим образом:

- до момента получения Продавцом права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки Потребителя (Приложения №№1, 1а к Договору) в соответствии Приложением №6. к настоящему Договору;
- с момента получения Продавцом права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки Потребителя (Приложения №№1, 1а к Договору) в соответствии Приложением №6.1. к настоящему Договору, но не ранее получения от Потребителя заявки на покупку электрической энергии (мощности) с оптового рынка.

6. РАСЧЕТЫ

6.1. Расчетным периодом по Договору является 1 (один) календарный месяц.

6.2. Расчеты по Договору осуществляются путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Продавца в порядке, установленном Договором.

6.3. Перечисление денежных средств за текущее потребление Потребителем электрической энергии (мощности) производится Потребителем в следующем порядке:

– до 10 числа месяца, в котором производится текущее потребление электроэнергии – предварительная оплата в размере 30 % от стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности);

– до 20 числа месяца, в котором производится текущее потребление электроэнергии – предварительная оплата в размере 40 % от стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности).

Для первого и второго периода поставки электроэнергии по Договору прогнозная стоимость текущего потребления электроэнергии подлежащего предварительной оплате объема покупки электрической энергии (мощности) для расчета платежей в соответствующем месяце, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из фактических нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период в котором они определены на основании представленных потребителем счет-фактур предыдущего поставщика за август и сентябрь 2021 г.

Для третьего и последующих периодов поставки электроэнергии по Договору прогнозная стоимость текущего потребления электроэнергии подлежащего предварительной оплате объема покупки электрической энергии (мощности) для расчета платежей в соответствующем месяце, в котором осуществляется

потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из фактических нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), за последний расчетный период в котором они определены в соответствии с условиями настоящего Договора.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате Потребителем объем электрической энергии (мощности) определяется, как равный фактическому объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным договорному объему соответствующего периода, согласованного Сторонами в Приложении № 2 Договора.

6.4. Окончательный расчет за фактический объем потребленной Потребителем в Расчетном периоде электрической энергии (мощности) производится Потребителем до 25-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем на основании Акта потребления электрической энергии (оформленного в соответствии с условиями настоящего Договора) и счет-фактуры (оформленной в соответствии с действующим законодательством) направленных Покупателю в соответствии с пунктами 11.1., 11.7. Договора.

6.5. В случае получения Продавцом сумм оплаты объема покупки в месяце, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности) или частичной оплаты в счет поставок предстоящих периодов, Продавец формирует счета-фактуры на сумму оплаты, превышающую задолженность на дату оплаты в хронологическом порядке, независимо от назначения платежа, оформленные в соответствии с требованиями п.5.1. статьи 169 Налогового кодекса РФ.

6.6. При осуществлении расчетов по Договору Потребитель обязан указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН, КПП; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; в графе «Назначение платежа» следует указывать: «За электрическую энергию (мощность) по договору купли-продажи электроэнергии № от «__»_____ «_____»

6.7. Период, за который производится оплата, определяется Продавцом самостоятельно. При этом если существует задолженность за электрическую энергию (мощность) за предыдущие периоды, Продавец засчитывает полученный от Потребителя платеж в соответствующей части в счет погашения ранее выставленных, но неоплаченных объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг; в оставшейся части - в счет оплаты электрической энергии текущего Расчетного периода в соответствии с п.6.3. Договора.

6.8. Потребитель вправе производить оплату электрической энергии (мощности), которая будет получена им в последующие периоды действия Договора.

6.9. При получении Продавцом уведомления от Потребителя о намерении расторгнуть Договор, отказаться от его исполнения, расчеты между Продавцом и Потребителем осуществляются на основании счета в соответствии с п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, который Продавец в течение 5 (Пяти) рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю.

6.10. Выставленный Продавцом в соответствии с п.6.9. Договора счет должен быть оплачен Потребителем не позднее, чем за 10 (Десять) рабочих дней до даты расторжения, отказа от исполнения или изменения Договора, указанной в соответствующем уведомлении.

7. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. Электроприемники Потребителя относятся к первой категории надежности электроснабжения что установлено Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон № 331 от 03.09.2012г.» (Приложение № 8 к Договору).

7.2. Величина брони установлена Актом согласовании технологической и аварийной брони от 20.06.2005г. (Приложение № 9 к Договору).

7.3. В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств - неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности), с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии исполнение обязательств Продавца по Договору приостанавливается, потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ и условиями Договора. Сторона, нарушившая обязательства по Договору, обязана возместить причиненный таким нарушением реальный ущерб.

8.2. Продавец освобождается от ответственности в случаях, когда факты непоставки или недопоставки электрической энергии имели место в отсутствие вины Продавца:

8.2.1. при отклонении характеристик напряжения в Точке Поставки электрической энергии от допустимых значений, в случае несоблюдения Потребителем технических пределов потребления и генерации реактивной энергии (мощности), обусловленных Договором;

8.2.2. при отсутствии в момент поставки технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к соответствующим электрическим сетям или отсутствия у Потребителя по иным основаниям технологической возможности приема электрической энергии (кроме случаев, когда указанные обстоятельства обусловлены нарушением Продавцом его обязательств, предусмотренных п.3.1 Договора);

8.2.3. при введении законодательного запрета, распространяющегося на исполнение Продавцом его обязательств по поставке электрической энергии Потребителю или на исполнение Потребителем его обязательств по приему поставленной электрической энергии.

8.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

8.4. В случае неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, Продавец вправе ввести ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

8.5. В случае если к энергопринимающим устройствам Потребителя технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства других потребителей электрической энергии, Потребитель обязан на основании письменного уведомления Продавца или Сетевой организации о необходимости введения ограничения режима потребления осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения в отношении таких потребителей.

8.6. Потребитель осуществляет действия по введению ограничения режима потребления в соответствии с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и несет установленную гражданским законодательством РФ ответственность за несоблюдение указанных требований с возмещением всех понесенных инициатором и иными лицами расходов, убытков, причиненного вреда в полном объеме.

8.7. При нарушении Потребителем сроков (периодов) платежей, в том числе предварительных платежей и окончательного платежа, указанных в пунктах п.6.3. и п.6.4. Договора, Продавец вправе по своему усмотрению и своему выбору взыскать с Потребителя пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Банка России, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты или проценты за пользование чужими денежными средствами в соответствие со ст.395 ГК РФ

8.8. Продавец не несет ответственность перед Потребителем за автоматическое отключение электроустановок последнего устройствами системной автоматики (при их наличии), за недопоставку электрической энергии, вызванную стихийными явлениями, неправильными действиями персонала Потребителя или действиями посторонних лиц в границах балансовой (имущественной) принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя, за несоответствие схем электроснабжения Потребителя категории надежности, установленной для электроустановок Потребителя в соответствии с действующим законодательством.

8.9. В рамках Договора Продавец несет перед Потребителем ответственность, предусмотренную действующим законодательством, при наличии вины Продавца, за непоставку/недопоставку электрической энергии (мощности), вызванную нарушением сроков возобновления подачи электрической энергии (мощности) после отмены полного и/или частичного ограничения Потребителя.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Все споры или разногласия, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, исполнения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем направления в адрес другой Стороны претензии, которая должна быть рассмотрена другой Стороной в течение пяти рабочих дней со дня направления претензии по электронной почте на следующие адреса: Продавца – rn-energo@rn-energo.ru и Потребителя – info@salstek.ru.

9.2. В случае отказа в удовлетворении претензии либо неполучении ответа на претензию в установленный срок, споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту нахождения Потребителя.

9.3. В случае если в соответствии с требованиями действующего законодательства соблюдение претензионного порядка перестанет быть обязательным, споры могут быть переданы на разрешение арбитражным судом без соблюдения претензионного порядка.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА

10.1. Договор вступает в силу с момента подписания и соблюдения условий п. 10.2. Договора и действует по 31 декабря 2021 года, а в части обязательств по оплате Продавцу за поставленную электрическую энергию (мощность)– до полного исполнения обязательств. В случае если ни одна из Сторон не направила другой Стороне в срок, не менее чем за 30 дней до окончания срока действия Договора, уведомление о расторжении Договора, внесении в него изменений либо заключение нового Договора, настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

10.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Продавца права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителю.

10.3. Обязательства Продавца по поставке электрической энергии (мощности) Потребителю, а также иные обязательства, связанные с поставкой электрической энергии, возникают с **00 часов 00 минут 01.10.2021**, но не ранее чем дата и время, с которых Продавец получает право распоряжения электрической энергией (мощностью).

10.4. Настоящий Договор может быть расторгнут или изменен Продавцом в одностороннем порядке:

- при отсутствии или утрате Потребителем прав на энергоснабжаемый объект (энергопринимающее устройство) или иное оборудование, необходимое для исполнения настоящего договора;
- в случае выявления обстоятельств присоединения энергоснабжаемого объекта (энергопринимающего устройства) Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения;
- в случае нарушения сроков оплаты электрической энергии по основаниям и в порядке, установленном настоящим договором.
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

10.5. Расторжение Договора или отказ от его исполнения не затрагивает и не прекращает обязательства Сторон, связанные с расчетами по Договору и не исполненные к моменту прекращения действия Договора.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий Договора), интервальных актов, актов снятия показаний приборов учета, объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг, сверки платежей, счетов-фактур, и др.) по Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении путем направления с нарочным, либо посредством электронного документооборота указанным в п.11.7. Неполучение Покупателем расчетных документов (Акт потребления электрической энергии, счет-фактура) не освобождает его от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию в порядке и сроки, установленные Договором.

Получение указанных документов по факсимильной связи или по электронной почте на следующие адреса: Продавца – okp@rn-energo.ru и Потребителя - info@salstek.ru считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями Договора, при условии направления другой Стороне оригиналов документов одним из указанных выше способов не позднее, чем через 3 (три) рабочих дня после направления документов по факсимильной или электронной связи. Документы и сообщения, полученные в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается переданным в момент начала рабочего дня на следующий рабочий день в данном месте.

11.2. Информация о размере задолженности по оплате электроэнергии, предупреждение (уведомление), либо иные формы оповещения, предусмотренные нормами действующего законодательства РФ о принимаемых мерах по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии направляются Продавцом Потребителю в том числе посредством:

11.2.1. направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: info@salstek.ru;

11.2.2. публикации в личном кабинете клиента в сети «Интернет» (далее – ЛКК), при условии регистрации Потребителя и предоставления доступа к ЛКК по адресу: https://lkk.rn-energo.ru.

Выбор способа информирования, предупреждения (уведомления) Потребителя осуществляется Продавцом.

11.3. Порядок уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления:

11.3.1. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п.11.2.2 Договора, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, в день направления сообщения.

11.3.2. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации уведомления в ЛКК, в соответствии с п.11.2.3 Договора, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, в день публикации соответствующего уведомления в ЛКК.

11.3.3. Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении полного ограничения режима потребления отдельное уведомление не направляется.

11.4. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется после устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления. Потребитель уведомляется о возобновлении подачи электрической энергии посредством направления на адрес электронной почты, указанный в п.11.2.1 Договора, или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

11.5. Информация об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, а также информация об ответственности, установленной законодательством РФ, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии размещена на официальном сайте ООО «РН-Энерго» в сети «Интернет» по адресу http://www.rn-energo.ru.

11.6. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и/или получателями платежей по Договору, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение Договора, Стороны обязаны уведомить друг друга в 10 (десяти)-дневный срок об указанных изменениях. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую соответствующее нарушение Договора;

11.7. В случае осуществления электронного документооборота в рамках Договора, любые сопутствующие документы к договору, включая, но не ограничиваясь: счетами, счетами-фактурами, актами потребления электроэнергии (актами выполненных работ), реестрами счетов-фактур, актами сверки расчетов (задолженности), направляются Потребителю в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП).

Обмен документами в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи осуществляется через организации, обеспечивающие обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота счетов-фактур между продавцом и потребителем (далее – «Оператор электронного документооборота»), в соответствии с п.1 статьи 169 Налогового кодекса РФ, Порядком выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, утвержденной приказом Минфина России от 5 февраля 2021 года N 14н. Обмен счетами-фактурами в электронном виде происходит по формам, утвержденным Правительством РФ и в формате, утвержденном приказом ФНС России.

Электронные документы признаются равнозначными документам на бумажных носителях, подписанным собственноручной подписью уполномоченных представителей сторон, при условии, что электронные документы заверены ЭЦП уполномоченных лиц Сторон.

Для осуществления электронного документооборота Потребитель обязан не позднее 3-х (трех) рабочих дней от даты получения документов в электронном виде, подписать их ЭЦП и направить через Оператора электронного документооборота в адрес Поставщика извещение о получении документов.

Стороны в течение 3-х (трех) рабочий дней с даты подписания Договора обмениваются информацией об Операторах электронного документооборота. В дальнейшем, при изменении оператора электронного документооборота, Стороны обязаны уведомить друг друга о данном изменении;

11.8. Договор составлен в 2-х (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, 1 (один) экземпляр для Потребителя и 1 (один) экземпляра для Продавца.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА

12.1. Приложение №1. Перечень точек поставки в сеть Потребителя (прием).
12.2. Приложение №1.1. Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки в сеть Потребителя (прием).
12.3. Приложение №1а. Перечень точек поставки из сети Потребителя (отдача).
12.4. Приложение №1.1а. Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки из сети Потребителя (отдача).
12.5. Приложение №2. Договорные величины потребления электрической энергии (мощности)
12.6. Приложение №2а. Плановые величины потребления электрической энергии и мощности с почасовой детализацией.
12.7. Приложение №3. Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (интегральная форма).
12.8. Приложение №4. Интервальный акт снятия показаний приборов учета - форма.
12.9. Приложение №5. Акт потребления электрической энергии - форма.
12.10. Приложение №6. Порядок определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг.
12.11. П Приложение №6.1. Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности) и услуг при покупке на оптовом рынке (ОРЭМ)
12.12. Приложение №7. Порядок взаимодействия Потребителя по снятию показаний приборов учета и передачи информации в ООО «РН-Энерго» с использованием Личного кабинета клиента.
12.13. Приложение № 8 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон № 331 от 03.09.2012г.»
12.14. Приложение № 9 «Акт согласования технологической и аварийной брони»

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Продавец	Потребитель
ООО «РН-Энерго»	**АО «Салаватстекло»**
Место нахождения: 143401, область Московская, город Красногорск, улица Международная, дом 14, секция 5-001 Адрес для направления корреспонденции: 143502 Бокс № 96 ОГРН 1047796118182 ИНН 770 652 504 1 КПП 997 650 001 р/с 40702810600000001364 к/с 30101810900000000880 в Банк «ВБРР» (АО) г. Москва БИК 044525880 Тел.: (495) 777-47-42 Факс: (499) 576-65-96 e-mail: rn-energo@rn-energo.ru	Место нахождения: 453253, РФ, РБ, г. Салават, ул.Индустриальная, 18 Адрес для направления корреспонденции: 453253, РФ, РБ, г. Салават, ул.Индустриальная, 18 ОГРН 1020201995043 ИНН 0266004050 КПП 026601001 р/с 40702810806404000298 к/с 30101810300000000601 Башкирское отделение № 8598 ПАО Сбербанк БИК 048073601 Тел.: 7 (3476) 37-71-55Факс: (3476)33-52-70 e-mail: info@salstek.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО «РН-Энерго»

_____ / А. Шерминов
м.п.

Потребитель:
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

_____ / С.А. Агуреев
м.п.

Приложение №1
к Договору купли-продажи электроэнергии №-2021-ЭДК-БА-5033 от 23.08.2021г

Продавец: ООО "РН-Энерго"
Потребитель: АО "Салаватстекло"

Перечень точек поставки в сеть Потребителя (прием)

№ п/п	Наименование объекта потребления, фактический адрес	Наименование точки поставки		Место установки прибора учета	Наименование гарантирующего поставщика	Наименование сетевой организации	Уровень напряжения для расчетов	Характеристики учета					Максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств, кВт	Категория надежности энергоснабжения объекта (1, 2, 3)	Реквизиты документа о технологическом присоединении	Реквизиты Акта согласования технологической и (или) аварийной брони	Примечание
								Прибор учета									
		Источник питания (Объект)	Наименование присоединения					Тип	Заводской номер	Расчетный коэффициент	Потери до границы балансовой принадлежности сети (%, кВтч или ссылка на документ) *	Балансовая принадлежность прибора учета					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	АО "Салаватстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Текстекло"	ВЛ-110кВ Оптайка Текстекло, Т-1	На границе раздела балансовой принадлежности ПС 110/35/10 "Текстекло" ОПУ ,прием,тип счетчика СЭТ-4ТМ.03М,класс точности 0,2S	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	0807114374	132 000	0	АО "Салаватстекло"	55 000	1	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон № 331 от 03.09.2012г,	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения от 20.06.2005г.	
2	АО "Салаватстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Текстекло"	ВЛ-110кВ отпайка Салават-Самаровка Т-2	На границе раздела балансовой принадлежности ПС 110/35/10 "Текстекло" ОПУ ,прием,тип счетчика СЭТ-4ТМ.03М,класс точности 0,2S	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	0808111043	132 000	0	АО "Салаватстекло"		1	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон № 331 от 03.09.2012г.	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения от 20.06.2005г.	

* В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке (в сторону увеличения "+" или в сторону уменьшения "-") на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь должен быть согласован с Сетевой организацией и при необходимости Гарантирующим поставщиком или Энергосбытовой компанией.

ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора по реализации электроэнергии ООО "РН-Энерго"

_____ / С.А. Перминов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор АО "Салаватстекло"

_____ / С.А. Агуреев

МП

Приложение №1.1
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-ЭДХ-БА-5033 от 23.08.2021 г.

Продавец: ООО "РН-Энерго"
Потребитель: АО "Салаватстекло"

Характеристика узлов учета электрической энергии по точкам поставки в сеть Потребителя (прием)

№ п/п	Номер точки поставки и приема	Место установки прибора учета	Технические характеристики узлов учета																									
			Прибор учета						ТТ (фаза А)				ТТ (фаза В)				ТТ (фаза С)				ТН				Расчетный коэффициент	Прибор учета. Расчетный или Контрольный	Примечание
			Тип	Заводской номер	Класс точности	Значность	Дата следующей поверки	интегр./ прог./ интерв.	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	1	На границе раздела балансовой принадлежности ПС110/35/10 "Текстекло" ОПУ приёмный счетчик СЭТ-4ТМ.03М,класс точности 0,2S	СЭТ-4ТМ.03М	0807114374	0,2S/0,5	6,2	01.08.2023	интерв.	ТВГ-110-0,2S	1558-11	29.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1557-11	29.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1556-11	29.05.2031	120	НАМИ-110УХЛ1	5866,5863, 5862	05.06.2023	1100	132 000	Р	
2	2	На границе раздела балансовой принадлежности ПС110/35/10 "Текстекло" ОПУ приёмный счетчик СЭТ-4ТМ.03М,класс точности 0,2S	СЭТ-4ТМ.03М	0808171043	0,2S/0,5	6,2	14.08.2023	интерв.	ТВГ-110-0,2S	1588-11	31.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1587-11	31.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1586-11	31.05.2031	120	НАМИ-110УХЛ1	5894,5856,5889	05.06.2023	1100.	132 000	Р	

ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора по реализации электроэнергии ООО "РН-Энерго"

/ С.А. Перунов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор АО "Салаватстекло"

/ С.А. Агурсев

Приложение №1а
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Продавец: ООО "РН-Энерго"
Потребитель: АО "Салаватстекло"

Перечень точек поставки из сети Потребителя (отдача)

