



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“ИНСТРОЙПРОЕКТ”

СРОСП № П-02880.4 от 04 июля 2013

Заказчик – АО «Чукотснаб»

**Реконструкция незавершенных строительством зданий
и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб»
(площадка «Берег»)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях,
предусмотренная федеральными законами**

Часть 2. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1.

07/2021-ОВОС.1

Том 12.2.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2021



ИНСТРОЙПРОЕКТ
ИСП
Инвестиции Строительство Проектирование

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
“ИНСТРОЙПРОЕКТ”

СРОСП № П-02880.4 от 04 июля 2013

Заказчик –АО «Чукотснаб»
Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренная федеральными законами

Часть 2. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1

07/2021-ОВОС.1

Том 12.2.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2021

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

Содержание

Содержание	2
АННОТАЦИЯ.....	6
1.1 Заказчик деятельности	10
1.2 Генеральный проектировщик	10
1.3 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации.....	11
1.4 Ходатайство о намерениях.....	12
1.5 Сведения об органах государственной власти	13
1.6 Общественные слушания	13
2 Законодательные требования ОВОС	14
3 Общие сведения о проекте.....	19
4 Альтернативные варианты реализации проекта	29
5 Краткая природно-климатическая и социально-экономическая характеристика территории	31
5.1 Местоположение объекта	31
5.2 Зоны с особыми условиями использования территории.....	32
5.3 Климатическая характеристика района проектирования.....	33
5.4 Ландшафтно-геоморфологические условия	37
5.5 Геологическая характеристика района	38
5.6 Почвенные условия	38
5.7 Гидрогеологические условия	41
5.8 Гидрологические условия	43
5.9 Характеристика растительного мира	43
5.10 Характеристика животного мира	50
5.11 Радиационно-экологические условия.....	52
6 Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду	53
6.1 Воздействие намечаемой деятельности на загрязнение атмосферы.....	54
6.2 Воздействие намечаемой деятельности на поверхностные и подземные водные объекты	92

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

07/2021-ОВОС.1-С

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата
	Разработал	Скорецкая			10.21
	Н.контр	Лебедев			10.21
	ГИП	Медведев			10.21

Содержание тома

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

6.3	Воздействие на компоненты окружающей среды при обращении с опасными отходами при осуществлении намечаемой деятельности	100
6.4	Воздействие на земельные ресурсы и геологическую среду	130
6.5	Акустическое воздействие.	131
6.6	Воздействие на растительный и животный мир	133
6.7	Обоснование границ санитарно-защитной зоны проектируемого объекта.....	137
6.8	Общая оценка экологического воздействия объекта на окружающую среду	137
7	Анализ экологических рисков аварийной ситуации	138
8	Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности.	139
8.1	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.....	139
8.2	Мероприятия по охране недр	140
8.2	Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами	141
8.3	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира	169
8.4	Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения и рациональному использованию.....	169
8.5	Мероприятия по охране воздушного бассейна	170
8.6	Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций.....	172
9	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	187
9.1	ПЭК за охраной атмосферного воздуха.....	192
9.2	ПЭК в области охраны и использования водных ресурсов.....	209
9.3	ПЭК в области охраны окружающей среды от отходов производства и потребления.	213
9.4	ПЭК в области охраны земель и почв.....	214
9.6	ПЭК состояния акустической среды.....	224
9.8	ПЭМ растительного и животного мира	224
10	Резюме нетехнического характера.....	227

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
			07/2021-ОВОС.1-С						2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

Приложение А Сведения о зонах с особыми условиями использования территорий.. 230

Приложение Б Правоустанавливающие документы на земельный участок 242

Приложение В Выкопировка из тома ПДВ 272

Приложение Г Разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух..... 280

Приложение Д Выкопировка из тома ПНООЛР 287

Приложение Е Лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами
..... 294

Приложение Ж Копии договора на прием отходов 296

Приложение И Решение на сброс сточных вод..... 308

Приложение К Справка Чукотгидромет о климатических характеристиках 332

Приложение Л Справка ФГБУ «Чукотский УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ..... 335

Лист регистрации изменений 364

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	
						07/2021-ОВОС.1-С
						3

Справка о соответствии проекта действующим нормам, правилам и требованиям государственного надзора

Проектная документация по титулу «Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег») разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, требованиями Технического задания на выполнение проектных работ (см. Приложение А Раздел 1 – Пояснительная записка) и технических регламентов, в том числе устанавливающих требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий; с соблюдением технических условий, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивает эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий.

Главный инженер проекта _____ / С.В. Медведев

Дата: 10.2021

Данная документация не может быть воспроизведена (полностью или частично), копирована, тиражирована и использована для каких-либо других целей без разрешения ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ».

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

АННОТАЦИЯ

В настоящем отчете представлены материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) на этапе разработки проектной документации планируемой реконструкции объекта капитального строительства нефтебазы РУ «Певек».

Согласно техническому заданию на проектирование предусмотрена реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы (площадка «Берег»).

В качестве исходных материалов приняты инженерные изыскания, проведенные ООО «Инстройпроект» (Свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ №01-И-№0853-3 от 22.10.2012г., выданное СРО ПНСРИИО «АИИС»). Так же использовалась проектная документация под шифром 08/2-2011 по титулу «Нефтебаза ГУП ЧАО «Чукотснаб» в г. Певек», выполненная ЗАО НПО «КИТ». Проектная документация получила положительное заключение государственной экспертизы № 478-12/ГГЭ-7950/03 от 04.06.2012 г.

В данном отчете произведена качественная и количественная оценки на окружающую среду при реализации проектных решений.

В результате исследований ОВОС определены значимые экологические аспекты намечаемой деятельности.

Материалы по исследованиям приведены ниже:

1. Намечаемая деятельность необходима для осуществления приема, хранения и реализации нефтепродуктов, отвечающем санитарным и экологическим требованиям;
2. Размещение объекта относительно жилой застройки и других объектов выполнено в соответствии с требованиями градостроительной документации. Земельный участок с кадастровым номером 87:02:030011:26 относятся категории «земли населенных пунктов». Территория не граничит с особо охраняемыми природными территориями, охранными зонами объектов культурного наследия.
3. Оценка существующего состояния атмосферного воздуха и планируемой деятельности свидетельствует о принципиальной возможности реконструкции объекта с точки зрения воздействия на атмосферный воздух;

07/2021-ОВОС.1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Скорецкая		<i>Скорецкая</i>	10.21	П	1	218
Проверил								
Н.Контр		Лебедев		<i>Лебедев</i>	10.21	ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ» Формат А4		
ГИП		Медведев		<i>Медведев</i>	10.21			

Перечень мероприятий по охране окружающей среды



ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ»
Формат А4

Согласовано

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

4. После реконструкции нефтебазы выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не создадут зон превышения допустимого уровня загрязнения атмосферы за пределами санитарно-защитной зоны и на нормируемой территории;

5. Намечаемая деятельность допустима в части воздействия физических факторов на среду обитания.

6. С учетом предусмотренных проектом водоохранных мероприятий, прогнозируемое воздействие намечаемой деятельности на поверхностные водные объекты является допустимым и не имеет негативных социальных последствий. Реконструкция очистных сооружений позволит достичь показатели очищенных сточных вод до допустимых значений для сброса в водный объект;

7. С учетом предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, прогнозируемое воздействие намечаемой деятельности на почвенный покров является допустимым и не имеет негативных социальных последствий.

8. Предусмотренные проектом способы сбора, временного накопления отходов предприятия обеспечивают выполнение нормативных требований по защите окружающей среды от отходов;

9. Выполненные исследования на стадии ОВОС показали, что воздействие отходов, образующихся на рассмотренных этапах жизненного цикла объекта, на компоненты окружающей среды будет допустимо, негативных социальных последствий не ожидается;

10. Качественные и количественные оценки позволяют сделать вывод о том, что предлагаемые проектные технические решения обеспечивают допустимое воздействие на окружающую среду, отвечают современным требованиям по ресурсосбережению;

11. В результате исследований ОВОС обоснован перечень проектных, специальных технических и организационных мероприятий по охране окружающей среды, обеспечивающих допустимость воздействия, а также представлены предложения по мониторингу состояния окружающей среды, направленные на предупреждение недопустимого воздействия;

13. В соответствии с требованиями процедуры ОВОС, материалы оценки находятся в открытом доступе для ознакомления заинтересованных сторон до принятия решения о реализации планируемой деятельности.

В соответствии со ст. 36 ФЗ РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» архитектурно-строительное проектирование,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

																			Лист
																			0
Изм.	Кол.уч	Лист	№докум.	Подп.	Дата														

07/2021-ОВОС.1

реконструкция объектов капитального строительства осуществляются в соответствии с требованиями в области охраны окружающей среды, в том числе в соответствии с требованиями к сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности, предотвращению негативного воздействия на окружающую среду, нормативами допустимого воздействия на окружающую среду. При архитектурно-строительном проектировании реконструкции объектов капитального строительства должны предусматриваться мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, применяться ресурсосберегающие, малоотходные, безотходные и иные технологии, способствующие предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, охране окружающей среды.

Важным инструментом предотвращения негативного влияния на состояние окружающей среды является процедура оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС).

Под ОВОС намечаемой хозяйственной и иной деятельности понимается процесс, способствующий принятию экологически ориентированного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, учета общественного мнения, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействий. Проведение ОВОС основано на принципе презумпции потенциальной экологической опасности любой намечаемой деятельности. Проведение оценки воздействия обязательно на всех этапах подготовки документации, обосновывающей хозяйственную и иную деятельность, до ее представления на государственную экологическую экспертизу.

Целью настоящей работы является выполнение оценки влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую природную среду, исходя из ее потенциальной экологической опасности, связанной с социальными и экономическими последствиями.

В настоящей работе представлена информация о природно-климатических особенностях района проектирования, возводимых сооружениях и инфраструктуре, определены природные факторы, определяющие технические решения проектируемого объекта, а также возможные виды воздействия на окружающую среду от намечаемого строительства и эксплуатации сооружений, приведены основные технические решения

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							1

и мероприятия, которые будут предусмотрены в целях исключения или сведения к минимуму возможных негативных воздействий и экономические затраты, связанные с осуществлением этих мероприятий, приведены общественные предпочтения при принятии заказчиком решений, касающихся намечаемой деятельности.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны в соответствии с Требованиями, утв. МПР и экологии РФ от 01.12.2020г.№999.

Разработка раздела ОВОС выполняется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации, нормативно-методических документов по охране окружающей природной среды, положениями различных глав СП, инструкций, стандартов, ГОСТов, регламентирующих или отражающих требования по охране природы при строительстве и эксплуатации объектов различного назначения, а также нормативных актов местной администрации, регулирующих природоохранную деятельность в намечаемом районе размещения объекта.

На стадии исследований ОВОС решались следующие задачи и выполнялись соответствующие работы:

- проведение детальной оценки воздействия объекта намечаемой деятельности на окружающую среду по выявленным экологически значимым аспектам;
- установление условий допустимости и возможности реализации намечаемой деятельности, определяющих основные направления проектных мероприятий по охране окружающей среды;
- решение процедурных вопросов проведения ОВОС, подготовка материалов для проведения информирования общественности и обсуждений.

В качестве исходных данных для проведения ОВОС использованы (отдельные ссылки на источники представлены в разделах документа):

- фондовые материалы;
- результаты инженерно-экологических, инженерно-геологических, инженерно-геодезических, инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненные ООО "ИНСТРОЙПРОЕКТ";
- проектные технологические и технические решения по реконструкции и эксплуатации нефтебазы, разработанные ООО "Инстройпроект".

Проектные решения сформированы в Проектную документацию, подготовленную в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. № 87.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							2

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЕ

1.1 Заказчик деятельности

Акционерное общество «Чукотснаб»

Адрес почтовый (юридический): 698000, Чукотский АО, г.Анадырь, ул.Южная, д.4

Телефон (427-22) 2-67-21

Факс (427-22) 2-67-21

ИНН 8709008156

ОГРН 1198709000654

КПП 870901001

E-mail snab@chsnab.chukotka.ru

Генеральный директор: Воробьев Роман Сергеевич

Вид основной деятельности по ОКВЭД: Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин (46.71.2)

1.2 Генеральный проектировщик

ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ».

Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Цветочная, д. 11, пом.12

Адрес для направления почтовой корреспонденции: 150040, г. Ярославль, а/я 141

Генеральный директор: Комаров Василий Андреевич

Тел (4852) 28-71-00

ОГРН 1057600619108

ИНН 7604078683

КПП 760401001

Вид основной деятельности по ОКВЭД:

71.1. Деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в этих областях Свидетельство № СРОСП № П-02880.4 от 04 июля 2013, выдано СРО «Стандарт-Проект», г. Санкт - Петербург.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

3

1.3 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации

Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду по титулу «Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег») проведена с целью предотвращения и/или смягчение воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Место положение проектируемого объекта: объект расположен в кадастровом квартале №87:02:030011.

Нефтебаза «Певек» расположена на берегу залива Чаунская губа Восточно-Сибирского моря.

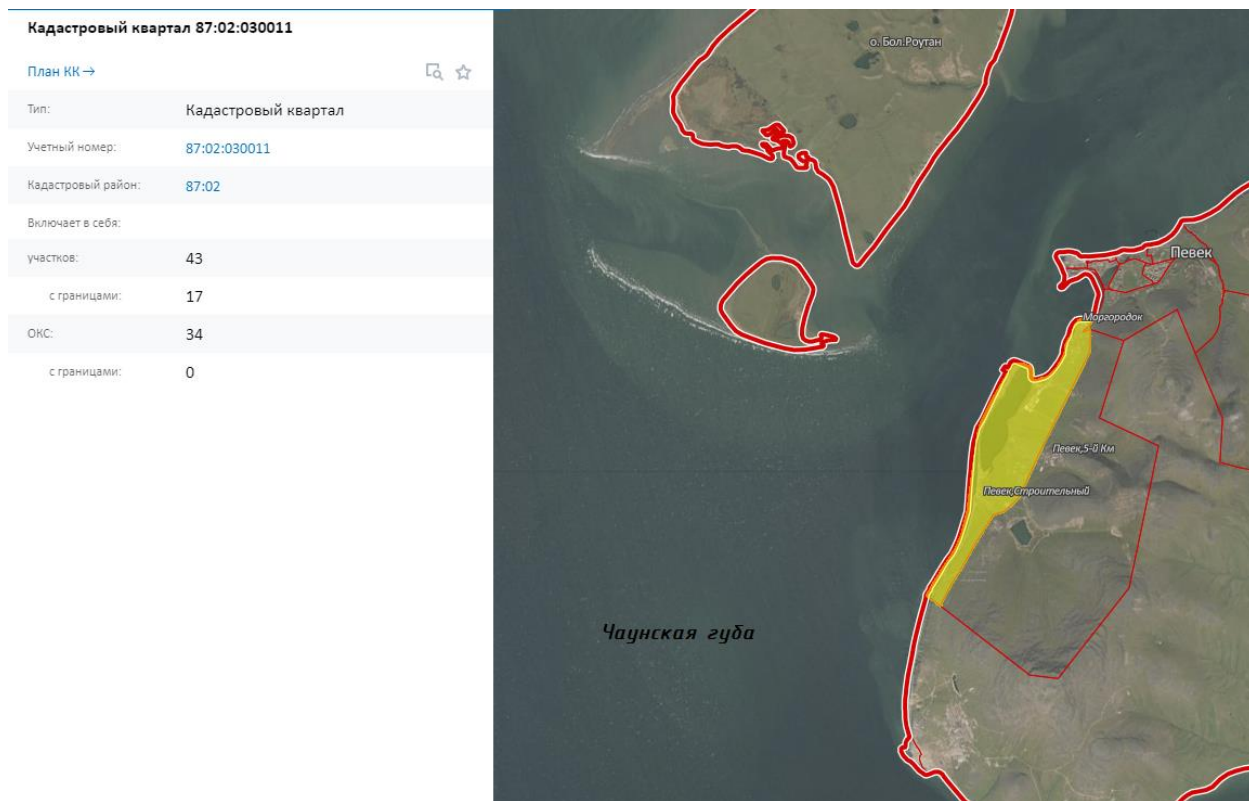


Рисунок 1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

4

1.4 Ходатайство о намерениях

Намечаемая деятельность по реконструкции незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы «Певек» позволит привести объекты капитального строительства к требуемым нормам безопасной эксплуатации, увеличить мощность (вместимость) объекта (прием, хранение и отгрузка нефтепродуктов), создаст благоприятных условия труда, обеспечит экологическую безопасность компонентам природной среды посредством завершения строительства сооружений и организации экологического контроля за деятельностью нефтебазы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									5
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

07/2021-ОВОС.1

1.5 Сведения об органах государственной власти

Администрация городского округа «Певек» в соответствии с требованиями п.п. 7.9.1 Приказа Минприроды РФ от 01.12.2020г. №999 является ответственным за информирование общественности, организации и проведения общественных слушаний.

1.6 Общественные слушания

Проводятся общественные обсуждения в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

Общественные обсуждения намечаемой деятельности проводятся с целью:

- реализация прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений;
- выявления многогранных экологических факторов на рассматриваемой территории, чтобы при экологической оценке не были упущены серьезные воздействия;
- обеспечение большей прозрачности и ответственности в принятии решений;
- учета интересов различных групп населения;
- снижение конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

Инв. № подл.						Взам. инв. №
Инв. № подл.						Подп. и дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						6
07/2021-ОВОС.1						

2 Законодательные требования ОВОС

1. Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
2. Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 N 74-ФЗ
4. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ
5. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
6. Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
7. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ
8. Федеральный закон от 27.12.2002 N 184-ФЗ О техническом регулировании
9. Федеральный закон от 30.12.2009 N 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений
10. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»
11. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242 Зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 08.06.2017 N 4700 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов»
12. Приказ Минприроды России от 01.12.2020 N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».
13. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»
14. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" от 25.09.2007 N 74 Зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25.01.2008 N 10995
15. СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

7

организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

16. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

17. Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон».

18. СанПиН 2.6.1.2523-09 Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009);

19. СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010);

20. Временные правила охраны окружающей среды от отходов производства и потребления. Введены в действие письмом Минприроды РФ 01/15/29-2115 от 21.07.94 г.;

21. Временные указания по почвенному и почвенно-грунтовому обследованию при проектировании рекультивации земель, снятия, сохранения и использования плодородного слоя почв, МСХ РСФСР, М - 1975 г.;

22. ГОСТ 17.2.1.01-76 Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Классификация выбросов по составу

23. ГОСТ 30775-2001 Классификация, идентификация и кодирование отходов. Основные положения.

24. ГОСТ 171306-82 Общие требования к охране подземных вод;

25. ГОСТ 17.2.2.02-98 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения;

26. ГОСТ 17.1.1.01-77 Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения;

27. ГОСТ 17.1.1.02-77 Охрана природы. Гидросфера. Классификация водных объектов;

28. ГОСТ 17.5.1.01-83 Охрана природы. Рекультивация земель. Термины и определения;

29. ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

8

30. ГОСТ 17.5.3.06-85. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ;
31. ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ;
32. ГОСТ Р 56061-2014. Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.
33. ГОСТ Р 56062-2014. Производственный экологический контроль. Общее положение.
34. ГОСТ Р 56063-2014. Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического мониторинга.
35. Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Распоряжением Минприроды РФ от 28.06.2021г. №22-р.
36. Методические указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, 2002 г.;
37. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, С.-Пб., 2012г.;
38. Нормы накопления бытовых отходов. Приложение 11 к СНиП 2.07.01-89;
39. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».
40. Оценка количества образующихся отходов производства и потребления. Методическая разработка. С-Петербург. 1997г.;
41. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе;
42. ОНД-90 Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. - СПб, 1992г.;
43. ОНД 016-01124328-2000 Нормы водопотребления и водоотведения в технологических процессах отрасли. – М., 2000 г.;
44. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. С.-Петербург: НИИ Атмосфера, Фирма «Интеграл», 2012г.;
45. Приказ Минсельхоза России №552 от 13.12.2016 Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист 9
	Подп. и дата					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№докум.	Подп.	
07/2021-ОВОС.1						Лист
						9

числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения

46. Приказ Федерального агентства по рыболовству от 18 января 2010 г. № 20 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»

47. Пособие с СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации "Охрана окружающей среды"- М.: ГП "ЦЕНТР Инвестпроект", 2000г.;

48. Постановления Правительства от 16.02.2008г. №87 "Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";

49. Постановление правительства Российской Федерации "О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий" № 145 от 05.03.2007 г.;

50. Требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля утв. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 28.02.2018 N 74;

51. Приказ МПР России от 21.05.2001г. № 433 «Об утверждении Положения о порядке осуществления государственного мониторинга состояния недр Российской Федерации»;

52. Письмо Росприроднадзора от 15.11.2012 N ВК-03-01-36/15437 О направлении Методических рекомендаций по осуществлению государственного надзора за охраной атмосферного воздуха;

53. РД 153-394-115-01 Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО АК Транснефть, М.: 2001г.;

54. Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР. - Москва, АКХ, 1982 г.;

55. Санитарная очистка и уборка населенных мест. Справочник, Москва, Стройиздат, 1990 г.;

56. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Государственный комитет РФ по ООС. - Москва, 1999 г.;

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

											Лист
											10
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата					07/2021-ОВОС.1	

- 57. Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве (дополнение к РДС 82-202-96) 1998г.;
- 58. СП 131.13330.2018 «Актуализированная версия СНиП 23-01-99 Строительная климатология»;
- 59. СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с Изменением N 1)
- 60. СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85 (с Изменением N 1)
- 61. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, утв. Письмом 28.01.1997 № 03-11/29-251;
- 62. Федеральный закон "О животном мире" от 24.04.1995 N 52-ФЗ;
- 63. Постановление Правительства РФ от 04.07.2020г. №985 Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"
- 64. ВНТП 5-95 - Нормы технологического проектирования предприятий по обеспечению нефтепродуктами (нефтебаз).
- 65. РД 112-045-2002 – Нормы технологических потерь нефтепродуктов при зачистке резервуаров на предприятиях нефтепродуктообеспечения «Роснефть»;
- 66. Г.С. Кесельман, Э.А. Махмудбеков «Защита окружающей среды при добычи, транспорте и хранении нефти и газа». Недра, 1981г.
- 67. Яковлев В.С. «Хранение нефтепродуктов. Проблемы защиты окружающей среды». М.: Химия, 1987г, 152с.;
- 68. ИТС 46-2017 – Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сброс загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов).

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
							11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

3 Общие сведения о проекте

Нефтебаза АО «Чукотснаб» находится в г. Певек Чаунского района Чукотского автономного округа.

Проектом предусмотрена реконструкция незавершенным строительством зданий и сооружений нефтебазы.

Нефтебаза районного участка «Певек» представляет собой комплекс сооружений и установок для приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов.

Нефтебаза разделена на две части:

- площадка «Коса»;
- береговая площадка.

Причальное сооружение нефтебазы расположено в акватории Чаунской губы, являющейся заливом Восточно-Сибирского моря. Площадка «Коса» имеет площадь 289440 м, протяженность с юго-запада на северо-восток составляет 1080 м; с юго-востока на северо-запад - 268 м.

Территория береговой площадки - прямоугольной формы - имеет площадь 169824 м. Протяженность с юго-запада на северо-восток составляет 696,5 м; с юго-востока на северо-запад - 244 м. Территория нефтебазы расположена на земельных участках с кадастровыми номерами: 87:02:000000:4082, 87:02:030011:318, 87:02:030011:319.

Расстояние от нефтебазы составляет:

- до ближайших жилых построек и производственных объектов - 4 км;
- до основной дороги Певек-Валькумей - 0,8 км;

В настоящее время на нефтебазе осуществляется прием, хранение и отгрузка бензина (Аи-92, Аи-95), дизельного топлива, керосина марки ТС и масла.

Поставка нефтепродуктов на нефтебазу осуществляется танкерами по морскому пути. Все нефтепродукты доставляются на базу в навигационный период с июля по октябрь водным транспортом - морскими танкерами вместимостью 15000, 5000 и 3000т.

Для приема топлива оборудован грузовой причал. Хранение топлива осуществляется:

- на площадке «Коса» в двух резервуарных парках;
- на береговой площадке в двух резервуарных парках.

Хранение нефтепродуктов предусмотрено в вертикальных стальных резервуарах типа РВС.

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

										Лист
										12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1				

Грузооборот нефтебазы:

до реконструкции – не более 120 тыс. тонн в год

после реконструкции – без изменений

Общее описание технологических проектных решений

Проектом предусмотрено выделение очередей и пусковых комплексов.

Очередь 1 – ввод в эксплуатацию РВС-5000.

Очередь 2 – технологическая обвязка резервуарного парка «Берег»:

Очередь 3 – ввод в эксплуатацию незавершенных строительством зданий: лаборатории, АБК, КПП1, КПП2, станции технического обслуживания, хозяйственный блок.

КПП1 специально оборудованное место для осуществления контроля и управления проходом людей и проездом транспортных средств в порядке, установленном пропускным режимом.

КПП2 является вспомогательным пропускным пунктом, размещенным на пожарном проезде и эксплуатируемом в случае производственной необходимости или не возможности эксплуатации КПП №1.

СТО предназначено для обслуживания подвижного состава транспортных средств, находящихся на балансе на нефтебазе. В здании *СТО* предусматривается ежедневный осмотр техники (ЕО), первое (ТО-1) и второе (ТО-2) технического обслуживания.