№ п/п	Наименование объекта потребления, фактический адрес	Наименование точки поставки		Место установки прибора учета	Наименование поставщика электрической энергии	Наименование Смежных субъектов, присоединенных к сетям Потребителя	Уровень напряжения	Характеристики учета					Максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств, кВт	Реквизиты документа о технологическом присоединении	Примечание
								Прибор учета							
		Источник питания (Объект)	Наименование присоединения					Тип	Заводской номер	Расчетный коэффициент	Потери до границы балансовой принадлежности (%, кВтч или ссылка на документ) *	Балансовая принадлежность прибора учета			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло" ОРУ-35кВ СШ-1-35кВ	На границе раздела балансовой принадлежности ПС110/35/10 "Техстекло" ОПУ	ООО "ЭСКБ"	ООО "Башкирэнерго"	СН1	СЭТ-4ТМ.03М	0807114109	105000	0	АО "Салаватстекло"	8 500	№ б/н от 03.09.2012	
2	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло" ОРУ-35кВ СШ-2-35кВ	На границе раздела балансовой принадлежности ПС110/35/10 "Техстекло" ОПУ	ООО "ЭСКБ"	ООО "Башкирэнерго"	СН1	СЭТ-4ТМ.03М	0807113439	105000	0	АО "Салаватстекло"	9 400	№ б/н от 03.09.2012	
3	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло" ЗРУ-10кВ СШ-1-10кВ яч.38	На границе раздела балансовой принадлежности РУ-10кВ яч. №38, ПС 110/35/10 "Техстекло"	ООО "ЭСКБ"	ООО "АСТ"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0807114012	3000	0	АО "Салаватстекло"	400.	№ б/н от 01.10.2012	
4.	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло" ЗРУ-10кВ СШ-2-10кВ яч 61	На границе раздела балансовой принадлежности РУ-10кВ яч.№61 ПС 110/35/10 "Техстекло"	ООО "ЭСКБ"	ООО "АСТ"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0812102490	3000	0	АО "Салаватстекло"		№ б/н от 01.10.2012	
5	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло" ЗРУ-10кВ-> РП-1-> ТП-10, ф.5.2	На границе раздела балансовой принадлежности Узел учета конторы МУП ТУ г.Салават	ООО "ЭСКБ"	МУП "Трамвайное управление"	НН	ПСЧ-3ТМ.05.М	0704111590	1	0	АО "Салаватстекло"	3	№ б/н от 30.10.2008	
6	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	Концевая опора линии 0,4 кВ сборки 0,4кв ПС 3 от ф№3 ТП-52 от I сек ш 10кв РП-2 от сек ш 10кв ПС 110/35/10 "Техстекло"	Блок-боксе УУГ	ООО "ЭСКБ"	ООО "Газпром межрегионгаз УФА"	НН	Меркурий 203.2T	36641683	1	0	АО "Салаватстекло"	5	№ 15-04-279/4-12-01 от 14.12.2015	

7	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	АО "Салаватстекло", ТП-30, Ру-0,4кВ, болтовое соединение автоматического выключателя 2,3,5 в ТП-30 РУ-0,4 кВ и КЛ на ООО "Товары для народа"	ТП-30, РУ-0,4кВ	ООО "ЭСКБ"	ООО "Товары для народа"	НН	Меркурий 230 АМ02	28349674	1	0	АО "Салаватстекло"	20	№ 6/н от 16.03.2017.	
8	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	АО "Салаватстекло", ТП-30, Ру-0,4кВ, болтовое соединение автоматического выключателя 2,4,6 в ТП-30 РУ-0,4 кВ и КЛ на ПК "Южный"	ТП-30, РУ-0,4кВ	ООО "ЭСКБ"	ПК "Южный"	НН	Меркурий 230 АМ02	26927196	1	0	АО "Салаватстекло"	15	№ 6/н от 2017г.	
9	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	РП-2 яч.1 болтовое соединение автоматического выключателя яч.1, яч.1 на АО "ВолгаУралТранс"	РП-2, яч.1	ООО "ЭСКБ"	АО "ВолгаУралТранс"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0802172434	2000	0	АО "Салаватстекло"	186	№ АТП 003/8216-17 от28.12.2017г.	
10	АО "Салаватстекло" г.Салават, ул Индустриальная, д.18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	РП-2 яч.1 болтовое соединение автоматического выключателя яч.1, яч.30 на АО "ВолгаУралТранс"	РП-2, яч 30	ООО "ЭСКБ"	АО "ВолгаУралТранс"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0802170184	2000	0	АО "Салаватстекло"	186	№ АТП 003/8216-17 от28.12.2017г.	

* В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит

ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО "РН-Энерго"

/ С.А. Перминов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

/ С.А. Агуреев

МП

Приложение №1.1а
к Договору купли-продажи электроэнергии №2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Продавец: ООО "РН-Энерго"
Потребитель: АО "Салаватстекло"

Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки из сети Потребителя (отдача)

№ п/п	Номер точки поставки на отдачу	Место установки прибора учета	Технические характеристики узлов учета: Прибор учета: Тип	Прибор учета: Заводской номер	Прибор учета: Класс точности	Прибор учета: Значность	Прибор учета: Дата следующей поверки	Прибор учета: интегр./комп./интерв.	ТТ (фаза А): Тип	ТТ (фаза А): Заводской номер	ТТ (фаза А): Дата следующей поверки	ТТ (фаза А): Коэффициент трансформации	ТТ (фаза В): Тип	ТТ (фаза В): Заводской номер	ТТ (фаза В): Дата следующей поверки	ТТ (фаза В): Коэффициент трансформации	ТТ (фаза С): Тип	ТТ (фаза С): Заводской номер	ТТ (фаза С): Дата следующей поверки	ТТ (фаза С): Коэффициент трансформации	ТН: Тип	ТН: Заводской номер	ТН: Дата следующей поверки	ТН: Коэффициент трансформации	Расчетный коэффициент	Прибор учета Расчетный или Контрольный	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	1	На границе раздела балансовой принадлежности ПС110/35/10 "Текстекло" ОПУ	СЭТ-4ТМ.03М	0807114109	0,2S	6,2	31.07.2023	интерв.	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	392	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	412	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	404	19.05.2023	300	НАМИ-35 УХЛ1, 350, 0,5	2035	04.06.2025	350	105 000	Т	
2	2	На границе раздела балансовой принадлежности ПС110/35/10 "Текстекло" ОПУ	СЭТ-4ТМ.03М	08071 13439	0,2S	6,2	01.08.2023	интерв.	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	402	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	435	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	408	19.05.2023	300	НАМИ-35 УХЛ1, 350, 0,5	2030	04.06.2025	350	105 000	Р	
3	3	На границе раздела балансовой принадлежности РУ-10кВ яч. №38, ПС 110/35/10 "Текстекло"	СЭТ-4ТМ.03М	0807114012	0,2S	6,2	01.08.2023.	интерв.	ТОЛ-10-I-8 У2, 30, 0,5	1000679	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000680	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000681	24.03.2037	30	ЗНОЛ.06-10У3, 100, 0,5	1005887, 1005875, 1005289	21.07.2023	100	3 000	Р	
4	4	На границе раздела балансовой принадлежности РУ-10кВ яч.№61 ПС 110/35/10 "Текстекло"	СЭТ-4ТМ.03М	0812102490	0,2S	6,2	31.12.2022	интерв.	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000676	24.03.2037	30	ТОЛ.10-I-8 У2, 30, 0,5	1000677	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000678	24.03.2037	30	ЗНОЛ.06-10У3, 100, 0,5	1005888, 1005921, 1005820	21.07.2023	100	3 000	Р	
5	5	На границе раздела балансовой принадлежности. Узел учета конторы МУП ТУ г.Салават	ПСЧ-3ТМ.05.М	07041 1590	1	6,2	22.05.2023	интерв.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
6	6	Блок-бокс УУГ	Меркурий 203.2Т	36641683	1	6,2	31.12.2028	интегр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
7	7	ТТ-10, РУ-0,4кВ	Меркурий 230 АМ02	28349674	1	6	30.09.2016	интегр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
8	8	ТТ-39, РУ-0,4кВ	Меркурий 230 АМ02	26927196	1	6	30.06.2026	интегр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
9	9	РП-2, яч.1	СЭТ-4ТМ.03М	0802172434	2000	6,2	31.03.2029	интерв.	ТПК-10	2259	2024	20	ТПК-10	2150	2024	20	-	-	-	-	НТМИ 10-66	116	2024	100	2 000	Р	
10	10	РП-2, яч.30	СЭТ-4ТМ.03М	0802170184	2000	6,2	31.03.2029	интерв.	ТПК-10	2262	2024	20	ТПК-10	2091	2024	20	-	-	-	-	НТМИ 10-66	43	2024	100	2 000	Р	

ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО "РН-Энерго"

_____ / С.А. Перминов
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

_____ / С.А. Агурсев
М.П.

Приложение №2
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) на 2021г.

Продавец: ООО "РН-Энерго"
Потребитель: АО "Салаватстекло"

Объект*: Салаватстекло
Максимальная мощность объекта: 41 180 кВт

Единица измерения	Уровень напряжения	Январь 2021г	Февраль 2021г	Март 2021г	Апрель 2021г	Май 2021г	Июнь 2021г	Июль 2021г	Август 2021 г	Сентябрь 2021г	Октябрь 2021г	Ноябрь 2021 г	Декабрь 2021г	2021г	2021г	2021г
Мощность, кВт	Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,200	12,300	12,200	12,233	12,233	12,233
	ГН (с шин генер. напр.)													-	-	-
	ВН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,200	12,300	12,200	-	-	-
	СН-1													-	-	-
	СН-2													-	-	-
	НН													-	-	-
Электрическая энергия, тыс. кВтч	Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 482,810	8 666,260	8 473,430	25 622,500	25 622,500	25 622,500
	ГН (с шин генер. напр.)													-	-	-
	ВН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 482,810	8 666,260	8 473,430	25 622,500	25 622,500	25 622,500
	СН-1													-	-	-
	СН-2													-	-	-
	НН													-	-	-

Единица измерения	Уровень напряжения	Январь 2022г	Февраль 2022г	Март 2022г	Апрель 2022г	Май 2022г	Июнь 2022г	Июль 2022г	Август 2022 г	Сентябрь 2022г	Октябрь 2022г	Ноябрь 2022г	Декабрь 2022г	2022г	2022г	2022г
Мощность, кВт	Итого	12,200	12,200	12,100	10,300	9,300	9,800	9,500	11,800	11,900	12,200	12,300	12,200	11,317	11,317	11,317
	ГН (с шин генер. напр.)													-	-	-
	ВН	12,200	12,200	12,100	10,300	9,300	9,800	9,500	11,800	11,900	12,200	12,300	12,200	11,317	11,317	11,317
	СН-1													-	-	-
	СН-2													-	-	-
	НН													-	-	-
Электрическая энергия, тыс. кВтч	Итого	8 271,107	8 096,309	8 010,702	6 885,248	5 711,519	5 651,462	5 637,777	5 815,633	7 800,627	8 484,809	8 667,260	8 473,432	87 505,883	87 505,883	87 505,883
	ГН (с шин генер. напр.)													-	-	-
	ВН	8 271,107	8 096,309	8 010,702	6 885,248	5 711,519	5 651,462	5 637,777	5 815,633	7 800,627	8 484,809	8 667,260	8 473,432	87 505,883	87 505,883	87 505,883
	СН-1													-	-	-
	СН-2													-	-	-
	НН													-	-	-

*- Объект потребления -совокупность энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании потребителю и находящихся в одних границах балансовой принадлежности при условии обеспечения электрических связей между указанными энергопринимающими устройствами потребителя через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства. Перечисление объектов и максимальная мощность должны быть синхронизированы с приложением по точкам поставки.

ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО "РН-Энерго"

_____ / С.А. Пермяков

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

_____ / С.А. Агуреев

Приложение №2а
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

"ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ"
ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО "РП-Энерго"
_____ / С.А. Перминов

"ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ"
ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"
_____ / С.А. Агуреев
мп.

Плановые величины потребления электрической энергии и мощности с почасовой детализацией
на _(месяц)_ 20__ год

Продавец: ООО "РП-Энерго"
Потребитель: АО "Салаватстекло"

Дата	Почасовые объемы поставки электрической энергии, кВт.ч.																								
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	Сутки
01. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
03. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. .20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРОДАВЕЦ:

_____/ФИО/

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

_____/ФИО/

Приложение №3
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021 г.

«ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ»

ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО "РН-Энерго"

_____ **С.А. Перминов**

«ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ»

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

_____ **/ С.А. Агурсев**

МП

ФОРМА

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии(интегральная форма)
(первичного учета)

Расчетный период с "01" _____ 2021 г. по "31" _____ 2021 г.

Потребитель: АО "Салаватстекло"
(юридическое наименование)

Адрес Потребителя: 453253, г.Салават, ул.Индустриальная, 18 Телефон: 8(3476)33-46-25, 33-52-51

№ п/п	Наименование точки учета	Напряжение в точке присоединения, кВ	Заводской номер прибора учета	Изм-ая величина (активная, реактивная)	Направл. перетока (прием / отдача)	Показания приборов: на 00 ч. 1-го числа расчетного месяца	Показания приборов: на 00 ч. 1-го числа месяца следующего за расчетным	Разность показаний приборов учета	Коэффициент приборов учета	Количество электроэнергии, учтенной приборами учета, кВт*ч	Потери электроэнергии, кВт*ч	Количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности, кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	Прием в сеть Потребителя											
1.	Отпущено в сеть Потребителя из сети ООО "Башкирэнерго"											
					прием			-		0		0
					отдача			-		0		0
1.2.					прием			-		0		0
					отдача			-		0		0
n.	Всего принято в том числе по уровням напряжения:											0
	ВН											0

II	Отдача из сети Потребителя в сеть Смежных сетевых организаций												
1.		Отпущено из сети Потребителя в сеть ООО "Башкирэнерго"											
1.1.					активная	отдача			-		0		0
						прием			-		0		0
1.2.					активная	отдача			-		0		0
						прием			-		0		0
2.		Отпущено из сети Потребителя в сеть											
2.1.					активная	отдача			-		0		0
						прием			-		0		0
2.2.					активная	отдача			-		0		0
						прием			-		0		0
п.	Всего отпущено, в том числе по уровням напряжения:												0
		СН1											0
		СН2											0
III	Отдача из сети Потребителя в сеть Потребителей ООО "ЭСКБ"												
1.					активная	отдача			-		0		0
						прием							
					активная	отдача			0,0000		0		0
						прием							
3.					активная	отдача			0		0		0
						прием							
4.					активная	отдача			0		0		0
						прием					0		
2.3.					активная	отдача			0,00		0		0
						прием							
2.4.					активная	отдача			0,00		0		0
						прием			-				0
		ВН											0

Представитель Потребителя _____ / _____ (дата) _____

Представитель Сетевой Организации _____ / _____ (дата) _____

Представитель Продавца _____ / _____ (дата) _____

АО «САЛАВАТСТЕКЛО»

Приложение №4
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-ЭПДХ-БА-5033 от 23.08.2021 г.

«ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ»
ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии

/ **Цермаев**

МП

«ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ»
ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

/ **С.А. Агурсев**

МП

ФОРМА

Интервальный акт снятия показаний приборов учета (*)

время московское

Время ценовой зоны	Сальдо, кВтч																														
	01.	02.	03.	04.	05.	06.	07.	08.	09.	10.	11.	12.	13.	14.	15.	16.	17.	18.	19.	20.	21.	22.	23.	24.	25.	26.	27.	28.	29.	30.	31.
00:00-01:00																															
01:00-02:00																															
02:00-03:00																															
03:00-04:00																															
04:00-05:00																															
05:00-06:00																															
06:00-07:00																															
07:00-08:00																															
08:00-09:00																															
09:00-10:00																															
10:00-11:00																															
11:00-12:00																															
12:00-13:00																															
13:00-14:00																															
14:00-15:00																															
15:00-16:00																															
16:00-17:00																															
17:00-18:00																															
18:00-19:00																															
19:00-20:00																															
20:00-21:00																															
21:00-22:00																															
22:00-23:00																															
23:00-00:00																															
ИТОГО:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ИТОГО за месяц 0 кВтч

Продавец:

_____/_____

Потребитель:

_____/_____

Примечание:
* - оформляется отдельного каждому ГП, по каждой Сетевой Организация по соответствующему классу напряжения
** - указывается наименование Сетевой Организации, смежного субъекта или гарантирующего поставщика

Приложение №5
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

«ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ»
ПРОДАВЕЦ:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии

_____ / **С.А. Перминов**

МП

«ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ»
ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

_____ / **С.А. Агуреев**

МП

ФОРМА

Акт потребления электрической энергии

ПП-1(К)

Акт приема - передачи № _____ от _____,
по Договору_____ от _____
между ООО "РН-Энерго" и _____

за период с _____ по _____

дата составления

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Коли-чество	Цена (тариф) за единицу измерения	Сумма без НДС, в руб.	Налоговая ставка	Сумма налога	Всего стоимость с НДС в руб.
	ИТОГО							

Количество переданной по настоящему Акту Электроэнергии составляет: кВтч

(количество цифрами)

Всего передано Электроэнергии на сумму:

(сумма цифрами (сумма прописью)

в т.ч. НДС (по ставке 20%):

(сумма цифрами (сумма прописью)

ПРИНЯЛ:

_____

подпись расшифровка подписи

МП

ПЕРЕДАЛ:

_____

подпись расшифровка подписи

МП

Приложение № 6.
к Договору купли-продажи электроэнергии
№ №2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Порядок определения объемов, стоимости электрической энергии (мощности) и услуг

1. Общие положения

1.1. Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой Продавцом Потребителю, производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков), и другими нормативными документами.

1.2. Стоимость объемов электрической энергии (мощности), поставляемой Продавцом Потребителю, в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, складывается из следующих составляющих:
- стоимости электрической энергии;
- стоимости мощности;
- стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (услуг инфраструктурных организаций);
- стоимости сбытовой надбавки Продавца равной **0,001**;

1.3. Ежемесячно, не позднее 3 (трех) дней с момента опубликования Гарантирующим поставщиком на своем сайте в сети Интернет предельных нерегулируемых цен Продавец оформляет и направляет Потребителю двухсторонний Акт потребления электрической энергии в двух экземплярах, счет-фактуру за расчетный период, а также счета на суммы предварительной оплаты.

1.4. Под «гарантирующим поставщиком» понимается участник оптового и розничного рынков электрической энергии, осуществляющий поставку электрической энергии по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии в зоне деятельности которого находятся точки поставки Потребителя.

2. Точность расчетов и принципы округления

2.1. Объемы электрической энергии рассчитываются в киловатт-часах (кВтч), мощности в киловаттах (кВт), округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.

2.2. Величина нерегулируемых цен (тарифов) рассчитывается в руб./кВтч, руб./кВт.мес, округление при этом производится методом математического округления с точностью до шести знаков после запятой.

2.3. Все временные факторы, указанные в Договоре, определяются по московскому времени, если иное не установлено Договором.

3. Порядок определения объемов электрической энергии и мощности

3.1. Показания приборов учета и (или) почасовой объем потребления электроэнергии снимаются Потребителем и оформляются актом снятия показаний приборов учета в соответствии с п. 3.3.8. Договора.

При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Потребителя, Потребителя и Смежных субъектов, количество учтенной приборами учета электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет

величины потерь осуществляется Сетевой организацией (в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) и/или организацией, к сетям которой присоединён Потребитель.

Передача показаний приборов учета и потерь электрической энергии за расчетный период может осуществляться Потребителем с использованием Личного кабинета клиента в порядке, установленном Приложением №7 к Договору.

3.2. При выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.3. Если Потребитель своевременно не уведомил Продавца о неисправном (утраченном) приборе учета и (или) в установленный срок не восстановил нарушенный учет, объем потребленной Потребителем электрической энергии и оказанных услуг за весь период, когда учет был нарушен, определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.4. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) определяется на основании предоставленной Потребителем информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне его эксплуатационной ответственности, информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных в зоне эксплуатационной ответственности Смежных субъектов, либо расчетным способом, путем суммирования полученных данных о количестве электрической энергии в Точках поставки, указанных в Приложении №1 к Договору, и вычитания из полученной суммы расхода электрической энергии по приборам учета, установленным на границе со Смежными субъектами и с потребителями Продавца, указанных в Приложении №1а к Договору, с составлением Акта потребления электрической энергии.

3.5. Если Потребителем не предоставлен акт снятия показаний приборов учета, оформленный в соответствии с требованиями п. 3.3.8. Договора, Продавцом к расчету могут быть приняты данные Сетевой организации и (или) данные гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

3.6. В случае не предоставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в установленные п. 3.3.8. Договора сроки, объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.7. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.8. Фактический объем электрической энергии (мощности), поставленный Продавцом Потребителю в час h расчетного периода, определяется по формуле:

$$V^{факт,g,h,t} = \sum_{Тэg} V^{факт,g,h,T+,t}_{поступление} - \sum_{Тэg} V^{факт,g,h,T-,t}_{отдача} \text{ (кВтч), где}$$

$V_{поступление}^{факт,g,h,T+,t}$ - фактический объем электрической энергии (мощности), поставленный в сеть Потребителя в час h расчетного периода t в точке поставки T+, указанной в Приложении №1 к Договору, находящейся в зоне деятельности g-ого гарантирующего поставщика (кВтч);

$V_{отдача}^{факт,g,h,T-,t}$ - фактический объем электрической энергии (мощности), переданный из сети Потребителя в час h расчетного периода t в точке поставки T–, указанной в Приложении №1а к Договору, находящейся в зоне деятельности g-ого гарантирующего поставщика (кВтч);

g - гарантирующий поставщик - ООО «ЭСКБ»;

T+ и T- - множество точек поставки(отпуска) электрической энергии;

h – час расчетного периода;

t – расчетный период.