Работы выполняют по следующей маршрутной технологии:

- 1) Уборочно-моечные работы
- 2) Диагностические работы для определения технического состояния
- 3) Необходимые работы по техническому обслуживанию и ремонту, установленные в результате диагностики
- 4) Диагностические работы для оценки качества выполненного технического обслуживания и определения ресурса машины

Организация работ осуществляется с применением специализированных бригад. На *СТО* выделены специализированные цеха и участки.

Хоз.блок. Производственная программа *хоз.блока* рассчитана на единовременный прием 5 человек. Предусматривается разделение женский и мужской сеанс. Количество посетителей в рабочую смену - 15 человек.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Очередь 4 – реконструкция зданий: здание стояночного гаража; здание цеха строительной группы.

Здание стояночного гаража существующее. В здании размещаются:

1. Легковые автомобили среднего класса (V двигателя от 1,8 до 3,5) – 1 шт.
2. Автобусы малого класса. (L от 6 до 7,5 м) – 2 шт.
3. Автомобили грузовые большой грузоподъемности. Q свыше 6 до 8 тонн – 1 шт.
4. Автобусы большого класса. (L от 10 до 12 м) – 1 шт.
5. Специализированный транспорт – 2 шт.
6. Погрузчики – 2 шт.
7. Трактора, бульдозеры – 3 шт.

Общее количество хранимой техники 12 единиц.

Работы по обслуживанию и ремонту в здании гаража не производятся.

Здание цеха строительной группы. Здание цеха строительной группы существующее, реконструируемое со сменой назначения здания. В здании цеха строительной группы предусматривается осуществление полного цикла изготовления штучных изделий из древесного сырья.

Станочный цех предназначен для изготовления штучных деталей:

- оконные блоки
- дверные коробки
- дверные полотна
- плинтуса
- ящики для песка
- иные требуемые на нефтебазе изделия.

Очередь 5 – строительство сооружений: нагорная канава в районе РВС3000 №№12,13,14; строительство азотной станции на площадке «Берег», склад ангарного типа №5 (отапливаемый).

Очередь 6 – строительство АСН площадки «Берег».

Очередь 7 – капитальный ремонт пром. блока, автодорожное покрытие.

Очередь 8 – демонтажные работы: здание контура АУП, здание КПП.

Топливо насосами танкера с причала на площадке «Коса» по трубопроводам площадки «Дамба» (в объем проектирования не входят) поступает в резервуарный парк

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

14

площадки «Берег». Технология приема топлива из танкера в данном проекте не рассматривается. Для хранения топлива предусматриваются резервуары:

- РВС-3000 – 19 единиц (существующие)
- РВС-5000 – 9 единиц

Блок 1 – состоит из 6 резервуаров РВС-3000 существующих №40, №41, №42, №47, №48, №56. Резервуары предназначены для хранения дизельного топлива. В рамках проекта предусматривается переобвязка резервуаров с выносом трубопроводной эстакады за границу обвалования резервуарного парка, реконструкция обвалований и системы отвода ливневых стоков из обвалования. Также предусматривается подключение резервуаров блока 7 и блока 8 к перемычке – трубопровод 110,111 и подключение к перемычке построенной в рамках этапа строительства 2.1.

Блок 2 – состоит из 4 резервуаров РВС-3000 существующих №43, №44, №49, №50. Резервуары предназначены для хранения дизельного топлива. В рамках проекта предусматривается переобвязка резервуаров с выносом трубопроводной эстакады за границу обвалования резервуарного парка, реконструкция обвалований и системы отвода ливневых стоков из обвалования.

Блок 3 – состоит из 3-х резервуаров РВС-3000 существующих №46, №50, №51. Проектом предусматривается переоснащение резервуаров под хранение топлива ТС-1, строительство трубопроводной эстакады ТС-1 к резервуарам данной группы, реконструкция обвалования данной группы резервуаров и системы отвода стоков из обвалования, подключение резервуаров данной группы к технологической насосной станции №2, а также предусматривается отвод с заглушкой для перспективного подключения трубопроводной эстакады к АСН площадки берег – трубопровод 101.

Блок 4 – состоит из 3-х резервуаров РВС-3000 существующих №53, №54, №55. Проектом предусматривается переоснащение резервуаров под хранение дизельного топлива, строительство трубопроводной эстакады к резервуарам данной группы, реконструкция обвалования данной группы резервуаров и системы отвода стоков из обвалования, подключение резервуаров данной группы к технологической насосной станции №2. Также предусматривается строительство к перемычки – трубопровод 110,111 участок от эстакады трубопроводы 79Н, 80Н до границы подключения резервуарного парка блок 8, включая переход через среднюю дорогу.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

15

Блок 5 – Состоит из резервуаров РВС-5000 – 3 единицы №19,20,21 предназначенных для хранения дизельного топлива. Проектом предусматривается принятие решений об конфигурации обвалования резервуарного парка, дообвязка резервуарного парка. Предусматривается отводы с заглушками на эстакаде для подключения резервуаров блока б и блока 4.

Статус группы РВС-5000 до реконструкции – не завершенное строительство.

Блок 6 – Новое строительство. Состоит из резервуаров РВС-5000 – 2 единицы предназначенных для хранения дизельного топлива. Предусматривается проектирование в объеме резервуаров и резервуарного оборудования, обвязки резервуаров, эстакад данного участка с обустройством перехода через дорогу и подключением к трубопроводам 79Н, 80Н к отводу с заглушкой реализованном на этапе строительства 1.8.

Блок 7 – Существующие резервуары РВС-5000. Предусматривается переподключение данной группы резервуаров к перемычке – трубопровод 110,111 на этапе строительства 2.2. *Данный блок реализован на основании проекта 08/1-2011, получившего ранее положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» №956-11/ГГЭ-7600/03.*

Блок 8 – Существующие резервуары РВС-5000, РВС-3000. Предусматривается переподключение данной группы резервуаров к перемычке – трубопровод 110,111 на этапе строительства 2.2. *Данный блок реализован на основании проекта 08/1-2011, получившего ранее положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» №956-11/ГГЭ-7600/03.*

В объем проектирования не входит.

Блок 9 – АСН №2 площадки «Берег». Проектом предусматривается обустройство АСН на 2 островка, 4 поста, резервуара аварийных проливов, навеса над АСН и необходимых эстакад с подключением к отпайкам трубопроводов на этапе 2.2,2.3.

Блок 10 – Технологическая насосная №2. Проектом предусматривается замена насосного оборудования, обустройство необходимых эстакад данного участка.

Отгрузка хранимого дизельного топлива и топлива ТС-1 осуществляется на АСН площадки «Коса» (не входит в объем проектирования) и АСН№2 площадки «Берег».

Подтоварная вода и конденсат, образующийся при пропарке резервуаров и трубопроводов отводиться в передвижную емкость - автоцистерну нефтепромысловая УЗСТ 6619С-6. Хранение автоцистерны предусматривается в отдельном боксе

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

																					Лист	
																						16
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата																	

07/2021-ОВОС.1

Внутрибазовые перекачки осуществляются насосами, размещенными в технологической насосной №2.

На балансе предприятия 36 единиц техники (по данным заказчика):

Тип	Марка	Годовой пробег (по данным заказчика)
1. Легковой	Toyota Land Cruizer Prado	11897
2. Легковой	УАЗ-315195	0
3. Спец. Пассажирский	УАЗ-220695	15229
4. Спец. Пассажирский	УАЗ-220695	0
5. Автобус	ПАЗ-32053М	0
6. Автобус	ПАЗ-32053-07	0
7. Автобус	ПАЗ 320530-04	11186
8. Автобус специальный	Урал-32551-0010	0
9. Специализированное пассажирское	УРАЛ 3255-0013-41	13025
10. Специализированное пассажирское ТС (8 мест)	ГАЗ-3221	0
11. Седелный тягач	Урал 44202-0311-31	0
12. Грузовой-самосвал	МАЗ 551605-271-050	341
13. Грузовой-самосвал	МАЗ 551605-271-050	0
14. Автомобиль самосвал	ЗИЛ 450650	0
15. Грузовой-бортовой	ЗИЛ-433360	0
16. Грузовой бортовой	УРАЛ 4320-0111-41	2623
17. Автоцистерна	АМТ 693920	2515
18. Автоцистерна нефтепромысловая	УЗСТ 6619С-6	2288
19. Автомобиль пожарный	5834(АЦ-40)5557/002пс	403
20. Автомобиль пожарный	5834(АЦ-40)5557/002пс	104
21. Тягач седельный	КАМАЗ 53504-46	38

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

17

22. Полуприцеп	ПП НЕФА3-9334-10-10	0
23. Полуприцеп-цистерна	ППЦ-96741-031	0
24. Грузовой кран	Кран на специальном шасси автомобильного типа КС -6476	260
25. Кран автомобильный	КС-45721 (69290)	0
26. Автоподъемник	АПТ-22 (5557) П-456	0
27. Дизельный погрузчик	ДП-1604-3 ЗУ11-000	0
28. Автопогрузчик	ВП-05	137 моточасов
29. Погрузчик	В-140.00111	239 моточасов
30. Погрузчик одноковшовый	LG956L	0
31. Трактор	ТМ10.11Е	284 моточаса
32. Трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием	ТМ10.11 ГСТ	0
33. Трактор колесный	Беларус 82.1	0
34. Снегоход	YAMAHA VK540E	8
35. Бульдозер	KOMATSU D275A-2	0
36. Трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием	Б 10М 0111 ЕН	0

Источник водоснабжения – городской водопровод.

Водоотведение – после очистных сооружений в водный объект.

Источник электроснабжения – трансформаторная подстанция, аварийное электроснабжение – дизельная электростанция (ДЭС).

Отопление и горячее водоснабжение – котельная.

Вентиляция зданий предусмотрена приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением.

В проекте организации строительства принято 1 сменное производство строительно-монтажных работ подрядным способом. Расчетная потребность в строительных кадрах – 95 человек (по данным раздела ПОС).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

18

Таблица 3.9 – Потребность в строительной технике

Наименование, марка	Основные технические характеристики	Потребность на весь период строительства
Автомобиль бортовой КАМАЗ-43118	грузоподъемность - 10 т	2
Автосамосвал КАМАЗ-65201	грузоподъемность – 19,5 т	20
Агрегат битумонагревательный (битумоварочный котел БК-1)	объем бака при загрузке - 1,25 м ³	1
Агрегат окрасочный ST Max II 595	Производительность - 2,3 л/мин., потребляемая мощность - 1,05 кВт	2
Бетонный завод РБУ-1Г-10Б	производительность - 10 м ³ /час, установленная мощность двигателя - 10,5 кВт	1
Бульдозер Т-170	мощность двигателя - 125 (170) кВт (л.с.), уд. расход топлива - 218 (160) г/кВт·ч (г/э л.с.-ч)	1
Бульдозер Т-130	мощность двигателя - 117,7 (160) кВт (л.с.), уд. расход топлива - 244,3(180) г/кВт·ч (г/э л.с.-ч)	1
Вибратор площадочный ИВ-111А	потребляемая мощность - 0,55 кВт	2
Вибратор глубинный ИВ-102А	производительность - 19 м ³ /час, потребляемая мощность - 1,0 кВт	2
Каток вибрационный комбинированный ДУ-97	производительность: асф. – до 1400 м ² /час, грунта – до 350 м ³ /час, расход топлива – 14,1 л/час	1
Компрессор передвижной «Atlas Copco» XAMS 287	производительность – 17,1 м ³ /мин.), потребляемая мощность - 128 кВт	2
Кран на автомобильном ходу «Liebherr» LTM-1070-4.1	макс. грузоподъемность - 70 т	1
Кран на автомобильном ходу КС-45721 «Челябинец»	макс. грузоподъемность - 25 т	1
Многоцелевая буровая установка МБУ-20 на шасси Урал-4320	макс. осевая нагрузка вниз/вверх - 10000/20000 кг,	1

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

19

Молоток отбойный пневматический МО-3Б	расход воздуха - 1,5 м ³ /мин	2
Пескоструйный аппарат DSG-200	производительность - 5-27 м ² /час, расход воздуха - 4,5-10 м ³ /мин.	2
Пневмотрамбовка вибрационная ручная ИЭ-4503	энергия удара – 25 Дж, расход воздуха – 1,1 м ³ /мин	2
Преобразователь сварочный ПСО-500	номинальный сварочный ток – 500 А, КПД – 59%, потребляемая мощность – 28 кВт	2

В *подготовительный период* необходимо выполнить ряд организационно-технических мероприятий и внутриплощадочных работ, обеспечивающих развертывание основных работ в полном объеме:

- уточнить перечень субподрядных строительных организаций и виды выполняемых работ;
- уточнить схемы проезда автотранспорта и специальной строительной техники к объектам строительства;
- создать необходимый задел материалов, изделий и конструкций (обеспечить их доставку на площадку строительства);
- произвести передислокацию на строительную площадку необходимых для строительства резервуаров строительной техники, механизмов и установок;
- провести внутриплощадочные подготовительные работы, которые предусматривают:
 - монтаж ограждения по периметру строительной площадки;
 - общую планировку площадки строительства;
 - уплотнение основания;
 - сдачу-приемку геодезической разбивочной основы для строительства;
 - устройство временных технологических проездов и площадок для автотранспорта и строительной техники;
 - размещение мобильных (инвентарных) зданий;
 - устройство площадок для складирования строительных материалов, конструкций и изделий, площадок для укрупненной сборки конструкций;
 - устройство рабочих площадок для обеспечения работы грузоподъемных кранов;
 - устройство инвентарных временных ограждений технологических площадок;

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

										Лист
										20
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1				

- организацию связи для оперативного управления производством работ;
- обеспечение стройплощадки электроэнергией;
- прокладку временных инженерных сетей;
- обеспечение строительных площадок противопожарным водоснабжением и инвентарем, освещением и средствами сигнализации.

В *основной период* строительства выполняют основные строительные-монтажные работы в соответствии с техническим заданием на реконструкцию зданий, строений, сооружений.

Заключительный этап строительства предусматривает:

- проведение комплекса испытаний резервуаров, технологического оборудования и проч.;
- пусконаладочные работы;
- ликвидацию технологических площадок и проездов, временных зданий и сооружений;
- разборка и вывоз покрытия из сборных железобетонных плит рабочих площадок;
- очистка строительной площадки от строительного и бытового мусора;
- благоустройство территории;
- передислокация строительной техники, механизмов и оборудования на другие объекты.

После завершения строительные-монтажные работ под председательством Заказчика проводится комиссия приемки, где Подрядчик представляет необходимую исполнительскую документацию, включающую соответствующие исполнительные чертежи, схемы, акты и сертификаты.

В ходе производства работ необходимо обеспечить повседневный оперативный контроль качества строительные-монтажные работ. Обнаруженные отклонения от требований проекта немедленно устранять.

Геодезический контроль отметок высот на каждом этапе работ обязателен.

Работы подготовительного, основного и заключительного реконструкции проводить в соответствии с материалами настоящей проектной документации.

Для питьевых целей на стройплощадке (во временном здании прорабской) используется бутилированная вода, соответствующая по качеству требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" принимается 5 бутыли по 19,2 л в сутки в зимний период и 6 бутылей в летний).

Техническая водоснабжение – вода из городского водопровода

Водоотведение – существующий септик.

Электроснабжение – существующие сети.

4 Альтернативные варианты реализации проекта

В соответствии с действующими в РФ нормативными требованиями (Приказ Минприроды РФ от 01.12.2020 г. №999), оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) включает экологический анализ альтернативных вариантов реализации проектных решений, включая отказ от деятельности.

Цель рассмотрения альтернатив и вариантов в процессе экологической оценки состоит в том, чтобы сделать анализ и сравнение результатов систематическим и доступным для заинтересованных сторон, а также обеспечить учет экологических критериев при выборе оптимального варианта.

В отношении замысла намечаемой деятельности рассматриваются следующие альтернативные варианты:

- продолжить осуществлять реконструкцию нефтебазы по проекту 2012г.;
- отказ от деятельности (нулевой вариант);

Продолжить реконструкцию нефтебазы в рамках существующего проекта 2012г.

Отказ от намерений реконструкции в рамках существующего проекта связан с изменением нормативно-технической базы.

Отказ от намечаемой деятельности

В этом случае проект не реализуется и состояние всех компонентов окружающей среды (это почва, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух) остается на существующем уровне, а также имеет место риск возникновения аварийных ситуаций на сооружениях и оборудовании, не отвечающих требованиям пожарной безопасности и защиты окружающей среды.

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

										Лист
										22
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1				

Также можно отметить негативные стороны социального и экономического характера – риск травматизма персонала и увеличение затрат предприятия для устранения последствий возможных аварийных ситуаций.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					07/2021-ОВОС.1	Лист
								23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

5 Краткая природно-климатическая и социально-экономическая характеристика территории

5.1 Местоположение объекта

В административном отношении объект реконструкции расположен: 689400, Россия, Чукотский автономный округ, Чаунский район, г. Певек, нефтебаза, ул. Набережная, д.30. Территория нефтебазы расположена на земельных участках с кадастровыми номерами: 87:02:000000:4082, 87:02:030011:318, 87:02:030011:319.

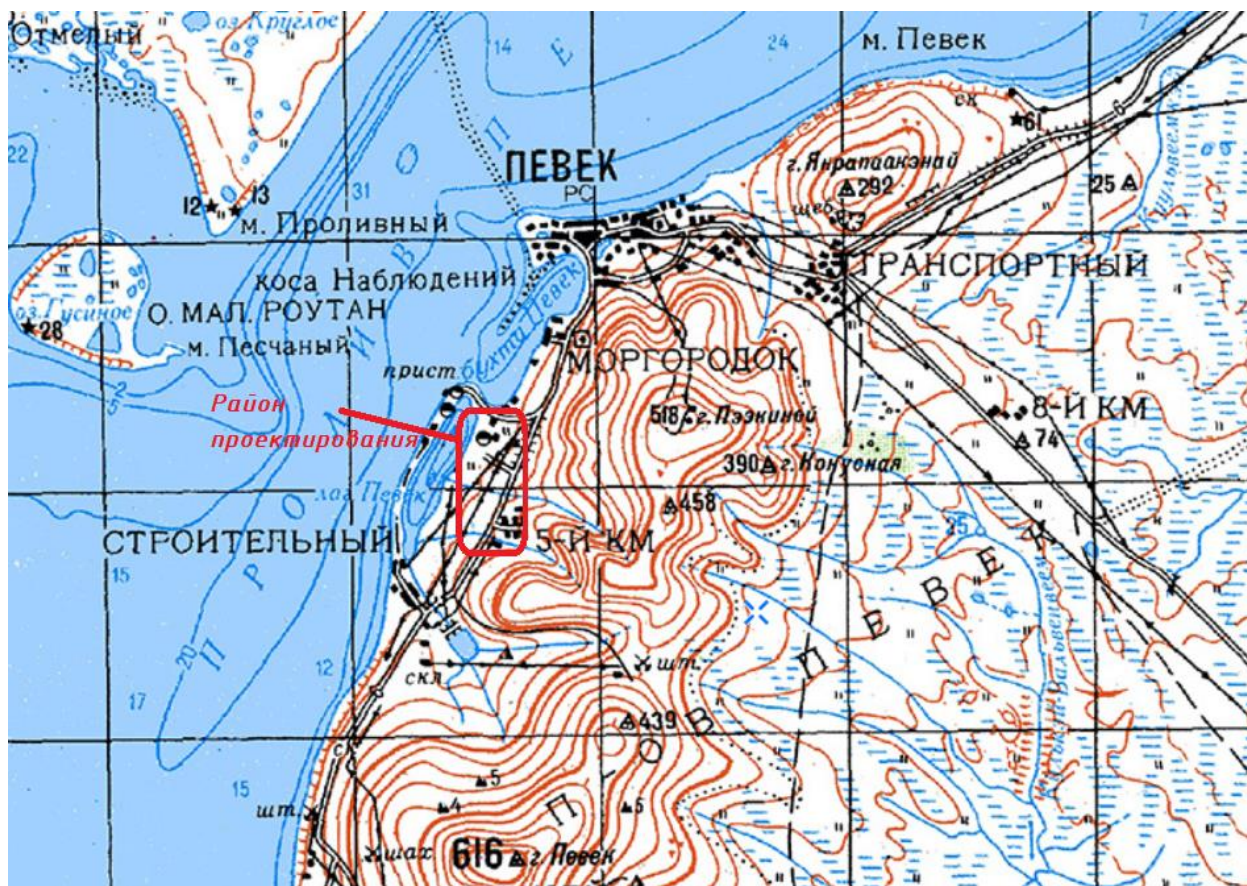


Рис. 2 Физико-географическое расположение Объекта

Описание ситуационного положения объекта:

- в юго-западном направлении на расстоянии 476м расположен земельный участок с кадастровым номером 87:02:030011:25 – площадка строительства ГТУ;
- с юга граничит с земельным участком с кадастровым номером 87:02:030011:28 – подъездная дорога (под производственные объекты, объект «Запасной выезд»);

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

24

–с восточной стороны примыкает земельный участок с кадастровым номером 87:02:030011:27 – подъездная дорога (под производственные объекты, объект основная дорога с гаражом);

–на расстоянии 1 км в восточном направлении расположен земельный участок с кадастровым номером 87:02:030011:110 для размещения производственных зданий (по документам под производственную базу);

–в южном направлении на расстоянии 700м земельный участок с кадастровым номером 87:02:030011:31 – существующая ПС-35/6 №13 «Лагуна».

Поселок Моргородок, поселок Певек Северный, Певек 5-й км заброшены. Люди в этих поселках не проживают.

Ближайшая жилая застройка г. Певек расположен на расстоянии 4 км.

5.2 Зоны с особыми условиями использования территории

Согласно официальной информации, объект реконструкции не входит в границы особо охраняемых природных территорий, охранных зон объектов культурного наследия, зон санитарной охраны источников водоснабжения, округ санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов, охранной зоны стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением (Приложение Б).

Объект реконструкции расположен в водоохранной зоне водного объекта - залива Восточно-Сибирского моря Чаунская губа., размер которой составляет 500м.

Согласно СанПиН п. 14.4.7 Таблицы 7.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 “Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов”, проектируемый объект реконструкции нефтебаза относится к IV классу - Места перегрузки и хранения бензина, дизельного топлива, авиационного топлива и других светлых нефтепродуктов с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) 100м.

Согласно п.3.3. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 границы санитарно-защитной зоны устанавливаются от границы земельного участка, принадлежащего объекту - далее промышленная площадка, до ее внешней границы в заданном направлении.

В границах санитарно-защитной зоне отсутствует жилая застройка, включая отдельные жилые дома, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также других территорий с

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

25

нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования.

В границах санитарно-защитной зоне отсутствуют объекты по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических предприятий; объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевых продуктов, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды.

Размер санитарно-защитной зоны установлена от границы промплощадки.

5.3 Климатическая характеристика района проектирования

Объект расположен в поясе весьма сурового морского климата, в целом имеющего муссоноподобный характер с продолжительной, ветреной, очень холодной зимой и коротким, летом.

Среднегодовая температура колеблется в пределах минус 9-11С°. Максимальная температура достигает +30С° в июле, минимальная -50С° в феврале. Период положительных среднесуточных температур продолжается с 20 мая до 15 сентября. Период с отрицательными температурами составляет 250 дней, а с положительными 115 дней.

В районе производства работ, на берегу бухты «Певек» самыми тёплыми месяцами являются июль и август, но и в эти месяцы могут быть дни с отрицательной температурой. Средняя температура воздуха в эти месяцы +6-8С. Переход средней суточной температуры от положительных значений к отрицательным происходит в начале третьей декады сентября.

Среднегодовые скорости ветров колеблются в пределах 1,6-3,0 м/сек.

Скорость ветра, вероятность превышения которой равна 5% составляет 6 м/сек. Наибольшая среднемесячная скорость ветра приходится на июнь и равна 4,9 м/сек.

Максимальная скорость ветров наблюдалась до 35 м/сек.

В районе г. Певек наблюдается местный юго-восточный ветер. Его скорость достигает 45 м/с, возникает внезапно, чаще всего утром и может продолжаться до 2-х суток.

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		26

Среднегодовое количество осадков для данного района работ-240 мм, причём около 70% всей суммы приходится на тёплый период года. В отдельные года сумма осадков достигает 300 мм. Реки замерзают в последних числах сентября, начале октября. Вскрываются в последних числах мая, начале июня.

Весной наблюдаются мощные фронты бризов, туманов и т. д.

Климатические параметры приняты по СП 131.13330.2020 Строительная климатология СНиП 23-01-99*.

Таблица 5.2.1 - Климатические параметры теплого периода года

1	Барометрическое давление	1003	гПа
2	Температура воздуха обеспеченностью 0.95	19	°С
3	Температура воздуха обеспеченностью 0.98	23	°С
4	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца	20.5	°С
5	Абсолютная максимальная температура воздуха	35	°С
6	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца	12.7	°С
7	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	63	%
8	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца	51	%
9	Количество осадков за апрель - октябрь	166	мм
10	Суточный максимум осадков	39	мм
11	Преобладающее направление ветра за июнь - август	СЗ	
12	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль	0	м/с

Таблица 5.2.2 – Климатические параметры холодного периода года

1	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0.98	-55	°С
2	Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0.92	-53	°С
3	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0.98	-52	°С
4	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0.92	-50	°С
5	Температура воздуха, обеспеченностью 0.94	-42	°С
6	Абсолютная минимальная температура воздуха	-58	°С

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

27

7	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца	7.5	°С
8	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 0 , °С	232	сут
9	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 0 , °С	-23.1	°С
10	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	278	сут
11	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	-18.6	°С
12	Продолжительность, сут, периода со среднесуточной температурой воздуха ≤ 10 , °С	296	сут
13	Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 10 , °С	-16,9	°С
14	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	75	%
15	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца	75	%
16	Количество осадков за ноябрь-март	70	мм
17	Преобладающее направлением ветра за декабрь - февраль	В	
18	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь	3.1	м/с
19	Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 , °С	1.9	м/с

Таблица 5.2.3 – Средняя месячная и годовая температура воздуха

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-34.2	-32.5	-24.2	-12,8	1.9	11.9	14	9.9	2.8	-10,8	-25.1	-32.7	-11.0

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

07/2021-ОВОС.1

28

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Повторяемость (%) направления ветра и штилей

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
-------	---	----	---	----	---	----	---	----	-------

Чукотский автономный округ Магаданской области

1. Островное

I	1	3	19	16	3	4	24	30	59
II	1	3	19	17	3	3	27	27	60
III	1	2	19	20	3	6	25	24	54
IV	1	2	22	22	4	8	20	21	42
V	2	4	24	23	6	5	15	21	29
VI	3	4	18	19	7	6	18	25	25
VII	3	3	16	16	6	5	24	27	30
VIII	2	3	14	15	5	6	28	27	37
IX	2	3	18	18	4	7	27	21	42
X	1	2	20	20	3	6	30	18	51
XI	1	2	24	17	2	5	28	21	59
XII	1	3	25	19	3	4	22	23	59
Год	2	3	20	18	4	5	24	24	46
К	66	66	66	66	56	56	56	76	

Рисунок 3 – Повторяемость % направления ветра и штилей

Климатические параметры, необходимые для реализации расчетов рассеивания, приняты по климатическим данным, опубликованные во всеобщ доступных источниках (в том числе - климатические справочники) и предоставленным по заказу организацией, выполняющая работы по определению климатологических характеристик окружающей среды на основании лицензии на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (п. 4.6 методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утв. Приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273).

Таблица 5.2.6 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	180
Коэффициент рельефа местности	3
Средняя максимальная температура наружного воздуха, °С	+13
Средняя минимальная температура наружного воздуха, °С	-27
Среднегодовая роза ветров, %	
С	14
СВ	12
В	6
ЮВ	15
Ю	10
ЮЗ	22
З	11

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

29

СЗ	10
Скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с	10,0

5.4 Ландшафтно-геоморфологические условия

Территория нефтебазы представляет собой морской берег, включающий в себя два геоморфологических района: морскую косу и нижнюю часть выположенного склона сопки. Разделяет эти районы бывшая лагуна, а ныне антропогенный лайм, перекрытый с севера-востока галечниковой дамбой.

Первый участок представляет собой субгоризонтальную поверхность с незначительным превышением высот (до 5 м) современных рельефоразрушающих и рельефообразующих процессов на косе не наблюдается.

Второй участок – это наклонная поверхность северо-восточной экспозиции с превышением 15-20 м. Поверхность в ходе эксплуатации и строительства нефтебазы была искусственно спланирована и террасирована насыпным щебенистым грунтом.

Рассматриваемый район расположен в типичной зоне арктической тундры. Главная черта арктических тундр – скудный запас органического вещества и крайне низкий прирост фитомассы. Водоразделы лишены растительности и иногда покрыты редкими мхами и травой. В долинах тундровый травянисто-моховой покров. Вдоль русел крупных рек растут низкорослые кустарники тальника, ольхи и карликовой березки.

Почвообразование в районе протекает в условиях многолетней мерзлоты, устойчивого избыточного увлажнения грунтов на равнинной территории и на участках развития мелкозернистых мерзлых почвообразующих грунтов, затрудняющих дренаж. В этих условиях сформированы маломощные тундровые глеевые и болотно-тундровые почвы, формирующиеся на суглинистых грунтах под мохово-разнотравной растительностью.

Непосредственно территория изысканий расположена в границах городской застройки, на территории промышленного предприятия. Естественная поверхность площадки в результате освоения претерпела техногенные изменения.

На территории изысканий в соответствии с ГОСТ 17.8.1.02-88 «Охрана природы. Ландшафты. Классификация» основной тип ландшафта – промышленный. Выделение данного ландшафта осуществлялось на основании его социально-экономической функции с учетом микрорельефа местности, переноса и накопления веществ, а также нарушенности территории. На большей части площади нефтебазы насыпные грунты.

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

																					Лист	
																						30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																	

07/2021-ОВОС.1

Территория нефтебазы представляет собой морской берег, включающий в себя два геоморфологических района: морскую косу и нижнюю часть выположенного склона сопки. Разделяет эти районы бывшая лагуна, а ныне антропогенный лайм, перекрытый с северо-востока галечниковой дамбой.

Первый участок представляет собой субгоризонтальную поверхность с незначительным превышением высот (до 5 м) современных рельефоразрушающих и рельефообразующих процессов на косе не наблюдается.

Второй участок – это наклонная поверхность северо-восточной экспозиции с превышением 15-20 м. Поверхность в ходе эксплуатации и строительства нефтебазы была искусственно спланирована и террасирована насыпным щебенистым грунтом.

5.5 Геологическая характеристика района

Территория нефтебазы представляет граничную зону между элювиально-делювиальными (e-d), делювиальными (d) отложениями голоценового и плейстоценового времени, сползающих с сопки и морскими отложениями (m), пересекаемые с лагунно-морскими (lm) плейстоценового и голоценового возраста. Делювиальные и элювиально-делювиальные отложения имеют преимущественно слабонаклонное залегание, а морские субгоризонтальное. В соответствии с картами общего сейсмического районирования ОСР- 97 г. Карта А (10 % вероятность превышения значений в ближайшие 50 лет) – г. Певек относится к району с расчетным значением сотрясения оцениваемом в 6 баллов по 10 бальной шкале.

Современные отложения (QIV) представлены аллювиальными, морскими, элювиально-делювиальными и делювиальными образованиями. Аллювием выполнены русла, поймы и первые надпойменные террасы почти всех водотоков района. Аллювий сложен хорошо окатанной галькой с валунами до 10 %. Аллювий некоторых водотоков, пересыхающих летом, сложен дресвой и аркозовыми песками. Часто встречаются переотложенные остатки костей млекопитающих и стволов деревьев. Элювиально-делювиальные и делювиальные образования представлены супесями, суглинками, суглинками щебенистыми, щебенистыми грунтами, покрывают склоны водоразделов и пологие борта речных долин. Литология их зависит от состава разрушаемых пород. Там, где выходят гранитоиды и роговики, рыхлый покров сложен глыбами различной крупности до 3 м в поперечнике; на остальной территории преобладает щебень, дресва и мелкозем. Мощность рыхлых отложений 0-10 м.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

31

Территория нефтебазы расположена в районе со сплошным распространением многолетнемерзлых пород. Из особенностей формирования многолетнемерзлых пород в данном районе стоит выделить мерзлоту под морем и возможное формирование многолетнемерзлых пород под лаймом. По фондовым данным на территории Чаунского района мощность многолетнемерзлых пород составляет 100-250 м. Температура в грунте вирирует и зависит от следующих факторов: снегонакопления, литологии и экспозиции склонов и составляет от -3,1 °С до -4,0 °С. Все грунты относятся по типу криотекстуры к массивным, исключением является льдистая толща (ледяной грунт. По степени льдистости грунты на нефтебазе относятся к широкому спектру от слабольшедистых (галечниковые и насыпные грунты) до очень сильнольдистых (ледяной грунт). По степени засоления грунты делятся на сильно засоленные (пески на косе), средnezасоленные (морские галечники) и слабозасоленные склоновые отложения. По типу засоления грунты относятся к морскому. По температурно-прочностным характеристикам грунты относятся к твердомерзлым. Глубина сезонного оттаивания грунтов составляет 2,5 для крупнообломочных грунтов и 1,1 для глинистых и песчаных грунтов.

5.6 Почвенные условия

Основными типами почвообразующих пород на территории городского округа Певек выступают морские гравийно-галечниковые отложения с прослоями суглинка и делювиально-солифлюкционные суглинки. В долинах ручьев – суглинки и супеси с включением крупнообломочного материала.

Рельеф территории достаточно плоский. Выположенность рельефа, а, следовательно, и его слабая дренированность, благоприятствует широкому распространению гидроморфных и полугидроморфных почв. Последнему способствует и близкое залегание многолетнемерзлых пород.

В целом криогенные и посткриогенные процессы, связанные с существованием многолетнемерзлых пород, определяют характер современного микро- и мезорельефа и, следовательно, способствуют формированию специфических почвенных комбинаций – криогенных комплексов.

Растительный покров территории представлен мохово-злаковыми и осоково-пушицевыми тундрами, поэтому поступление органического вещества в почвы невелико.

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

										Лист
										32
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата					

07/2021-ОВОС.1

многолетнемерзлыми породами. Условия тундрово-глеевых почв неблагоприятны для разложения органических остатков, почвенный профиль развит слабо, общая его мощность составляет около 10,0 см. Гумусовый горизонт маломощен, с плохо разложившимися органическими остатками и низким содержанием гумуса, подстилается глеевым горизонтом, крайне неблагоприятным для роста растений.

В соответствии с инженерно-геологическими изысканиями и экологическим обследованием, мощность почвенно-растительного слоя на территории изысканий не превышает 0,10 м. На площадках предполагаемого строительства проводились агрохимические исследования почво-грунтов до глубины 0,4 м. Отбор проб производился методом единичной пробы. Согласно результатам химического анализа, образцы почв, отобранные на территории изысканий, не соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Ориентировочно-допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве по показателям: кобальт (во всех контрольных точках); мышьяк (во всех контрольных точках); хром (во всех контрольных точках); сера (во всех контрольных точках).

Согласно результатам лабораторных исследований по радиологическим показателям, все образцы почв, отобранные на территории изысканий, соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

5.7 Гидрогеологические условия

В районе выделяют два типа подземных вод: надмерзлотные и подмерзлотные.

Надмерзлотные воды подразделяются на воды сезонно – талого слоя и воды подрусловых таликов. Воды сезонно–талого слоя развиты на пологих склонах водоразделов, в террасах и поймах рек и являются сезонно–промерзающими. В начале зимы они промерзают, а в летнее время (с середины июня по конец октября) питают поверхностные и подрусловые потоки. На участках неглубокого залегания многолетней мерзлоты грунтовые воды сезонно-талого слоя вызывают заболоченность долин и пологих склонов водоразделов. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков. Общая минерализация вод сезонно-талого слоя не превышает 60 мг/литр, кислотность их низкая (pH=5-5,3).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

34

Подмерзлотные воды залегают на глубине до 230-300 м. Водовмещающими породами являются крупнообломочные и скальные породы. Подмерзлотные воды безнапорные трещинного типа.

В районе выделяют два типа подземных вод: надмерзлотные и подмерзлотные.

Надмерзлотные воды подразделяются на воды сезонно – талого слоя и воды подруслового таликов. Воды сезонно–талого слоя развиты на пологих склонах водоразделов, в террасах и поймах рек и являются сезонно–промерзающими. В начале зимы они промерзают, а в летнее время (с середины июня по конец октября) питают поверхностные и подрусловые потоки. На участках неглубокого залегания многолетней мерзлоты грунтовые воды сезонно-талого слоя вызывают заболоченность долин и пологих склонов водоразделов. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков. Общая минерализация вод сезонно-талого слоя не превышает 60 мг/литр, кислотность их низкая (pH=5-5,3).

Подмерзлотные воды залегают на глубине до 230-300 м. Водовмещающими породами являются крупнообломочные и скальные породы. Подмерзлотные воды безнапорные трещинного типа.

На изучаемой территории в связи с суровостью климата и наличием многолетнемерзлых пород были вскрыты надмерзлотные грунтовые воды.

В пределах изученной территории на период изысканий (сентябрь-ноябрь 2021 г.) грунтовые воды вскрыты в скважинах 47, 48, 54, 55, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 80, 82, 83 на глубине от 3,5 м до 11,3 м, что соответствует абсолютным отметкам от 8,09 м до 14,33 м. Воды обладают напором, высота напора от 0,2 м до 9,0 м, что соответствует абсолютным отметкам пьезометрического уровня от 8,52 м до 18,52 м.

Водовмещающими грунтами являются суглинки с включениями крупнообломочных грунтов (ИГЭ-1а) а также грунты ИГЭ-4.

Питание вод осуществляется из атмосферных осадков и из внутри грунтового льда. Уровень подземных вод меняется в течении теплого периода года и понижается с увеличением глубины сезонного протаивания от приповерхностного до глубины 2,5 м.

В ходе изысканий были отобраны 3 образца воды. Малое количество образцов объясняется окончанием сезона протаивания грунтов в момент изысканий. Химический анализ показал, что вода является хлоридно-карбонатная магниевно-натриевая, пресная, очень мягкая (жёсткость карбонатная). Природная подземная вода исследуемой территории не соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические

Инв. № подл.
Подп. и дата
Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» по показателям: хлориды (во всех контрольных точках); взвешенные вещества (во всех контрольных точках) и сухой остаток.

5.8 Гидрологические условия

Гидрографическая сеть района изысканий представлена временными водотоками, образующимися на склонах гор.

Для района Чаунской губы довольно характерна густая речная сеть. Основные реки района формируют свой сток в окружающих низменностях гор. Реки имеют широкие, а с приближением к Чаунской губе слабовыраженные долины с хорошо развитыми аллювиальными поймами. Период половодья сопровождается оттаиванием деятельного слоя, вызывающим солифлюкционные процессы.

Участок, проектируемого строительства, расположен на берегу пролива Певек. Расстояние от границ изысканий до береговой линии по топографической съемке от 20 до 30 м. В северо-восточной части участка изысканий протекает ручей Без названия, по южной границе участка протекает ручей Куулькэй-Вальвенвеем.

Пролив Певек – пролив, соединяющий Чаунскую губу и Восточно-Сибирское море. Расположен между островами Роутан и северо-западной частью полуострова Певек, административно относящихся к Чаунскому району Чукотскому автономному округу России. Пролив имеет продолговатую форму длиной примерно 14 км и шириной ≈ 4 км, средняя глубина 15-25 метров, максимальная – 31 м. Северо-восточная конечность пролива ограничена косой Роутан (на севере) и мысом Певек (на востоке), юго-западная – мысом Песчаный (на западе) и мысом Матюшкина (на юге).

Территория городского округа Певек входит в состав Чукотского автономного округа, который расположен частично на Чукотском полуострове, частично – на материке. Полуостров находится на крайней северо-восточной оконечности Евразии, врезаясь клином между двумя океанами, Тихим и Северным Ледовитым. Омывается тремя морями. Его юго-восточные и восточные гористые берега омываются водами Берингова моря, подходящего к полуострову преимущественно своей северной шельфовой частью, и образующего ряд заливов и бухт. Относительно пологие северо-восточные берега полуострова омываются водами Чукотского моря. Более пологие северные – водами Восточно-Сибирского моря. На востоке Чукотка отделена от Аляски Беринговым проливом. В проливе находится относящийся к Чукотке остров Ратманова.

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

									Лист
									36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

07/2021-ОВОС.1

Восточно-Сибирское море является окраинным морем Северного Ледовитого океана у северо-восточных берегов Азии. Оно раскинулось между Новосибирскими островами и островом Врангеля. На западе граничит с морем Лаптевых, соединяясь с ним проливами Дмитрия Лаптева, Этерикан, Санникова, южнее острова Котельный. На востоке – граничит с Чукотским морем, с которым соединяется проливом Лонга южнее острова Врангеля. Береговая линия изрезана относительно слабо. Ее образуют заливы: Чаунская губа, Колымский залив, Омудляхская и Хромская губы. В море располагаются несколько островных групп: острова Новосибирские (по границе с морем Лаптевых), Медвежьи, Айон и Шалаурова. Некоторые острова целиком состоят из ископаемого льда и песка. Они подвергаются интенсивному разрушению. В Восточно-Сибирское море впадают крупные реки: Колыма, Алазея, Индигирка, Хрома. Побережье западной части моря (от Новосибирских островов до реки Колыма) низменное, восточной (от реки Колыма до пролива Лонга) – гористое, местами обрывистое.

Чукотское море является окраинным морем Северного Ледовитого океана у северо-восточных берегов Азии и северо-западных берегов Северной Америки. На юге оно соединено Беринговым проливом с Тихим океаном и Беринговым морем. На северо-западе – соединено проливом Лонга с Восточно-Сибирским морем. На северо-востоке – с морем Бофорта. На севере переходит в арктический бассейн Северного Ледовитого океана. Крупные заливы Чукотского моря – Коцебу, Чаунская губа и Колючинская губа. Острова – Врангеля, Геральд и Колючий. В Чукотское море впадают реки Амгуэма, Кобук, Ноатак. Береговая линия изрезана слабо. Берега преимущественно гористые, во многих местах побережья – лагуны и намывные косы. Большую часть года море покрыто льдами.

Берингово море расположено в северной части Тихого океана между Азиатским и Северо-Американским континентами на западе и востоке – и дугой Алеутских и Командорских островов на юге. На севере оно соединяется с Северным Ледовитым океаном через Берингов пролив, а на юге – с Тихим океаном через многочисленные проливы Командоро-Алеутской островной гряды. Берингово море относится к полузамкнутым окраинным морям смешанного материково-океанического типа. Проливы, соединяющие море с Тихим океаном, играют важную роль в формировании гидрологического режима и общей циркуляции вод. Береговая линия имеет сложные, изрезанные очертания материково-океанического типа.

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

						<i>07/2021-ОВОС.1</i>	Лист
							37
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Водные бассейны используются в основном для рыболовства, судоходства и в рекреационных целях. Поверхностные воды рек используются для хозяйственно-питьевого и производственно-технического водоснабжения. Самые многоводные реки региона: Анадырь, Большой и Малый Анюй, Амгуэма, Омолон.

Повсеместное распространение вечномерзлых пород, прерывающихся лишь подрусловыми, подозерными и сквозными таликами, способствуют тому, что в зимнее время водотоки в большинстве своем промерзают до дна. Качество поверхностных вод, используемых для водоснабжения, характеризуется большой мутностью (особенно в период паводков), высоким содержанием органических веществ, бактерий, значительной цветностью.

Озера Чукотки имеют преимущественно термокарстовое происхождение. Они расположены в основном в Чаунской, Нижне-Анадырской, Ванкаремо-Амгуэмской и Раучуанской впадинах.

Территория Чукотки характеризуется развитой речной сетью, большим количеством озер разного генезиса и широким распространением наледей, образующихся в зимние периоды. Выделяются реки тундровой, горно-тундровой и горно-лесной зоны.

Реки тундровой зоны, как правило, имеют небольшие размеры, берут начало на невысоких и плоских водоразделах из озер или болот. Часть их представляет собой короткие протоки, соединяющие многочисленные озера. Равнинный рельеф и неглубокое залегание вечной мерзлоты способствуют образованию широких долин со слабо врезанными руслами и низкими берегами. Питание этих рек осуществляется поверхностными водами снегового и дождевого происхождения.

Реки двух других типов – многочисленнее, поскольку большая часть территории Чукотки относится к горно-тундровой и частично к горно-лесной зонам холодного климатического пояса. Эти реки имеют смешанное питание, в котором снегодождевое составляет 80-90% годового объема стока, другие виды питания (грунтовое, наледи, ледники) не превышают 10-20%. Поэтому, несмотря на имеющиеся локальные различия в гидрологическом режиме, всем рекам Чукотки свойственны общие черты, обусловленные региональными физико-географическими и климатическими особенностями территории. А именно:

– снегодождевое питание с ежегодным формированием весеннего половодья и нескольких дождевых паводков;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

38

– слабое подземное питание и, как результат этого, маловодная летне-осенняя межень;

– промерзание малых и средних водотоков с отсутствием стока в зимний период;

– значительная неравномерность внутригодового распределения водостока;

– малая мутность поверхностных вод, их минерализованность.

Средний годовой водосток зависит от физико-географических и климатических факторов. Сравнительно высоким водостоком отличаются реки восточной части Чукотского нагорья и побережья Берингова моря.

Основной особенностью внутригодового распределения стока является его крайняя неравномерность. Основной объем стока (90-100%) происходит в течение мая-сентября. В остальные месяцы сток незначителен или полностью отсутствует. Минимальный сток – зимой. Однако, известны случаи кратковременного пересыхания малых рек в летнее время. Запасы грунтовых вод в осенний период быстро истощаются, что приводит к прекращению поверхностного стока на ряде малых и средних водотоков уже к декабрю. Наибольшую роль в гидрологии Охотско-Чукотской горной зоны играют ручьи, а также малые и средние горные реки.

Самой многоводной рекой Чукотского автономного округа является река Анадырь, берущая начало на восточных склонах Анадырского плоскогорья и впадающая в Анадырский залив Берингова моря. Длина реки 1133 км, площадь водосбора 257,9 тыс. км². По гидрографическим признакам река Анадырь разделяется на два участка. Первый от истока до села Маркова – относится к горному типу со всеми характерными для него признакам. Второй – к равнинному, с шириной потока от 0,7 до 3 км и глубинами 2-5 м.

Также значительную площадь на территории Чукотки занимает бассейн реки Аней, образуемый слиянием рек Большой и Малый Аней.

Озера Чукотского автономного округа распространены в основном на приморских равнинах, но встречаются и в горах внутриматериковой части. По происхождению озера делятся на пойменные, термокарстовые, лагунные, ледниковые и кратерные.

Пойменные озера распространены по долинам всех рек.

Лагунные озера расположены в основном на побережье Чукотки.

Ледниковые озера развиты в районах древнего оледенения. Эти озера характерны прозрачной, холодной и чистой водой.

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв №	

						07/2021-ОВОС.1	Лист
							39
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Из кратерных озер своими размерами выделяется озеро Эльгыгытгын. Диаметр его около 15 км, максимальная глубина до 170 м. Озеро расположено в кратере, образовавшемся при падении метеорита около 4 млн. лет назад.

Большинство озер проточные. Их питание осуществляется за счет талых и дождевых вод. Грунтовое питание совсем незначительное. Зимой они покрываются слоем льда толщиной 1,5-2 м.

На Северо-Востоке России озера имеют большое распространение и оказывают существенное влияние на мерзлотные условия низменностей, где многочисленны малые озера с площадью зеркала около 1 км². В горах озера относительно редки. Наиболее крупными озерами являются:

- Красное – 458 км², расположенное в северных предгорьях Корякского нагорья;
- Эльгыгытгын – 120 км² на Анадырском плоскогорье;
- Илирнейское – 52 км² у юго-восточного склона Илирнейского массива.

По признакам озера относятся к термокарстовым, ледниковым, старичным и вулканическим. Наиболее широко представлены термокарстовые озера. Они занимают от 10 до 60% площади низменностей Чукотки (Ануйской, Нижне-Анадырской, Валькарайской, Чаунской, Марковской впадины и др.). Общая площадь озер на низменностях Чукотки равна 58,3 тыс. км².

Классификация термокарстовых озер по типам аккумулятивных равнин разработана в связи с необходимостью их хозяйственного освоения на Чукотке. В тундровой зоне широко развиты морские, озерно-аллювиальные, мерзотно-лессовые, водно-ледниковые аккумулятивные равнины, которым соответствуют одноименные озерные зоны.

Зона равнин морской аккумуляции приурочена к приморским низменностям. В них озера обычно термокарстового происхождения, но по побережью встречается много лагунных остаточных и отчлененных озер.

Область озерно-аллювиальной аккумуляции занимает поймы и террасы крупных рек. Здесь много старинных озер, отличающихся от термокарстовых вытянутой формой и устойчивыми берегами с отмелями и пляжами. Все эти озера имеют небольшие размеры, малоподвижны и неглубоки, их самодренаж ослаблен.

Зона водно-ледниковой (флювиогляциальной) аккумуляции включает области зандровых поясов на внешних склонах конечно-моренных гряд и понижения между грядами. Многие крупные озера этой зоны, благодаря хорошему дренажу и

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

										Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1				40

зарегулированности стока, имеют очень малые глубины и часто к осени почти полностью высыхают. Оставшаяся вода промерзает до дна.

Озера ледниковой аккумуляции занимают окраины низменностей Чукотки и подразделяются в основном на подпруженные и ледниково-термокарстовые.

Подпруженные озера расположены в замкнутых впадинах между моренными грядами и холмами. Размеры озер до 1-2 км² и глубиной в несколько метров.

Ледниково-термокарстовые озера занимают котловины в моренах. Размеры зеркала воды в плане редко достигают 200-300 м в диаметре, глубина озер 5-20 м.

Зона мерзлотно-лѣссовых озер занимает Раучуанскую низменность. Значительные участки равнины покрыты многочисленными активно растущими мелководными термокарстовыми озерами, похожими на озера равнин морской аккумуляции. Дальше от морского побережья, в более сухом климате, расположена подзона, включающая большие массивы высокольдистого мерзлотного лѣсса. Здесь озер меньше. Лѣссовые отложения содержат ледяные жилы, образовавшиеся в ледниковые эпохи. Вытаивание подземных льдов приводит к формированию глубоких кратерных котловин и озер.

Термокарстовые озера тундровых низменностей, многие из которых бессточные, питаются в основном атмосферными осадками.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Согласно Водному Кодексу РФ (с изменениями на 8 декабря 2020 года, редакция действ. с 01.01.2021 г.), ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- 1) до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- 2) от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- 3) от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
							41
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Ширина водоохранной зоны моря составляет пятьсот метров.