3.9. Мощность, оплачиваемая Потребителем Продавцу, состоит из:

3.9.1. величины мощности, оплачиваемой в рамках ставки за мощность нерегулируемой цены рассчитанной g–ым гарантирующим поставщиком и официально опубликованной в сети Интернет шестой ценовой категории, определяемой по формуле:

$$P^{факт,g,t} = \frac{\sum_d W_{h,d,g,t}}{D^t}, \text{ где}$$

$W_{h,d,g,t}$ - мощность, соответствующая величине фактического объема покупки электрической энергии, продажа которой осуществляется Продавцом по двухставочному тарифу в зоне деятельности g-го гарантирующего поставщика, в час h операционных суток определенный коммерческим оператором из числа установленных системным оператором плановых часов пиковых нагрузок, в рабочий день d, отраженная в интервальном акте (Приложение №4 к Договору) (кВт).

D^t- количество рабочих дней d в расчетном периоде t;

При отсутствии согласованного сторонами интервального акта по форме Приложения №4 к Договору за расчетный период, Продавец определяет величину $W_{h,d,g,t}$ на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

4. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)

4.1. Стоимость электрической энергии, поставленной Продавцом Потребителю за расчетный период, определяется по формуле:

$S^{фактЭ,j,t} = \sum_h (V^{факт,g,h,t} \times Ц^{СВНЦ_УЗЛ,h,t})$ (руб. без НДС), где

$Ц^{СВНЦ_УЗЛ,h,t}$- (руб. кВтч без НДС) – ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены в час h расчетного периода t, определяется Продавцом по формуле:

$Ц^{СВНЦ_УЗЛ,h,t} = Ц^{УЗЛ,h,t} \times K^{нагр.потери} + Ц^{ПУ,j,t} + Ц^{СН}$, где

$Ц^{УЗЛ,h,t}$- (руб. за кВтч без НДС) – узловая цена электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для узла расчетной модели 100231 (СалТЭЦ) (адрес публикации в сети интернет: https://www.atsenergo.ru/nreport?rname=big_nodes_prices_pub&region=eur) в час h операционных суток расчетного периода t по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

$Ц^{ПУ,j,t}$- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии в j-ой ГТП, в отношении расчетного периода t (руб./кВтч без НДС) определяется по формуле:

$Ц^{ПУ,j,t} = Ц^{АТС,t} + Ц^{ЦФР,t} + Ц^{СОЕЭС,t}$, где

$Ц^{АТС,t}$– тарифы на услуги АО «АТС» утвержденные Федеральной службой по тарифам России в расчетном периоде (руб./кВтч без НДС);

$Ц^{ЦФР,t}$– тариф на услуги АО «ЦФР» установленный Наблюдательным Советом НП «Совет рынка» в расчетном периоде (руб./кВтч без НДС);

$Ц^{СОЕЭС,t}$– тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, оказываемых АО «СО ЕЭС» и утвержденный Федеральной службой по тарифам России в расчетном периоде (руб./кВтч без НДС)

$Ц^{СН}$- (руб. за кВтч без НДС) - сбытовая надбавка Продавца равная **0,001**;

$K^{нагр.потери}$- коэффициент, учитывающий снижение узловых цен электрической энергии на величину нагрузочных потерь, равный **0,968**.

4.2. Стоимость электрической мощности, оплачиваемой Потребителем за расчетный период, определяется по формуле:

$$S^{факт_M,g,t} = P^{факт,g,t} * Ц^{ПУНЦЭМ,M,g,t}, \text{ (руб.) где}$$

$Ц^{ПУНЦЭМ,M,g,t}$ - ставка за мощность, для потребителей шестой ценовой категории с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 000 кВт по договору купли-продажи, рассчитанная и опубликованная в сети Интернет на сайте g-го гарантирующего поставщика (адрес публикации в сети интернет: https://www.bashesk.ru/corporate/tariffs/unregulated/limits) за расчетный период t, , в соответствии с разделом II Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179 (руб./кВт.мес без НДС);

Продавец:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО «РН-Энерго»

_____ Пе[illegible]нов

м.п.

Потребитель:
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

_____ / С.А. Агуреев

М.П.

Приложение № 6.1.
к Договору купли-продажи электроэнергии
№2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности) и услуг при покупке на оптовом рынке (ОРЭМ)

1. Общие положения

Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой Продавцом Потребителю, производится в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков), правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172 (в той мере, в которой они применимы к какой-либо из Сторон) и другими нормативными документами.

1.1. Стоимость объемов электрической энергии (мощности), поставляемой Продавцом Потребителю, в отношении которых осуществляется почасовой учет складывается из следующих составляющих:
- стоимости электрической энергии;
- стоимости мощности;
- стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (услуг инфраструктурных организаций);
- стоимости сбытовой надбавки;

1.2. Ежемесячно, не позднее 18 (Восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, Продавец оформляет и направляет Потребителю:
- акт объемов потребления электрической энергии (мощности) в двух экземплярах;
- счета-фактуры на стоимость покупки в месяце, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности);
- счета-фактуры на суммы частичной оплаты в счет поставок предстоящих периодов;
- документы/расчеты подтверждающие фактические затраты, понесенные Продавцом при покупке электрической энергии на ОРЭМ в отношении ГТП Потребителя в расчетном периоде

2. Точность расчетов и принципы округления

2.1. Объемы электрической энергии рассчитываются в киловатт-часах (кВтч), мощности в киловаттах (кВт), округление при этом производится методом математического округления с точностью до целых.

2.2. Величина нерегулируемых цен (тарифов) рассчитывается в руб./кВтч, руб./кВт.мес, округление при этом производится методом математического округления с точностью до шести знаков после запятой.

2.3. Все временные факторы, указанные в Договоре, определяются по московскому времени, если иное не установлено Договором.

3. Порядок определения объемов электрической энергии и мощности

3.1. Не позднее 2х рабочих дней до начала расчетного периода Потребитель предоставляет Продавцу плановые величины потребления электрической энергии и мощности с почасовой детализацией по форме Приложения №2а к Договору.

3.2. В случае осуществления Потребителем корректировки плановых почасовых объемов потребления, Потребитель обязан уведомить Продавца о скорректированных почасовых

объемах своего потребления, путем передачи данных в формате Excel на адрес электронной почты orem@rn-energo.ru с адреса электронной почты Потребителя info@salstek.ru в следующем порядке:

- за 3 (три) рабочих дня до начала расчетного периода плановый почасовой график потребления электрической энергии на предстоящий расчетный период, по форме Приложения №2а к Договору;
- до 15:00 часов (МСК) последнего рабочего дня текущей недели, плановый почасовой график потребления электрической энергии на предстоящую неделю, по форме Приложения №2а к Договору;
- не позднее 15:00 часов (МСК), плановый почасовой график потребления электрической энергии на операционные сутки, по форме Приложения №2а к Договору, в следующей последовательности:
  - в понедельник - на среду;
  - во вторник - на четверг;
  - в среду - на пятницу;
  - в четверг - на субботу;
  - в пятницу - на воскресенье, понедельник и на вторник.

В случае не предоставления Потребителем планового почасового потребления (далее – ППП) на торговые сутки Х, ППП на торговые сутки Х формируются Поставщиком из следующего расчетного метода:

- как среднее значение, имеющегося на момент формирования ППП, фактического почасового потребления:
  - двух рабочих дней, предшествующих торговым суткам – для ППП на рабочий день,
  - двух выходных (праздничных) дней, предшествующих торговым суткам – для ППП на выходной (праздничный) день.

Для применения расчетного метода формирования ППП, Потребитель обязан предоставить Продавцу фактическое почасовое потребление по точкам поставки (Приложения №1 и №1а к Договору) за последние 30 (тридцать) календарных дней.

3.3. Показания приборов учета и (или) почасовой объем потребления электроэнергии снимаются Потребителем и оформляются актом снятия показаний приборов учета в соответствии с п. 3.3.8. Договора.

При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Потребителя, Потребителя и Смежных субъектов, количество учтенной приборами учета электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией (в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) и/или организацией, к сетям которой присоединён Потребитель.

Передача показаний приборов учета и потерь электрической энергии за расчетный период может осуществляться Потребителем с использованием Личного кабинета клиента в порядке, установленном Приложением №7 к Договору.

3.4. При выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.5. Если Потребитель своевременно не уведомил Продавца о неисправном (утраченном) приборе учета и (или) в установленный срок не восстановил нарушенный учет, объем

потребленной Потребителем электрической энергии и оказанных услуг за весь период, когда учет был нарушен, определяется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.6. Фактическая величина поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) определяется путём суммирования полученных данных о количестве электрической энергии в Точках поставки, указанных в Приложении №1 к Договору, и вычитания из полученной суммы расхода электрической энергии по приборам учета, установленным на границе со Смежными субъектами и с потребителями Продавца, указанных в Приложении №1а к Договору, с составлением Акта потребления электрической энергии.

3.7. Если Потребителем не предоставлен акт снятия показаний приборов учета, оформленный в соответствии с требованиями п. 3.3.8. Договора, Продавцом к расчету могут быть приняты данные Сетевой организации и (или) данные гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

3.8. В случае не предоставления Потребителем показаний расчетных приборов учета и интервальных актов потребления в установленные п. 3.3.8. Договора сроки, объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.9. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков или иными применимыми положениями законодательства РФ.

3.10. Фактический объем электрической энергии (мощности), поставленный Продавцом Потребителю на k-ом уровне напряжения в час h расчетного периода, определяется по формуле:

$$V^{\text{факт},k,j,h,t} = \sum_{Тэg(j)} V^{\text{факт},k,j,h,T+t}_{\text{поступление}} - \sum_{Тэg(j)} V^{\text{факт},k,j,h,T-t}_{\text{отдача}} \text{ (кВтч), где}$$

$V^{\text{факт},k,j,h,T+t}_{\text{поступление}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленный в сеть Потребителя в точке поставки T+, указанной в Приложении №1 к Договору, находящейся в j-ой ГТП ОРЭМ, на k-ом уровне напряжения в час h расчетного периода t (кВтч);

$V^{\text{факт},k,j,h,T-t}_{\text{отдача}}$ - объем электрической энергии (мощности), переданный из сети Потребителя в точке поставки T-, указанной в Приложении №1а к Договору, находящимся в j-ой ГТП ОРЭМ, на k-ом уровне напряжения в час h расчетного периода t (кВтч);

j – множество групп точек поставки ОРЭМ, зарегистрированных в отношении энергопринимающих установок Потребителя, по которым Продавцом получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью;

T+ и T- - множество точек поставки (отпуска) электрической энергии;

k – уровень напряжения;

h – час расчетного периода;

t – расчетный период.

3.11. Величина мощности, оплачиваемой Потребителем в рамках ставки за мощность свободной цены, сложившейся на ОРЭМ по ГТП (кВт), определяется по формуле:

$$P^{факт,k,j,t} = \frac{\sum_d W_{h,d,k,j,t}}{D^t},$$ где

$W_{h,d,k,j,t}$ - мощность, соответствующая величине фактического объема покупки электрической энергии, продажа которой осуществляется Продавцом по двухставочному тарифу на k-ом уровне напряжения в j-ой ГТП, в час операционных суток определенный коммерческим оператором из числа установленных системным оператором плановых часов пиковых нагрузок, в рабочий день d, отраженная в интервальном акте (Приложение №4 к Договору) (кВт).

D^t – количество рабочих дней d в расчетном периоде t.

4. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)

4.1. Стоимость электрической энергии, поставленной Продавцом Потребителю, определяется по формуле:

$$S^{фактЭ,k,j,t} = \sum_{h,k}(V^{факт,k,j,h,t} * Ц^{НЦЭМ_1,Э,k,j,t})$$ (руб. без НДС), где

$Ц^{НЦЭМ_1,Э,k,j,t}$ – ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены на k-ом уровне напряжения расчетного периода t (руб. кВтч без НДС), определяется Продавцом по формуле:

$$Ц^{НЦЭМ_1,Э,k,j,t} = Ц^{СВНЦЭ,Э,j,t} + Ц^{ПУ,j,t} + Ц^{СН,Продавца}$$, где

$Ц^{СВНЦЭ,Э,j,t}$ – приведенная цена на электрическую энергию, определяемая Продавцом в соответствии с фактическими затратами, понесенными Продавцом при покупке электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t (руб./кВтч без НДС), определяется Продавцом по формуле:

$$Ц^{СВНЦЭ,Э,j,t} = S_{ОРЭМ_Э,t} / \sum_{h,k} V^{факт,k,j,h,t}$$, где

$$S_{ОРЭМ_Э,t} = S_{ээ,t}^{покРСВ} + S_{ээ,t}^{покБР} + S_{ээ,t}^{покСДД} + S_{ээ,t}^{покСДЭМ} - S_{ээ,t}^{прод\ РСВ} - S_{ээ,t}^{прод\ БР}$$ руб., где

$S_{ээ,t}^{покРСВ}$ – стоимость покупки Продавцом электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t по результатам проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, с учетом стоимости небаланса РСВ (в том числе уменьшения обязательств Потребителя с учетом стоимости расчетных нагрузочных потерь учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию), определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе ОРЭМ (далее ДОП), (руб. без НДС);

$S_{ээ,t}^{покБР}$ – стоимость покупки Продавцом электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, с учетом стоимости небаланса БР, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S_{ээ,t}^{покСДД}$ – стоимость покупки Продавцом электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t по свободным (нерегулируемым) ценам на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии, (руб. без НДС);

$S_{ээ,t}^{покСДЭМ}$ – стоимость покупки Продавцом электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t по свободным (нерегулируемым) ценам на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, (руб. без НДС);

$S_{ээ,t}^{прод\ РСВ}$ – стоимость продажи Продавцом электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t по результатам проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, с учетом стоимости небаланса РСВ, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S_{ээ,t}^{прод\ БР}$ – стоимость продажи Продавцом электрической энергии на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, с учетом стоимости небаланса БР, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$Ц^{ПУ,j,t}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии в j-ой ГТП, в отношении расчетного периода t (руб./кВтч без НДС) определяется по формуле:

$$Ц^{ПУ,j,t} = Ц^{АТС,t} + Ц^{ЦФР,t} + Ц^{СОЕЭС,t}, \text{ где}$$

$Ц^{АТС,t}$– тарифы на услуги АО «АТС», утвержденные Федеральной службой по тарифам России в расчетном периоде (руб./кВтч без НДС);

$Ц^{ЦФР,t}$– тариф на услуги АО «ЦФР» установленный Наблюдательным Советом НП «Совет рынка» в расчетном периоде (руб./кВтч без НДС);

$Ц^{СОЕЭС,t}$– тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, оказываемых АО «СО ЕЭС» и утвержденный Федеральной службой по тарифам России в расчетном периоде (руб./кВтч без НДС);

$Ц^{СН,Продавца}$- сбытовая надбавка на услуги Продавца по поставке электрической энергии (мощности) по Договору равная **0,001**(руб./кВтч без НДС);

4.2. Стоимость электрической мощности, оплачиваемой Потребителем за расчетный период, определяется по формуле:

$$S^{факт_М,k,j,t} = P^{факт,k,j,t} * Ц^{СВНЦ.М,j,t}, \text{ (руб.)} \qquad \text{где}$$

$Ц^{СВНЦ.М,j,t}$ - приведенная цена на мощность, определяемая Продавцом в соответствии с фактическими затратами, понесенными Продавцом при покупке мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t (руб./кВт. мес без НДС) по формуле:

$$Ц^{СВНЦ.М,j,t} = \left(S_{мощн,t}^{покДПМ} + S_{мощн,t}^{пок\,АЭС\,ГЭС} + S_{мощн,t}^{покВР} + S_{мощн,t}^{покСДЭМ} + S_{мощн,t}^{покСДМ} + S_{мощн,t}^{покКОМ} + S_{мощн,t}^{покДПМВИЭ} + S_{мощн,t}^{покДПМ\,ТБО} + S_{мощн,t}^{покКОММод}\right) / P^{факт,k,j,t}, \quad \text{руб., где}$$

$S_{мощн,t}^{покДПМ}$ – стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по договорам о предоставлении мощности, определяемая и предоставляемая Продавцу соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S_{мощн,t}^{пок\,АЭС\,ГЭС}$ – стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S_{мощн,t}^{покВР}$ – стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по договорам купли-продажи мощности от генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S^{покСДЭМ}_{мощн,t}$ – стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по свободным (нерегулируемым) ценам на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, (руб. без НДС);

$S^{покСДМ}_{мощн,t}$ – стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по свободным (нерегулируемым) ценам на основании свободных договоров купли-продажи мощности, (руб. без НДС);

$S^{покКОМ}_{мощн,t}$ – стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j ой ГТП в расчетном периоде t, по результатам конкурентного отбора мощности, конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами и конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S^{покДПМВИЭ}_{мощн,t}$ - стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по договорам о предоставлении мощности квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S^{покДПМ\ ТБО}_{мощн,t}$ - стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС);

$S^{покКОММод}_{мощн,t}$ - стоимость покупки Продавцом мощности на ОРЭМ в отношении j-ой ГТП в расчетном периоде t, по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, определяемая и предоставляемая Продавцу в соответствии с ДОП, (руб. без НДС).

Продавец:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО «РН-Энерго»

_____ / С.А. Перминов
М.П.

Потребитель:
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

_____ / С.А. Агуреев
М.П.

Приложение №7
к Договору купли-продажи электроэнергии
№ 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Порядок взаимодействия Потребителя по снятию показаний приборов учета и передачи информации в ООО «РН-Энерго» с использованием Личного кабинета клиента

№ п/п	Отправитель	Получатель	Срок	Действия и содержание информации	Формат	Примечания
1. Подготовка к началу первого расчетного периода по договору						
1.	Потребитель	Продавец	До 10 числа месяца начала энергоснабжения Потребителя по договору с Продавцом	Регистрация в Личном кабинете клиента на сайте www.rn-energo.ru (далее – ЛКК)	Регистрационная форма ЛКК	Заполнение полей в регистрационной форме в ЛКК
2.	Продавец	Потребитель	До 20 числа месяца начала энергоснабжения Потребителя по договору с Продавцом	Предоставление доступа к информации по договору в ЛКК		Направление уведомления о предоставлении доступа на указанный при регистрации в ЛКК электронный адрес.
2. Передача информации о снятии/ замене приборов учета						
1.	Потребитель	Продавец	По 1 число месяца следующего за расчетным месяцем (периодом)	Направление уведомительной заявки в ЛКК о снятии/замене приборов учета с приложением скан-образов надлежащим образом оформленных документов/актов снятия/ввода в эксплуатацию приборов учета измерительных трансформаторов тока и/или напряжения	Заявка в ЛКК	

2.	Продавец	Потребитель	В течение 3 (трех) рабочих дней, но не позднее 3 (третьего) числа месяца следующего за расчетным периодом	Внесение изменений по приборам учета в Приложение №1, 1а договора на основании заявки в ЛКК и прилагаемых к ней документов		
3. Ежемесячный расчет по договору						
1.	Продавец	Потребитель	Не позднее 25 числа расчетного периода	Открытие ведомости показаний в ЛКК на текущий расчетный период с возможностью ввода/загрузки данных по расходу электроэнергии		
2.	Потребитель		С 25 числа расчетного периода по 1 число месяца следующего за расчетным периодом	Ввод/загрузка информации в ЛКК, формирование интегрального акта по потреблению в разрезе каждой точки учета и интервальных актов по каждой точке учета за расчетный период		Формирование в ЛКК актов по формам Приложений №4 и №5 договора
3.	Потребитель	Сетевая организация	по 1 число месяца следующего за расчетным периодом	Направление на согласование Сетевой организации интегрального акта потребления в разрезе каждой точки учета и интервальных актов по каждой точке учета за расчетный период	по формам Приложений №3 и №4 договора	Акты, подписанные Потребителем, направляются в Сетевую организацию
4.	Потребитель и Сетевая организация		По 5 число месяца следующего за расчетным периодом	Согласование и подписание интегрального акта с Сетевой организацией в разрезе каждой точки учета и интервальных актов по каждой точке учета за расчетный период.		

5.	Потребитель	Продавец	Не позднее 1 числа месяца следующего за расчетным периодом	Внесение уточненных данных в ЛКК.*		В сканированном виде акты с подписью уполномоченных представителей Потребителя и Сетевой организации направляются Продавцу на электронные адреса, указанные в договоре
6.	Продавец		2 числа месяца следующего за расчетным периодом	Закрытие доступа на внесение данных о потреблении в ЛКК, акцептование в целях учета представленных данных в ЛКК, проведение расчетов		

*Если данные об объеме потребления электрической энергии не предоставлены Потребителем или предоставлены без согласования со смежной Сетевой организацией, Продавцом к расчету принимаются данные, предоставленные Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком.

Продавец:

Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО «РН-Энерго»

_____ / К.А. Пермин

мп

Потребитель:

Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

_____ / С.А. Агуреев

мп

Приложение № 8
к Договору купли-продажи электроэнергии
№2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности Сторон

№ 331 от «1» 09 2012 г.