Участок изысканий расположен в непосредственной близости (на берегу) пролива Певек.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны определяется по морю, к бассейну которой относится водный объект. Пролив Певек относится к бассейну Восточно-Сибирского моря. Ширина водоохранной зоны для пролива Певек составляет 500 м.

Соответственно, ширина водоохранной зоны пролива Певек составляет 500 м (согласно ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации).

Ширина рыбоохранной зоны составляет 500 м (согласно ст. 48 ФЗ №166 от 20.12.2004).

Участок изыскания расположен около 30 м восточнее пролива Певек. В соответствии с п. 3, 8 ст. 65 Водного кодекса РФ в районе участка проектируемого строительства ширина водоохранной зоны пролива Певек составляет 500 м.

Таблица 4.8.1 – Определение ширины водоохранной зоны, прибрежной защитной полосы

Наименование водотока	Протяженность, км	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м
руч. Без названия	1,7	50	50
пролив Певек	14	500	50

Природной поверхностной воды территории реконструкции не соответствует требованиям, предъявляемым к воде водных объектов рыбохозяйственного значения по содержанию: взвешенных веществ (во всех контрольных точках), химическое потребление кислорода (ХПК) (во всех контрольных точках) (ЦКИ-230721-2021-ИЭИ-Т).

5.9 Характеристика растительного мира

Территория нефтебазы расположена в зоне северной тундры, поэтому на участках без насыпного грунта распространена тундровая растительность, представленная мхами (сфагнум), лишайниками (ягель), кустарничками (голубика, брусника, багульник),

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

												Лист
												42
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

07/2021-ОВОС.1

а также травянистой осоковой растительностью. Из почв на нефтебазе распространены тундровые каменистые интразональны гумусированные кислые.

Район характеризуется развитием угнетённых форм лишайников и мхов арктической тундры, комбинации сухих кустарничковых, разнотравно-кустарничковых, мохово-лишайниковых и лишайниковых пятнистых и цельнопокровных щебнистых тундр (брусника – *Vaccinium vitis-idaea*, голубика *Vaccinium uliginosum*, шикша голарктическая – *Empetrum subholarcticum*, остролодочник чукотский – *Oxytropis czukotica*, лапчатка – *Potentilla uniflora*, *Potentilla egedei*, вейник Хольма – *Calamagrostis holmii*, зубровка альпийская *Hierochloe alpine*, иван-чай *Chamerion*, бескислица ползучая – *Puccinellia phryganodes*, камнеломка арктолиторальная – *Saxifraga arctolitoralis*, камнеломка мерка – *Saxifraga merckii*, осока медвежья – *Carex ursina* Dew).

Растительный покров участка изысканий возник под влиянием хозяйственной деятельности человека и представлен сеgetальными и рудеральными сообществами, произрастающими в промышленных зонах. На территории нефтебазы насыпной грунт - слежавшийся грунт, щебень.

5.10 Характеристика животного мира

В прибрежных водах Восточно – Сибирского моря обычны следующие виды позвоночных: серый кит (*Erschrichtius robustus*), белуха (*Delphinapterus leucas*), морж (*Odobenus rosmarus*), кольчатая нерпа (*Phoca hispida*), морской заяц (*Erignathus barbatus*). Также встречаются гренландский кит (*Balaena mysticetus*), катка (*Orcinus orca*), нарвал (*Monodon monoceros*), хохлач (*Cistophora cristata*), пятнистый тюлень (*Phoca larga*). В непосредственной близости к территории нефтебазы путей миграций данных видов животных нет. Незначительное беспокойство для морских обитателей может вызывать движение морских судов – танкеров (шум и вибрация). Из представителей наземной фауны часто встречается белый медведь (*Ursus mritimus*), пути миграции которого согласно данным департамента сельскохозяйственной политики и природопользования Чукотского автономного округа проходят близ территории нефтебазы. Из видов птиц в непосредственной близости от территории нефтебазы можно отметить обыкновенных гаг (*Somateria mollissima*), путь весенней миграции которых над морем по проливу Певек.

В связи с принадлежностью обследуемой территории к промышленной зоне района, удаленностью больших лесных массивов, а также близостью поселений

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист
43

человека, наземный животный мир представлен, в основном, видами птиц, грызунов, живущих на территории города. Шумовое воздействие и вибрация имеют локальный характер, поэтому не несут за собой изменения в поведении диких животных.

Промысловые виды животных, виды животных, подлежащих охране, а также занесенные в Красную Книгу, по данным департамента сельскохозяйственной политики и природопользования Чукотского автономного округа на территории нефтебазы представлены в таблице 5.10.1

Таблица 5.10.1 – Перечень промысловых видов животных

№	Промысловые животные
1	Лисица
2	Песец
3	Росомаха
4	Волк
5	Бурый медведь
6	Горностай
7	Заяц-беляк
8	Белолобый гусь
9	Гуменник тундровый
10	Белая куропатка
11	Чирок – свистунок
12	Морская чернеть
13	Морянка
14	Шилохвость
15	Обыкновенная гага
Редкие и исчезающие виды животных	
Птицы	
1	Лебедь – кликун
2	Пискулька
3	Белошей
4	Американский свиязь
5	Беркут

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							44

6	Кречет
7	Белая сова
Млекопитающие	
1	Якутский сурок
2	Белый медведь
3	Якутский снежный баран
Морские млекопитающие	
1	Белуха
2	Ларга (пятнистый тюлень)
3	Лахтак (морской заяц)
4	Акиба (кольчатая нерпа)

Флора и фауна Восточно-Сибирского моря качественно бедна, главным образом из-за суровых ледовых условий. Однако в районах устьев рек, кроме омуля, сига и хариуса, встречаются большие косяки белой рыбы (*Coregonidae*). Там также обнаружены и другие виды рыб, которые включают полярную корюшку, навагу, полярную треску, полярную камбалу и лососевые рыбы: арктический голец и нельма. В центральных районах встречаются холоднолюбивые солоноватоводные формы. В акватории лагуны Певек ихтиофауна, занесенная в Красную Книгу, а также места нерестилищ и миграций рыб, отсутствуют в связи с постоянным движением по морскому пути танкеров и грузовых судов, а также их разгрузкой на грузовом причале нефтебазы.

5.11 Радиационно-экологические условия

По данным Управления Роспотребнадзора по ЧАО, радиационная обстановка на территории ЧАО оценивается как удовлетворительная.

Превышение основных дозовых пределов для населения, установленных Нормами радиационной безопасности, не зафиксировано.

Участков загрязнения радионуклидами, радиационных аномалий на территории проектирования не выявлено, аварийных ситуаций не зарегистрировано.

Уровни удельных активностей радионуклидов в образцах почвы не превышают фоновых значений для изучаемых горизонтов почвы.

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

											Лист
											45
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1					

6 Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду

Прогноз планируемого воздействия на окружающую среду объекта реконструкции, выполнен на основании прогнозных расчетов и моделирования характеристик ожидаемого загрязнения окружающей природной среды (по компонентам), уточнения границ и размеров влияния, а также районов возможного распространения последствий намечаемой деятельности, включая последствия возможных аварий.

При проведении работ использовались следующие обобщенные характеристики воздействий на отдельные компоненты среды:

Интенсивность воздействия:

- низкая - воздействие значительно не влияет на компоненты среды (экологические и иные функции, потребительские свойства компонента, процессы, происходящие в компонентах природной среде, не нарушаются);

- средняя - количественные показатели воздействий сравнимы с фоновыми значениями, компоненты среды продолжают функционировать, но состояние компонентов претерпевает изменения;

- высокая - количественные показатели воздействий на состояние компонентов среды значительно превышают фоновые и нормируемые показатели, в результате воздействия основные функции компонентов среды утрачиваются (временно или навсегда) или необратимо изменяются.

Длительность воздействия:

- разовое, краткосрочное воздействие (например, реализуется только при строительстве, при возможных аварийных ситуациях);

- периодическое воздействие;

- постоянное воздействие.

Масштаб воздействия (зона распространения):

- локальный (местный) – воздействие локализуется в пределах промплощадки, водосборных бассейнов водотока, дренирующих участков, на котором расположен источник воздействия;

- региональный – воздействие распространяется на бассейн(ы) водотока(ов) высокого порядка и/или несколько административных районов (муниципальных образований);

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<i>07/2021-ОВОС.1</i>	Лист
							46

- глобальный – воздействие охватывает территорию полуострова и/или имеет трансграничное (международное) распространение.

Вероятность возникновения неблагоприятных последствий:

- низкая – неприемлемые последствия для компонентов окружающей среды не прогнозируются и/или маловероятны;

- средняя – неприемлемые последствия для компонентов окружающей среды прогнозируются с высокой вероятностью;

- высокая – неприемлемые последствия для компонентов окружающей среды predeterminedены.

Обратимость последствий:

- обратимые последствия – характеризующиеся возвратом компонентов окружающей среды к исходному состоянию после прекращения воздействия;

- частично обратимые последствия – характеризующиеся неполным возвратом компонентов окружающей среды к исходному состоянию после прекращения воздействия;

- необратимые последствия – характеризующиеся невозможностью возврата компонентов окружающей среды к исходному состоянию после прекращения воздействия.

Проектируемый объект относится к II категории объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду (п.22 Постановление Правительства РФ от 31.12.2020г. №2398).

Согласно п. 14.4.7 Таблицы 7.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 “Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов”, проектируемый объект реконструкции нефтебаза относится к IV классу - Места перегрузки и хранения бензина, дизельного топлива, авиационного топлива и других светлых нефтепродуктов с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) 100м.

6.1 Воздействие намечаемой деятельности на загрязнение атмосферы

При оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на атмосферный воздух использовался следующий критерий допустимости - соблюдение санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха на территориях с нормируемым качеством среды обитания в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.6.1032-01 “Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного

Инв. № подл.
Подп. и дата
Взам. инв №

										Лист
										47
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

07/2021-ОВОС.1

воздуха населенных мест”. В жилой зоне и на других территориях проживания должны соблюдаться ПДК и 0,8 ПДК - в местах массового отдыха населения, на территориях размещения лечебно-профилактических учреждений длительного пребывания больных и центров реабилитации. К местам массового отдыха населения следует относить территории, выделенные в генпланах городов, схемах районной планировки и развития пригородной зоны, решениях органов местного самоуправления для организации курортных зон, размещения санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, дачных и садово-огородных участков, организованного отдыха населения (городские пляжи, парки, спортивные базы и их сооружения на открытом воздухе).

Оценка воздействия на атмосферный воздух ведется на границе санитарно-защитной зоны.

Оценка воздействия в жилой зоне не выполняется, так как ближайший населенный пункт расположен на расстоянии 4 км.

Для оценки воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух применены методики расчетов, утвержденные Минприродой.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ выполнено по методам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе утв. Приказом Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 06.06.2017 N 273 (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 10.08.2017 N 47734)

Согласно проекту ПДВ 2018 года на нефтебазе «Певек» имеются следующие источники загрязнения атмосферы:

0001 – дымовая труба котельной ICI Caldaie S.p.e., высота H=26м, диаметр d=0,82м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: азота диоксид (0301), азота оксид (0304), сажа (0328), сера диоксид (0330), углерода оксид (0337).

0002 – дыхательные клапаны наземного резервуара для приема и хранения топлива реактивных двигателей. Высота H=12м, диаметр d=0,25м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: бензин (2704).

0003 – дыхательные клапаны наземных резервуаров для приема и хранения бензина, высота H=8м, диаметр d=0,15м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: смесь углеводородов предельны C₁-C₅ (0415), смесь углеводородов предельны C₆-C₁₀ (0416), пентилены (0501), бензол (0602), демитилбензол (0616), метилбензол (0621), этилбензол (0627);

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		48

0004 – дыхательные клапаны наземных резервуаров для приема и хранения дизельного топлива, высота H=12м, диаметр d=0,25м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: сероводород (0333), алканы C₁₂-C₁₉ (2754).

0005 – дымовая труба дизельгенератора АГДА-200. высота H=5м, диаметр d=0,15м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: (0301), азота оксид (0304), сажа (0328), сера диоксид (0330), углерода оксид (0337), бенз-а-пирен (0703), формальдегид (1325), керосин (2732).

0006 – вент. установка гаража. высота H=4м, диаметр d=0,2м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: (0301), азота оксид (0304), сажа (0328), сера диоксид (0330), углерода оксид (0337), керосин (2732).

0007 – дымовая труба установки для сжигания отходов «Форсаж – 2М». Данная установка законсервирована.

6008 – наливная эстакада. Высота выбросов 2м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: сероводород (0333), пентилены (0501), бензол (0602), демитилбензол (0616), метилбензол (0621), этилбензол (0627), бензин (2704), алканы C₁₂-C₁₉ (2754).

6009 – внутренний проезд. Высота выбросов 5м. В атмосферный воздух поступают следующие вещества: (0301), азота оксид (0304), сажа (0328), сера диоксид (0330), углерода оксид (0337), керосин (2732).

Таблица 6.1.1 – Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу (согласно тому ПДВ)

Загрязняющее вещество		Используй- уемый критери- й	Значение критерия мг/м3	Класс опас- ности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,6241714	2,444529
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,1020775	0,397236
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0781669	0,569081
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,50000	3	0,2512148	5,212210
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0007300	0,000407
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,3362628	3,640423
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ОБУВ	50,00000		28,6761203	8,810871
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ОБУВ	30,00000		10,4452051	3,243948
0501	Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,50000	4	1,0441008	0,324266
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2	0,9605727	0,298325
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,1211157	0,037616

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

49

0621	Метилбензол (Толуол)	ПДК м/р	0,60000	3	0,9062795	0,281463
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,02000	3	0,0250584	0,004235
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000009	0,000501
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,03500	2	0,0066667	0,005000
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0034533	0,018334
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000		0,1691943	0,222543
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,00000	4	0,2599966	0,144747
Всего веществ : 18					44,0103877	25,655735
в том числе твердых : 2					0,0781678	0,569582
жидких/газообразных : 16					43,9322199	25,086153
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

В результате реконструкции объекта перечень источников выбросов и источников загрязнения атмосферы скорректированы. Параметры ИЗА представлены в таблице 5.1.2

Таблица 5.1.2. Перечень источников загрязнения после реконструкции

1 котельная	0001	дымовая труба	Организованный точечный	существующий
1 котельная	0002	вент.патрубок расходного склада	Организованный совокупность точечных	существующий
2 Резервуарный парк	0003	дыхательный клапаны РВ №15,16,17,18	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0004	дыхательные клапаны РВ №12, 13, 14	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0005	дыхательные клапаны РВ №43,44,49,50	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0006	дыхательные клапаны РВ №45,46,51,52	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0007	дыхательные клапаны РВ №53,54	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0008	дыхательные клапан РВ №19,20,21	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0009	дыхательные клапан РВ №73,74	Организованный совокупность точечных	реконструкция
2 Резервуарный парк	0010	дыхательные клапан РВ№40	Организованный совокупность точечных	реконструкция

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

50

2 Резервуарный парк	0011	дыхательный клапан РВ №41	организованный	реконструкция
2 Резервуарный парк	0012	дыхательный клапан РВ№42	Организованный точечный	реконструкция
2 Резервуарный парк	0013	дыхательный клапан РВ№56	Организованный точечный	реконструкция
2 Резервуарный парк	0014	дыхательный клапан РВ№47	Организованный точечный	реконструкция
2 Резервуарный парк	0015	дыхательный клапан РВ №48	Организованный точечный	реконструкция
2 Резервуарный парк	0016	дыхательный клапан РВ№55	Организованный точечный	реконструкция
3 Гараж	0017	В1 (вент.выбросы)	Организованный точечный	реконструкция
12 Склад ангарного типа	0018	В3 (вент.выбросы)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0019	В1 (пом.101, 102)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0020	В2 (пом.103, 104)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0021	В3 (пом. 105, 107, 108, 110)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0022	В4 (пом.111,	Организованный	реконструкция
10 Здание СТО	0023	В5.2 (пом.118)	Организованный	реконструкция
10 Здание СТО	0024	В9 (пом.106)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0025	МО2 (пом.109)	Организованный	реконструкция
10 Здание СТО	0026	МО3 (пом.109)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0027	МО4 (пом.119)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0028	МО5 (пом.119)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0029	МО6 (пом.119)	Организованный точечный	реконструкция
10 Здание СТО	0030	МО7 (пом. 119)	Организованный точечный	реконструкция
11 Насосная станция	0031	технологическая насосная станция №1	Организованный точечный	Существующий (проект 2012г)
9 Пром.блок	0032	В (помещение сжатого	Организованный точечный	Существующий (проект 2012г)

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

51

9 Пром.блок	0033	В (мастерская слесарей)	Организованный точечный	Существующий (проект 2012г)
7 Здание лаборатории	0034	В1 лабор.	Организованный точечный	Существующий (проект 2012г)
8 Здание механических мастерских	0035	В1 станочный цех	Организованный точечный	Существующий (проект 2012г)
8 Здание механических мастерских	0036	В2 мастерская слесарей	Организованный точечный	Существующий (проект 2012г)
11 Насосная станция	0037	ВЕ1-ВЕ3 (технологическая насосная станция №2)	Организованный точечный	реконструкция
11 Насосная станция	0038	В3 (технологическая насосная станция №2)	Организованный точечный	реконструкция
13 Здание строительной группы	0039	Циклон 15-450	Организованный точечный	реконструкция
13 Здание строительной группы	0040	В6 (вытяжка окрасочной камеры)	Организованный точечный	реконструкция
13 Здание строительной группы	0041	В1 (ЗСГ)	Организованный точечный	реконструкция
6 Очистные сооружения	0042	вент.патрубок ОС ХБСВ	Организованный точечный	реконструкция
6 Очистные сооружения	0043	вент.патрубок ОС ПЛСВ	Организованный точечный	реконструкция
5 ДГУ	0044	дымовая труба ДГУ (поз.39)	Организованный точечный	реконструкция
5 ДГУ	0045	дымовая труба ДГУ (поз.5)	Организованный точечный	реконструкция
4 Наливная эстакада	6046	АНС	Неорганизованный площадной	реконструкция
Внутренний проезд	6047	Территория предприятия	Неорганизованный площадной	

Расчеты выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации нефтебазы после реконструкции приведены в Приложении П.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и веществ, обладающих эффектом суммации однонаправленного действия при одновременном совместном присутствии в атмосферном воздухе в период эксплуатации нефтебазы приведена в таблице 5.1.3, параметры выбросов представлены в таблице 5.1.4.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

52

Таблица 5.1.3 Перечень загрязняющих веществ и величины выбросов на период эксплуатации нефтебазы после реконструкции

Загрязняющее вещество		Используй мый критери й	Значение критерия мг/м3	Класс опас- ности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	ПДК с/с	0,15000	3	0,0000330	0,000002
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,2526869	0,058938
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000040	0,000002
0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	ПДК с/с	0,00200	2	0,0006291	0,000287
0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	ОБУВ	0,01000		0,0000131	0,000017
0155	диНатрий карбонат	ПДК м/р	0,15000	3	0,0068000	0,005690
0168	Олово (II) оксид	ПДК с/с	0,02000	3	0,0000006	0,000001
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,00100	1	0,0000014	0,000001
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид	ПДК м/р	0,20000	3	1,4396369	4,113129
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р	0,20000	4	0,0000926	0,002917
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,2345983	0,601969
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000330	0,000001
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,1125601	0,432337
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,2866774	1,305690
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0088005	0,016923
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	2,1258485	4,847256
0342	Гидрофторид (Водород фторид;	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000033	0,000002
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0000145	0,000007
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0027900	0,087900
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-	ПДК м/р	200,00000	4	1,9731721	2,870626
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50,00000	3	0,4840417	0,809313
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,50000	4	0,0654640	0,098422
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0524976	0,055879
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0041100	0,297014
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0382668	0,066392
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0013135	0,002098
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000018	0,000006
1071	Гидроксибензол (фенол)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000046	0,000143
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0186668	0,047143
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,01200	4	0,0000046	0,000143
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0256510	16,001779

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

53

2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		1,4683298	1,719544
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05000		0,0034798	0,012146
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0022598	0,292500
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,00000	4	3,0717309	4,344357
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05000		0,0000034	0,000002
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0046875	0,193050
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,30000	3	0,0000061	0,000003
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000		0,0231800	0,022024
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,50000		0,0639600	0,000438
Всего веществ : 40					11,7720549	38,306091
в том числе твердых : 15					0,4645781	0,712802
жидких/газообразных : 25					11,3074768	37,593288
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6022	(2) 113 330					
6034	(2) 184 330					
6035	(2) 333 1325					
6038	(2) 330 1071					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

54

Таблица 6.1.3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы

Цех (номер и наименование)	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0	внутренний проезд	6047	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	2460,00	1584,50	2563,40	1716,50	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0115556	0,00000	0,176400
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0025278	0,00000	0,028665
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0019440	0,00000	0,020108
													0330	Сера диоксид	0,0031110	0,00000	0,032960
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3344400	0,00000	0,366765
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0061110	0,00000	0,064995
1 котельная	дымовая труба	0001	26,00	0,82	1,32	0,697094	200,0	2439,10	1673,60	2439,10	1673,60	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0791896	196,82267	0,721388
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0128683	31,98366	0,117226
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0219099	54,45620	0,208666
													0330	Сера диоксид	0,0823200	204,60316	0,784000
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1162595	288,95847	1,107234
1 котельная	вент.патрубок расходного склада котельной	0002	5,00	0,20	8,73	0,274261	10,6	2436,60	1673,70	2436,60	1673,70	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	0,00265	0,000005
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,0002626	0,99466	0,001925
2 Резервуарный парк	дыхательный клапаны РВ №15,16.17,18	0003	12,00	0,35	12,68	1,219959	10,6	2097,50	2124,90	2124,90	1244,50	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007252	0,61753	0,000222
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,2582748	219,92793	0,079009
2 Резервуарный парк	дыхательные клапаны РВ №12, 13, 14	0004	12,00	0,20	23,87	0,749898	10,6	2197,30	1173,30	2204,90	1144,10	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	0,00000	0,000105
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,2582748	0,00000	0,037375
2 Резервуарный парк	дыхательные клапаны РВ №43,44,49,50	0005	12,00	0,25	10,19	0,500200	10,6	2260,60	1381,20	1381,20	1407,90	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	1,51089	0,000142
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,2582748	536,39106	0,050436
2 Резервуарный парк	дыхательные клапаны РВ №45,46,51,52	0006	12,00	0,15	28,29	0,499926	10,6	2314,90	1439,90	2340,70	1468,40	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	1,51172	0,000146
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,2582748	536,68600	0,052054
2 Резервуарный парк	дыхательные клапаны РВ №53,54	0007	12,00	0,20	29,16	0,916088	10,6	2267,00	1232,90	2277,20	1223,70	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000907	0,10285	0,000003
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,0322844	36,60993	0,000880
2 Резервуарный парк	дыхательные клапан РВ №19,20,21	0008	12,00	0,25	40,34	1,980185	10,6	2386,00	1375,00	2391,60	1370,80	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007252	0,38045	0,000161
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на ...)	0,2582748	135,49392	0,057452

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

55

2 Резервуарный парк	дыхательные клапан РВ №73,74	0009	12,00	0,25	16,95	0,832031	10,6	2461,60	1486,30	2468,80	1480,10	0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,6910000	862,74415	0,091220
2 Резервуарный парк	дыхательные клапан РВ№40	0010	12,00	0,20	6,62	0,207973	10,6	2164,50	1298,20	2164,50	1298,20	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	3,63386	0,000035
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,2582748	1290,0832	0,012322
2 Резервуарный парк	дыхательный клапан РВ №41	0011	12,00	0,25	8,47	0,415770	10,6	2183,90	1324,20	2183,90	1324,20	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	1,81770	0,000035
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,2582748	645,31581	0,012521
2 Резервуарный парк	дыхательный клапан РВ№42	0012	12,00	0,25	8,47	0,415770	10,6	2209,90	1354,90	2209,90	1354,90	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	1,81770	0,000035
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,2582748	645,31581	0,012488
2 Резервуарный парк	дыхательный клапан РВ№56	0013	12,00	0,25	5,64	0,276853	10,6	2202,80	1266,00	2202,80	1266,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000907	0,34033	0,000001
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,0322844	121,13992	0,000461
2 Резервуарный парк	дыхательный клапан РВ№47	0014	12,00	0,25	5,64	0,276853	10,6	2223,20	1292,50	2223,20	1292,50	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007275	2,72978	0,000035
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,2582748	969,11789	0,012369
2 Резервуарный парк	дыхательный клапан РВ №48	0015	12,00	0,25	5,64	0,276853	10,6	2247,70	1323,70	2247,70	1323,70	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0008159	3,06148	0,000017
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,2905592	1090,2578	0,005878
2 Резервуарный парк	дыхательный клапан РВ№55	0016	12,00	0,25	11,20	0,549779	10,6	2310,80	1274,00	2310,80	1274,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0007252	1,37029	0,000034
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,2582748	488,02008	0,012226
3 Гараж	В1 (вент.выбросы)	0017	7,73	0,40	14,16	1,779398	20,0	2705,50	1779,10	2705,50	1779,10	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0131167	7,91146	0,005577
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0021315	1,28563	0,000906
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005200	0,31364	0,000232
													0330	Сера диоксид	0,0019453	1,17333	0,000887
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0849958	51,26599	0,029893
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	0,0052496	3,16634	0,001237
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0066225	3,99442	0,003091
4 Наливная эстакада	АНС	6046	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	2415,76	1569,74	2432,74	1585,36	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1221800	0,00000	0,193253
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0198543	0,00000	0,031440
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0097050	0,00000	0,014779
													0330	Сера диоксид	0,0099760	0,00000	0,016360
													0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000232	0,00000	0,000178
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5604900	0,00000	0,863379

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

56

													0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,9454489	0,00000	1,996348
													0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,4737956	0,00000	0,486191
													0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0644400	0,00000	0,066131
													0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0515556	0,00000	0,052904
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0038667	0,00000	0,003968
													0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0373778	0,00000	0,038356
													0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0012889	0,00000	0,001323
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0753275	0,00000	0,116547
													2754	Алканы C12-19 (в пересчете на	0,0082546	0,00000	0,063213
5 ДГУ	дымовая труба ДГУ (поз.39)	0044	4,50	0,07	267,64	1,030000	450,0	2654,50	1732,00	2654,50	1732,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5973000	1535,7868 3	1,504000
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0970600	249,56215	0,211000
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0388000	99,76315	0,094000
													0330	Сера диоксид	0,0933000	239,89438	0,235000
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4822000	1239,8399 7	1,222000
													0703	Бенз/а/пирен	0,0000009	0,00231	0,000003
													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан,	0,0093300	23,98944	0,023500
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2255000	579,80903	0,564000
5 ДГУ	дымовая труба ДГУ (поз.5)	0045	4,50	0,07	267,64	1,030000	450,0	2319,60	1562,00	2319,60	1562,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5973000	1535,7868 3	1,504000
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0970600	249,56215	0,211000
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0388000	99,76315	0,094000
													0330	Сера диоксид	0,0933000	239,89438	0,235000
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4822000	1239,8399 7	1,222000
													0703	Бенз/а/пирен	0,0000009	0,00231	0,000003
													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан,	0,0093300	23,98944	0,023500
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2255000	579,80903	0,564000
6 Очистные сооружения	вент.патрубок ОС ХБСВ	0042	5,00	0,10	12,73	0,099981	10,6	2276,30	1528,10	2276,30	1528,10	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000072	0,07481	0,000227
													0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000926	0,96214	0,002917
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000122	0,12676	0,000386
													0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000435	0,45198	0,001372
													0410	Метан	0,0027900	28,98875	0,087900
													1071	Гидроксибензол (фенол)	0,0000046	0,04780	0,000143

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

57

													1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан,	0,0000068	0,07065	0,000143
													1716	Одорант СПМ	0,0000046	0,04780	0,000143
6 Очистные сооружения	вент.патрубок ОС ПЛСВ	0043	5,00	0,10	12,73	0,099981	10,6	2269,70	1542,60	2269,70	1542,60	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000089	0,09247	0,000002
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,0016900	17,55949	0,000111
7 Здание лаборатории	В1 лабор.	0034	6,50	0,20	1,91	0,060004	15,0	2494,40	1698,60	2494,40	1698,60	0,00	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0000131	0,23031	0,000017
8 Здание механических мастерских	В1 станочный цех	0035	6,50	0,20	1,91	0,060004	15,0	2464,00	1614,30	2464,00	1614,30	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,2030000	3568,9678 7	0,001894
8 Здание механических мастерских	В2 мастерская слесарей	0036	6,50	0,20	1,91	0,060004	15,0	2480,40	1635,50	2480,40	1635,50	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0049200	86,49912	0,005062
													2930	Пыль абразивная	0,0021600	37,97522	0,001960
9 Пром.блок	В (помещение сжатого воздуха)	0032	6,50	0,20	1,91	0,060004	15,0	2465,30	1687,30	2465,30	1687,30	0,00	2735	Масло минеральное нефтяное	0,0034700	61,00650	0,012000
9 Пром.блок	В (мастерская слесарей)	0033	6,50	0,20	1,91	0,060004	15,0	2477,00	1678,00	2477,00	1678,00	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0049200	86,49912	0,016820
													2930	Пыль абразивная	0,0021600	37,97522	0,003103
10 Здание СТО	В1 (пом.101, 102)	0019	9,50	1,20	1,66	1,877416	15,0	2682,00	1678,70	2682,00	1678,70	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0159220	8,81010	0,002704
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0025870	1,43146	0,000440
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0006510	0,36022	0,000117
													0330	Сера диоксид	0,0020890	1,15590	0,000395
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0541540	29,96496	0,011925
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	0,0002800	0,15493	0,000181
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0076980	4,25952	0,001445
10 Здание СТО	В2 (пом.103, 104)	0020	9,50	0,20	41,70	1,310044	15,0	2675,80	1801,00	2675,80	1801,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001511	0,11982	0,000012
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000246	0,01951	0,000002
													0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000089	0,00706	0,000001
													0330	Сера диоксид	0,0000236	0,01871	0,000002
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0004583	0,36342	0,000042
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	0,0000381	0,03021	4,10e-07
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000622	0,04932	0,000005
10 Здание СТО	В3 (пом. 105, 107, 108, 110)	0021	9,50	1,20	1,57	1,775628	15,0	2683,80	1809,70	2683,80	1809,70	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0139200	8,14387	0,012077
													0155	диНатрий карбонат	0,0068000	3,97833	0,005690
													0168	Олово (II) оксид	0,0000003	0,00018	0,000001
													0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на	0,0000008	0,00047	0,000001

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

58

														0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008411	0,49208	0,000572
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001367	0,07998	0,000093
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000424	0,02481	0,000030
														0330	Сера диоксид	0,0001515	0,08863	0,000126
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0040349	2,36061	0,004885
														2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	0,0172803	10,10981	16,000180
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005860	0,34284	0,000419
														2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000098	0,00573	0,000146
														2868	Эмульсол	0,0000034	0,00199	0,000002
														2930	Пыль абразивная	0,0078000	4,56337	0,007104
10 Здание СТО	В4 (пом.111, 112)	0022	9,50	0,20	1,31	0,041155	15,0	2672,70	1813,70	2672,70	1813,70	0,00	0322	Серная кислота (по молекуле	0,0000330	0,83298	0,000001	
10 Здание СТО	В5.2 (пом.118)	0023	9,50	0,25	3,26	0,160025	15,0	2673,60	1820,60	2673,60	1820,60	0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,0004095	2,65834	0,000049	
10 Здание СТО	В9 (пом.106)	0024	9,50	0,16	20,69	0,415997	15,0	2689,50	1810,50	2689,50	1810,50	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000023	0,00574	0,000076	
														2735	Масло минеральное нефтяное	1,58e-09	3,94e-06	0,000000
														2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,0000803	0,20053	0,057890
10 Здание СТО	МО2 (пом.109)	0025	9,50	0,16	3,98	0,080023	15,0	2698,30	1804,60	2698,30	1804,60	0,00	0168	Олово (II) оксид	0,0000003	0,00389	1,40e-07	
														0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на	0,0000006	0,00779	5,10e-08
10 Здание СТО	МО3 (пом.109)	0026	9,50	0,20	17,51	0,550093	15,0	2700,50	1809,00	2700,50	1809,00	0,00	0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	0,0000330	0,06232	0,000002	
														0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0000469	0,08857	0,000021
														0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV)	0,0000040	0,00755	0,000002
														0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	0,0006291	1,18803	0,000287
														0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000066	0,01246	0,000003
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000584	0,11029	0,000027
														0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000033	0,00623	0,000002
														0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000145	0,02738	0,000007
														2908	Пыль неорганическая: 70-20%	0,0000061	0,01152	0,000003
10 Здание СТО	МО4 (пом.119)	0027	9,50	0,32	0,51	0,041017	15,0	2694,80	1800,60	2694,80	1800,60	0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1875000	4748,81048	0,000675	
10 Здание СТО	МО5 (пом.119)	0028	9,50	0,16	1,99	0,040011	15,0	2695,70	1804,20	2695,70	1804,20	0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0088056	228,62284	0,001585	
10 Здание СТО	МО6 (пом.119)	0029	9,50	0,32	7,06	0,567799	15,0	22699,20	1807,70	22699,20	1807,70	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008411	1,48133	0,000572	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001367	0,24075	0,000093
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000424	0,07467	0,000030

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

59

													0330	Сера диоксид	0,0001515	0,26682	0,000126
													0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0040335	7,10375	0,004885
													2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на	0,0028030	4,93661	0,000181
													2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005860	1,03206	0,000419
10 Здание СТО	МО7 (пом. 119)	0030	9,50	0,20	3,98	0,125035	15,0	2695,30	1800,60	2695,30	1800,60	0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0324000	269,18797	0,308000
11 Насосная станция	технологическая насосная станция №1	0031	5,00	0,15	4,24	0,074927	15,0	2389,50	1698,60	2389,50	1698,60	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0028800	40,54937	0,002612
													0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000170	0,23570	0,000460
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,0061900	85,82147	0,187000
													2930	Пыль абразивная	0,0012600	17,74035	0,001143
11 Насосная станция	ВЕ1-ВЕ3 (технологическая насосная станция №2)	0037	5,60	0,40	0,95	0,120000	15,0	2437,70	1654,50	2437,70	1654,50	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003839	5,40574	0,012108
													0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0277125	390,18205	0,873941
													0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0102421	144,20509	0,322997
													0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0010238	14,41488	0,032287
													0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0009419	13,26168	0,002970
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000173	0,24300	0,000544
													0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008887	12,51211	0,028025
													0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000246	0,34596	0,000775
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,1168809	1645,6411	3,685955
11 Насосная станция	В3 (технологическая насосная станция №2)	0038	5,60	0,20	2,55	0,080000	15,0	2357,50	1544,70	2357,50	1544,70	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000555	0,73218	0,001751
													0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000107	0,14099	0,000337
													0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000040	0,05211	0,000125
													0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0000001	0,00195	0,000005
													0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000001	0,00179	0,000004
													0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	4,58e-08	0,00060	0,000001
													0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000003	0,00452	0,000011
													0627	Этилбензол (Фенилэтан)	9,48e-09	0,00013	2,99e-07
													2754	Алканы С12-19 (в пересчете на	0,0000870	1,14699	0,002743
12 Склад ангарного типа	В3 (вент. выбросы)	0018	4,83	0,20	29,28	0,919858	15,0	2640,10	1843,70	2640,10	1843,70	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012259	1,38445	0,004421
													0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001992	0,22496	0,000718

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

60

														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001365	0,15415	0,000374
														0330	Сера диоксид	0,0003095	0,34953	0,000834
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0025241	2,85055	0,014221
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0006310	0,71261	0,003143
13 Здание строительной группы	Циклон 15-450	0039	4,00	0,70	1,30	0,500299	15,0	2408,40	1743,80	2408,40	1743,80	0,00	2936	Пыль древесная	0,0639600	134,86802	0,000438	
13 Здание строительной группы	В6 (вытяжка окрасочной камеры)	0040	6,00	0,63	6,33	1,973216	15,0	2408,40	1743,80	2408,40	1743,80	0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0002260	0,12083	0,292500	
														2752	Уайт-спирит	0,0022598	1,20816	0,292500
														2902	Взвешенные вещества	0,0046875	2,50609	0,193050
13 Здание строительной группы	В1 (ЗСГ)	0041	6,00	0,37	0,84	0,090000	15,0	2416,00	1741,40	2416,00	1741,40	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0230000	269,59707	0,020452	
														2930	Пыль абразивная	0,0098000	114,87179	0,008714

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС1

Лист

61

В период строительных работ будет задействована строительные машины, механизмы, аппараты.

Источниками выбросов являются автомашины, тяжелая строительная автотехника, сварочный работы, зачистка поверхностей (зачистка сварных швов, деревянных поверхностей), разгрузочные работы сыпучих строительных материалов и их хранение.

Принято, что на площадке работают все единицы техники с учетом коэффициента одновременности 0,7. Расчеты произведены на полный нагрузочный режим работы дорожной техники.

Так как источники выбросов передвигаются во времени и пространстве по строительной площадке, то источником загрязнения атмосферы принимаем строительную площадку.

ИЗА №6501 – строительная тяжелая площадка

Неорганизованный, площадной. Высота 5м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид (301), азота оксид(304), серы диоксид (330), сажа (328), углерод оксид (337), керосин (2732).

ИЗА 6502 – строительные машины и механизмы

Неорганизованный, площадной. Высота 5м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид (301), азота оксид(304), серы диоксид (330), сажа (328), углерод оксид (337), керосин (2732).

ИЗА 6503 – сварочные работы металлоконструкций

Неорганизованный, площадной. Высота 5м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества:

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

							07/2021-ОВОС.1	Лист
1								62
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

диоксид железа (123), марганец и его соединения (143).

ИЗА 6504 – резка (демонтаж) металлоконструкций

Неорганизованный, площадной. Высота 5м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: диоксид железа (123), марганец и его соединения (143), азота диоксид (301), углерод оксид (337)

ИЗА 6505 – пересыпка инертных материалов

Неорганизованный, площадной. Высота 2м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая >70% SiO₂ (2907), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (2908).

ИЗА 6506 – зачистка поверхностей

Неорганизованный, площадной. Высота 5м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: диоксид железа (123), пыль абразивная (2930).

ИЗА 6507 – окрасочные работы

Неорганизованный, площадной. Высота 2м.

Количественный и качественный состав выбросов определен расчетным путем по методикам, в соответствии с перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утв. Минприроды. В атмосферный воздух поступают следующие загрязняющие вещества: диметилбензол (616), уайт-спирит (2752), взвешенные вещества (2902).

Инв. № подл.	Взам. инв №	Подп. и дата							Лист
									63
			1						07/2021-ОВОС.1
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Оценка величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проектном технологическом процессе строительства объекта определена расчетными методами в соответствии с действующими методическими и нормативными документами.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ на период строительства объекта реконструкции приведены в Приложении У.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и веществ, обладающих эффектом суммации однонаправленного действия при одновременном совместном присутствии в атмосферном воздухе при строительстве объекта реконструкции приведены в таблицах 5.1.5, параметры ИЗА в таблице 5.1.6.

Таблица 5.1.5 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Используй мый критери й	Значение критерия мг/м ³	Класс опас ности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0064856	0,101353
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0008203	0,021340
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид	ПДК м/р	0,20000	3	0,0576983	0,134282
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0088794	0,021284
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0000561	0,000017
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0078099	0,018512
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0513600	0,122072
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0009760	0,033750
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0146589	0,032742
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0009760	0,033750
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0019097	0,024750
2907	Пыль неорганическая >70% SiO ₂	ПДК м/р	0,15000	3	0,0002600	0,000259
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,30000	3	0,0006067	0,000605
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000		0,0020000	0,003024
Всего веществ : 14					0,1544969	0,547740
в том числе твердых : 7					0,0121384	0,151348
жидких/газообразных : 7					0,1423585	0,396392

Взам. инв №	Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:					
	6046	(2) 337 2908				
Подп. и дата	6204	(2) 301 330				
Инв. № подл.						
	1					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

64

Таблица 6.1.5 – Параметры источников загрязнения атмосферы в период строительства

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
			X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
тяжелая строительная техника	6501	5,00	1532,70	653,20	1546,80	640,40	29,20	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0532396	0,00000	0,130575
								0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0086514	0,00000	0,021218
								0330	Сера диоксид	0,0075028	0,00000	0,018414
								0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0444172	0,00000	0,117730
								2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0127606	0,00000	0,032227
строительные машины	6502	5,00	1345,90	375,30	1356,40	365,90	31,80	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0014031	0,00000	0,000407
								0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002280	0,00000	0,000066
								0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000561	0,00000	0,000017
								0330	Сера диоксид	0,0003071	0,00000	0,000098
								0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0039150	0,00000	0,001072
								2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0018983	0,00000	0,000515
сварка металлоконструкций	6503	5,00	1310,90	412,60	1315,00	410,00	5,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0016523	0,00000	0,089250
								0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV))	0,0007870	0,00000	0,021250
резка (демонтаж) металлоконструкций	6504	5,00	1465,00	550,00	1469,70	545,80	1,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0012333	0,00000	0,006660
								0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV))	0,0000333	0,00000	0,000090

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

								0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0030556	0,00000	0,003300
								0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0030278	0,00000	0,003270
пересыпка инертных материалов	6505	2,00	1322,50	622,80	1338,90	613,50	26,18	2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,0002600	0,00000	0,000259
								2908	Пыль неорганическая: 70-20%	0,0006067	0,00000	0,000605
зачистка поверхностей	6506	5,00	1418,90	492,80	1425,90	501,00	13,37	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0036000	0,00000	0,005443
								2930	Пыль абразивная	0,0020000	0,00000	0,003024
окраска поверхностей	6507	2,00	1334,80	297,80	1341,80	306,00	13,37	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0009760	0,00000	0,033750
								2752	Уайт-спирит	0,0009760	0,00000	0,033750
								2902	Взвешенные вещества	0,0019097	0,00000	0,024750

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв №	

1						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	

07/2021-ОВОС.1

Лист

66

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе расположения объекта реконструкции определяется на основе расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в воздухе от выбросов предприятия, в соответствии с требованиями Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утв. Приказом Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 06.06.2017 N 273 (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 10.08.2017 N 47734)

При выполнении расчетов рассеивания были приняты следующие условия:

- расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен по программе УПРЗА «Эколог» (версия 4.60), согласованной с ГГО им. Воейкова в системе координат с осью ОУ, направленной на восток;

- климатическая характеристика района расположения объекта описана в п. 5.3;

- перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в таблицах 6.1.2, 6.1.4;

- параметры источников загрязнения атмосферы представлены в таблицах 6.1.3, 6.1.5;

- мощности *M* выброса, высоты источников *H*, диаметры устьев *D*, температуры *T_г* и расходы *V_г* ГВС при проектировании предприятия определены расчетом в технологической части проекта.

- загрязнение атмосферного воздуха оценивалось как индивидуальными загрязняющими веществами, так и группами суммации веществ, имеющих однонаправленное вредное воздействие. В качестве критерия для определения нормативов выбросов загрязняющих веществ, входящих в группу суммации, служит условие:

$$C_i / ПДК_i + C_j / ПДК_j + + C_n / ПДК_n < 1$$

где: *C_i*, *C_j*,, *C_n* — концентрация на границе жилой застройки (на границе СЗЗ) каждого вещества, входящего в группу суммации.

- коэффициенты, учитывающие скорость оседания вредных веществ в атмосферном воздухе приняты: для газов - 1,0, для пылей и аэрозолей-3,0, для пылей и аэрозолей при среднем эксплуатационном коэффициенте очистки выбросов от 75 до 90% - 2,5; при среднем эксплуатационном коэффициенте очистки выбросов не менее 90% - 2;

- коэффициент, учитывающий рельеф местности равен 3;

- координаты источников приняты в соответствии с локальной системой

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

координат, ноль принят условно;

- в расчете учтены фоновые концентрации загрязняющих веществ (Приложение М);

- скорость ветра повторяемость превышение которых составляет 5% - 10 м/с (Приложение Л);

- расчетная температура наиболее теплого месяца +13°C (Приложение Л);

Расчетная температура наиболее холодного месяца - 27,1°C (Приложение Л).

В соответствии с требованиями Методов выполнен расчет долгопериодных средних концентраций вредных веществ, среднесуточных концентраций.

Согласно СанПиН п. 14.4.7 Таблицы 7.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", проектируемый объект реконструкции нефтебаза относится к IV классу - Места перегрузки и хранения бензина, дизельного топлива, авиационного топлива и других светлых нефтепродуктов с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) 100м.

Ближайшая жилая застройка находится на расстоянии 4 км в западном направлении и не попадает в СЗЗ проектируемого объекта. Расчет выполняется на границе пром.площадки и санитарно-защитной зоны.

В период строительства расчет рассеивания не выполняется, так как объект значительно удален от нормируемой территории. Уровень загрязнения не стройплощадке не превысит предельно допустимых концентраций в рабочей зоне.

Ситуационный план с указанием нормативной СЗЗ представлен в графической части раздела.

Для определения максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации выполнен расчет в 10 точках.

Таблица 6.1.6 Расчетные точки в период эксплуатации

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны		Координаты середины 2-й стороны		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное	862,20	1549,80	3402,20	1549,80	2554,60	0,00	230,91	232,24	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1578,88	2105,72	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ из СЗЗ по промзоне

Взам. инв №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1					
07/2021-ОВОС.1					Лист
					68

2	2396,07	2126,40	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне
3	2676,54	1462,11	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне
4	2268,93	828,92	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне
5	1300,25	1374,98	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне
6	1774,00	2279,60	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
7	2531,90	1955,39	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
8	2505,52	1373,24	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
9	1988,33	1066,72	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны
10	1413,74	1538,16	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны

Таблица 6.1.7 - Перечень веществ, участвующие в расчете в период эксплуатации объекта

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.			
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Инте оп.		
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение				
0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	-	-	ПДК c/c	0,150	ПДК c/c	0,150	Нет	Нет		
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК c/c	0,040	ПДК c/c	0,040	Нет	Нет		
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV))	ПДК м/р	0,010	ПДК c/г	5,000E-05	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет		
0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	-	-	ПДК c/г	2,000E-05	ПДК c/c	0,002	Нет	Нет		
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	ОБУВ	0,010	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет		
0155	диНатрий карбонат	ПДК м/р	0,150	ПДК c/c	0,050	ПДК c/c	0,050	Нет	Нет		
0168	Олово (II) оксид	-	-	ПДК c/c	0,020	ПДК c/c	0,020	Нет	Нет		
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,001	ПДК c/г	1,500E-04	ПДК c/c	3,000E-04	Нет	Нет		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,040	ПДК c/c	0,100	Да	Нет		
Взам. инв №	0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,040	ПДК c/c	0,100	Нет	Нет	
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК c/г	0,060	ПДК c/c	-	Да	Нет	
	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р	0,300	ПДК c/г	0,001	ПДК c/c	0,100	Нет	Нет	
	0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК c/г	0,025	ПДК c/c	0,050	Нет	Нет	
Подп. и дата	0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК c/c	0,050	ПДК c/c	0,050	Да	Нет	
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК c/г	0,002	ПДК c/c	-	Нет	Нет	
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	ПДК c/г	3,000	ПДК c/c	3,000	Да	Нет	
	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,014	Нет	Нет	
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК c/c	0,030	ПДК c/c	0,030	Нет	Нет	
Инв. № подл.										Лист	
	1										69
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.1				

0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	ПДК c/c	50,000	ПДК c/c	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	ПДК c/c	5,000	ПДК c/c	5,000	Нет	Нет
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,500	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,060	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,100	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	ПДК c/г	0,400	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,020	ПДК c/г	0,040	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК c/г	1,000E-06	ПДК c/c	1,000E-06	Да	Нет
1071	Гидроксibenзол (фенол)	ПДК м/р	0,010	ПДК c/г	0,003	ПДК c/c	0,006	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК c/г	0,003	ПДК c/c	0,010	Нет	Нет
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,012	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК c/c	1,500	ПДК c/c	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,050	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК c/г	0,075	ПДК c/c	0,150	Да	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	ПДК c/c	0,100	ПДК c/c	0,100	Нет	Нет
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,040	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
6003	Группа суммации: Аммиак, сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6004	Группа суммации: Аммиак, сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6005	Группа суммации: Аммиак, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6010	Группа суммации: Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6022	Группа суммации: Вольфрама триоксид и серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6034	Группа суммации: Свинца оксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6038	Группа суммации: Серы диоксид и фенол	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6040	Группа суммации: Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6041	Группа суммации: Серы диоксид и кислота серная	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

70

07/2021-ОВОС.1

Формат А4

									78
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Результаты расчетов максимально-разовых концентраций в контрольных точках представлены в таблицах 6.1.8.

Результаты расчетов среднегодовых концентраций в контрольных точках представлены в таблицах 6.1.9.

Результаты расчетов среднесуточных концентраций в контрольных точках представлены в таблице 6.1.10.