Потребитель

Полное наименование предприятия (организации)	ОАО «Салаватстекло»
Юридический и почтовый адрес	453253, РФ, РБ, г. Салават, ул. Индустриальная, 18
Телефон, факс, e-mail	тел. (3476) 33-46-25, факс (3476) 33-52-70

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Устава

Сетевая организация

Полное наименование предприятия (организации)	ООО «Башкирские распределительные электрические сети» Производственное отделение «Ишимбайские электрические сети (ООО «БашРЭС» ПО «ИЭС»)
Юридический и почтовый адрес	450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, д. 126 453203, г. Ишимбай, ул. Блохина, 19
Телефон, факс, e-mail	тел. (34794) 3-21-36, факс (34794) 3-09-04, office@ies.bashkirenergo.ru

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

Директора ПО «Ишимбайские электрические сети» ООО «БашРЭС» Тумашова Алексея Сергеевича

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Доверенности № 119-1/07-25 от 02.07.2012г.

Вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт в отношении точки (точек) присоединения энергопринимающих устройств и объекта Потребителя

ПС 110/35/10 Техстекло

(наименование объекта Потребителя)

г. Салават, ул.Индустриальная, 18

(адрес объекта Потребителя)

1. **Величина присоединенной мощности** 126000 кВА
2. **Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств** 55000 кВт

3. **Балансовая принадлежность электрических сетей и установок**

Балансодержатель	Наименование электроустановки	Основания (наименование, №, дата правоустанавливающего документа)
Сетевая организация	ВЛ-110 кВ Салаватская ТЭЦ-Самаровка с отпайками	На праве собственности, (Решение Совета Директоров ОАО «Башкирэнерго» № 4 от 23.08.05г.)
Сетевая организация	ВЛ-110 кВ Оптика - Техстекло	На праве собственности, (Решение Совета Директоров ОАО «Башкирэнерго» № 4 от 23.08.05г.)
Сетевая организация	ВЛ-35 кВ Техстекло-Южная 1 и 2 цепь	На праве собственности, (Решение Совета Директоров ОАО «Башкирэнерго» № 4 от 23.08.05г.)
Потребитель	ПС 110/35/10 Техстекло	

4. **Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон:**

№ п/п точки присоединения	Источник питания сетевой организации	№ (наименование) питающей линии от источника питания до границы раздела сетей	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности (кВ)	Граница		Ответственный за контактное соединение в точке присоединения
				балансовой принадлежности (точка присоединения потребителя)	эксплуатационной ответственности	
1	Салаватская ТЭЦ, ПС 220 Са-	ВЛ-110 кВ Салават-Самаровка	110	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного	Потребитель

	маровка			зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 ПС Техстекло в сторону концевой опоры.	зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 ПС Техстекло в сторону концевой опоры.	
2	ПС 110 Оптика	ВЛ-110 кВ Оптика – Техстекло	110	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 ПС Техстекло в сторону концевой опоры.	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-110 ПС Техстекло в сторону концевой опоры.	Потребитель
3	ПС 110 Техстекло	ВЛ-35 кВ Техстекло-Южная 1 цепь	35	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-35 ПС Техстекло в сторону опоры №1.	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-35 ПС Техстекло в сторону опоры №1.	Потребитель
4	ПС 110 Техстекло	ВЛ-35 кВ Техстекло-Южная 2 цепь	35	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-35 ПС Техстекло в сторону опоры №1.	Устанавливается в месте выхода провода (троса) из натяжного зажима изолирующей подвески линейного портала ОРУ-35 ПС Техстекло в сторону опоры №1.	Потребитель

5. **Организация коммерческого учета электрической энергии Потребителя** отражена в Приложении № 1 к настоящему Акту.

6. **Надежность электроснабжения Потребителя электрической энергии:**
Электроснабжение объекта на границе раздела сети между Сетевой организацией и Потребителем обеспечивается по __I__ категории надежности снабжения электрической энергией Сетевой организацией;

7. **Автономные источники питания**
Если «Да» отражаются в «Положении о взаимоотношениях электротехнического персонала» и «Однолинейной схеме электроснабжения»: ☐ да ☑ нет
(нужное отметить знаком ☑)

8. **Сетевая Организация** не несет ответственности перед **Потребителем** за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории энергопринимающих устройств **Потребителя**.

9. **Особые условия:**
9.1. **Сетевая организация и Потребитель** обязуются эксплуатировать находящиеся в зоне их эксплуатационной ответственности оборудование в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Правилами функционирования розничных рынков электроэнергии, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правилами охраны электрических сетей.
9.2. **Потребитель** обязуется в любое время суток обеспечить доступ представителей **Сетевой организации** по предъявлению ими служебного удостоверения к приборам учета электроэнергии, для осмотра технического состояния электрооборудования **Потребителя**, для оперативных переключений в транзитной части подстанций и для производства работ по сооружению и ремонту электросетей **Сетевой организации**, расположенного на его территории.
9.3 Для проведения плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации** и по подключению новых потребителей, **Сетевая организация** за 3 суток предупреждает **Потребителя** о предстоящем отключения для согласования с ним точной даты (дня и часа) перерыва в электроснабжении. Если в 2-х дневный срок, после предупреждения, Потребитель не согласует время перерыва в электроснабжении, **Сетевая Организация** вправе самостоятельно устанавливать время без дополнительного уведомления **Потребителя**. Для производства плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой Организации**, Потребитель предоставляет возможность отключить свое оборудование 9 раза в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью 8 часов каждое отключение.
9.4. Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании **Потребителя, Сетевая организация** выполняет отключения по предварительно поданной за 5 суток заявке **Потребителя**.
9.5. **Сетевая Организация имеет право немедленно отключить электроустановку Заказчика с последующим сообщением Заявителю о причинах отключения в случае:**

9.5.1. Повреждения электросетевого оборудования вследствие стихийных явлений (грозы, пурги, бури, пожара, снежных заносов, дождя, разлива рек, гололеда, налипания мокрого снега на провода и т.д.) или из-за повреждения посторонними лицами, а также неправильных действий **Потребителя**.

9.5.2. Необходимости принятия неотложных мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений и аварий.

9.5.3. Наличия опасности для жизни людей.

9.5.4. Необходимости при тушении пожаров, ликвидации последствий стихийных явлений.

9.5.5. Получения команды системного оператора (по графикам ограничения потребления электрической энергии (мощности)).

9.6. В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании **Потребителя**, последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.

9.7. За отказы и аварии на оборудовании, находящемся на балансе **Потребителя**, а также за повреждение оборудования **Сетевой Организации**, вызванного неправильными действиями персонала **Потребителя** или повреждения оборудования Потребителя, ответственность несет **Потребитель** и учитывает эти случаи.

9.8. При неудовлетворительном состоянии электроустановок **Потребителя**, подтвержденном инспектором государственного технического надзора, электроустановки **Потребителя** могут быть отключены до приведения их в соответствии с требованиями нормативных документов.

9.9. При массовом обесточивании потребителей очередность восстановления электроснабжения определяется **Сетевой Организацией**.

9.10. **Сетевая Организация** не несет материальной ответственности за вредные последствия (гибель людей, животных, пожары, выход из строя оборудования), наступившие в результате несоответствия электроустановок, производственных помещений **Потребителя** требованиям ПУЭ, СНиП, ПТЭ, или из-за нарушения правил охраны линий электропередачи.

9.11. Телефон оперативной службы **Сетевой Организации** (34794) 2-34-45, 3-13-73

10. Настоящий акт составлен на 3 листах в количестве экземпляров равном количеству подписавших его Сторон плюс один экземпляр для энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика), имеющих одинаковую юридическую силу и хранится:

у ПО «ИЭС» ООО «БашРЭС» (Сетевая организация) 1 экземпляр

у ОАО «Салаватстекло» (Потребитель) 1 экземпляр

у ЭСКБ-ЮГ (Энергосбытовая организация) 1 экземпляр

11. К настоящему Акту прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

(нужное отметить знаком ☑)

1. Организация коммерческого учета на 3 л. (№1): ☑ да ☐ нет

2. Однолинейная схема электроснабжения на 1 л. (№2): ☑ да ☐ нет

3. Положение о взаимоотношениях электротехнического персонала № от "__"_____2008 г. на ___ л. ☑ да ☐ нет

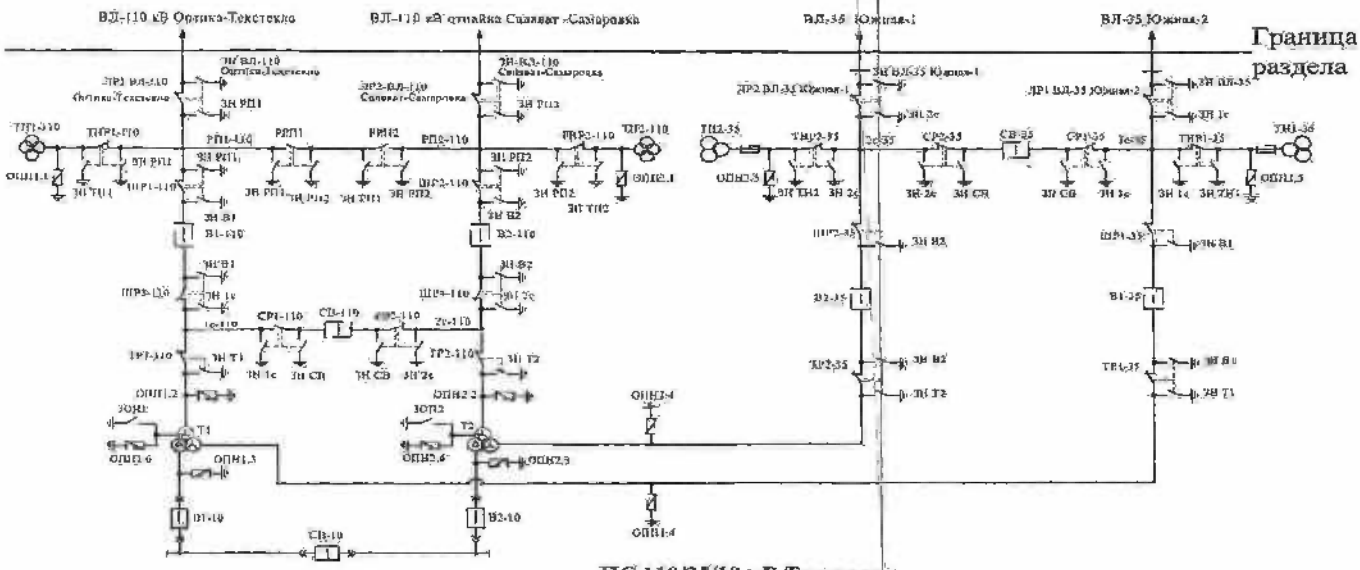
«Сетевая организация»	Потребитель
Директор (Должность)	Генеральный директор (Должность)
ПО «ИЭС» (Наименование организации)	ОАО «Салаватстекло» (Наименование организации)
_____ А.С. Туманов (Подпись) (Фамилия И.О.)	_____ С.А. Агуреев (Подпись) (Фамилия И.О.)
«___» _____2012г.	«03» 09 2012г.

Приложение № 2 к Акту разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Однолинейная схема балансовой принадлежности

Принадлежность Сетевой организации



ПС 110/35/10 кВ Текстекло

Принадлежность Потребителя

Примечание: В схеме указываются: источники питания (основные и резервные), все питающие Потребителя электрические линии, положение коммутационной аппаратуры в нормальном режиме (вкл.; откл.), технические характеристики линий (КЛ, ВЛ), трансформаторов, место установки приборов учёта электрической энергии, границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

«Сетевая организация »	Потребитель
Директор (Должность)	Генеральный директор (Должность)
ПО «РЭС» (Наименование организации)	ОАО «Салаватстекло» (Наименование организации)
А.С. Туманов (Фамилия И.О.)	С.А. Агуреев (Фамилия И.О.)
2012г.	2012г.

Продавец:
Заместитель генерального директора по реализации электроэнергии ООО «РН-Энерго»

М.П.

Потребитель:
Генеральный директор АО «Салаватстекло»

/ С.А. Агуреев

М.П.

Приложение № 9
к Договору купли-продажи электроэнергии
№2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель потребителя:
Генеральный директор ОАО "Салаватстекло"
/ Токарев В.Н/
20 06 2005 г.

УТВЕРЖДАЮ
Зам генерального директора
ООО ЭСКБ
/ И.М.Ахмадеев/
200 г.

АКТ
согласования технологической и аварийной брони электроснабжения

		ОКПО	4519819	
1.Общие сведения				
1. Наименование потребителя (полное и сокращенное)	Открытое акционерное общество "Салаватстекло"; ОАО "Салаватстекло"			
2. Адрес потребителя	453000 г. Салават-3			
3. Номер договора	5042			
4. Форма собственности (код и наименование)	Акционерное общество			
5. Отрасль (код и наименование)	16512 Производство строительных материалов			
6. Наименование ЭСО, ЭлСг осуществляющих эл.снабжение	Межрайонные электрические сети		Телефоны	факсы
7. Справочник предприятия				
7.1. Руководитель (должность) - (Ф.И.О.)	Генеральный директор Токарев Валентин Дмитриевич		3-52-51	3-52-70
7.2. Технический руководитель (должность) (Ф.И.О.)	Технический директор Литин Владимир Иосифович		5-47-30	
7.3.Ответственный за эл.хозяйство (должность) (Ф.И.О.)	Главный энергетик Ермолаев Владимир Робертович		2-05-91	
7.4. Диспетчер (дежурный) по предприятию			5-53-44	
7.5. Дежурный по подстанции			3-10-74	
7.6.Служба охраны			6-56-66	
7.7.Адрес электронной почты				
8. Сменность работы (фактическая)	Круглосуточно: 1 смена с 8 до 16; 2 смена с 16 до 23; 3 смена с 23 до 8			
9. Присоединенная (установленная) мощность кВА (кВт)	126000 кВА (63000 кВт)			
10. Максимальная мощность предприятия (кВт)	В часы утреннего максимума	В часы вечернего максимума	За сутки	
10.1.По замеру в зимний период	19800	18600	19800	
10.2.По замеру в летний период	16200	16800	16800	
11. Суточное электропотребление (общее) (тыс.кВт.ч)				
11.1. По замеру в зимний период	472.2			
11.2. По замеру в летний период	344.4			
12. Потребление электрической энергии (мощности) неработающ (праздничного) дня (тыс.кВт.ч) / (кВт)				
12.1. Зимний период	17400			
12.2. Летний период	15600			
13. Величина аварийной брони (кВт)				
13.1. Без учета мощности электроприемников не участвующих в работе потребителя в нормальном режиме (зимний период)	500			
13.2. Без учета мощности электроприемников не участвующих в работе потребителя в нормальном режиме (летний период)	100			
13.3. электроприемников не участвующих в нормальном режиме (зимний период)	610			
13.4. электроприемников не участвующих в нормальном режиме (летний период)	610			
13.5. Полная величина аварийной брони (зимний период)	1270			
13.6. Полная величина аварийной брони (летний период)	710			
14. Величина технологической брони (кВт)				
14.1. Зимний период	18420			
14.2. Летний период	18420			
15. Величина другой нагрузки (кВт)				
15.1. Зимний период	800			
15.2. Летний период	800			

АО «САЛАВАТСТЕКЛО»

.2 Технические характеристики электроснабжения потребителя.

Номер п/п	Наименование (оперативный номер) питающего центра электроснабжающей организации и автономных источников электроснабжения	Наименование (оперативный номер) питающей линии и промежуточ. подстанций (пунктов).	Мощность на питающей линии по встроенным замерам (кВт). зимн	лет	АВАРИЙНАЯ БРОНЬ: Наименование потребителей (электроприемников).	Мощность зимн	лет	На каких линиях и каким способом (АВР или вручную) может быть переведена мощность в сетях потребителя	Категория надежности эл.снабжения по проекту	факт. схеме	ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БРОНЬ: Наименование потребителей (электроприемников).	Мощность зимн	лет	На каких линиях и каким способом (АВ или вручную) может быть переведена мощность в сетях потребителя	Категория надежности эл.снабжения по проекту	факт. схеме	Время аварийного техпроцесса зимн	лет	ПРОЧАЯ НАГРУЗКА: Наименование потребителей (электроприемников).	Мощность зимн	лет	На каких линиях и каким способом (АВ или вручную) может быть переведена мощность в сетях потребителя	Категория надежности эл.снабжения по проекту	факт. схеме	Время аварийного техпроцесса часов	м
1	2	3	4		5	6		7	8		9	10		11	12		13		14	15		16	17		18	
1	ПС "Оптика" 110/10кВ ОРУ-110кВ ИЭС	ВЛ-110 Оптика-Техстекло ГПП-110/35/10кВ			Котельная	500	—	ВЛ-110 Салават-Самаровка АВР-10кВ	1	1	Стекловарочная печь ПТФ, ЛДФ	1540	1540	ВЛ-110 Салават-Самаровка АВР-10кВ	1	1	233	233	Ремонтно-механическая база	200	200	—	3	3	0,5	0,
					Аварийное, охранное освещение	100	100		1	1									Эл. ремонтный цех	80	80	—	3	3	0,5	0,5
					Насосы пожаротушения	440	440		1	1	Ванна расплава ЛТФ, ЛДФ	4900	4900		1	1	209	209	Администр. здание	100	100	—	3	3	0,5	0,5
					Промышленная линейная канализация, канализация хоз.-бытов. загрязн. стоков	100	100		1	1	Воздушные компрессора	4200	4200		1	1	233	233	Ремонтно-строительный участок	120	120	—	3	3	0,5	0,5
		ВЛ-110 Оптика-Техстекло АВР-10 кВ			Пожарная часть №53.	60	60				Дымососы и вентиляторы	1000	1000		1	1	233	233								
					Охранно-пожарная сигнализация и связь	70	70		1	1																
			13410	12910		1270	770					11840	11840							300	500					
2	ГПП Салаватской ТЭЦ	ВЛ-110 Салават-Самаровка ГПП-110/35/10кВ	7090	7030							Азотный цех	1200	1200	ВЛ-110 Оптика-Техстекло АВР-10кВ	1	1	233	233	Мех. мастерские завода	100	100	—	3	3	0,5	0,5
											Водородный цех	1200	1200		1	1	233	233	Цех по ремонту вентил-ров	200	200	—	3	9	0,5	0,5
											Производство теплозвукоизол. материалов	1750	1750		1	1	144	144							—	—
											Производство спортовой посуды и силикат. плиты	1100	1100		1	1	144	144								
											Производство оконного стекла	620	620		1	1	192	192								
											Во узел	410	410		1	1	233	233								
											Производство стеклотары	500	500		1	1	192	192								
												6790	6790							300	300					
	Итого:		20490	19990		1270	770					18420	18420							800	800					

АО "САЛАВАТСТЕКЛО"

3. Режимные мероприятия.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть отключены:

1.1. *Немедленно* (с последующим уведомлением абонента) на время не приводящее к опасности для жизни людей и тяжелым экологическим последствиям с питающих центров энергосистемы питающие линии (№№, (ПС), допустимое время отключения в графе 14) нет

1.2. С предупреждением, по истечении времени необходимого для завершения техпроцесса: (максимальное время для каждой питающей линии указанное в графе 13, питающие линии №№ (ПС) ВЛ -110 Салават – Самаровка ПП Салаватской ТЭЦ

Запрещается перевод мощности на резервные линии без разрешения энергоснабжающей организации.

1.3. *Оперативно* по требованию энергоснабжающей организации абонент отключает: (график ограничения потребления электрической энергии (мощности) с указанием перечня производств и времени самораз груза) к акту прилагается (приложение):

1.4. В случае неисполнения потребителем заданного ограничения на требуемую величину за указанное время и (или) перевода мощности на резервные линии без соответствующего разрешения, энергоснабжающая организация имеет право отключить с центров питания линии (№№, (ПС)) ВЛ 110 Салават - Самаровка, ВЛ 110 Оптика - Техстекло

4. Особые замечания:

При выполнении потребителем заданных ограничений на требуемую величину за указанное время не подлежат отключению после завершения техпроцесса фидера №№ с величиной аварийной брони (кВт) ВЛ 110 Оптика - Техстекло 1270 / 770 кВт

5. Предписание:

1. Выделить электроприемники аварийной брони на отдельные питающие линии в срок до 01.0. 200 г.
2. Представить акты испытания АВР в срок до 20.07.2005г. В случае непредоставления актов испытания АВР потребитель будет переведен на электроснабжение согласно представленной схеме (вторая категория)

В случае невыполнения потребителем предписания инспектора Энергосбыта в указанные сроки ответственность за последствия отключения возлагается на потребителя.

6. К акту прилагается принципиальная однолинейная схема электроснабжения предприятия в нормальном режиме, утвержденная руководителем потребителя и согласованная с энергоснабжающей организацией (ЭлСт, ЭСФ).

Представитель потребителя (лицо ответственное за электрохозяйство):
Главный энергетик / / Ермалаев В.Р. /
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)
" " 200 г.

При отказе потребителя от подписи акта согласования аварийной и технологической брони энергосистема вправе принять акт в одностороннем порядке и обязать электроприемника потребителя в графиком и временного отключения по списку, указанному с последующим уведомлением потребителя. Ответственность за необеспеченные ограничения потребления и временное отключение электроприемника в этом случае несет потребитель.

Инженер СФ ООО ЭСКБ:
Амирова С.Ф. /
" " 200 г.

Директор СФ ООО "ЭСКБ"
Халиков Х.Р. /
" " 200 г.
М.П.

Продавец:
Заместитель генерального директора
по реализации электроэнергии
ООО «РН-Энерго»

/ С.А. Перминов
М.П.

Потребитель:
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

/ С.А. Агуреев
М.П.

Дополнительное соглашение № 2
к Договору энергоснабжения № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от «23» августа 2021 года

г. Красногорск «16» марта 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»), именуемое в дальнейшем **«Продавец»**, в лице Перминова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности № № 22/22 от 01.01.2022 г., с одной стороны,

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящее Дополнительное соглашение №2 к Договору энергоснабжения № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от «23» августа 2021 года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки в сеть Потребителя (прием)», Приложение 1а «Перечень точек поставки из сети Потребителя (отдача)», Приложение 1.1. «Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки в сеть Потребителя (прием)», Приложение 1.1а «Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки из сети Потребителя (отдача)» к Договору, принять в редакции Приложение № 1 «Перечень точек поставки в сеть Потребителя (прием)», Приложение 1а «Перечень точек поставки из сети Потребителя (отдача)», Приложение 1.1. «Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки в сеть Потребителя (прием)», Приложение 1.1а «Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки из сети Потребителя (отдача)» к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.
4. Все ранее достигнутые договоренности между Сторонами, противоречащие настоящему Дополнительному соглашению, прекращают свое действие с момента вступления в силу настоящего соглашения.
5. В случае возникновения противоречия между положениями настоящего Дополнительного соглашения и Договора подлежат применению положения настоящего Дополнительного соглашения.
6. Приложение к настоящему Дополнительному соглашению:
   1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки в сеть Потребителя (прием)»;
   2. Приложение 1.1. «Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки в сеть Потребителя (прием)»;
   3. Приложение 1а «Перечень точек поставки из сети Потребителя (отдача)»;
   4. Приложение 1.1а «Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки из сети Потребителя (отдача)».

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:
ООО «РН-Энерго»

_____ **/С.А. Перминов**
М.П.

Потребитель:
АО «Салаватстекло»

_____ **/С.А. Агуреев**
М.П.

Приложение №1
к Дополнительному соглашению №2 от 16.03.2022 г.
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Приложение №1
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г

Продавец **ООО "РН-Энерго"**
Потребитель **АО "Салаватстекло"**

Перечень точек поставки в сеть Потребителя (прием)

№ п/п	Наименование объекта потребления, фактический адрес	Наименование точки поставки		Место установки прибора учета	Наименование гарантирующего поставщика	Наименование сетевой организации	Уровень напряжения для расчетов	Характеристики учета					Максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств, кВт	Категория надежности энергоснабжения объекта (1, 2, 3)	Реквизиты документа о технологическом присоединении	Реквизиты Акта согласования технологической и (или) аварийной брони	Примечание
								Прибор учета									
		Источник питания (Объект)	Наименование присоединения					Тип	Заводской номер	Расчетный коэффициент	Потери до границы балансовой принадлежности (%, кВтч или ссылка на документ) *	Балансовая принадлежность прибора учета					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	АО "Салаватстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Текстекло"	ПС 110 кВ Текстекло, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Оптика - Текстекло	ПС 110/35/10 Текстекло, ОРУ-110 кВ, Ввод 1Т	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	0807114374	132 000	0	АО "Салаватстекло"	55 000,0	1	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон № 331 от 03.09.2012г.	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения от 20.06.2005г	
2	АО "Салаватстекло"	ГПП 110/35/10 ПС "Текстекло"	ПС 110 кВ Текстекло, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Салаватская ТЭЦ - Самаровка с отпайками	ПС 110/35/10 Текстекло, ОРУ-110 кВ, Ввод 2Т	ООО "Энергетическая сбытовая компания Башкортостана"	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	ВН	СЭТ-4ТМ.03М	0808111043	132 000	0	АО "Салаватстекло"		1	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон № 331 от 03.09.2012г	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения от 20.06.2005г	

* В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке (в сторону увеличения "+" или в сторону уменьшения "-") на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь должен быть согласован с Сетевой организацией и при необходимости Гарантирующим поставщиком или Энергосбытовой компанией

ПРОДАВЕЦ:

Генеральный директор
ООО "РН-Энерго"
_____ / С.А. Нерванов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Генеральный директор
АО "Салаватстекло"
_____ / С.А. Агуреев

Приложение №2
к Дополнительному соглашению №2 от 16.03.2022 г.
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Приложение №1.1
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Продавец ООО "РН-Энерго"
Потребитель АО "Салаватстекло"

Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки в сеть Потребителя (прием)

№ п/п	Номер точки поставки на прием	Место установки прибора учета	Технические характеристики узлов учета																									
			Прибор учета						ТТ (фаза А)				ТТ (фаза В)				ТТ (фаза С)				ТН					Прибор учета Расчетный или Контрольный	Примечание
			Тип	Заводской номер	Класс точности	Значность	Дата следующей поверки	интегр./ изм./ интерв.	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Тип	Заводской номер	Дата следующей поверки	Коэффициент трансформации	Расчетный коэффициент		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	1	ПС 110/35/10 Текстекло, ОРУ-110 кВ, Ввод 1Т	СЭТ-4ТМ.03М	0807114374	0,2S/0,5	6,2	01.08.2023	интерв	ТВГ-110-0,2S	1558-11	29.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1557-11	29.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1556-11	29.05.2031	120	НАМИ-110УХЛ1	5866,5863, 5862	05.06.2023	1100	132 000	Р	
2	2	ПС 110/35/10 Текстекло, ОРУ-110 кВ, Ввод 2Т	СЭТ-4ТМ.03М	0808111043	0,2S/0,5	6,2	14.08.2023	интерв	ТВГ-110-0,2S	1588-11	31.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1587-11	31.05.2031	120	ТВГ-110-0,2S	1586-11	31.05.2031	120	НАМИ-110УХЛ1	5894,5856,5889	05.06.2023	1100	132 000	Р	

ПРОДАВЕЦ:
ООО "РН-Энерго"
_____ Мерзляков

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
АО "Салаватстекло"
_____ / С.А. Агуреев

Приложение №1
к Дополнительному соглашению №2 от 16.03.2022 г.
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г

Приложение №1а
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Продавец ООО "РН-Энерго"
Потребитель АО "Салаватстекло"

Перечень точек поставки из сети Потребителя (отдача)

№ п/п	Наименование объекта потребления, фактический адрес	Наименование точки поставки		Место установки прибора учета	Наименование поставщика электрической энергии	Наименование Смежных субъектов, подключенных к сетям Потребителя	Уровень напряжения	Характеристики учета					Максимальная (разрешенная) мощность энергопринимающих устройств, кВт	Реквизиты документа о технологическом присоединении	Примечание
								Прибор учета							
		Источник питания (Объект)	Наименование присоединения					Тип	Заводской номер	Расчетный коэффициент	Потери до границы балансовой принадлежности (%, кВтч или ссылка на документ) *	Балансовая принадлежность прибора учета			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ПС 110 кВ Техстекло, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Техстекло - Южная 2 цепь	ПС 110/35/10 Техстекло, ОРУ-35 кВ, Ввод 1Т	ООО "ЭСКБ"	ООО "Башкирэнерго"	СН1	СЭТ-4ТМ.03М	0807114169	105000	0	АО "Салаватстекло"	8 500	№ 6/п от 03.09.2012	
2	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ПС 110 кВ Техстекло, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Техстекло - Южная 1 цепь	ПС 110/35/10 Техстекло, ОРУ-35 кВ, Ввод 2Т	ООО "ЭСКБ"	ООО "Башкирэнерго"	СН1	СЭТ-4ТМ.03М	0807113439	105000	0	АО "Салаватстекло"	9 000	№ 6/п от 03.09.2012	
3	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ПС 110 кВ Техстекло, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч 38	ПС 110/35/10 Техстекло, 2 секция шин 10 кВ, КЛЭП 10 кВ, фид № 38	ООО "ЭСКБ"	ООО "АСТ"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0807114012	3000	0	АО "Салаватстекло"	400	№ 6/п от 01.10.2012	
4	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ПС 110 кВ Техстекло, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч 61	ПС 110/35/10 Техстекло, 1 секция шин 10 кВ, КЛЭП 10 кВ, фид № 61	ООО "ЭСКБ"	ООО "АСТ"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0812102490	3000	0	АО "Салаватстекло"		№ 6/п от 01.10.2012	
5	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ВРУ-0,4 кВ Контора, КЛ-0,4 кВ	Здание МУП ТУ г. Салават ввод 0,4 кВ	ООО "ЭСКБ"	МУП "Трамвайное управление"	НН	ПСЧ-3ТМ.05 М	07041111590	1	0	АО "Салаватстекло"	3	№ 6/п от 18.10.2008	
6	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	КЛ-0,22 кВ, в сторону ВРУ-0,22 кВ Блок-бокс УУГ	Блок-бокс УУГ	ООО "ЭСКБ"	ООО "Газпром межрегионгаз УФА"	НН	Меркурий 203.2Т	36641683	1	0	АО "Салаватстекло"	5	№ 15-44-27914-12-01 от 14.12.2015	
7	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ТП-30 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Товары для народа	АО "Салаватстекло" ТП 30 РУ-0,4 кВ	ООО "ЭСКБ"	ООО "Товары для народа"	НН	Меркурий 230 АМ02	28349674	1	0	АО "Салаватстекло"	30	№ 6/п от 16.03.2017	
8	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	ТП-30 10 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ПК Южный;	АО "Салаватстекло" ТП 30 РУ-0,4 кВ	ООО "ЭСКБ"	ПК "Южный"	НН	Меркурий 230 АМ02	26927196	1	0	АО "Салаватстекло"	15	№ 6/п от 2017г	
9	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	РП-2 10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч. 1	АО "Салаватстекло" РП-2, яч 1	ООО "ЭСКБ"	АО "ВолгаУралТранс"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0802172434	2000	0	АО "Салаватстекло"	186	№ АТП 003/8216-17 от 28.12.2017г	
10	АО "Салаватстекло" г Салават, ул Индустриальная, д 18	ГПП 110/35/10 ПС "Техстекло"	РП-2 10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч 30	АО "Салаватстекло" РП-2, яч 30	ООО "ЭСКБ"	АО "ВолгаУралТранс"	СН2	СЭТ-4ТМ.03М	0802170384	2000	0	АО "Салаватстекло"	186	№ АТП 003/8216-17 от 28.12.2017г	

* В случае если прибор учета, расположенный на границе раздела "Энергопринадлежности объектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии, определенный по показаниям такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Договору подлежит корректировке (в

ПОСТАВЩИК: ООО "РН-Энерго"
/ Д.А. Доминов

ПОТРЕБИТЕЛЬ: АО "Салаватстекло"
/ С.А. Агуреев

Приложение №4
к Дополнительному соглашению №2 от 16.03.2022 г.
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-ЭЛДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Приложение №1.1в
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-ЭЛДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Продавец ООО "РН-Энергу"
Потребитель АО "Салаватстекло"

Характеристики узлов учета электрической энергии по точкам поставки из сети Потребителя (отдача)

№ п/п	Номер точки поставки на отдачу	Место установки прибора учета	Технические характеристики узлов учета: Прибор учета: Тип	Прибор учета: Заводской номер	Прибор учета: Класс точности	Прибор учета: Значность	Прибор учета: Дата следующей поверки	Прибор учета: интерф./ тел./ интерф.	ТТ (фаза А): Тип	ТТ (фаза А): Заводской номер	ТТ (фаза А): Дата следующей поверки	ТТ (фаза А): Коэффициент трансформации	ТТ (фаза В): Тип	ТТ (фаза В): Заводской номер	ТТ (фаза В): Дата следующей поверки	ТТ (фаза В): Коэффициент трансформации	ТТ (фаза С): Тип	ТТ (фаза С): Заводской номер	ТТ (фаза С): Дата следующей поверки	ТТ (фаза С): Коэффициент трансформации	ТН: Тип	ТН: Заводской номер	ТН: Дата следующей поверки	ТН: Коэффициент трансформации	Расчетный коэффициент	Прибор учета Расчетный или Контрольный	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	1	ПС 110/35/10 Тевятово, ОРУ-35 кВ, Ввод 1Т	СЭТ-4ТМ.03М	0807114309	0,2S	6,2	31.07.2023	интерф	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	392	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	412	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	404	19.05.2023	300	НАМИ-35 УХЛ1, 350, 0,5	2035	04.06.2025	350	105.000	Р	
2	2	ПС 110/35/10 Тевятово, ОРУ-35 кВ, Ввод 2Т	СЭТ-4ТМ.03М	0807113439	0,2S	6,2	01.08.2023	интерф	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	402	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	405	19.05.2023	300	ТОЛ-35 III-V-5 УХЛ1, 300, 0,2S	408	19.05.2023	300	НАМИ-35 УХЛ1, 350, 0,5	2050	04.06.2025	350	105.000	Р	
3	3	ПС 110/35/10 Тевятово, 2 секция шин 10 кВ, КЛЭП 10 кВ, фид. № 38	СЭТ-4ТМ.03М	0807114012	0,2S	6,2	01.08.2023	интерф	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000679	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000680	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000681	24.03.2037	30	ЗНОЛ.06-10У3, 100, 0,5	1005887, 1005875, 1005289	21.07.2023	100	3.000	Р	
4	4	ПС 110/35/10 Тевятово, 1 секция шин 10 кВ, КЛЭП 10 кВ, фид. № 61	СЭТ-4ТМ.03М	0812103490	0,2S	6,2	21.12.2022	интерф	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000676	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000677	24.03.2037	30	ТОЛ 10-I-8 У2, 30, 0,5	1000678	24.03.2037	30	ЗНОЛ.06-10У3, 100, 0,5	1005888, 1005921, 1005820	21.07.2023	100	3.000	Р	
5	5	Здание МУП ТУ г. Салават, ввод 0,4 кВ	ЙСЧ-3ТМ.05М	0704111590	1	6,2	22.05.2023	интерф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
6	6	Блок-бокс УУТ	Меркурий 203.2Т	36641683	1	6,2	31.12.2028	интерф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
7	7	АО "Салаватстекло" ТП30 РУ-0,4 кВ	Меркурий 230 АМ02	28349674	1	6	30.09.2016	интерф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
8	8	АО "Салаватстекло" ТП30 РУ-0,4 кВ	Меркурий 230 АМ02	26927196	1	6	30.06.2026	интерф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р	
9	9	АО "Салаватстекло" РП-2, яч. 1	СЭТ-4ТМ.03М	0802172434	2000	6,2	31.03.2029	интерф	ТПК-10	2259	2024	20	ТПК-10	2150	2024	20	-	-	-	-	НТМИ-10-66	116	2024	100	2.000	Р	
10	10	АО "Салаватстекло" РП-2, яч. 30	СЭТ-4ТМ.03М	0802170184	2000	6,2	31.03.2029	интерф	ТПК-10	2262	2024	20	ТПК-10	2091	2024	20	-	-	-	-	НТМИ-10-66	143	2024	100	2.000	Р	

ПРОДАВЕЦ:
ООО "РН-Энергу"
/ С.А. Перминов

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
АО "Салаватстекло"
/ С.А. Агуреев

Дополнительное соглашение №3
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от «23» августа 2021 года

г.о. Красногорск «10» августа 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго» (ООО «РН-Энерго»), именуемое в дальнейшем **«Продавец»**, в лице Перминова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности № 22/22 от 01.01.2022, с одной стороны,

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящее Дополнительное соглашение №3 к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от «23» августа 2021 года (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Приложение №2 «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) на 2022 год» к Договору, принять в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 00 часов 00 минут 01.01.2023.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

4. Все ранее достигнутые договоренности между Сторонами, противоречащие настоящему Дополнительному соглашению, прекращают свое действие с момента вступления в силу настоящего соглашения.

5. В случае возникновения противоречия между положениями настоящего Дополнительного соглашения и Договора подлежат применению положения настоящего Дополнительного соглашения.

6. Приложение к настоящему Дополнительному соглашению:

6.1. Приложение №1 «Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) на 2023 год».

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:	**Потребитель:**
ООО «РН-Энерго»	**АО «Салаватстекло»**
_____ **/С.А. Перминов**	_____ **/С.А. Агуреев**
М.П.	**М.П.**

Приложение №1
к Дополнительному соглашению №3 от 10.08.2022
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.
Приложение №2
к Договору купли-продажи электроэнергии № 2021-Э/ДХ-БА-5033 от 23.08.2021г.

Договорные величины потребления электрической энергии (мощности) на 2023г.

Продавец: **ООО "РН-Энерго"**
Потребитель: **АО "Салаватстекло"**

Объект*: Салаватстекло
Максимальная мощность объекта. **41 180** кВт

Единица измерения	Уровень напряжения	Январь 2023г	Февраль 2023г	Март 2023г	Апрель 2023г	Май 2023г	Июнь 2023г	Июль 2023г	Август 2022 г	Сентябрь 2023г	Октябрь 2023г	Ноябрь 2023г	Декабрь 2023г	2023г
Мощность, МВт	**Итого**	**13,000**	**12,900**	**12,700**	**12,600**	**12,500**	**12,500**	**12,500**	**12,500**	**12,600**	**12,900**	**13,000**	**13,100**	**12,733**
	ГН (с шин генер. напр.)													-
	ВН	13,000	12,900	12,700	12,600	12,500	12,500	12,500	12,500	12,600	12,900	13,000	13,100	12,733
	СН-1													-
	СН-2													-
	НН													-
Электрическая энергия, тыс. кВтч	**Итого**	**8 100,000**	**7 700,000**	**8 200,000**	**7 700,000**	**7 700,000**	**7 700,000**	**7 700,000**	**7 700,000**	**7 800,000**	**8 100,000**	**8 200,000**	**8 300,000**	**94 900,000**
	ГН (с шин генер. напр.)													-
	ВН	8 100,000	7 700,000	8 200,000	7 700,000	7 700,000	7 700,000	7 700,000	7 700,000	7 800,000	8 100,000	8 200,000	8 300,000	94 900,000
	СН-1													-
	СН-2													-
	НН													-

ПРОДАВЕЦ:

ООО "РН-Энерго"

_____ / **С.А. Перминов**

МП

ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Генеральный директор
АО "Салаватстекло"

_____ / **С.А. Агуреев**

МП

РусГидро
Энергетическая сбытовая компания Башкортостана

Общество с ограниченной ответственностью
"ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ БАШКОРТОСТАНА"
(ООО "ЭСКБ")

02 02 102 10 1111

Республика Башкортостан

Полное наименование отделения ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»:
Стерлитамакское межрайонное отделение ООО «ЭСКБ»
Почтовый адрес: 453107, РБ, г.Стерлитамак, ул.Фурманова, д.18
Официальный сайт: www.bashesk.ru

ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

№ | 5 | 3 | 0 | 6 | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 |

от 25.06.2014

Открытое акционерное общество «Салаватстекло»

(ОАО «Салаватстекло»)

(полное наименование Потребителя, в скобках - сокращенное)

Адрес: 453253, РФ, РБ, г.Салават, ул.Индустриальная,18
(почтовый индекс, район, город, улица, факс, e-mail)

Телефоны:

Гарантирующий поставщик

Директор отделения	(83473) 20-53-43
Зам. директора	(83473) 20-20-99
Начальник участка	(83476) 35-11-22
Юрисконсульт	(83473) 20-72-08
Экономист по Договорам	(83473) 20-33-96
Экономист по расчетам	(83473) 20-11-05
Инженер по техническому аудиту	(83473) 20-07-45
Факс	(83473) 20-53-43

Потребитель

Руководитель	(3476) 33-52-51
Гл. энергетик	(3476) 32-06-91
Гл. бухгалтер	(3476) 32-48-81
Юрисконсульт	
Лицо, ответственное за ввод отключений, ограничений	
Лицо, ответственное за снятие, прием и передачу показаний, счетов, счетов фактур	

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
21952

электрической энергии, к необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя, имеющей отношение к исполнению Договора, в следующих случаях:

а) для проведения мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий Договора;

б) для составления (пересмотра) Приложения № 3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии» и Приложение №4 «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя»;

в) для контроля за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета Потребителя;

г) для обслуживания электрических установок и приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Потребителя;

д) для проведения замеров качества электрической энергии.

2.2.2. Инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по Договору в установленном порядке в связи с наступлением обстоятельств, определенных действующим законодательством Российской Федерации.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, установленных законодательством, компенсации расходов на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления такого Потребителя и последующему его восстановлению.