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

										Лист
1										71
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

07/2021-ОВОС.1

Таблица 6.1.8 – Результаты расчетов максимально-разовых концентраций вредных веществ при эксплуатации объекта

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДК _{м.р} (ОБУВ) мг/м ³	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)										
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10	
113	Вольфрам триоксид	ПДК _{с/с} 0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,010	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
146	Медь оксид	ПДК _{с/с} 0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,010	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
155	диНатрий карбонат	0,15	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
168	Олово (II) оксид	ПДК _{с/с} 0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,2	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,200	0,42	0,61	0,78	0,43	0,42	0,42	0,78	0,68	0,49	0,42	
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,200	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,400	0,11	0,12	0,14	0,11	0,11	0,11	0,14	0,13	0,11	0,11	
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,300	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,150	0,01	0,04	0,02	0,01	0,01	0,04	0,05	0,02	0,02	0,02	

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

72

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКм.р (ОБУВ) мг/м ³	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
0330	Сера диоксид	0,500	0,05	0,06	0,07	0,05	0,05	0,05	0,07	0,06	0,05	0,05
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	0,03	0,05	0,09	0,08	0,04	0,03	0,07	0,15	0,15	0,04
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,000	0,37	0,38	0,41	0,37	0,37	0,37	0,4	0,43	0,38	0,37
0342	Гидрофторид	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,200	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0410	Метан	50,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	200,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	50,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1,500	<0,01	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	0,03	<0,01	<0,01
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,300	0,01	0,03	0,08	0,02	0,01	0,01	0,06	0,11	0,03	0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,200	<0,01	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	<0,01	<0,01
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,600	<0,01	0,02	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	0,04	<0,01	<0,01
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,020	<0,01	0,02	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	0,04	<0,01	<0,01

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

73

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКм.р (ОБУВ) мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,010	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,050	<0,01	0,02	0,03	<0,01	<0,01	0,01	0,05	0,14	0,03	0,01
1716	Одорант СПМ	0,012	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,200	0,02	0,05	0,19	0,05	0,02	0,02	0,10	0,38	0,06	0,02
2735	Масло минеральное нефтяное	0,050	<0,01	0,02	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,04	0,03	<0,01	<0,01
2752	Уайт-спирит	ОБУВ 1,00	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1,000	0,08	0,13	0,26	0,23	0,10	0,08	0,19	0,43	0,41	0,11
2868	Эмульсол	ОБУВ 0,05	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2902	Взвешенные вещества	0,500	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,5	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2930	Пыль абразивная	ОБУВ 0,04	0,02	0,11	0,15	0,02	0,02	0,02	0,2	0,12	0,03	0,02
2936	Пыль древесная	ОБУВ 0,5	<0,01	0,05	0,04	<0,01	<0,01	<0,01	0,09	0,05	<0,01	<0,01
6003	Группа суммации: Аммиак,	-	0,03	0,05	0,09	0,08	0,04	0,03	0,07	0,15	0,15	0,04

Взм. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКм.р (ОБУВ) мг/м ³	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)										
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10	
	сероводород												
6004	Группа суммации: Аммиак, сероводород, формальдегид	-	0,03	0,05	0,09	0,08	0,04	0,03	0,07	0,15	0,15	0,04	
6005	Группа суммации: Аммиак, формальдегид	-	<0,01	0,2	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,03	0,02	<0,01	<0,01	
6010	Группа суммации: Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	-	0,16	0,36	0,55	0,18	0,16	0,16	0,55	0,48	0,25	0,17	
6022	Группа суммации: Вольфрама триоксид и серы диоксид	-	0,01	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,01	0,01	
6034	Группа суммации: Свинца оксид, серы диоксид	-	0,01	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,01	0,01	
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	-	0,03	0,05	0,09	0,08	0,04	0,03	0,07	0,15	0,15	0,04	
6038	Группа суммации: Серы диоксид и фенол	-	0,01	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,01	0,01	
6040	Группа суммации: Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак	-	0,16	0,38	0,57	0,18	0,16	0,16	0,58	0,46	0,24	0,17	
6041	Группа суммации: Серы диоксид и кислота серная	-	0,01	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,01	0,01	
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	-	0,03	0,05	0,09	0,08	0,04	0,03	0,08	0,15	0,15	0,04	
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	-	<0,01	0,02	0,05	0,01	<0,01	<0,01	0,04	0,07	0,02	0,01	

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

75

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКм.р (ОБУВ) мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	-	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	-	0,29	0,41	0,53	0,30	0,29	0,29	0,53	0,46	0,34	0,29
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	-	<0,01	0,01	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	0,01	<0,01	<0,01

Таблица 6.1.9 – Результаты расчетов среднегодовых концентраций вредных веществ при эксплуатации объекта

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.г мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
113	Вольфрам триоксид	0,15	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0.04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	5.00E-05	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
146	Медь оксид	2.00E-05	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

76

Взм. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.г мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
155	диНатрий карбонат	0,05	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
168	Олово (II) оксид	0,020	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	1.500E-04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,04	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,06	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,001	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,025	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0330	Сера диоксид	0,050	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,000	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
0342	Гидрофторид	0,005	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,030	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0410	Метан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0415	Смесь предельных	50,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

77

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.г мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)										
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10	
	углеводородов C1H4-C5H12												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	5,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,005	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,100	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,400	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,040	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0703	Бенз/а/пирен	1.0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,003	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
1716	Одорант СПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1.500	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2735	Масло минеральное нефтяное	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

78

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.г мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)										
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10	
2752	Уайт-спирит	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2868	Эмульсол	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2902	Взвешенные вещества	0,0750	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,10	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2930	Пыль абразивная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2936	Пыль древесная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 6.1.10 – Результаты расчетов среднесуточных концентраций вредных веществ при эксплуатации объекта

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.с. мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)										
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10	
113	Вольфрам триоксид	0,15	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,001	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
146	Медь оксид	0,002	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
155	диНатрий карбонат	0,05	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

79

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.с. мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
168	Олово (II) оксид	0,020	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	3,00E-04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.1	0,49	0,67	0,77	0,53	0,49	0,51	0,78	0,71	0,59	0,51
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,1	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,06	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,100	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,050	<0,01	0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	0,01	<0,01	<0,01
0330	Сера диоксид	0,050	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,000	0,44	0,45	0,48	0,45	0,44	0,44	0,46	0,49	0,45	0,44
0342	Гидрофторид	0,014	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,030	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0410	Метан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	50,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

80

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.с. мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	5,000	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,060	<0,01	0,02	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	0,03	<0,01	<0,01
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,006	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
1716	Одорант СПМ	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1.500	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2735	Масло минеральное нефтяное	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

81

Код	Наименование загрязняющих веществ	ПДКс.с. мг/м3	Концентрация в расчетных точках (в долях ПДК)									
			РТ1	РТ2	РТ3	РТ4	РТ5	РТ6	РТ7	РТ8	РТ9	РТ10
2868	Эмульсол	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2902	Взвешенные вещества	0,150	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,10	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
2930	Пыль абразивная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что по всем рассмотренным ингредиентам, максимальные приземные концентрации при эксплуатации нефтебазы на границе санитарно-защитной зоны не превышают ПДК м.р., ПДК с.с, ПДК с.г.

Размеры санитарно-защитной зоны нефтебазы по фактору атмосферного загрязнения вредными веществами соответствуют допустимым.

Расчеты приземных концентрациях на границе СЗЗ, в расчетных точках приведены в Приложениях Р, Т, С. Карты с изолиниями максимальных приземных концентраций приведены в графической части.

На основании анализа проектных решений воздействие объекта на атмосферный воздух характеризуется следующими качественными параметрами:

- по интенсивности воздействия - среднее (не прогнозируются крупномасштабные необратимые изменения в окружающей среде с перестройкой основных экосистем);
- по масштабу воздействия - локальное (не прогнозируется воздействие регионального и трансграничного распространения);
- по продолжительности воздействия - долгосрочное (определяется как сроком эксплуатации объекта);
- по вероятности наступления необратимых последствий – необратимые последствия отсутствуют (показатели качества атмосферного воздуха после прекращения деятельности будут определяться только природными процессами).

В целом, прогнозируемое воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое.

Необходимым условием безопасного проживания населения является обеспечение требуемого качества атмосферного воздуха, в том числе за счет установления санитарно-защитной зоны, отделяющей источники негативного воздействия от жилых и рекреационных территорий.

Расчет рисков не выполняется, так как Вероятность причинения вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений с учетом тяжести этого вреда низкая.

Поскольку выбросы загрязняющих веществ не будут оказывать негативного влияния на здоровье и образ жизни населения прилегающих территорий, отрицательные социальные последствия, связанные с воздействием объекта строительства на атмосферный воздух, не прогнозируются.

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

83

Расчет рассеивания на период строительства представлен в Приложении У. Расчетные концентрации не превышают ПДК за пределами производственной площадки. Воздействия считается допустимым.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
									84
			1						07/2021-ОВОС.1
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата			Формат А4	

6.2 Воздействие намечаемой деятельности на поверхностные и подземные водные объекты

Сточные воды нефтебазы формируются в результате потребления воды на хозяйственно-бытовые и технологические нужды, образования ливневых и промышленных вод (подтоварные воды) и являются потенциальным источником загрязнения поверхностных и подземных вод на протяжении всего жизненного цикла объекта реконструкции.

Сведения о существующих и проектируемых системах водоснабжения и водоотведения

Источником существующего водоснабжения является городской водопровод.

К существующим системам водоотведения относят:

- хоз.-бытовая канализация;
- ливневая канализация;
- промышленная канализация.

К промышленным сточным водам относят подтоварные воды, которые накапливаются на дне резервуаров, осаждаясь из обводненных нефтепродуктов.

Сточные воды поступают в здание очистных сооружений (БОС-2) через три трубопровода: промливневые, производственные, хоз. - бытовые. Данные очистные сооружения введены в эксплуатацию в 1974 году. Мощность сооружения по паспорту составляет 2592 м³/сут.

Состав очистных сооружений:

- песколовка;
- 2-х секционная нефтеловушка;
- отстойник;
- сборный коллектор;
- нефтесборные лотки;
- 5м³емкость для сбора нефтепродуктов;
- 3-х камерный септик для сбора хоз. бытовых сточных вод.

На трубопроводе пром. ливневой канализации установлена песколовка для улавливания крупных, тяжелых фракций.

Нефтеловушка 2-х секционная, работающая на проток, одновременно работают две секции. Через распределительные щелевые перегородки сточная вода поступает в отстойные части секций. В конце отстойной части вода

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

85

пропускается под нефтеулавливающую стенку и отводится в сборный коллектор. Всплывшие нефтепродукты по мере накопления сливаются в нефтесборные лотки путем подъема уровня воды в соответствующей секции нефтеловушки. Для подъема уровня сточных вод в секции закрывается задвижка на отводящем трубопроводе. Далее с лотков сточные воды попадают в установленный на трубопроводе сепаратор, который отделяет нефтепродукты в емкость объемом 5м³. Вода возвращается в нефтеловушки. На выходе из каждой секции нефтеловушки установлены засыпные, керамзитовые фильтры. Далее очищенная вода поступает в трубопровод. Ведущий на сброс в водоем.

Хоз. бытовые стоки самотеком поступают на очистку в 3-х камерный септик. Перегнивание осадка происходит около 6 месяцев. Удаление осадка происходит с помощью ассенизационной машины. 20% осадка должно оставаться для обеспечения последующего созревания свежего осадка.

Эффективность очистных сооружений (по паспорту):

Нефтепродукты – 5000 мг/л на входе; 28,5 мг/л после очистки перед выпуском.

Категория качества сбрасываемых сточных вод – загрязненные недостаточно – очищенные.

Сброс сточных вод объекта

Очищенные стоки отводятся в водный объект залив «Чаунская губа» Восточно-Сибирского моря. Выпуск №1 сточных производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод береговой, незатопленный, оголовок выпуска сосредоточенный, выполнен из стальных труб диаметром 150мм, протяженность трубопровода 30м. Расстояние от береговой линии до места сброса 0,00м. Оголовок расположен на высоте 4,65м от уровня воды в водном объекте.

Сведения о проектируемых системах водоснабжения и водоотведения

Водоснабжение объекта реконструкции предусмотрено из городского водопровода. Проектом пополнение противопожарных резервуаров морской водой из лагуны (ИОС 5.2)

Проектом предусмотрен демонтаж существующего БОС.

Проектом предусмотрена установка очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и пром.-ливневых сточных вод полной заводской готовности. Очистные сооружения работают в автоматическом режиме. Концентрации вредных

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

86

веществ в очищенных сточных водах достигают ПДК для сброса в водные объекты рыбохозяйственного значения.

Проектом предусмотрена установка очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод и пром.-ливневых сточных вод полной заводской готовности (Приложение М). Очистные сооружения работают в автоматическом режиме. Концентрации вредных веществ в очищенных сточных водах достигают ПДК для сброса в водные объекты рыбохозяйственного значения.

Проектом предусмотрено устройство очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод.

Отведение хозяйственно – бытовых стоков от проектируемых зданий решается по следующей схеме: от санитарно-технических приборов стоки поступают в проектируемые внутривозрадные сети, далее по трубопроводам в наземную канализационную станцию с самовсасывающими насосами, далее в наземную емкость-усреднитель объемом 25 м³, предназначенную для равномерной работы очистных сооружений и далее в очистные сооружения производительностью 25 м³/сут.

В емкости-усреднителе происходит накопление нерастворимых взвешенных веществ, поступающих со сточными водами. Для предотвращения осаждения взвешенных веществ и их загнивания емкость-усреднитель оборудована системой взмучивания

Далее по напорным трубопроводам стоки поступают на проектируемые очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков производительностью 25 м³/сут.

Исполнение – наземное. Очистные сооружения блочно-модульные утепленные поставляются полной заводской готовности. Этажность – 2 этажа.

Очистные сооружения работают в автоматическом режиме.

Технологическая схема установки включает в себя усреднитель с переменным уровнем, зону биологической очистки (аэротенк нитри-денификатор, вторичный отстойник) и зону доочистки на сорбционных фильтрах и УФ-обеззараживания.

Для удаления соединений фосфора на фходе в фильтры предусмотрена подача алюмосодержащих реагентов с помощью дозатора.

Работа установки основана на технологии полной биологической очистке сточных вод с доочисткой, включая процессы нитри-денитрификации, реагентное удаление фосфора и минерализацию остаточной ила.

Последовательность очистки:

- задержание отбросов на решетке (с предварительным гашением напора),

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

87

- усреднение поступающих на очистку сточных вод в усреднителе,
- удаление соединений азота в денитрификаторе,
- аэробная биологическая очистка в аэротенках с нитрификацией,
- осветление воды и осаждение ила в вертикальном отстойнике с последующим отводом в илонакопитель,
- реагентная дефосфотация,
- глубокая доочистка сточных вод на биофилт্রে и биосорбере,
- обеззараживание очищенных сточных вод.

В аэротенках применяется мелкопузырчатая пневматическая аэрация с использованием компрессоров, азраторов из полимерного материала и биоагрузки для закрепления активной миклофлоры.

Доочистка проходит в блоке фильтров, включающая в себя биофилтър с плавающей полимерной загрузкой и биосорбер.

Обеззараживание очищенных сточных вод осуществляется с помощью ультрафиолетового излучения.

После очистки ил направляется в илонакопитель, который расположен на первом этаже очистных сооружений. Далее ил направляется на утилизацию морским транспортом.

Очищенные стоки по проектируемым трубопроводам объединяются с очищенными промышленно-ливневыми стоками и поступают в трубопровод очищенных ливневых стоков с остаточным давлением и далее в пролив Певек, расположенный на северо-западе от проектируемого участка.

Численный состав рабочих составляет 124,5 человек, в максимальную смену 78,5 чел.;

Источником водоснабжения будет служить городской водопровод

Общее водопотребление составляет:

21.75 м³/сут (площадка берег),

Таблица 6.2.1- Количество загрязняющих веществ на одного человека, г/сут

Показатель	Количество загрязняющих веществ на одного жителя, г/сут.
Взвешенные вещества	67
БПК _{полн}	60
Азот аммонийных солей N	8,8
Фосфаты P ₂ O ₅	1,8
ХПК	120

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

88

Количественные и качественные показатели состава и свойств сточных вод от очистных сооружений приведены в таблице 6.2.2

Таблица 6.4.2 Эффективность очистки очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод

№	Наименование	Концентрация загрязнений исходных стоков	Концентрация в очищенных стоках
1	БПК _п , мгО ₂ /л	100-250	3
2	Взвешенные вещества, мг/л	220	3
3	Азот аммонийный, мг/л	5-26	0,4
4	Фосфаты, мг/л	1-5	0,2
5	Жиры, мг/л	40	-
6	ХПК, мг/л	250	30
7	Хлориды, мг/л	45	300
8	Сульфаты, мг/л	40	100
9	Сухой остаток, мг/л	300	1000
10	Нефтепродукты, мг/л	1	0,05
11	рН	6,5-8,5	6,5-8,5
12	Т, град	13-25	

Подтоварные стоки собираются в нефтеуловитель, оборудованный скиммером для сбора всплывших нефтепродуктов. Производительность скиммера по собранному продукту – 30 л/ч. В сутки образуется 4 л мазута. За весь летний период – 86 л мазута. Мазут необходимо собирать в бочку объемом 200 л и осуществлять вывоз 1 раз в год по договору со специализированной организацией.

Таблица 6.2.3 - Эффективность очистки нефтеуловителя

Наименование загрязняющего ингредиента	Единицы измерения	Концентрация загрязнений на входе (мг/л)	Концентрация загрязнений на выходе (мг/л)
Взвешенные вещества	мг/л	20	3
Нефтепродукты	мг/л	2000	500

Ливневые стоки собираются в аккумулирующий резервуар со скиммером для сбора всплывших нефтепродуктов.

Производительность скиммера по собранному продукту – 230 л/ч. В сутки образуется 600 л мазута. Мазут необходимо вывозить 1 раз в год по договору со специализированной организацией.

Таблица 6.2.4 - Эффективность очистки нефтеуловителя

Наименование загрязняющего ингредиента	Единицы измерения	Концентрация загрязнений на входе (мг/л)	Концентрация загрязнений на выходе (мг/л)
Взвешенные вещества	мг/л	1500	1000

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

89

Нефтепродукты

мг/л

300

250

После предварительной очистки пром.-ливневых сточных вод в нефтеуловителе и аккумулирующем резервуаре соответственно, стоки направляются на станцию очистки производственных сточных вод производительностью 30 м³/год (СТОВ-ПРО 30).

Состав очистных сооружений

- Блок контейнер
- Флотационная установка
- Блок дозирования реагента
- Узел обезвоживания осадка
- Блок предочистки на напорных фильтрах
- Автоматизация.

Локальные очистные сооружения «СТОВ-ПРО-30» предназначены для очистки производственно-ливневых сточных вод и отвода их после очистки на сброс.

Технологическое оборудование обеспечивает производительность установки 30 м³/ч по сточной воде с учетом собственных нужд и установлено в блочно-модульном здании.

Установленная мощность – 60,1 кВт (уточняется при проектировании).

Исходные сточные воды из усреднителя поступают на локальные очистные сооружения в напорном режиме (температура исходных стоков не более +35). Для учета поступающих стоков на трубопроводе исходных стоков установлен электромагнитный расходомер.

Исходные сточные воды проходят предварительную реагентную обработку и поступает для очистки на два напорных флотатора ФЛ1, ФЛ2. Флотаторы идентичны конструктивно и по назначению, по всем технологическим потокам подключены параллельно и работают независимо друг от друга. Расход поступающей воды на каждый флотатор контролируется расходомером.

Для предварительной обработки стоков в патрубки статических смесителей СС1.1, СС2.1 (СС2.1, СС2.2), установленные на трубном флокуляторе ФТ1 (ФТ2) перед флотатором ФЛ1 (ФЛ2), дозируются рабочие растворы коагулянта и флокулянта.

Рабочий раствор коагулянта подается насосом-дозатором НД1.1 (НД2.1) из растворно-расходной емкости Е1.1 (или Е1.2), рабочий раствор флокулянта – из расходной секции автоматизированной установки непрерывного приготовления

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

90

флокулянта АУПФ насосом-дозатором НД2.1 (НД2.2). Дозирование происходит пропорционально расходу исходных стоков.

Статические смесители обеспечивают мгновенное смешение рабочих растворов реагентов с водой.

Стоки, прошедшие реагентную обработку, поступают в напорные флотаторы ФЛ1, ФЛ2. Осветленная в напорных флотаторах, частично очищенная от цветных и тяжелых металлов вода самотеком отводится в емкость осветленной воды Е7.

Флотопена из напорных флотаторов удаляется непрерывно в шламовую емкость Е8, осадок из флотаторов удаляется в емкость Е8 периодически.

Из емкости Е8 осадок насосом НВ подается для обезвоживания в шнековый обезвоживатель ОБ. В камеру флокуляции обезвоживателя насосом-дозатором НД2.3 из расходной секции автоматизированной установки приготовления флокулянта АУПФ дозируется рабочий раствор флокулянта. Кек, образующийся в процессе обезвоживания, собирается в сменной емкости и удаляется на утилизацию, фильтрат из сборной емкости обезвоживателя самотеком выводится с ЛОС в усреднитель.

Из емкости осветленной воды насосом Н1.1 (или Н1.2) вода подается для доочистки на установку механической и сорбционной фильтрации. Перед подачей на напорную фильтрацию вода подвергается реагентной обработке.

На трубопроводе подачи воды на установку напорной механической фильтрации последовательно установлены статические вихревые смесители СС3, СС4 в патрубки которых дозируются рабочие растворы едкого натра, гипохлорита натрия. Рабочий раствор кислоты дозируется в патрубков трубопровода непосредственно перед смесителем СС3.

Коррекционная обработка воды до рН=7,5-8,5 производится для улучшения процесса осаждения гидроксидов металлов и повышения эффективности окисления.

Рабочий раствор едко- го натра (или кислоты) подается в обрабатываемую воду насосом-дозатором НД4 (или НД3) из растворно-расходной емкости Е4 (или Е3) в зависимости от её уровня рН. Уровень рН контролируется непрерывно рН-метром, установленным после смесителя СС3. Рабочий раствор кис- лоты (или щелочи) дозируются в количестве, обеспечивающем требуемый уровень рН (задается во время ПНР).

Хлорирование проводится с целью снижения в обрабатываемой воде содержания железа, и марганца. Рабочий раствор гипохлорита натрия подается в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

91

обрабатываемую воду насосом- дозатором НД5 из растворно-расходной емкости Е5. Обработанная вода поступает на установку напорной механической фильтрации (фильтры Ф01, Ф02, Ф03, Ф04, Ф05). В качестве фильтрующего материала в осветлительных фильтрах применяется гидроантрацит марки А. На зёрнах загрузки осветлительных фильтров происходит удаление из воды мелкодисперсных гидроксидов металлов. Зерна загрузки и частицы, адсорбированные на них, служат центрами коагуляции (на поверхности фильтрующего материала образуется пленка из коагулированных частиц).

После осветления вода подается для доочистки на установку сорбционной фильтрации. Сорбционные фильтры предназначены для доочистки воды от остаточного содержания металлов. В качестве фильтрующего материала в сорбционных фильтрах применяется активированный уголь марки «КАУСОРБ».

Периодически требуется восстановление фильтрующей способности зернистой загрузки осветлительных и сорбционных фильтров путем ее обратной водяной промывки. Обратная промывка фильтрующего материала осуществляется насосом промывной воды Н2.1 (или Н2.2) из емкости промывной воды Е7. Отработанные промывочные воды выводятся с ЛОС в усреднитель. Фильтры выводятся в режим промывки поочередно. Переключения осуществляются в автоматическом режиме.

Очищенная вода после сорбционных фильтров под остаточным давлением отводится с ЛОС на сброс или нужды потребителя.

Часть очищенной воды после сорбционных фильтров подается на заполнение емкости промывочной воды.

В установившемся и безотказном режиме работы оборудования ЛОС возможно применение очищенной воды на собственные нужды (заполнение растворно-расходных емкостей при приготовлении реагентов, промывка флотаторов, обезвоживателя, технологических емкостей).

Запорная арматура с электроприводами и приборный парк контроля технологических параметров (расхомеры, уровнемеры, сигнализаторы уровней, манометры, датчики давления, сигнализаторы положения, анализатор уровня рН) обеспечивают в автоматическом режиме работы ЛОС контроль состояния оборудования, регулирование параметров (уровней в емкостях, производительность НД), периодические промывки напорных фильтров, безаварийную работу оборудования, своевременное отключение оборудования для предупреждения

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

92

выхода его из строя и своевременное оповещение (звуковая сигнализация) обслуживающего персонала о возникновении нештатной ситуации.

Приготовление рабочего раствора флокулянта осуществляется в автоматическом режиме.

Паспорта очистных сооружений представлены в Приложении Н. Таблица 6.2.2 – эффективность очистных сооружений пром.-ливневых сточных вод

Наименование загрязняющего ингредиента	Единицы измерения	Концентрация загрязнений на входе (мг/л)	Концентрация загрязнений на выходе (мг/л)
Взвешенные вещества	мг/л	1000	не более 3
Нефтепродукты	мг/л	500	0, 05
БПК _{полн.}	мг/л	70	4

Сброс сточных вод объекта

Очищенные сточные воды отводятся существующим выпуском №1 (Приложение К).

Очищенные стоки отводятся в водный объект залив «Чаунская губа» Восточно-Сибирского моря. Выпуск №1 сточных производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод береговой, незатопленный, оголовок выпуска сосредоточенный, выполнен из стальных труб диаметром 225мм, протяженность трубопровода 30м. Расстояние от береговой линии до места сброса 0,00м. Оголовок расположен на высоте 4,65м от уровня воды в водном объекте.

6.3 Воздействие на компоненты окружающей среды при обращении с опасными отходами при осуществлении намечаемой деятельности

Степень воздействия отходов на окружающую природную среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов), условий сбора и временного хранения отходов на территории проведения работ, условий транспортировки отходов с мест образования.

С целью оценки воздействия образующихся отходов на территории реконструируемого объекта нефтебазы на окружающую природную среду проведена идентификация:

- источников образования отходов;
- ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

93

- качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние).

Класс опасности отхода определяет его компонентный состав. Компонентные составы отходов устанавливаются либо аналитическими методами, либо на основании различных информационных источников. В процессе проводимой оценки для образующихся отходов классы опасности приняты в соответствии с "Федеральным классификационным каталогом отходов", утв. приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242.

Для выявления источников образования отходов в процессе подготовки материалов оценки воздействия идентифицированы возможные технологические операции, выполнение которых необходимо для осуществления планируемой деятельности. Наряду с планируемыми технологическими операциями, рассмотрены вероятные потребности в материально-сырьевых ресурсах.

Для минимизации негативного воздействия на окружающую среду отходов ставятся и решаются следующие задачи:

- анализ технологических процессов, регламентных работ, работ по строительству с целью выявления источников образования отходов, установления количественных показателей для оценки номенклатуры и объемов отходов;

- определение номенклатуры отходов производства и потребления, образующихся на стадиях строительства, эксплуатации объекта;

- оценка объемов образования отходов;

- классификация отходов по степени опасности по отношению к окружающей среде;

- подготовка экологически обоснованных решений по организации и обустройству площадок накопления отходов;

- принятие экологически обоснованных решений по порядку обращения с отходами;

- выбор лицензированных организаций, потенциально способных принять отходы строительства, эксплуатации и рекультивации на переработку и обезвреживание.

Расчет объемов образования отходов проводился в соответствии с общепринятыми методиками.

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

94

Предлагаемая схема обращения с отходами, образующиеся в процессе хозяйственной деятельности объекта реконструкции, путем их использования, обезвреживания, размещения, а также передачи другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего использования, обезвреживания, размещения разработано в соответствии с Методические указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Согласно природоохранной документации по обращению с отходами (Приложение Д - выкопировка из тома ПНООЛР), на нефтебазе образуются отходы I-V класса опасности.

Таблица 6.3.1 – Перечень отходов, образующиеся в результате деятельности нефтебазы (по данным тома ПНООЛР)

Код по ФККО	Наименование отходов	Норматив образования отходов, т/год	Примечание
4 71 101 01 52 1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	19,789 кг/год	97 шт/год
Итого I класса опасности			0,019
9 20 110 01 53 2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	0,801	От обслуживания автотранспортных средств
Итого II класса опасности			0,801
4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	0,285	От обслуживания автотранспортных средств
4 06 120 01 31 3	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	0,322	От обслуживания автотранспортных средств

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

95

4 06 150 01 31 3	отходы минеральных масел трансмиссионных	0,375	От обслуживания автотранспортных средств
4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	44.744	БОС
4 13 100 01 31 3	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	0,123	От обслуживания автотранспортных средств
9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	148,425	По данным 2013 года
9 21 302 01 52 3	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,014	От обслуживания автотранспортных средств

Итого III класса опасности**194,288**

4 02 110 01 62 4	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившие потребительские свойств, незагрязненная	0,713	
4 81 203 05 52 4	Картриджи печатных устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	0,023	
7 32 100 01 30 4	Отходы (осадки) из выгребных ям	1800	Фактическое образование
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений	5,74	

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

96

	организаций несортированные (исключая крупногабаритный)		
7 33 310 01 71 4	Смет с территории предприятий малоопасный	0,410	Расчет выполнен не от площади от количества сотрудников
919 202 02 60 4	Сальниковая набивка асбеста-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	0,011	По фактическому образованию
9 19 204 02 60 4	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	0,087+25,654	0,087 т/год от обслуживания автотранспортных средств, 25,654 т/год – от зачистки резервуаров
9 19 205 02 39 4	Опилки и стружки древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	5,5	Аварийный розлив нефтепродуктов
9 211 10 01 50 4	Шины пневматические автомобильные отработанные	1,573	От обслуживание автотранспортных средств
Итого IV класса опасности			1839,711
4 61 010 01 20 5	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	0,689	От обслуживание автотранспортных средств

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

97

4 61 200 01 51 5	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	54,625	По фактическому образованию
4 051 22 02 60 5	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности	0,625	
Итого V класса опасности			55,939
Всего отходов			2089,185

После реконструкции нефтебазы качественный и количественный состав отходов измениться.

Источниками образования отходов являются:

- резервуарный парк;
- автоматическая станция налива;
- очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод;
- очистные сооружения пром.-ливневых сточных вод;
- станция технического обслуживания;
- здание гаража;
- здание лаборатория;
- АБК;
- ДЭС;
- трансформаторная подстанция;
- здание механических мастерских;
- здание хозяйственного блока;
- здание пром.блока;
- технологическая насосная станция №1;
- технологическая насосная станция №2;
- компрессорная
- котельная;
- ликвидация аварийных разливов нефтепродуктов;
- здание строительной группы;
- деятельность сотрудников;
- освещение зданий, строений, сооружений;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

98

В таблице 6.3.1 представлен перечень отходов, образующиеся в каждом подразделении нефтебазы.

Расчеты нормативов образования отходов представлены в Приложении Ф.

Таблица 6.3.1 – Перечень отходов по цеховому принципу

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
Резервуарный парк				
1.	9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	154,865 (148,425 (согласно тому ПНООЛР)+ 6,44 (при вводе эксплуатацию 3 резервуаров объемом 5000м ³ и строительстве 2 резервуаров)
2.	9 19 204 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	25,618 (25,4 (по данным тома ПНООЛР) 0,218т (при вводе в эксплуатацию 3 резервуаров объемом 5000м ³ и строительстве 2 резервуаров)
Итого III класса опасности				180,483
Автоматическая станция налива				
3.	4 42 507 11 49 3	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные	3	1,16
Инв. № подл.	1			
Подп. и дата				
Взам. инв №				
				<i>Лист</i>
07/2021-ОВОС.1				99
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.
				Дата

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
		нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)		
<i>Итого III класса опасности</i>				1,16
4.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,00166
<i>Итого IV класс опасности</i>				0,00166
Очистные сооружения бытовых сточных вод				
5.	7 22 399 11 39 4	отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	47,57
6.	7 22 399 11 39 4	Отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	53,41
<i>Итого IV класс опасности</i>				100,98
Очистные сооружения пром.-ливневых сточных вод				
7.	4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	1,03
8.	7 23 301 01 39 3	Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродуктов в количестве 15%	3	30,84
<i>Итого III класс опасности</i>				31,87
9.	7 23 101 01 39 4	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	4	92,25
10.	7 21 000 01 71 4	мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	4	Фактическое образование
<i>Итого IV класс опасности</i>				92,25
Станция технического обслуживания				
Инв. № подл.				
Подп. и дата				
Взам. инв №				
Изм.				
Кол.уч				
Лист				
№ док.				
Подл.				
Дата				
07/2021-ОВОС.1				
Лист				
100				

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
11.	9 20 110 01 53 2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	1,405
12.	4 82 201 51 53 2	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные.	2	Фактическое образование
<i>Итого II класс опасности</i>				1,405
13.	9 21 302 01 52 3	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	3	0,006
14.	9 21 303 01 52 3	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	3	0,004
15.	4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	3	0,261
16.	4 06 150 01 31 3	отходы минеральных масел трансмиссионных	3	0,055
17.	4 06 120 01 31 3	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	3	0,082
18.	9 19 166 11 20 3	отходы припоя оловянно-свинцового	3	0,005
19.	9 19 521 11 39 3	отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	3	0,282
<i>Итого III класс опасности</i>				0,413
20.	9 21 301 01 52 4	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	4	0,006
21.	9 21 305 11 52 4	фильтры угольные системы вентиляции автотранспортных средств отработанные	4	1,024E-06
22.	9 21 305 11 52 4	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств	4	Фактическое образование
07/2021-ОВОС.1				
Лист				
101				
Изм. Кол.уч Лист № док. Подл. Дата				

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
23.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,026
24.	9 19 302 79 60 4	обтирочный материал, загрязненный спирто-нефрасовой смесью, паяльной пастой, припоем	4	0,016
25.	9 21 110 01 50 4	шины пневматические автомобильные отработанные	4	0,115
26.	9 21 112 11 52 4	шин резиновые сплошные или пневматические отработанные с металлическим кордом	4	3,239
27.	9 19 201 02 39 4	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0.93
28.	3 35 792 11 20 4	отходы разнородных пластмасс в смеси	4	0,003
29.	4 38 113 01 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4	0,0041
30.	4 38 113 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4	0,0036
31.	4 38 119 11 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4	0,0083
32.	9 19 100 02 20 4	шлак сварочный	4	0,006
33.	9 19 171 11 49 4	отходы газоочистки при проведении сварочных работ, содержащие оксиды кремний и железа	4	0,073
34.	9 19 511 11 32 4	раствор щелочей, отработанные при мойке деталей, загрязненные нефтепродуктами	4	3,82
35.	7 33 210 01 72 4	мусор и смет производственных помещений малоопасный	4	7,804

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

102

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
36.	4 02 1100162 4	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4	0,144
37.	4 31 141 91 52 4	обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4	0,129
38.	7 33 310 01 71 4	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	4	0,42
39.	3 61 221 02 42 4	пыль (порошок) абразивные от шлифования чёрных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0,0005
40.	4 56 200 52 41 4	отходы абразивных материалов в виде порошка		0.000206
41.	7 34 203 11 72 4	отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	4	Фактическое образование
42.	9 21 921 11 70 4	стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства	4	Фактическое образование
43.	9 21 921 81 70 4	предохранители плавкие автотранспортных средств, утратившие потребительские свойства	4	Фактическое образование
44.	9 21 731 21 42 4	пыль от продувки электрического оборудования автомобильного транспорта	4	Фактическое образование
45.	9 21 305 11 52 4	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств	4	Фактическое образование
Итого IV класс опасности				13,542
46.	4 61 010 01 20 5	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в	5	0,793

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

103

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
		виде изделий, кусков, несортированные		
47.	4 05 189 11 60 5	упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная	5	0,011
48.	9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,00075
49.	7 33 210 02 72 5	мусор и смет производственных помещений практически неопасный	5	1,66
50.	4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	5	0,0142
51.	9 21 751 12 39 5	осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	5	0,0316
52.	4 56 100 01 51 5	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0.003091
53.	9 21 721 11 40 5	отходы от пылесборников при очистке салонов автотранспортных средств	5	Фактическое образование
54.	9 21 910 01 52 5	свечи зажигания автомобильные отработанные	5	Фактическое образование
<i>Итого V класс опасности</i>				3,2618
55.	4 62 011 00 00 0	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков		0,376
56.	4 31 100 00 00 0	отходы резиновых изделий незагрязненные		0,043
57.	4 14 430 00 00 0	отходы материалов лакокрасочных прочих, включая шпатлевки, олифы, замазки, герметики, мастики		0,189
58.	9 20 310 00 00 0	тормозные колодки отработанные		0,005
<i>Итого с неопределенным классом опасности</i>				0,613
Здание гаража				
59.	7 33 310 01 71 4	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	4	3,127
Итого				
				Лист
				104
<i>07/2021-ОВОС.1</i>				
				Формат А4

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1

Изм. Кол.уч Лист № док. Подл. Дата

07/2021-ОВОС.1

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]		
70.	4 81 205 02 52 4	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства в сборе	4	0.2025		
71.	4 81 201 01 52 4	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4	0.3		
Итого IV класс опасности				0.539		
72.	4 05 122 02 60 5	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	0,04		
Итого V класс опасности				0.04		
Здание ДЭС						
73.	9 20 110 01 53 2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	0.0075		
Итого II класс опасности				0.0075		
74.	4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	3	0,066		
75.	9 18 602 31 52 3	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000062		
76.	9 18 613 01 52 3	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000264		
Итого III класс опасности				0.066326		
77.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0.004		
78.	9 18 611 02 52 4	фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0.00088		
Итого IV класс опасности				0.00488		
Здание механических мастерских						
1						
07/2021-ОВОС.1						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	Лист
						106

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
79.	4 06 130 01 31 3	отходы минеральных масел индустриальных	3	0.1082
<i>Итого III класс опасности</i>				0.1082
80.	4 68 112 02 51 4	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,005
81.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,0068
82.	3 61 231 03 42 4	пыль газоочистки стальная незагрязненная	4	0,182
83.	4 56 200 52 41 4	отходы абразивных материалов в виде порошка	4	0,037
84.	3 61 221 02 42 4	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0,093
<i>Итого IV класс опасности</i>				0,3238
85.	3 61 212 02 22 5	стружка стальная незагрязненная	5	0,03
86.	4 56 100 01 51 5	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0,09
87.	3 61 212 03 22 5	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	0,126
<i>Итого V класс опасности</i>				0.246
Здание хозяйственного блока				
88.	7 39 422 11 72 4	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств	4	0,5
<i>Итого IV класс опасности</i>				0,5
89.	3 03 111 09 23 5	обрезки и обрывки смешанных тканей	5	0,06
<i>Итого V класс опасности</i>				0.096
				Лист
				107
				07/2021-ОВОС.1
1				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.
				Дата

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]																														
Здание пром. блока																																		
90.	4 71 101 01 52 1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,01152																														
<i>Итого I класс опасности</i>				0,01152																														
91.	4 06 130 01 31 3	отходы минеральных масел промышленных	3	0,923																														
92.	4 06 166 01 31 3	отходы минеральных масел компрессорных	3	0.006																														
<i>Итого III класс опасности</i>				0,929																														
93.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0.046																														
94.	3 61 221 02 42 4	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0.764																														
95.	3 61 231 03 42 4	пыль газоочистки стальная незагрязненная	4	0,028																														
<i>Итого IV класс опасности</i>				0.838																														
96.	4 56 100 01 51 5	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0.032																														
97.	3 61 212 03 22 5	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	0.468																														
98.	9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,0073																														
99.	3 61 212 02 22 5	стружка стальная незагрязненная	5	0,03																														
<i>Итого V класс опасности</i>				0,5373																														
Котельная																																		
100.	9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	0.113																														
101.	9 19 204 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами	3	0,0189																														
Итого																																		
				Лист																														
				108																														
				07/2021-ОВОС.1																														
				Формат А4																														
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> </tr> <tr> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч</td> <td>Лист</td> <td>№док.</td> <td>Подл.</td> <td>Дата</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>															1										Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата				
1																																		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата																													

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						116
№п.п	Код по ФККО	Название отхода			Кл. оп.	Норматив образования [т]
		(содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)				
<i>Итого III класс опасности</i>						0.132
<i>Склад ангарного типа</i>						
102.	7 33 220 01 72 4	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный			4	9,34
103.	4 34 123 11 51 4	упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная			4	6,92
<i>Итого IV класс опасности</i>						16,26
104.	7 33 210 02 72 5	мусор и смет производственных помещений практически неопасный			5	0,47
105.	4 05 189 11 60 5	упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная			5	3,89
106.	4 04 211 11 51 5	упаковка из фанеры, утратившая потребительские свойства, незагрязненная			5	фактическое образование
<i>Здание строительной группы</i>						
107.	4 38 111 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)			4	0,0078
108.	3 05 311 01 42 4	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины			4	4,3846
<i>Итого IV класс опасности</i>						4,3924
109.	3 05 220 04 21 5	обрезь натуральной чистой древесины			5	125,23
110.	3 05 291 11 20 5	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные			5	97,2
111.	3 41 901 01 20 5	бой стекла			5	0,515
<i>Итого V класс опасности</i>						222,945
<i>КПП№1</i>						
112.	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства			4	0,0195
113.	4 81 204 01 52 4	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства			4	0,0009
						Лист
						109
<i>07/2021-ОВОС.1</i>						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата	

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	
114.	4 81 205 02 52 4	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4	0,0135	
				0,0335	
КПП№2					
115.	4 81 201 01 52 4	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4	0,0195	
116.	4 81 204 01 52 4	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4	0,0009	
117.	4 81 205 02 52 4	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4	0,0135	
118.	7 32 221 01 30 4	жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	4	0,27	
<i>Итого IV класс опасности</i>				0,304	
Насосная технологическая станция №2					
119.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,056	
<i>Итого IV класс опасности</i>				0,056	
Трудовая деятельность работников нефтебазы					
120.	7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций (исключая крупногабаритный)	4	6,22	
<i>Итого IV класс опасности</i>				6,22	
Ликвидация аварийных разливов					
121.	42 507 11 49 3	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	5,5	
Итого IV класс опасности					
Ликвидация аварийных разливов					
121.	42 507 11 49 3	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	5,5	
Итого IV класс опасности					
<i>Лист</i>					
				110	
07/2021-ОВОС.1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
<i>Итого III класс опасности</i>				5.5
Освещение зданий, строений, сооружений, территории				
122.	4 71 101 01 52 1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,0278
<i>Итого I класс опасности</i>				0,0278
123.	4 82 415 01 52 4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,461
<i>Итого IV класс опасности</i>				0,461

Расчет и обоснование нормативов и количества образующихся отходов на период эксплуатации нефтебазы представлены в Приложении С.

Таблица 6.3.3 – Перечень отходов, образующиеся в результате деятельности Объекта

№п.п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
1.	4 71 101 01 52 1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,0393
Итого I класс опасности				0,0393
2.	9 20 110 01 53 2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	1,412
3.	4 82 201 51 52 2	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	2	Фактическое образование
Всего II класс опасности				1,412
4.	4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	3	0,327
5.	4 06 150 01 31 3	отходы минеральных масел трансмиссионных	3	0,055
6.	4 06 120 01 31 3	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	3	0,082
7.	4 06 130 01 31 3	отходы минеральных масел промышленных	3	1,0312

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

											Лист
1											111
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1					

№п. п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
8.	4 06 166 01 31 3	отходы минеральных масел компрессорных	3	0,006
9.	42 507 11 49 3	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	6,66
10	9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	154,978
11	9 19 204 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	25,637
12	4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	1,03
13	7 23 301 01 39 3	осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродуктов в количестве 15%	3	30,84
14	9 21 302 01 52 3	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	3	0,006
15	9 21 303 01 52 3	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	3	0,004
16	9 42 501 01 31 3	отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	3	0,165
17	9 18 602 31 52 3	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000062
18	9 18 613 01 52 3	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000264
19	9 19 166 11 20 3	отходы припоя оловянно-свинцового	3	0,005
20	9 19 521 11 39 3	отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	3	0,282
Итого III класс опасности				221,1022
21	7 22 200 01 39 4	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	47,57

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

112

№п. п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
22	7 22 399 11 39 4	отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	53,41
23	7 21 000 01 71 4	мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	4	Фактическое образование
24	7 23 101 01 39 4	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный		92,25
25	9 21 301 01 52 4	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	4	0,006
26	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,1388
27	9 21 110 01 50 4	шины пневматические автомобильные отработанные	4	0.115
28	9 21 112 11 52 4	шины резиновые сплошные или пневматические отработанные с металлическим кордом	4	3,239
29	9 19 201 02 39 4	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	1,86
30	3 35 792 11 20 4	отходы разнородных пластмасс в смеси	4	0,003
31	7 33 310 01 71 4	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	4	3,547
32	4 51 812 81 51 4	тара стеклянная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0,0025
33	4 68 112 02 51 4	тара из черного металла, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,005
34	4 02 110 01 62 4	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4	0,857 (0,713 по данным ПНООЛР+ 0,144 по расчету)
35	4 31 141 91 52 4	обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая	4	0,129

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

113

№п. п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
		потребительские свойства, незагрязненная		
36	4 81 201 01 52 4	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4	0,378
37	4 81 203 02 52 4	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4	0,046
38	4 81 204 01 52 4	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4	0,0155
39	4 81 205 02 52 4	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства в сборе	4	0,2565
40	3 61 231 03 42 4	пыль газоочистки стальная незагрязненная	4	0,028
41	4 56 200 52 41 4	отходы абразивных материалов в виде порошка	4	0,037
42	3 61 221 02 42 4	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0,857
43	9 18 611 02 52 4	фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0.00088
44	9 21 305 11 52 4	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств	4	Фактическое образование
45	9 19 302 79 60 4	обтирочный материал, загрязненный спирто-нефрасовой смесью, паяльной пастой, припоем	4	0,016
46	4 38 113 01 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4	0,0041
47	4 38 113 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4	0,0036

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

114

№п. п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
48	4 38 119 11 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4	0,0083
49	9 19 100 02 20 4	шлак сварочный	4	0,006
50	9 19 171 11 49 4	отходы газоочистки при проведении сварочных работ, содержащие оксиды кремний и железа	4	0,073
51	9 19 511 11 32 4	раствор щелочей, отработанные при мойке деталей, загрязненные нефтепродуктами	4	3,82
52	7 33 210 01 72 4	мусор и смет производственных помещений малоопасный	4	7,804
53	7 34 203 11 72 4	отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	4	Фактическое образование
54	9 21 921 11 70 4	стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства	4	Фактическое образование
55	9 21 921 81 70 4	предохранители плавкие автотранспортных средств, утратившие потребительские свойства	4	Фактическое образование
56	9 21 731 21 42 4	пыль от продувки электрического оборудования автомобильного транспорта	4	Фактическое образование
57	9 21 305 11 52 4	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств	4	Фактическое образование
58	7 39 422 11 72 4	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств	4	0,5
59	7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	6,22
60	7 33 220 01 72 4	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	4	9,34
61	4 34 123 11 51 4	упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4	6,92

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

115

№п. п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
62	4 38 111 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,0078
63	7 32 221 01 30 4	жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	4	0,27
64	4 82 415 01 52 4	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,461
65	3 05 311 01 42 4	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	4	4,3846
Итого IV класс опасности			244,4737	
66	4 61 010 01 20 5	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	0,793
67	3 03 111 09 23 5	обрезки и обрывки смешанных тканей	5	0,06
68	9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,00805
69	3 61 212 02 22 5	стружка стальная незагрязненная	5	0,06
70	4 56 100 01 51 5	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0,125
71	3 61 212 03 22 5	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	0,594
72	4 05 122 02 60 5	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	0,08
73	7 33 210 02 72 5	мусор и смет производственных помещений практически неопасный	5	2,13
74	4 05 189 11 60 5	упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная	5	0,011
75	4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	5	0,0142
76	9 21 910 01 52 5	свечи зажигания автомобильные отработанные	4	Фактическое образование
77	9 21 751 12 39 5	осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	5	0,0316
78	9 21 721 11 40 5	отходы от пылесборников при очистке салонов автотранспортных средств	5	Фактическое образование

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

116

№п. п	Код по ФККО	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]
1	2	3	4	5
79	3 05 220 04 21 5	обрезь натуральной чистой древесины	5	125,23
80	3 05 291 11 20 5	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	5	97,2
81	3 41 901 01 20 5	бой стекла	5	0,515
Итого V класс опасности				226,582
82	4 62 011 00 00 0	Лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков		0,376
83	4 31 100 00 00 0	Отходы резиновых изделий незагрязненные		0,043
84	4 14 430 00 00 0	Отходы материалов лакокрасочных прочих, включая шпатлевки, олифы, замазки, герметики, мастики		0,189
85	9 20 310 00 00 0	Тормозные колодки отработанные		0,005
Итого отходов с неопределенным классом опасности				0,613
ИТОГО				694,216

На предприятии образуются отходы производства и потребления:

1 класса опасности: **0,0278**[т/год]

2 класса опасности: **1,412** [т/год]

3 класса опасности: **202,738** [т/год]

4 класса опасности: **244,473**[т/год]

5 класса опасности: **226,5821**[т/год]

Неопределенный класс опасности: **0,613** [т/год]

Всего на предприятии образуется отходов: **694,216** [т/год]

Расчеты нормативов образования отходов представлены в Приложении Ф.

При реконструкции объекта образуются отходы от демонтажных и строительных работ.

При реконструкции объекта образуются отходы от демонтажных и строительных работ.

Отходы от демонтажных работ определены на основании объемов работ по демонтажу (07/2021-ПОД).

Таблица 6.3.4 – Перечень отходов при демонтажных работах

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

117

Код ФККО	Наименование	Ссылка на ведомость ВОР по демонтажу	Норматив образования, т		
4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	ПОД1 (Здание): п.7	0,88		
		ПОД1(Резервуар): п.4 п.5 п.6	3,41 0,89 1,51		
4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	ПОД1 (Коммун.): п.2	1,5		
		ПОД3.3 (КПП1) п.2 п.3	1,9 2,10		
		ПОД3.3 (КПП2) п.2 п.3	0,7 1,6		
		ПОД4.1 п.1 п.9 п.10	0,68 0,768 0,9		
		ПОД6 (Здание) п.7 п.8	0,99 0,6		
		ПОД6 (АСН 18.1) п.1 п.2 п.4 п.6	5,59 1,6 2,8 0,4		
		ПОД6 (АСН 18.2) п.1 п.2 п.4	2,99 1,0 1,7		
		ПОД8.1 п.1 п.7 п.8	0,55 5,504 1,2		
		ПОД8.2 п.1 п.7 п.8	0,07 0,768 2,5		
			ИТОГО: 44,22		
		4 68 101 02 20 4	лом и отходы черных металлов, загрязненные	ПОД1 (Резервуары): п.1	4,12 12,45

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

118

	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	п.2 п.3 ПОД1 (Коммун.): п.1 ПОД6(АСН 18.1) п.5 ПОД6(АСН 18.2) п.5 ПОД6 (Коммун.) п.1 п.3	2,75 1,602 3,5 1,5 13,22 2,5 ИТОГО: 41,64
8 22 101 01 21 5	отходы цемента в кусовой форме	ПОД1 (Здание): п.1 ПОД1 (коммун.) п.3 ПОД 4.1 п.4 п.11 (Здание) п.2 ПОД8.1 п.2 ПОД8.2 п.2	18,82 2,7 10,04 14,06 18,12 81,54 4,14 ИТОГО: 149,42
8 22 211 11 20 4	лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	ПОД1 (Здание): п.3 п.4 п.9 п.10 п.11 ПОД1 (Резервуар) п.7 ПОД3.3 (КПП1) п.5 ПОД4.1 п.5 п.6 п.7 п.12 п.13 п.14 п.15 ПОД6 (Здание)	19,56 15,8 48,2 40,9 4,81 203,9 10 5,69 33,6 168,48 13,39 34,8 19,25 4,08

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

119

		п.3 п.4 п.9 п.10 п.11 ПОД6 (Коммун) п.2 ПОД8.1 п.3 п.4 п.5 п.9 п.10 ПОД 8.2 п.3 п.4 п.5 п.9 п.10 ИТОГО: 2500, 8	19,56 15,8 48,2 40,9 81 5,12 58,89 297,0 748,06 123,0 243,0 4,14 24,98 131,79 15,75 31,15
8 22 301 01 21 5	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	ПОД1 (Здание): п.8 ПОД6(АСН 18.1) п.3 ПОД6(АСН 18.2) п.3 ИТОГО: 13,03	1,33 7,02 4,68
8 26 210 01 51 4	отходы рубероида	п. 1 ПОД1 п.3 ПОД4.1 п.1 ПОД 6 п.1 ПОД 8.1 п.1 ПОД 8.2	0,2 0,17 0,19 0,55 0,07= 1,18
4 82 302 01 52 5	отходы изолированных проводов и кабелей	п.4 ПОД 1(коммун.)	0,1
8 12 101 01 72 4	древесные отходы от сноса и разборки зданий	ПОД4.1 п.2	1,22
8 12 201 01 20 5	лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	ПОД1 (Здание): п.5 ПОД6 (Здание) п.5 ИТОГО: 525,2	262,6 262,6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

120

4 51 101 00 20 5	лом изделий из стекла	ПОД 1 (здание) п.6	0,08
		ПОД 4.1 п.8	2,53
		ПОД6 п.6	6
		ПОД8.1 п.6	5,04
		ПОД 8.2 п.6	0,56
			ИТОГО: 14,21

Расчет нормативов образования отходов выполнен по программе «Строительные отходы», разработанная на основании руководящего документа: РДС 82-202-96 'Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой' с участием НИИЖБ, ЦНИИЭУС Минстроя России, принят и введен в действие письмом Минстроя России от 08.08.96 №18-65. Дополнение к РДС 82-202-96 'Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой' с участием специалистов НИИЖБ и ЦНИИЭУС Госстроя России, МИКХиС, принят и введен в действие письмом Госстроя России от 3.12.1997, ВБ-20-276/12 с 1.01.1998 г. (Приложение Ф).