2.2.4. В случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии по Договору, то Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

2.3. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

2.3.1. Принимать в точках поставки поставленную Гарантирующим поставщиком электрическую энергию (мощность) в соответствии с условиями Договора в пределах максимальной мощности, указанной в Приложении №7, либо акте технологического присоединения.

2.3.2. Осуществлять снятие показаний приборов учета и предоставлять показания в соответствии с требованиями Приложения №2 и по форме Приложения №5 к Договору. При наличии автоматизированной системы учета в целях контроля за соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии (мощности) предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к интервальным приборам учета.

2.3.3. Оплачивать потребленную электрическую энергию (мощность) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности), с соблюдением сроков и размера оплаты, установленных Договором.

В случае, если объекты электропотребления Потребителя расположены в многоквартирном доме, то Потребитель также обязан оплачивать объем электрической энергии, поставленной на общедомовые нужды многоквартирного дома.

2.3.4. В случае ввода ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, установленных законодательством Российской Федерации, компенсировать расходы на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления и последующему его восстановлению.

2.3.5. В целях обеспечения соблюдения установленных законодательством Российской Федерации требований к порядку передачи электрической энергии и взаимодействий с Сетевой организацией выполнять обязанности Потребителя услуг по передаче электрической энергии:

а) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

б) Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

в) Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

г) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

д) Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита

электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

е) Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

ж) Информировать Сетевую организацию в установленные Договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

з) Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

и) Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

к) Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

л) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика для передачи Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в Приложение «Категории Потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям» к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

2.3.6. Обеспечивать за свой счет в тридцатидневный срок замену, установку и поверку средств измерений электрической энергии (мощности) до истечения межповерочного интервала, в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, находящихся у Потребителя на законных основаниях и указанных в Приложение №3 к Договору, в случае утраты, выхода их из строя, истечения сроков эксплуатации или истечения сроков метрологической поверки.

2.3.7. Не препятствовать перетоку через собственные объекты электросетевого хозяйства электрической энергии для сторонних потребителей, подключенных к электросетевым объектам Потребителя в установленном порядке.

2.3.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации по предъявлении служебного удостоверения в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, к необходимой технической, оперативной и иной документации Потребителя, имеющей отношение к исполнению Договора, для выполнения ими должностных обязанностей:

а) проведение мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) в связи с нарушением Потребителем условий Договора;

б) составление (пересмотра) Приложения № 3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии» и «Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя» (Приложение № 4);

в) контроль за соблюдением установленных режимов и согласованных объемов энергопотребления, снятия контрольных показаний, проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета Потребителя;

г) обслуживание электрических установок и приборов учета, принадлежащих Сетевой организации, находящихся на территории Потребителя;

д) проведение замеров качества электрической энергии.

2.3.9. Представить Гарантирующему поставщику документ о назначении ответственных лиц за ввод отключений, ограничений, доверенность на получение документов на оплату работ и услуг, подписание Актов приема-передачи, снятие показаний приборов учета электрической энергии и мощности и передачу данных с указанием номеров телефонов. Ежегодно обновлять данную информацию.

2.3.10. Обеспечивать сохранность прибора учета установленного в энергопринимающих устройствах Потребителя путем недопуска посторонних лиц к приборам учета и установкой соответствующих запирающих устройств на дверях распредустройств.

2.3.11. Сообщать в письменном виде Гарантирующему поставщику в трехдневный срок с момента выявления о выходе прибора учета из строя, либо о его утрате.

2.3.12. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшения объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Гарантирующего поставщика, передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий по оплате электрической энергии обязательства Потребителя и

Гарантирующего поставщика по Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.13. При ликвидации, реорганизации или отчуждении объектов электроснабжения, необходимо в течение 30 дней уведомить о наступлении указанных обстоятельств, о дате расторжения (изменения в части) Договора. При отчуждении объектов электроснабжения (производственных мощностей, объектов недвижимости, промышленных, строительных и иных площадок, и т.д.) произвести расчет за потребленную энергию и мощность в полном объеме до даты расторжения Договора. В случае изменения схемы электроснабжения, изменения значения присоединенной мощности и т.д. уведомить Сетевую организацию, Гарантирующего поставщика и внести изменения в Договор.

2.3.14. При отчуждении своих объектов (производственных мощностей, помещений, площадок и т.д.) произвести полный расчет за потребленную энергию и мощность до дня передачи права собственности, либо предусмотреть в данном Договоре, а так же в Договоре на отчуждение этого объекта, или в ином документе правопреемство по долгам за потребленную энергию и мощность, о чем должно быть сообщено Гарантирующему поставщику до дня передачи права собственности.

2.3.15. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы взаимодействия в части:

а)определения границ балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, категории надежности электроснабжения;

б) организации коммерческого учета в части выбора места установки расчетного (контрольного) прибора учета, определения методики расчета потерь, определения фактического объема потребления электрической энергии;

в) согласования значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

г) информирования об аварийных ситуациях на энергетических объектах и сроках планового, текущего и капитального ремонта на них;

д) оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

2.3.16. По требованию Гарантирующего поставщика производить, но не реже одного раза в квартал, сверку финансовых расчетов с оформлением актов сверок платежей за потребленную электрическую энергию и мощность (форма акта указана в Приложении №9 к Договору).

2.3.17. В случае изменения банковских, почтовых и иных реквизитов, сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме в 10-дневный срок с момента изменения.

2.4. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

2.4.1. Выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) ценовую категорию в соответствии с законодательством Российской Федерации, самостоятельно посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Башкортостан. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

Изменение ценовой категории производится в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

2.4.2. Привлекать третьи лица, отвечающие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета.

2.4.3. Воспользоваться услугами Гарантирующего поставщика в сети Интернет на официальном сайте www.bashesk.ru для передачи показаний приборов учета, просмотра оплаты и т.д. Для этих целей Потребителю необходимо ознакомиться с Инструкцией по работе в Личном кабинете и пройти регистрацию.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение такого Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в законодательстве Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой Счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком.

2.4.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в законодательстве Российской Федерации, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой Счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из Договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

2.4.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика;

Договор на услуги
Стерлитамакского отделения
ПАО «Башкирэнергосбыт»

4.8. По итогам месяца Гарантирующий поставщик в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, передает Потребителю подписанные со своей стороны Счет-фактуру, Акт приема-передачи и Ведомость начисления и выставляет счет на оплату.

4.9. В случае проведения Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией работ по ограничению режима потребления электрической энергии в случаях и в порядке, установленных действующим законодательством Российской Федерации, Гарантирующий поставщик выставляет Потребителю Счет на оплату действий Сетевой организации по введению ограничения режима потребления Потребителя и последующему его восстановлению.

4.10. В срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель обязан возвратить Гарантирующему поставщику подписанный Акт приема-передачи в истекшем месяце. Акт приема-передачи является первичной бухгалтерской документацией, подтверждающей факт реализации товара – электрической энергии (мощности) и работ (услуг), оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей. Акт приема-передачи считается оформленным должным образом при одновременном исполнении двух условий:

- подписания его первыми лицами организации или лицами, уполномоченными первым лицом организации на совершение этих действий по доверенности со ссылкой в подписи на № и дату доверенности (предоставление доверенности обязательно);
- скрепления печатью с идентификацией ИНН этой организации.

В случае неполучения Гарантирующим поставщиком подписанного Потребителем Акта приема-передачи до окончания месяца, следующего за расчетным, Акт приема-передачи считается принятым (подписанным) Потребителем в направленной Гарантирующим поставщиком редакции.

4.11. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости потребляемой электрической энергии (мощности), услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в порядке, в сроки и в размере, установленных Договором (п.4.5.-4.9.).

При осуществлении расчетов (оплаты) по Договору Стороны в расчетных документах (платежное требование, платежное поручение) обязаны указывать: стоимость электрической энергии (мощности), номер и дату Договора, вид платежа, период, за который производится платеж, номер и дату Счета на оплату. В случае отсутствия указания в расчетных документах основания платежа, номера и даты Договора, периода, за который производится платеж, номера и даты счета на оплату – суммы, поступившие на счет Гарантирующего поставщика, направляются на погашение задолженности Потребителя в соответствии с требованием ст. 319 ГК РФ.

5. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничение режима потребления электрической энергии определяется законодательством Российской Федерации. Введение полного и (или) частичного ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется при обязательном предварительном уведомлении Потребителя одним из следующих способов:

- письменным уведомлением с вручением под расписку;
- заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;
- электронной почтой по адресу: _____;
- факсом по номеру телефона : _____;
- телефонограммой по номеру телефона: _____

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. Стороны несут друг перед другом ответственность в установленном законодательством Российской Федерации и Договором порядке. Наличие оснований и размер ответственности Гарантирующего поставщика перед Потребителем определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения Договора. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

6.3. Стороны Договора несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, установленного законодательством Российской Федерации.

6.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности), в сроки, установленные п.4.5 Договора, Гарантирующий поставщик имеет право начислить Потребителю пеню, в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день исполнения обязательства, от невыплаченных сумм за каждый день просрочки начиная со следующего дня после наступления установленного срока уплаты по день фактической уплаты включительно. Потребитель обязан оплатить пеню на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета, не позднее 10 (Десяти) дней после его выставления.

10.4. Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

10.5. Изменение, расторжение или прекращение действия Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную (потребленную) электрическую энергию.

10.6. Договор составлен в двух экземплярах: по одному для каждой стороны. Все экземпляры Договора имеют одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10.7. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего Договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

10.8. В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика, при не достижении согласия в указанный срок, согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА:

11.1. Приложение №1 «Основные понятия и термины, используемые в Договоре».

11.2. Приложение№2 «Порядок снятия, передачи показаний приборов учета и определения объемов принятой и переданной электрической энергии».

11.3. Приложение №3 «Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии».

11.4. Приложение №3а «Перечень точек учета электрической энергии».

11.5. Приложение №4 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя».[1]

11.6. Приложение №5 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за _____ 20__ года»

11.7. Приложение №6 «Порядок определения объема электрической энергии и мощности, потребленной в расчетном периоде».[2]

11.8. Приложение №7 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон».

11.9. Приложение №8 «Акт приема-передачи».

11.10. Приложение №9 «Акт сверки расчетов по состоянию на «____»_____ 20____г.»

11.11. Приложение №10 «Порядок определения стоимости электрической энергии и мощности».

11.12. Приложение №11 «Регламент обмена информацией о почасовых значениях потребления электрической энергии (мощности)».[3]

[1] Приложение №4 оформляется для потребителей, относящихся к одной из категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

[2] Приложение №6 оформляется для потребителей, выбравших для расчетов третью-шестую ценовые категории.

[3] Приложение №11 оформляется для потребителей, выбравших для расчетов третью-шестую ценовые категории.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ И ИНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик
ООО «ЭСКБ»
Россия, Республика Башкортостан,
450080, г.Уфа, ул. Ст.Злобина, 31/4
ИНН 0275038496 КПП 025250001 ОКВЭД 51.56.4
ОКПО 20833216 ОГРН 1020202770642
р/сч 40702810700251103660 филиал
«Газпромбанк» (ОАО) в г.Уфа
к/сч 30101810300000000928 БИК 048073928

Потребитель
Юр. и почтовый адрес:
453253, РФ, РБ, г. Салават,
ул. Индустриальная, 18
тел/факс (34763) 3-46-25, 3-52-70
р/с 40702810700000000069
в филиале ОАО „УРАЛСИБ" в г. Уфа
ИНН 0266004050 КПП 025250001
БИК 048073770 ОКПО 04616815
ОГРН 1020200199504 3
к/с № 30101810600000000770
в ГРКЦ НБ РБ

3. ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

_____ / А.А.Габитов /

«25» июня 2014 года

М.П.

Потребитель

_____ / С.А.Агуреев /
подпись ФИО руководителя

«____» _____ 2014 года

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к Договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

"гарантирующий поставщик" - коммерческая организация, обязанная в соответствии с действующим законодательством или добровольно принятыми обязательствами заключить договор электроснабжения или купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

"потребитель" - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

"сетевые организации" - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

"точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

"максимальная мощность" - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

"точка присоединения к электрической сети" - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

"безучетное потребление" - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Основные понятия и термины из настоящего Приложения указаны в нормативных актах, действующих в сфере электроэнергетики. В случаях вступления в силу законодательных актов, устанавливающих иные основные понятия и термины, Стороны договора пользуются вновь введенными терминами и понятиями без внесения изменений в Приложение №1 и Договор.

Приложение №2
к Договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

ПОРЯДОК СНЯТИЯ, ПЕРЕДАЧИ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТОЙ И ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Снятие показаний приборов учета электрической энергии.

1.1. Ежемесячное снятие показаний приборов учета для целей проведения расчетов за потребленную электрическую энергию осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

1.2. Снятие показаний приборов учета обеспечивается собственником энергопринимающих устройств, в пределах границ балансовой принадлежности которого установлены соответствующие приборы учета. В случае если прибор учета установлен не в электроустановках Потребителя, то информацию о снятых показаниях Потребитель получает от Гарантирующего поставщика, отраженную в счетах на электрическую энергию.

1.3. Снятие показаний расчетного прибора учета оформляется Актом снятия показаний приборов учета электрической энергии (далее Акт) по форме Приложения № 5 к Договору.

1.4. Акт подписывается уполномоченным представителем Потребителя.

2. Передача показаний приборов учета электрической энергии.

2.1. Потребитель до окончания 1-го дня месяца следующего за расчетным периодом обеспечивает передачу показаний с приборов учета электрической энергии, установленных в электроустановках потребителей Гарантирующему поставщику, либо в Сетевую организацию посредством:

- телефонной связи;
- электронной почты;
- личного кабинета на интернет - сайте Гарантирующего поставщика;

а так же в письменной форме в виде Акта в течение 3 рабочих дней, начиная с 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

3. Формирование объема электрической энергии расчетным способом.

3.1. Расчет объема потребленной электрической энергии Потребителем производится как разница между показаниями, снятыми на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца следующего за расчетным периодом, и показаниями, снятыми на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа расчетного периода, умноженная на расчетный коэффициент трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения по формуле:

$$W = (Nкон - Nнач) * kтр.$$

В случае установки расчетных приборов учета Потребителя не на границе раздела балансовой принадлежности, расчет объема потребленной электрической энергии корректируется на величину потерь по формуле:

$$W = (Nкон - Nнач) * kтр \pm Wпотерь.$$

где

Nкон - конечные показания прибора учета на 1 число месяца, следующего за расчетным периодом,

Nнач - начальные показания прибора учета на 1 число расчетного периода,

Wпотерь - потери электрической энергии в участке сети от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности;

kтр - коэффициент трансформации (при отсутствии измерительных трансформаторов тока и напряжения коэффициент трансформации принимается равным 1).

3.2. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим Порядком, для целей определения объема потребления электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются, исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

Приложение
к «Порядку снятия показаний приборов учета, проверок приборов учета и определения объемов принятой и переданной электрической энергии»

РАСЧЕТНЫЕ СПОСОБЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. В случаях, предусмотренных пунктами 166, 178, 179, 181 и 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, применяются следующие расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

если в Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W=P_{макс}\cdot T,$$

где:

$P_{макс}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

Т - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии подлежат применению указанные в настоящем приложении расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W=\frac{I_{доп.дл.}\cdot U_{ф.ном.}\cdot \cos\varphi\cdot T}{1,5\cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W=\frac{3\cdot I_{доп.дл.}\cdot U_{ф.ном.}\cdot \cos\varphi\cdot T}{1,5\cdot 1000},$$

где:

$I_{доп.дл}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{ф.ном.}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9.

Договорный отдел
Сторожевского межрайонного
отделения ОАО «ЭСК»

Дополнительное соглашение
к Договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014

г.Стерлитамак 25.06.2014

ООО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице работника ООО «ЭСКБ» Габитова Айрата Асгатовича, действующего на основании доверенности № 007/725 от 29.11.2012г., с одной стороны,

и **Открытое акционерное общество «Салаватстекло»**, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014 года о нижеследующем:

1. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложения №7 к Договору) № 926/2 от 12.10.2011г. и № 503-Сн от 10.11.2009г. считать Приложениями № 7 к Договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014 года.

2. Обязательства, возникшие в рамках ранее действующего договора № 530631111 от 10.06.2011г., включая имеющуюся задолженность на дату перезаключения договора, переносятся на взаимоотношения сторон в рамках обновленного договора № 530631111 от 25.06.2014 г.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01 июля 2014 года и является неотъемлемой частью Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик	**Потребитель**
_____ / А.А.Габитов /	_____ / С.А.Агуреев /
« 25 » июня 2014 года	« ____ » _____ 2014 года
М.П.	М.П.

Пронумеровано и прошнуровано
317
18 (восемнадцать) листов
Экономист ДГ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014 г.

г. Стерлитамак 16.06.2015г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице работника ООО «ЭСКБ» Габитова Айрата Асгатовича, действующего на основании доверенности № 007/725 от 29.11.2012 года, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г. о нижеследующем:

1. Стороны договорились, в связи с переоформлением, исключить ранее оформленный Акт разграничения балансовой принадлежности сторон № 926/2 от 12.10.2011г. в отношении объекта – «КНС -1», расположенного по адресу: г.Салават, ул.Ленинградская (напротив ж/д №85).

2. Внесение данных изменений в договор подтверждается наличием:

2.1. Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон № 278 от 13.05.2015 года, организацией коммерческого учета электрической энергии и однолинейной схемой электроснабжения (Приложение № 7 к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г.);

2.2. Перечня точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии (Приложение № 3 от 16.06.2015г. к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г.).

2.3. Перечня точек учета электрической энергии Потребителя (Изменение от 16.06.2015г. к Приложению № 3а к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г.).

3. Остальные условия Договора электроснабжения остаются без изменений. Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.06.2015 года и является неотъемлемой частью Договора электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик	**Потребитель**
_____/А.А.Габитов/	_____/С.А.Агуреев/
«16» июня 2015 г.	_____ 2015 г.
М.П.	М.П.

приложение № 3 к договору электроснабжения № 530631.111 от 25.06.2014

Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии

Наименование потребителя Открытое акционерное общество "Салаватстекло"
Наименование территориально-обособленного объекта (ТОО) - КНС-1
Адрес территориально-обособленного объекта (ТОО) - г.Салават ул.Ленинградская (напротив ж/д №85)

№ п/п	Наименование точки присоединения	Наименование точки учета	№ прибора учета	Направление перетока относительно потребителя (прием/отдача)	Уровень напряжения	Документ, подтверждающий технологическое присоединение			Документ о коммерческом учете эл. энергии			
					НН; СН-1; СН-2; ВН	Наименование (АРБП, АТП)	№	дата	Наименование (АРБП, АТП, Акт)	№	дата	Причина оформления документа (допуск, замена, проверка, расчет потерь и т.д.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	13	14	15	16
1	ТП-КНС-1/руб.2, 6	КНС-1/ввод 1	21660333	прием	НН	АРБП	278	13.05.2015	акт	б.н	07.05.2015	проверка

Гарантирующий поставщик

_____ / А.А.Габитов /
подпись Фамилия И.О.
"___" _____ 201____ г.
МП

Потребитель

_____ / С.А.Агуреев /
подпись Фамилия И.О.
"___" _____ 201____ г.
МП

Изменение от 16.06.2015г. к
Приложению №3а
к договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

перечень точек учета электрической энергии

Покупатель (потребитель) Открытое акционерное общество "Салаватстекло"
(Юридическое лицо)

№ п/п	наименование точки учета	заводской номер прибора учета	тип прибора учета	рассчетный коэффициент	направление перетока (прием/отдача)	измеряемая величина (активная/ реактивная)
1	2	3	4	5	6	7
1	КНС-1/руб.2, 6	'21660333	Меркурий-230 ART-03	40	прием	А
2	РТП т.б. "Агидель"/база отдыха	'001439	ПСЧ-4ПК	900	прием	А

Гарантирующий поставщик
_____ / А.А.Габитов /
М.П.

Потребитель
_____ /С.А.Агуреев /
М.П.

Дополнительное соглашение
к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014 г.

г. Стерлитамак

Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице работника ООО «ЭСКБ» Халикова Ханифа Рафиковича, действующего на основании доверенности № 007/719 от 29.11.2012 г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице Генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

В связи с изменением наименования юридического лица, связанным с приведением его в соответствие с нормами главы 4 Гражданского кодекса Российской Федерации, ранее заключенный договор электроснабжения №530631111 от 25.06.2014г. с ОАО «Салаватстекло» считать заключенным от имени **АО«Салаватстекло»,** являющегося правопреемником всех прав и обязательств **ОАО«Салаватстекло».**

Примечание:

1. Остальные условия Договора электроснабжения остаются без изменений. Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 06 июля 2015 года и является неотъемлемой частью Договора электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014 года.

3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик	**Потребитель**
ООО «ЭСКБ»	АО "Салаватстекло"
450080, РБ, г.Уфа, ул. Ст.Злобина, 31/4	453253, РБ, г. Салават, ул. Промышленная
ИНН 0275038496 КПП 025250001	ИНН 0266004050 КПП 025250001
ОГРН 1020202770642	ОГРН 1020201995043
ОКПО 20833216 ОКВЭД 51.18.26	ОКПО 04616815
р/сч 40702810700251103660	р/сч 40702810206404000298
филиал «Газпромбанк» (АО) в г.Уфе	отд. № 8598 Сбербанка России в г. Уфа
БИК 048073928	БИК 048073601
к/сч 30101810300000000928	к/с 30101810300000000601

Гарантирующий поставщик

_____ / Х.Р.Халиков /

«_____» _____ 2015 г.

М.П.

ДГ СтМО ООО «ЭСКБ»

Потребитель

_____ / С.А.Агуреев /

«02» 09 2015 г.

М.П.

СОГЛАШЕНИЕ О ДОКУМЕНТООБОРОТЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г.

г. Салават «21» апреля 2017 года

Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице Директора Стерлитамакского межрайонного отделения Халикова Ханифа Рафиковича, действующего на основании доверенности № 007/455 от 20.02.2017г., с одной стороны, и

Акционерное общество «Салаватстекло», именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице генерального директора Агуреева Сергея Алексеевича, действующего на основании Устава , с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили и подписали настоящее соглашение квалифицированной электронной подписью о нижеследующем:

1. Понятия и определения

Для целей настоящего Соглашения используются следующие понятия и определения:

«Договоры» – договоры электроснабжения, договоры купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенные между Сторонами.

«**Отчетный период**» – период продолжительностью в один календарный месяц, в котором были оказаны соответствующие Услуги.

«Электронные документы» – акты снятия показаний приборов учета, счета - фактуры, ведомости начисления, акты приема-передачи (далее - «Акты), счета, акты сверки и прочая первичная документация, направляемая Сторонами в электронном виде, При этом указанные документы за Отчетный период Гарантирующим поставщиком совместно именуются «Пакетом электронных документов».

«Электронная корреспонденция» – обмен письмами, переписка между Сторонами посредством использования электронной подписи.

«Электронная подпись» – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

«**Ключ электронной подписи**» – уникальная последовательность символов, предназначенная для создания электронной подписи.

«**Ключ проверки электронной подписи**» – уникальная последовательность символов, однозначно связанная с ключом электронной подписи и предназначенная для проверки подлинности электронной подписи.

«**Сертификат ключа проверки электронной подписи**» – электронный документ или документ на бумажном носителе, выданные удостоверяющим центром либо доверенным лицом удостоверяющего центра и подтверждающие принадлежность ключа проверки электронной подписи владельцу сертификата ключа проверки электронной подписи.

«**Усиленная квалифицированная электронная подпись**» – электронная подпись, которая соответствует следующим признакам:

1) получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;

2) позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;

3) позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;

4) создается с использованием средств электронной подписи;

5) ключ проверки электронной подписи указан в квалифицированном сертификате;

6) для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» (далее – ФЗ «Об электронной подписи»).

«**Удостоверяющий центр**» – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие функции по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные ФЗ «Об электронной подписи».

«Оператор электронного документооборота» – организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами.

«Порядок выставления и получения счетов-фактур» – выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, утверждённый приказом Минфина России от10.11.2015г № 174н.

Стороны используют приведённые в данной статье понятия и определения при толковании настоящего Соглашения.

2. Стороны соглашаются осуществлять документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием Усиленной квалифицированной электронной подписи в рамках, действующих между ними Договоров.

2.2. Подписанием настоящего Соглашения Потребитель по всем Договорам выбирает способ обмена документацией между Гарантирующим поставщиком и Потребителем посредством электронного документооборота, соответственно условия Договоров в указанной части считаются измененными.

2.3. Обмен между Гарантирующим поставщиком и Потребителем Электронными документами и Электронной корреспонденцией осуществляется в соответствии с выбранным согласно п. 2.2.настоящего Соглашения способом доставки.

2.4. Электронный документ (Электронная корреспонденция), подписанный Усиленной квалифицированной электронной подписью, признается документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному печатью.

2.5. Любое количество связанных между собой Электронных документов, Электронной корреспонденции каждый из которых подписан электронной подписью, технически, могут быть объединены для целей отправки, хранения и пр. в Пакет электронных документов.

2.6. Электронный документ/ Электронная корреспонденция/Пакет электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается исходящим от Стороны электронного документооборота, если он подписан Электронной подписью, принадлежащей уполномоченному лицу Стороны электронного документооборота, и направлен через Оператора электронного документооборота по телекоммуникационным каналам связи в соответствии с Порядком выставления и получения счетов-фактур.

3. При использовании Усиленных квалифицированных электронных подписей Стороны электронного взаимодействия обязаны:

3.1. обеспечивать конфиденциальность Ключей электронных подписей, в частности не допускать использование принадлежащих им Ключей электронных подписей без их согласия;

3.2. уведомлять удостоверяющий центр, выдавший Сертификат ключа проверки электронной подписи, и иных участников электронного взаимодействия о нарушении конфиденциальности Ключа электронной подписи в течение не более чем одного рабочего дня со дня получения информации о таком нарушении;

3.3. не использовать Ключ электронной подписи при наличии оснований полагать, что конфиденциальность данного Ключа нарушена;

3.4. использовать для создания и проверки Усиленных квалифицированных электронных подписей, создания Ключей усиленных квалифицированных электронных подписей и Ключей их проверки средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с ФЗ «Об электронной подписи».

4. Усиленная квалифицированная электронная подпись признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное, при одновременном соблюдении следующих условий:

4.1. квалифицированный сертификат создан и выдан аккредитованным удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата;

4.2. квалифицированный сертификат действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;

4.3. имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного Сертификата усиленной квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан Электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений,

внесенных в этот документ после его подписания. При этом проверка осуществляется с использованием средств электронной подписи, получивших подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии ФЗ «Об электронной подписи», и с использованием квалифицированного сертификата лица, подписавшего Электронный документ;

4.4. Усиленная квалифицированная электронная подпись используется с учетом ограничений, содержащихся в квалифицированном сертификате лица, подписывающего Электронный документ/ Электронную корреспонденцию (если такие ограничения установлены).

5. Направление и получение Электронных документов/ Электронной корреспонденции/Пакетов Электронных документов по телекоммуникационным каналам связи может осуществляться через одного или нескольких Операторов электронного документооборота.

6. Стороны обязуются применять при осуществлении электронного документооборота формы документов, установленные действующим законодательством или Гарантирующим поставщиком:

- счета-фактуры должны составляться в электронном виде по формам, утверждённым Приказом Минфина РФ от 04 марта 2015 г. №ММВ-7-6/93@ «Об утверждении форматов счета-фактуры, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, дополнительных листов книги покупок и книги продаж в электронном виде»;
- Акты снятия показаний приборов учета, акты приема-передачи, счета, акты сверки, ведомости начисления и прочая первичная документация Гарантирующего поставщика должна быть составлена по формам, установленным Гарантирующим поставщиком.
- Электронная корреспонденция должна содержать дату и номер исходящего письма, тему, содержание обращения и всю необходимую для рассматриваемого вопроса информацию (приложения).

7. Обмен Электронными документами/Электронной корреспонденцией/Пакетами электронных документов между Сторонами по телекоммуникационным каналам связи с применением Усиленной квалифицированной электронной подписи производится в соответствии с Порядком выставления и получения счетов-фактур.

7.1. Датой выставления Стороне Электронного документа/Электронной корреспонденции/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла Электронного документа/Электронной корреспонденции/Пакета электронных документов Оператору электронного документооборота от другой Стороны, указанная в подтверждении Оператора электронного документооборота.

7.2. Датой получения Стороной Электронного документа/Электронной договорной документации/Электронной корреспонденции/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления ей Оператором электронного документооборота файла Электронного документа/Электронной корреспонденции/Пакета электронных документов другой Стороны, указанная в подтверждении Оператора электронного документооборота.

7.3. Электронный документ/Электронная корреспонденция/Пакет электронных документов считается полученным Стороной, если ей поступило соответствующее подтверждение Оператора электронного документооборота, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица этого Оператора электронного документооборота.

7.4. Электронный документ/Электронная корреспонденция/Пакет электронных документов считается подписанным усиленной квалифицированной электронной подписью принимающей Стороны в направленной отправляющей Стороной редакции, в случае неполучения направляющей Стороной подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью принимающей Стороной Электронного документа/Электронной корреспонденции/Пакета электронных документов до окончания месяца, следующего за расчетным, но при наличии полученного от Оператора электронного документооборота подтверждения о получении принимающей Стороной данных документов.

7.5. Стороны обеспечивают хранение Электронных документов/Электронной корреспонденции/Пакетов электронных документов, подписанных Электронной подписью, составление и выставление которых предусмотрено настоящим соглашением, совместно с применявшимся для формирования Электронной подписи указанных документов Сертификатом ключа подписи в течение срока, установленного для хранения счетов-фактур, но не менее 5 лет.

8. Стороны самостоятельно обеспечивают установку, настройку и эксплуатацию средств Электронной подписи, в соответствии с требованиями действующего законодательства и регламентом Удостоверяющего центра.

9. Потребитель обязуется обеспечить техническую возможность для приема, отправки и обработки им Пакетов электронных документов и осуществить иные необходимые действия в соответствии с Порядком выставления и получения счетов-фактур и условиями обслуживания Оператора электронного документооборота, размещенными на его сайте.

10. Потребитель уведомлен о том, что с переходом на электронный документооборот Гарантирующий поставщик не будет выписывать первичные документы в бумажном виде.

11. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует без ограничения срока.

12. Стороны могут в одностороннем порядке расторгнуть настоящее Соглашение, письменно уведомив другую Сторону за один месяц. При этом документы, подписанные Сторонами в период действия Электронного документооборота, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными собственноручной подписью и заверенными печатью.

Гарантирующий поставщик	Потребитель
_____ / Х.Р.Халиков /	_____ / С.А.Агуреев /
_____ 201_ г.	_____ 201_ г.
М.П.	М.П.

Дополнительное соглашение
к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г.

г. Салават

«12» сентября 2017 года

Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице заместителя директора Стерлитамакского межрайонного отделения Дильмухаметова Айдара Ниловича, действующего на основании доверенности от 20.02.2017 года № 007/446, с одной стороны,

и **Акционерное общество "Салаватстекло"**, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице Генерального директора Андреева Сергея Алексеевича

действующего на основании Устава,

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее соглашение к договору электроснабжения № 530631111 от 25.06.2014г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. П.5.1. Договора изложить в следующей редакции: «Порядок полного и (или) частичного ограничение режима потребления электрической энергии определяется законодательством Российской Федерации. Введение полного и (или) частичного ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется при обязательном предварительном уведомлении Потребителя одним из следующих способов:

☐ письменным уведомлением с вручением под расписку;

☑ заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении;

☑ электронной почтой по адресу, указанному в разделе 12 настоящего Договора;

☐ факсом по номеру телефона, указанному в разделе 12 настоящего Договора;

☐ по телефону, в том числе, телефонограммой по номеру телефона, указанному в разделе 12 настоящего Договора;

☐ посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в разделе 12 настоящего Договора;

☐ посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве средства массовой информации;

☐ посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно».

2. Раздел 12 Договора «ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ И ИНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН» читать в следующей редакции:

Гарантирующий поставщик	**Потребитель**
ООО «ЭСКБ»	АО «Салаватстекло»
Юридический адрес:	Юридический адрес: 453253, РФ, РБ,

450080, г. Уфа,
ул. Ст.Злобина, 31/4
Почтовый адрес:
453252, г. Салават,
ул. Б. Хмельницкого, 53/24
Электронная почта:
str_office@bashesk.ru
Телефон (факс) 8(3476) 37-90-80
Телефон 8(3476) 37-90-80
Официальный сайт: www.bashesk.ru
ИНН 0275038496, КПП 025250001
Р/с: 40702810300250203660
Филиал «Газпромбанк»
(Акционерное общество) г.Уфе
К/с: 30101810300000000928
БИК: 048073928
ОГРН 1020202770642
ОКПО 20833216 ОКВЭД 35.14
ОКАТО 80401380000

г.Салават, ул. Индустриальная 18
Почтовый адрес: 453253, РФ, РБ, г.Салават, ул. Индустриальная, 18
Электронная почта secretary@salstek.ru
Телефон (факс) (3476) 33-52-70
Телефон (3476) 33-52-51
Мобильный телефон
ИНН/КПП 0266004050 / 025250001
РС 40702810806404000298
в Башкирское отделение №8598 ПАО. Сбербанк
КС № 30101810300000000601
БИК 048073601
ОГРН 1020201995043 ОКВЭД 23.19
ОКПО 04616815 ОКАТО 80739000

3. Остальные условия Договора остаются неизменными.

4. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах по одному экземпляру для каждой Стороны.

5. Настоящее соглашение вступает в силу с 29.09.2017 и становится неотъемлемой частью Договора.

Подписи сторон:

Гарантирующий поставщик

/А.Н. Дильмухаметов/

М.П.

Потребитель

/С.Н. Агуреев/

М.П.

Дополнительное соглашение
к договору электроснабжения (купли-продажи электрической энергии)
№ 530631111 от 25.06.2014.

г. Салават «03» июля 2017 года

Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана», именуемое в дальнейшем Гарантирующий поставщик, в лице Заместителя директора Стерлитамакского межрайонного отделения Дильмухаметова Айдара Ниловича, действующего на основании доверенности от 20 февраля 2017 № 007/446, с одной стороны,

и **Акционерное общество «Салаватстекло»**,
именуемое в дальнейшем Потребитель (Покупатель),
в лице Генерального директора Мурзова Сергея Васильевича,
действующего на основании Устава, с
другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, в связи с внедрением Гарантирующим поставщиком нового программного обеспечения по работе с юридическими и приравненными к ним лицами заключили настоящее соглашение к договору электроснабжения (купли-продажи электрической энергии) (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Изменить номер договора с 530631111 на 02021021031111 с 01.01.2018.

2. Изменить банковские реквизиты Гарантирующего поставщика с 01.09.2017 на следующие:

Юридический адрес: 450080, г. Уфа, ул. Ст. Злобина, 31/4
Почтовый адрес: 453252, г. Салават, ул. Б. Хмельницкого, 53/24
Электронная почта: str_office@bashesk.ru
Телефон (факс) 8 (346) 37-90-80
Телефон 8 (346) 37-90-90, доп. 30-02
ИНН 0275038496, КПП 025250001
Р/с: 40702810300250203660
Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Уфе
К/с: 30101810300000000928 БИК: 048073928
ОГРН 1020202770642, ОКПО 20833216, ОКАТО 80401380000, ОКВЭД 35.14

3. Приложение №8 к Договору заменить на «Акт приема-передачи электроэнергии (мощности)» по форме приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

4. Приложение №9 к Договору заменить на «Акт сверки расчетов» по форме приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

5. Остальные условия Договора остаются неизменными.

6. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах по одному экземпляру для каждой Стороны.

7. Настоящее соглашение вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на взаимоотношения Сторон по п. 2 с 01.09.2017, по остальным вопросам - с 01.01.2018 и является неотъемлемой частью Договора.

Подписи сторон:

Гарантирующий поставщик	Потребитель
/ А.Н. Дильмухаметов /	/ С.В. Мурзов /
подпись фамилия И.О.	подпись фамилия И.О.
"___" _____ 2017 года	"___" _____ 2017 года

Приложение №1 к дополнительному соглашению
к договору электроснабжения
от _____ № _____

Приложение №8
К договору электроснабжения
От _____ № _____

Потребитель: _____
_____

Акт приема-передачи электроэнергии (мощности)
N _____ от _____

_____

Мы, нижеподписавшиеся:
_____, ИНН/КПП _____/_____ именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего (-щей) на основании _____, с одной стороны, и _____, ИНН/КПП _____/_____, именуемое (-ый, -ая) в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего (-щей) на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) за _____ по договору энергоснабжения № _____ от _____ о нижеследующем:

Образец

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ или оказанных услуг)	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма без НДС	НДС	Сумма с НДС
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
	ИТОГО						

Всего передано электрической энергии (мощности) на сумму: _____
В том числе НДС: _____

Вышеуказанный товар передан полностью и в срок. _____ претензий не имеет.
В случае невозврата в течение 30 дней надлежащим образом оформленного Акта приема-передачи электроэнергии будет считаться, что электроэнергия (мощность) принята _____ в полном объеме, претензий по цене и качеству не имеется.

Подписи сторон:

Принял

Потребитель

_____
(должность) (подпись/расшифровка подписи)

М.П.

Передал

_____
(должность)

_____
(подпись/расшифровка подписи)

М.П

Примечание: Экземпляр Акта, подписанный руководителем и заверенный печатью, вернуть в _____

Приложение №2 к дополнительному соглашению
к договору электроснабжения
от _____ № _____

Приложение №9
к договору электроснабжения
от _____ № _____

Акт сверки расчетов № ____ от _____

между покупатель _____
продавец _____
договор № _____ дата _____
за период с _____ по _____

	По данным _____			По данным (наименование покупателя)		
	Дебет	Кредит	Примечание	Дебет	Кредит	Примечание
Общее сальдо на начало периода						
Сальдо на начало периода: Основная реализация						
Обороты за период						
Сальдо на конец периода: Основная реализация						
Сальдо на начало периода: штрафные санкции (пени, неустойка, присужденная госпошлина)						
Обороты за период						
Сальдо на конец периода: штрафные санкции (пени, неустойка, присужденная госпошлина)						
Общее сальдо на конец периода						

Образец

От продавца: _____
Руководитель:
_____
_____
Главный бухгалтер:
_____
МП

От покупателя: _____
Руководитель:
_____
_____
Главный бухгалтер:
_____
МП

Исполнитель: _____
тел.: _____

Приложение № 10
к Договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору электроснабжения определяется исходя из объема потребления электрической энергии (мощности) и нерегулируемых цен. Гарантирующий поставщик определяет нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в двухставочном выражении.

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей - шестой ценовым категориям, равен фактическому объему покупки мощности, определенному в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков.

1. Первая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется по формуле:

$$Ц_{j,m,n}^{ПУНЦЭМ} = Ц_{m}^{СВНЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{m,n}^{СН,ЭМ}, \quad (1)$$

где:

$Ц_{j,m,n}^{ПУНЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения за расчетный период (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая Гарантирующим поставщиком и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) Потребителей, рублей/МВт·ч.

2. Вторая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется Гарантирующим поставщиком по формуле:

$$Ц_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВНЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{m,n,z}^{СН,ЭМ}, \quad (2)$$

где:

$Ц_{j,m,n,z}^{ПУНЦЭМ}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе)

Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,z}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении Гарантирующего поставщика коммерческим оператором оптового рынка, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУ}_{m}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,ЭМ}_{m,n,z}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и n-й группы (подгруппы) Потребителей, рублей/МВт·ч.

3. Третья ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,n,h} = Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{m,n,h}, \quad (3)$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n} = Ц^{СВНЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}_{m,n}, \quad (4)$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУ}_{m}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего, рублей/МВт;

$Ц^{СН,М}_{m,n}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

4. Четвертая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э}, \quad (5)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВНЦМ} + Ц_{m,n}^{СН,М}, \quad (6)$$

$$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}, \quad (7)$$

где:

$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$Ц_{m}^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$Ц_{m,n}^{СН,М}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая Гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

5. Пятая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э1}, \quad (8)$$

$$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э2}, \quad (9)$$

Дополнительное соглашение
Генерирующей организации

$$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э3}, \quad (10)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left|Ц_{m}^{РСВ,небаланс}\right| + \left|Ц_{m,n}^{СН,Э4}\right|, \quad (11)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left|Ц_{m}^{БР,небаланс}\right| + \left|Ц_{m,n}^{СН,Э5}\right|, \quad (12)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВНЦМ} + Ц_{m,n}^{СН,М}, \quad (13)$$

где:

$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$, $Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$, $Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$, $Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$, $Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для Потребителей, рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) Потребителей, за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{СН,Э2}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя, принадлежащего к n-й группе (подгруппе) Потребителей, за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для

балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э3}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц^{РСВ,небаланс}_{m} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $Ц^{РСВ,небаланс}_{m} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$Ц^{РСВ,небаланс}_{m}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э4}_{m,n}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц^{БР,небаланс}_{m} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $Ц^{БР,небаланс}_{m} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$Ц^{БР,небаланс}_{m}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э5}_{m,n}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n}$ - ставка за мощность, приобретаемую Потребителем , предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$Ц^{СН,М}_{m,n}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

6. Шестая ценовая категория.

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность и определяется Гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э1}, \quad (14)$$

$$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э2}, \quad (15)$$

$$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-} + Ц_{m,n,h}^{СН,Э3}, \quad (16)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left|Ц_{m}^{РСВ,небаланс}\right| + \left|Ц_{m,n}^{СН,Э4}\right|, \quad (17)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left|Ц_{m}^{БР,небаланс}\right| + \left|Ц_{m,n}^{СН,Э5}\right|, \quad (18)$$

$$Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВНЦМ} + Ц_{m,n}^{СН,М}, \quad (19)$$

$$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}, \quad (20)$$

где:

$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$, $Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$, $Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$, $Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э4}$, $Ц_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая Гарантирующим поставщиком для Потребителей , рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю, принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа h расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,n,h}^{СН,Э2}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы)

Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя за расчетный период (m), определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э3}_{m,n,h}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э3}_{m,n,h}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц^{РСВ,небаланс}_{m} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m). В случае если $Ц^{РСВ,небаланс}_{m}$ <0, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$Ц^{РСВ,небаланс}_{m}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э4}_{m,n}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э4}_{m,n}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая Гарантирующим поставщиком для n-й группы (подгруппы) Потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц^{БР,небаланс}_{m} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $Ц^{БР,небаланс}_{m}$ <0, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$Ц^{БР,небаланс}_{m}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СН,Э5}_{m,n}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{ПУНЦЭМ,Э5}_{m,n}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m,n}$ - ставка за мощность, приобретаемую Потребителем, предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого Потребителю,

принадлежащему к n-й группе (подгруппе) Потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$Ц_{m}^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении Гарантирующего поставщика, рублей/МВт;

$Ц_{m,n}^{СН,М}$ - сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) Потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая Гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

7. При определении предельных уровней нерегулируемых цен начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки Гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, Гарантирующий поставщик рассчитывает сбытовые надбавки в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и включает их в соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки Гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, Гарантирующий поставщик использует следующие формулы:

- для первой ценовой категории: $Ц_{m,n}^{СН,ЭМ} = Ц_{m}^{СН,УСТ}$;
- для второй ценовой категории: $Ц_{m,n,z}^{СН,ЭМ} = Ц_{m}^{СН,УСТ}$;
- для третьей и четвертой ценовых категорий: $Ц_{m,n,h}^{СН,Э} = Ц_{m}^{СН,УСТ}$, $Ц_{m,n}^{СН,М} = 0$;
- для пятой и шестой ценовых категорий: $Ц_{m,n,h}^{СН,Э1} = Ц_{m}^{СН,УСТ}$, $Ц_{m,n}^{СН,М} = 0$

$$Ц_{m,n,h}^{СН,Э2} = Ц_{m,n,h}^{СН,Э3} = Ц_{m,n}^{СН,Э4} = Ц_{m,n}^{СН,Э5} = 0,$$

где $Ц_{m}^{СН,УСТ}$ - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Гарантирующий поставщик

_____ / А.А.Габитов /
подпись ФИО руководителя

« 25 » июня 2014 года

М.П.

Потребитель

_____ / С.А.Агуреев /
подпись ФИО руководителя

«___» _____ 2014 года

М.П.

339

Приложение № 3 к договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

Перечень точек поставки (присоединений, учета) электрической энергии

Наименование потребителя ОАО «Салаватстекло»
Наименование территориально-обособленного объекта (ТОО) -
Адрес территориально-обособленного объекта (ТОО) -

№ п/п	Наименование точки присоединения	Наименование точки учета	№ прибора учета	Направление перетока относительно потребителя (прием/отдача)	Уровень напряжения	Документ, подтверждающий технологическое присоединение			Документ о коммерческом учете эл. энергии			
					НН, СН-1, СН-2, ВН	Наименование (АРБП, АТП)	№	дата	Наименование (АРБП, АТП, Акт)	№	дата	Причина оформления документа (допуск, замена, проверка, расчет потерь и т.д.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	13	14	15	16
1												

Гарантирующий поставщик

_____ /А.А.Габитов /
подпись Фамилия И.О.
"___" _____ 201____ г.
МП

Потребитель

_____ /С.А.Агуреев /
подпись Фамилия И.О.
"___" _____ 201____ г.
МП

340

приложение №3а
к договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

перечень точек учета электрической энергии

Покупатель (потребитель) ОАО «Салаватстекло»
(Юридическое лицо)

№ п/п	наименование точки учета	заводской номер прибора учета	тип прибора учета	рассчетный коэффициент	направление перетока (прием/отдача)	измеряемая величина (активная/реактивная)
1	2	3	4	5	6	7
1	КНС-1/ввод 1	'09906382	Меркурий-230 AR-02	40	прием	А
2	РТП т.б. "Агидель"/база отдыха	'001439	ПСЧ-4ПК	900	прием	А
3	КНС-1/ввод 2	'758616	СО-5	40	прием	А

Гарантирующий поставщик

/ А.А.Габитов /
подпись Ф.И.О. руководителя

М.П.

Потребитель

/ С.А.Агуреев /
подпись Ф.И.О. руководителя

М.П.

341

Приложение №5
к Договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014
Стерлитамакское межрайонное отделение, Участок_____

Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии за _____ 20___ года

Расчетный период _____ 20___ г.
(месяц, год)

Потребитель: ОАО «Салаватстекло»
(юридическое наименование)

Адрес: _____ Телефон: _____

Номер договора: 530631111 Дата заключения: 25.06.2014 г. Код абонента: _____

№ п/п	Наименование точки учета	Напряжение в точке присоединения (*наполняется в случае утраты АРБП*)	Заводской номер прибора учета	Измеряемая величина (Активная/ Реактивная)	Направление перетока (прием/отдача) (*отражается относительно потребителя и при наличии данных признаков в отношении одного и того же прибора учета*)	Показания приборов учета		Разность показаний прибора учета	Расчетный коэффициент прибора учета	Количество электрической энергии, учтенной прибором учета, кВт*ч
						на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа расчетного месяца	на 00 часов 00 минут московского времени 1-го числа месяца следующего за расчетным			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.										
2.										
3.										
...										
n.										
	ИТОГО									

Лицо, в электроустановках которого установлен прибор учета

_____ / _____ / / _____ / / _____ / м.п.
Наименование организации Должность Подпись ФИО

Доверенность № _____ от «_____» _____ 20___ года

Приложение №8
к Договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

342

Гарантирующий поставщик: ООО "ЭСКБ"
Идентификационный номер (ИНН) 0275038496

Потребитель: ОАО «Салаватстекло»
Идентификационный номер (ИНН) _____

Акт приема-передачи № ____ от __.__.____

ООО "ЭСКБ", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице_____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице_____, действующего на основании_____, с другой стороны, составили настоящий АКТ о том, что согласно Договору электроснабжения №_____ от_____ Гарантирующий поставщик передал Потребителю за период с _____ по _____ электрическую энергию (мощность) в количестве и на сумму:

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС
				Итого:			

Итого: передано электической энергии (мощности) на сумму: прописью
в том числе НДС _____

Приложение:
Ведомость начисления за период с _____ по _____

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Потребитель претензий не имеет.

Гарантирующий поставщик
_____ /А.А.Габитов /
подпись Ф.И.О. руководителя
М.П.

Потребитель
_____ /С.А.Агуреев /
подпись Ф.И.О. руководителя
М.П.

Приложение №9
к Договору электроснабжения
№ 530631111 от 25.06.2014

АКТ
сверки расчетов за электрическую энергию между Гарантирующим поставщиком и Потребителем
по состоянию на "____" _____ 20___ года

	Дата, номер первичного документа	По данным Гарантирующего поставщика		По данным Потребителя	
		Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Задолженность на 01.01.20__ г.					
Всего с 01.01.20__г. по "___" 20__ г.					
Январь всего, в т.ч.:					
Февраль всего, в т.ч.:					
Март всего, в т.ч.:					
Апрель всего, в т.ч.:					
Май всего, в т.ч.:					
Июнь всего, в т.ч.:					
Июль всего, в т.ч.:					
Август всего, в т.ч.:					
Сентябрь всего, в т.ч.:					
Октябрь всего, в т.ч.:					
Ноябрь всего, в т.ч.:					
Декабрь всего, в т.ч.:					
Задолженность на "___" _____ 20__г. Энергия Перебор Пени Штрафы Рассрочка					

Потребитель согласен с задолженностью
Дебиторской:
Кредиторской:

Гарантирующий поставщик
Руководитель:
_____

Главный бухгалтер:
_____

Потребитель
Руководитель
_____(Ф.И.О.)

Гл. бухгалтер
_____(Ф.И.О.)

АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

7325110665-20260901-1329
(регистрационный номер выписки)

01.09.2026
(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА
из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью "Экологические системы"
(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1127325000263
(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7325110665
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "Экологические системы"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "ЭС"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	432011, Россия, Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Красноармейская, д. 21, оф. 4
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Союз «Невское объединение проектировщиков» (СРО-П-205-15012019)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-205-007325110665-0150
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	01.08.2019
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 01.08.2019	Да, 01.08.2019	Нет

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	**Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)**
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	**Нет**
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	**Нет**
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

НОПРИЗ

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

129090, г. Москва, пр-т Мира, 3, стр.3

СЕРТИФИКАТ 02 A9 64 C2 00 16 B3 DD A0 42 4E 1C 7B 48 A1 7E 77

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 10.07.2025 по 10.10.2026

Акционерное общество

«САЛАВАТСТЕКЛО»

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»
_____Агуреев С.А.
М.П.
«15» ____10____ 2025 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для объекта I-й категории НВОС 80-0102-000174-П
Производственная территория
АО «Салаватстекло», расположенного по адресу:
Респ Башкортостан, г Салават, ул Индустриальная, зд 18

Салават

2025

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

_____ **Агуреев С.А.**

М.П.

«13» 12 2024г.

План-график контроля стационарных источников выбросов

Структурное подразделение (площадка, цех или другое), источник выброса		Загрязняющее вещество				Периодичность проведения контроля	Места и методы отбора проб	Используемые методы и методики измерений	Методы контроля
№	наименование	№	наименование	показатели в выбросах г/с	показатели в выбросах мг/м³				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	АО «Салаватстекло»								
	Производство листового стекла (ПЛС)								
	Участок подготовки шихты (УПШ)								
0004	Труба	2902	Взвешенные вещества	0,0295512	18,45	2 раза в год	Труба ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Гравиметрический метод измерения МУ 08-47/358	Инструментальные
	Производство листового стекла (ПЛС) – линия 1 и линия 6								
0052	Дымовая труба стекловаренной печи	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,8286304	123,67	1 раз в год	Труба ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Электрохимический метод измерения Руководство по эксплуатации газоанализатора Optima 7 ВЭЖХ с флуориметрическим детектированием с использованием жидкостного хроматографа "Люмахром"» М 06-09-2015. (ФР.1.31.2015.20718) Гравиметрический метод измерения МУ 08-47/358	Инструментальные
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	38,532989	1684,7				
		0330	Сера диоксид	5,9298998	259,26				
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,3836433	60,49				
		0703	Бенз/а/пирен	2,19e-13	9,54e-12				
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)	3,5374920	154,66				
0067	Дымовая труба стекловаренной печи	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,9533872	137,31	1 раз в год	Труба ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Электрохимический метод измерения Руководство по эксплуатации газоанализатора Optima 7 ВЭЖХ с флуориметрическим детектированием с использованием жидкостного хроматографа "Люмахром"» М 06-09-2015. (ФР.1.31.2015.20718) Гравиметрический метод измерения МУ 08-47/358	Инструментальные
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	31,136651	1447,58				
		0330	Сера диоксид	4,3082696	200,3				
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,2672638	58,92				
		0703	Бенз/а/пирен	1,83e-13	8,48e-12				
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)	4,2035547	195,43				

Структурное подразделение (площадка, цех или другое), источник выброса		Загрязняющее вещество				Периодичность проведения контроля	Места и методы отбора проб	Используемые методы и методики измерений	Методы контроля
№	наименование	№	наименование	показатели в выбросах г/с	показатели в выбросах мг/м³				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Производство силикатов (ПС)								
	Участок силиката натрия								
0040	Дымовая труба стекловаренной печи	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1832677	29,68	1 раз в год	Труба ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Электрохимический метод измерения Руководство по эксплуатации газоанализатора Optima 7 ВЭЖХ с флуориметрическим детектированием с использованием жидкостного хроматографа "Люмахром"» М 06-09-2015. (ФР.1.31.2015.20718) Гравиметрический метод измерения МУ 08-47/358	Инструментальные
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,7038696	761,79				
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1881548	30,47				
		0703	Бенз/а/пирен	4,42e-13	7,16e-11				
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)	0,7886618	127,72				
	Производство стеклотары (ПСТ)								
	Стекловарение и выработка								
0090	Дымовая труба стекловаренной печи	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7412229	156,1	1 раз в год	Труба ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Электрохимический метод измерения Руководство по эксплуатации газоанализатора Optima 7 ВЭЖХ с флуориметрическим детектированием с использованием жидкостного хроматографа "Люмахром"» М 06-09-2015. (ФР.1.31.2015.20718) Гравиметрический метод измерения МУ 08-47/358	Инструментальные
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	7,7141906	1624,55				
		0330	Сера диоксид	0,0967223	20,37				
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1722129	36,27				
		0703	Бенз/а/пирен	4,20e-14	8,83e-12				
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)	0,2311899	48,69				

Примечание:

1. Руководство по эксплуатации газоанализатора Optima 7 - Сертифицирован и внесен в Госреестр России № 48157-11
2. М 06-09-2015. (ФР.1.31.2015.20718) - Методика измерений массовой концентрации бенз(а)пирена методом ВЭЖХ с флуориметрическим детектированием с использованием жидкостного хроматографа "Люмахром"»
3. МУ 08-47/358 - Воздух рабочей зоны. Гравиметрический метод измерений массовой концентрации пыли.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Салаватстекло»

_____ **Агуреев С.А.**

М.П.

«13» 12 2024г.

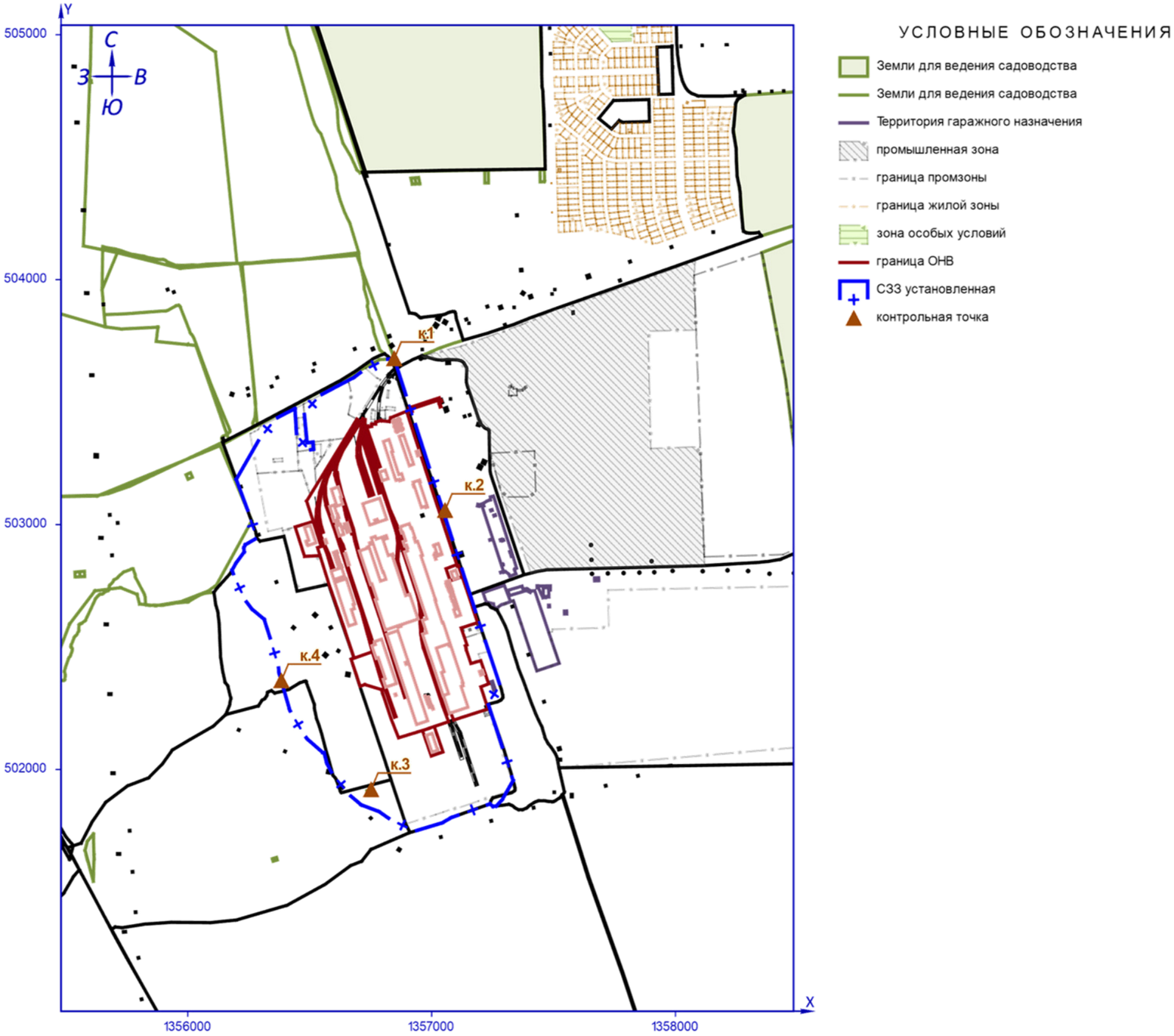
План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Программа производственного экологического контроля АО «Салаватстекло»

(Наименование документа, регламентирующего контроль атмосферного воздуха)

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) для объекта I-й категории НВОС 80-0102-000174-П Производственная территория АО «Салаватстекло», расположенного по адресу:
Респ Башкортостан, г Салават, ул Индустриальная, зд 18

(Наименование документа, регламентирующего выбросы ЗВ в атмосферный воздух)



Система координат: Основная система координат

Масштаб 1:19000

Таблица 8.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Пункт наблюдения		Перечень измеряемых (контролируемых) на каждом пункте загрязняющих веществ		Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Места и методы отбора проб	Методы и методики измерений (определения) концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
№	адрес (географические координаты)	№	наименование			
1	2	3	4	5	6	7
1	Северная граница установленной СЗЗ (53,34199°С; 55,88543°В)	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год	Атмосферный воздух в пункте наблюдения ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Ионная хроматография Гравиметрический РД 52.04.186-89 Газохроматографический ФР.1.31.2014.18196 Методом прокачки ГОСТ Р ИСО 16017-1-2007
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			
		2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)			
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)			
		0410	Метан			
2	Северо-восточная граница установленной СЗЗ (53,33645°С; 55,88826°В)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	Атмосферный воздух в пункте наблюдения ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Ионная хроматография Гравиметрический РД 52.04.186-89 Газохроматографический ФР.1.31.2014.18196 Методом прокачки ГОСТ Р ИСО 16017-1-2007
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			
		0410	Метан			
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)			
		2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)			
		2930	Пыль абразивная			
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)			
3	Нормируемая территория в юго-западном направлении на расстоянии 234 м, ЗУ с кад.номером 02:59:060110:1139 (Разрешенное использование: Ведение садоводства) (53,32577°С; 55,88311°В)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	Атмосферный воздух в пункте наблюдения ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Ионная хроматография Гравиметрический РД 52.04.186-89 Газохроматографический ФР.1.31.2014.18196
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			
		0410	Метан			
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)			

Пункт наблюдения		Перечень измеряемых (контролируемых) на каждом пункте загрязняющих веществ		Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Места и методы отбора проб	Методы и методики измерений (определения) концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
№	адрес (географические координаты)	№	наименование			
1	2	3	4	5	6	7
		2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)			Методом прокачки ГОСТ Р ИСО 16017-1-2007
4	Западная граница установленной СЗЗ (53,33044°С; 55,87814°В)	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	Атмосферный воздух в пункте наблюдения ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99	Ионная хроматография Гравиметрический РД 52.04.186-89 Газохроматографический ФР.1.31.2014.18196 Методом прокачки ГОСТ Р ИСО 16017-1-2007
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			
		0410	Метан			
		2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: -более 70 (динас и другие)			
		2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)			
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)			

Примечание:

1. РД 52.04.186-89 - Руководство по контролю загрязнения атмосферы" (утв. Госкомгидрометом СССР 01.06.1989, Главным государственным санитарным врачом СССР 16.05.1989)
2. ГОСТ Р ИСО 16017-1-2007 - Воздух атмосферный, рабочей зоны и замкнутых помещений. Отбор проб летучих органических соединений при помощи сорбционной трубки с последующей термодесорбцией и газохроматографическим анализом на капиллярных колонках. Часть 1. Отбор проб методом прокачки
3. ФР.1.31.2014.18196 - Воздух рабочей зоны, атмосферный воздух и промышленные выбросы. Газохроматографическое измерение массовых концентраций оксида углерода и метана