В таблице 6.3.5 представлен перечень отходов, образующих в период строительства.

Таблица 6.3.5 – Нормативы образования отходов в период строительства

Таблица 5.3.5 – Нормативы образования отходов в период строительства

Код	Название отхода	Масса [т/год]
1	2	3
8 26 111 11 20 3	отходы битума нефтяного строительного	0,20
Итого III класса опасности		0,20
4 90 000 01 72 4	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ (обрезки линолеума, смесь разнородных пластмасс без вредных загрязнителей)	0,19
8 24 900 01 29 4	отходы шпатлевки	0,85
7 32 221 01 30 4	жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	41,49
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	11,47
Итого IV класса опасности		53,97

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

121

8 22 101 01 21 5	отходы цемента в кусковой форме	57,85
8 23 201 01 21 5	отходы черепицы, керамики незагрязненные	0.046
9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	0.59
4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,05
Итого V класса опасности		58.54
Итого		112,71

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

122

6.4 Воздействие на земельные ресурсы и геологическую среду

Осуществляемая хозяйственная деятельность предприятия соответствует виду разрешенного использования земельного участка.

Территория объект реконструкции застроена: расположены капитальные здания и сооружения, сеть надземных и наземных коммуникаций, транспортные проезды.

Дополнительного отвода земли не требуется.

Негативное воздействия на земельные ресурсы и геологическую среду связана с нарушением технологических процессов, что может повлечь аварии в виде разливов нефтепродуктов.

Объектом воздействия геологической среды при разливах нефти могут являться верхний слой вечно мерзлых грунтов. Глубинные геологические структуры при разливах нефти затрагиваться не будут. Какое-либо воздействие на отложения, консервативно, глубже 0,2 м от поверхности рельефа будет отсутствовать.

Опасности, которые могут возникнуть по отношению к современным отложениям, при разливах нефти характеризуются геохимическим видом воздействия (привнос загрязняющих веществ).

Негативные воздействия на земельные ресурсы в период строительства будут вызваны нарушением верхнего слоя грунтов в процессе земляных работ, ухудшением физико-химических свойств грунтов в результате воздействия строительной техники.

Частичное разрушение, уплотнение и изменение физических свойств грунтов может отмечаться вдоль временных проездов транспорта.

Во избежание воздействия на состояние вечномерзлых грунтов использовать и поддерживать существующую транспортную инфраструктуру.

При реконструкции Объекта нежелательное воздействие может быть оказано газопылевыми выбросами от автотранспорта и специальной строительной техники. Такое воздействие носит кратковременный характер и ограничивается сроками строительства.

Так же возможно засорение территории строительным мусором, отходами производства и твердыми бытовыми отходами.

При соблюдении культуры производства и выполнении проектных решений, не должно оказываться прямого влияния на грунты вне площадки реконструкции.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

123

При реконструкции произойдет существенные изменения в организации рельефа с целью создания оптимальной безопасной формы с точки зрения для предотвращения воздействия на вечномёрзлые грунты (насыпи).

6.5 Акустическое воздействие.

К задачам снижения шума на производстве относятся: снижение шума на рабочих местах, снижение шума на территории предприятия, как следствие снижения шума на прилегающей к нему селитебной территории.

Допустимые уровни звука и уровни звукового давления в октавных полосах частот и уровни звука на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях нормируются санитарными нормативами СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Нормативные уровни звукового давления, уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука проникающего шума в помещениях жилых и общественных зданий и шума на территории жилой застройки представлены в табл. 6.5.1

6.5.1

Таблица 6.5.1 Нормативные уровни звукового давления

Помещения и территории	Уровни звукового давления L (эквивалентные уровни звукового давления L _{экв}) в дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц									Уровни звука L _A и эквивалентные уровни звука L _{Aэкв} в дБА	Максимальный уровень звука L _{Amax} , дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям (с 7 до 23 ч)	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
Территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям (с 23 до 7 ч)	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Основными источниками шума расположенные на территории проектируемого объекта являются системы вентиляции, движение автотранспорта по территории, технологическое оборудование.

В связи со значительным расстоянием объекта реконструкции от жилой застройки, уровень шума на границе нормируемой территории не прогнозируется выше допустимых значений.

Согласно результатам инженерно-экологических изысканий в границах производственной зоны уровень шума не превышает:

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

124

Таблица 6.5.2 – Результаты измерения шума

№ п/п	Наименование контрольной точки измерения	Показатели в уровнях измерения	Измеренные значения (уровни) с выражением расширенной неопределенности	Нормативные значения (уровни)
14.10.2021 г. 12 ч 00 м до 13 ч 00 м				
1	Контрольная точка №1	Эквивалентный уровень звука, дБА	43,2±0,8	55
		Максимальный уровень звука, дБА	46,7±0,8	70
2	Контрольная точка №2	Эквивалентный уровень звука, дБА	43,9±0,8	55
		Максимальный уровень звука, дБА	47,4±0,8	70
3	Контрольная точка №3	Эквивалентный уровень звука, дБА	43,6±0,8	55
		Максимальный уровень звука, дБА	47,7±0,8	70
4	Контрольная точка №4	Эквивалентный уровень звука, дБА	43,8±0,8	55
		Максимальный уровень звука, дБА	47,9±0,8	70
5	Контрольная точка №5	Эквивалентный уровень звука, дБА	42,9±0,8	55
		Максимальный уровень звука, дБА	46,0±0,8	70
15.10.2021 г. 01 ч 00 м до 02 ч 00 м				
6	Контрольная точка №1	Эквивалентный уровень звука, дБА	40,7±0,8	45
		Максимальный уровень звука, дБА	43,2±0,8	60
7	Контрольная точка №2	Эквивалентный уровень звука, дБА	40,2±0,8	45
		Максимальный уровень звука, дБА	43,3±0,8	60
8	Контрольная точка №3	Эквивалентный уровень звука, дБА	40,6±0,8	45
		Максимальный уровень звука, дБА	43,4±0,8	60
9	Контрольная точка №4	Эквивалентный уровень звука, дБА	40,8±0,8	45
		Максимальный уровень звука, дБА	44,1±0,8	60
10	Контрольная точка №5	Эквивалентный уровень звука, дБА	40,9±0,8	45
		Максимальный уровень звука, дБА	44,2±0,8	60

Таблица 6.5.3 – Сводная таблица акустического воздействия на нормируемую территорию

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	Основные источники и факторы воздействия						Вероятность воздействия негативных последствий	Обратимость последствий	Допустимость последствий
			Этап	Участки	Интенсивность воздействия	Длительность	Масштаб воздействия	Обратимость последствий			
			Строительная техника, машины, аппараты	строительство	ЗУ с к.н. 87:02:030011	низкая	6 мес.	локальный	низкая	обратимые	допустимые
1											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата						Лист
						07/2021-ОВОС.1					125

Технологическое оборудование, инженерное оборудование, автомашины	эксплуатация	ЗУ с к.н. 87:02:030011	низкая	постоянно	локальный	низкая	обратимые	допустимые
---	--------------	---------------------------	--------	-----------	-----------	--------	-----------	------------

6.6 Воздействие на растительный и животный мир

Природопользование изменяет естественное состояние природных территорий. Воздействие на растительность и животный мир обусловлено влиянием почвенных и атмосферных загрязнений на растения, угнетением и уничтожением растительности, повышением пожарной опасности, уменьшением размеров популяций отдельных видов растений и животных, изменением путей миграции животных.

Площадка строительства представляет собой полностью техногенную территорию.

При реконструкции объекта представители животного и растительного мира могут испытать следующие воздействия:

- снижение продуктивности, деградация растительных сообществ в результате нарушения естественного режима прилегающей территории к Объекту;
- нарушение растительного покрова и почвенного покрова в результате несанкционированных действий (аварийный сброс сточных вод, разлив нефтепродуктов и др.);
- поверхностное и промышленное загрязнение территории.

Воздействие на растительный мир

Дополнительное воздействие на растительные сообщества в границах проектирования не будет оказано. Территория имеет антропогенный характер. На территории нефтебазы отсутствуют растения, занесенные в Красную книгу РФ и ЧОА.

Воздействие на животный мир

Воздействие на животный мир заключается в трансформации мест обитания и изменении физической среды.

Трансформация мест обитания может произойти вследствие:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

126

– шумовых воздействий.

При строительстве происходит:

- эффект присутствия и шум от работы техники;
- влияние социального фактора (увеличение пресса охоты, браконьерство);
- хищничество животных персонала (собак, кошек);
- загрязнение территорий;
- сооружение траншей или наземных преград. Траншеи могут стать ловушками, попав в которые, животные не смогут выбраться и погибают.

Отрицательное воздействие на птиц оказывают следующие моменты:

- прямое нарушение естественных местообитаний;
- факторы беспокойства - шумовое воздействие и постоянное присутствие людей.

Техногенного воздействия на растительный и животный мир при реконструкции и эксплуатации нефтебазы не произойдет. Поскольку рассматриваемая территория изначально техногенно нарушена, воздействие будет минимальным.

Реконструкция и эксплуатация нефтебазы не приведет к изменению экосистемы. Основными мероприятиями по защите растительного и животного мира при проведении строительно-монтажных работ является неукоснительное выполнение требований рабочего проекта по охране окружающей среды, сохранение естественного экологического равновесия, существующего в природе, ликвидация последствий нанесенного ей ущерба.

Оценка воздействия на водные биоресурсы

Проектируемый объект размещён в водоохранной зоне залива Чаунская губа Восточно-Сибирского моря. Рыбохозяйственная характеристика представлена в Приложении Д.22 отчета по результатам инженерно-экологических изысканий (шифр ЦКИ-230721-2021-ИЭИ-Т)

В соответствии с п. 28 «Методикой исчисления размера вреда, наносимого водным биоресурсам, утв. приказом Росрыболовства от 25 ноября 2011 г. №1166 (далее - Методика), последствия негативного воздействия намечаемой деятельности на состояние водных биоресурсов определяются следующими его компонентами:

- по продолжительности – долговременный, в течение действия нефтебазы и образования сточных вод;

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

127

- по кратности – многократный. Осуществляется сброс очищенных сточных вод;
- по площади – локально в границах водоохранных зон, которые деформированы за счет антропогенного воздействия от жизнедеятельности людей;
- по факту воздействия – косвенно;
- по интенсивности – воздействие отсутствует;
- по времени восстановления до исходного состояния нарушенных компонентов водных биоресурсов на участке воздействия - воздействие отсутствует.

Согласно ГОСТ Р 56828.34-2017 «Наилучшие доступные технологии. Ресурсосбережение. Методология принятия управленческих решений для сохранения водных биоресурсов и среды их обитания» к основными факторами, оказывающими негативное воздействие на водные биоценозы при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, являются [Библиография: Белоусов А.Н., Яковлев С.В. Система требований к организации и осуществлению мероприятий по сохранению биологического разнообразия, водных биоресурсов и среды их обитания в целях возмещения вреда при реализации плановой хозяйственной деятельности. Электронный научно-образовательный журнал ВГСПУ "Грани познания" N 4(38). Май 2015, www.grani.vspu.ru, с.52-57]:

- изменение гидравлических условий речного потока вследствие изменения конфигурации русла (стеснение, расширение, углубление, выпрямление) и изменения его уклона, физические препятствия, вызывающие затруднения миграций рыб – при реализации намечаемой деятельности не предусмотрено - воздействие отсутствует;

- изъятие водных ресурсов и изменение водного режима - при реализации намечаемой деятельности предусмотрено изъятие на пожаротушение;

- изъятие (добыча) водных биологических ресурсов - при реализации намечаемой деятельности не предусмотрено - воздействие отсутствует;

- нарушение урвнённого режима водных объектов при эксплуатации гидротехнических сооружений, влияющее на условия воспроизводства гидробионтов - при реализации намечаемой деятельности не предусмотрено - воздействие отсутствует;

- повышение мутности воды при производстве всех видов работ в акватории и пойме водного объекта, в том числе дноуглубительных работах, разрушении

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

128

коренных берегов, отсыпке насыпей разного назначения, укреплении русла и берегов, разработке и засыпке подводных траншей, котлованов, откачке воды, при перекрытии и временном отводе русла, при планировке берега в соответствии с проектным положением трубы или дороги, приводящее к снижению интенсивности биологических процессов, угнетению и гибели гидробионтов в зоне распространения шлейфа мутности; осаждение взвеси и заилиение нерестилищ и донных сообществ бентоса в зоне воздействия строительных работ - при реализации намечаемой деятельности не предусмотрено - воздействие отсутствует;

- ухудшение качества водной среды в результате ее загрязнения сточными водами - при реализации намечаемой деятельности предусмотрен сброс очищенных сточных вод;

- засорение русла и поймы водотоков отходами производства и потребления – проектом предусмотрены мероприятия, исключаящие засорение водных объектов строительными отходами, отходами III-V класса опасности, воздействие отсутствует;

- вторичное загрязнение водной среды при извлечении донных грунтов и их захоронении - при реализации намечаемой деятельности не предусмотрено - воздействие отсутствует;

- вторичное загрязнение атмосферного воздуха при выбросах вредных (загрязняющих) веществ при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на промышленных предприятиях – согласно представленным расчетам рассеивания, концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе в пределах предельно допустимые значения - при реализации намечаемой деятельности воздействие отсутствует;

- нарушение почвенно-растительного покрытия берегов и поймы при проведении различных видов строительных работ, приводящих к деградации прибрежных мест обитания и нереста рыб – территорию урбанизирована– воздействие отсутствует;

- отторжение участков дна водных объектов под искусственные острова, намывные территории, гидротехнические сооружения, мостовые опоры, сваи, насыпи дорожных и противопаводковых дамб, при укреплении берегов и прочее – проектом не предусмотрено, воздействие отсутствует;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

129

- сокращение (перераспределение) естественного стока в результате деформации поверхности водосборного бассейна водного объекта, вырубки лесов и пр. – поверхность водосборного бассейна водных объектов деформирована за счет антропогенного воздействия от жизнедеятельности людей – воздействие отсутствует;

- воздействие техногенных физических полей (акустических, ультра- и инфразвуковых, вибрационных, гидроударных, тепловых, электромагнитных, радиационных, сейсмических), оказывающих на гидрофауну отпугивающее (фактор беспокойства), поражающее или травмирующие действие и/или приводящее к разрушению или повреждению нерестилищ – согласно оценке акустического воздействия на территорию, уровни звукового давления и уровни звука находятся в пределах допустимых значений – воздействие в пределах допустимых значений.

Ввиду длительного хозяйственного освоения территории разработки проекта и отсутствия сведений в общедоступных материалах об использовании территории для рекреации и традиционного природопользования, ожидаемое воздействие на растительность при реализации проекта не будет иметь значимых социальных последствий.

Ввиду того, что территория намечаемой деятельности не относится к землям охотугодий, ожидаемое воздействие на животный мир при реализации проекта не предполагает возникновения отрицательных социальных последствий.

6.7 Обоснование границ санитарно-защитной зоны проектируемого объекта

Согласно п. 14.4.7 Таблицы 7.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 “Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов”, проектируемый объект реконструкции нефтебаза относится к IV классу - Места перегрузки и хранения бензина, дизельного топлива, авиационного топлива и других светлых нефтепродуктов с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) 100м.

В нормативной СЗЗ отсутствует нормируемая зона: жилая застройка, включая отдельные жилые дома, ландшафтно-рекреационные зоны, территории курортов, санаториев и домов отдыха, территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков, а также других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

130

Согласно п.3.3. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 границы санитарно-защитной зоны устанавливаются от границы земельного участка, принадлежащего объекту - далее промышленная площадка, до ее внешней границы в заданном направлении.

6.8 Общая оценка экологического воздействия объекта на окружающую среду

Влияние объекта реконструкции нефтебазы на окружающую среду было проанализировано по трем главным направлениям:

- химическое воздействие (выбросы загрязняющих веществ);
- физическое воздействие (шум);
- образование отходов.

Реализация предлагаемых проектных решений дает основание прогнозировать допустимое воздействие деятельности объекта на окружающую среду за счет:

- организация сбора и очистки сточных вод;
- организация сбора и накопления отходов I-V класса опасности
- значительного улучшения экологической и санитарно-эпидемиологической обстановки за счет внедрения ресурсосберегающих технологий.
- расчетные концентрации на границе СЗЗ не превышают ПДК,

Вышеизложенное позволяет говорить о том, что планируемая хозяйственная деятельность желательна по социально-экономическим представлениям и допустима по экологическим требованиям.

7 Анализ экологических рисков аварийной ситуации

К работам по ликвидации аварийных ситуаций допускаются лица, прошедшие специальный инструктаж по безопасным методам производства работ.

Лица, не занятые работой по ликвидации аварийных ситуаций, удаляются из опасной зоны.

На объекте возможно возникновение аварийной ситуации в виде пожара, взрыва, разлива нефтепродуктов, аварийный сброс неочищенных стоков в водный объект. Аварийные и залповые выбросы не прогнозируются.

На объекте возможно возникновение аварийной ситуации в виде отключения электроэнергии. В качестве аварийного источника электропитания используется существующая ДЭС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

131

8 Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности.

Организация эксплуатации и реконструкция объекта должна обеспечить выполнение комплекса организационных, технических и технологических решений, обеспечивающих сведение к минимуму возможного негативного влияния на состояние окружающей природной среды. Природоохранные мероприятия должны включать сокращение вредных выбросов в атмосферу, сбросов загрязняющих веществ в водные объекты и почву.

8.1 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Основные требования к инженерной подготовке территорий для районов распространения вечномёрзлых грунтов включают сохранение естественного термовлажностного режима и минимальное воздействие на мёрзлые грунты механизмов и приёмов строительства.

Для соблюдения данных требований проектом предусмотрено:

- исключение возможности создания на площадке пониженных мест, из которых затруднён сток поверхностных вод, при организации проектного рельефа;
- максимально сохранить сложившийся рельеф местности;
- выполнять вертикальную планировку в насыпи, высота которой определена теплотехническим расчётом и не допускает оттаивания льдистых подстилающих слоёв основания.

Мероприятия по охране земельных ресурсов

Охрану земель при эксплуатации проектируемого объекта обеспечивают следующие проектные решения:

- поддержание технического состояния обвалования резервуаров;
- систематический контроль за герметичностью технологического оборудования, своевременная ликвидация нарушений;
- применение трубопроводов и оборудования в антикоррозионном исполнении;
- оборудование проектируемого резервуара системой канализации для сбора производственно-дождевых стоков с последующей очисткой стоков на очистных сооружениях;

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

132

- отведение производственных стоков в сеть производственно-ливневой канализации, с последующим отводом на очистные сооружения;
- использование при ремонтных работах герметичных поддонов и емкостей для сбора технологической жидкости с последующей ее утилизацией;
- автоматизация основных технологических процессов с целью предупреждения аварийных разливов;
- при возникновении аварийной ситуации на объекте оперативная локализация участка разлива технологической жидкости.

При выполнении строительных работ предусматриваются следующие мероприятия по охране земельных ресурсов:

- все виды работ производятся в пределах территории реконструируемого объекта;
- проезд автомашин и спецтехники осуществляется по существующим проездам;
- строго соблюдаются технологии всех видов работ;
- строительная техника и автотранспорт находятся на площадке только в исправном состоянии, а в случае поломок - удаляются к месту ремонта;
- исключение сброса и утечек горюче-смазочных материалов, неочищенных промстоков и других загрязняющих веществ на рельеф и почвы при строительстве объекта;
- для исключения загрязнения земель сточными водами на строительной площадке предполагается устройство туалета, оборудованного водонепроницаемой выгребной ямой;
- своевременно собираются и вывозятся строительные и бытовые отходы.

В ходе работы объекта необходимо строго следить за соблюдением действующих санитарных норм, не допускать замусоривания территории ТКО, своевременно организовывать уборку территории, оснащать площадки современным санитарно-гигиеническим оборудованием.

8.2 Мероприятия по охране недр

Проектируемый объект реконструкции не относится к добывающей промышленности.

В границах проектирования отсутствуют полезные ископаемые в недрах.

В границах проектирования отсутствуют подземные источники водоснабжения.

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

133

Рациональное использование земельных ресурсов на период эксплуатации достигается за счёт:

- компактного размещения всех проектируемых сооружений с учётом удобства и безопасности транспортного обслуживания;
- назначения минимальной допустимой ширины внутривозрадных проездов и противопожарных разрывов между зданиями и сооружениями.

Район строительства относится к территориям с распространением вечномёрзлых грунтов.

Основные требования к инженерной подготовке территорий для районов распространения вечномёрзлых грунтов включают:

- сохранение естественного термовлажностного режима в процессе строительства и эксплуатации;
- минимальное воздействие на мёрзлые грунты механизмов и приёмов строительства.

Для соблюдения данных требований проектом предусматривается:

- вертикальную планировку выполнять в отметках существующей поверхности, не уменьшая высоты сложившейся насыпи;
- максимально сохранить сложившийся рельеф местности;
- при организации рельефа исключить возможность создания на площадке пониженных мест, из которых затруднён сток поверхностных вод.

8.2 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

При обращении с отходами при проведении работ по строительству и эксплуатации нефтебазы должны соблюдаться:

- технологические нормы, закреплённые в проектных решениях;
- общие и специальные природоохранные требования и мероприятия, основанные на действующих экологических и санитарно-эпидемиологических нормах и правилах.

Требования проектной документации в части обращения со строительными отходами (отходами строительства), должны быть учтены при разработке проектов производства работ (ППР).

В общем случае:

- сбор и накопление образующихся отходов требуется осуществлять отдельно по их видам, физическому, агрегатному состоянию, пожаро-,

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

134

взрывоопасности, другим признакам и в соответствии с установленными классами опасности;

- совместное накопление различных видов отходов допускается в случае определенного порядка обращения одинакового направления переработки, утилизации, обезвреживания, а также при условии их физической, химической и иной совместимости друг с другом;

- отходы необходимо вывозить, использовать по назначению или размещать в специально отведенных местах, согласованных с местными органами охраны природы и санитарно-эпидемиологического надзора;

- накопление отходов должно осуществляться способом, обеспечивающим возможность беспрепятственной погрузки каждой отдельной позиции отходов на автотранспорт для вывоза;

- транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам;

- транспортировка опасных отходов допускается только специально оборудованным транспортом, в соответствии с действующими нормативными требованиями;

- погрузку и разгрузку отходов необходимо осуществлять преимущественно механизированным способом при минимальном контакте отходов с людьми и элементами среды обитания.

Порядок обращения с отходами определяется исходя из установленных на стадии исследований ОВОС объемов образования отходов, их агрегатного состояния, физико-химических свойств, классов опасности, возможностей предприятия по использованию, утилизации или обезвреживанию отходов.

В сфере обращения с отходами деятельность хозяйствующего субъекта должна быть направлена на сокращение объемов образования отходов, внедрение безотходных технологий, преобразование отходов во вторичное сырье или получение из них какой-либо продукции, сведение к минимуму образования отходов, не подлежащих дальнейшей переработке и захоронение их в соответствии с действующим законодательством.

В целях реализации положений Федерального Закона «Об отходах производства и потребления», регламентирующего использование отходов в качестве вторичного сырья, настоящим проектом предусмотрено внедрение

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

135

системы раздельного сбора отходов, позволяющей организовать передачу вторичных материальных ресурсов (металлолом, бумага, полиэтилен) специализированным организациям для дальнейшего использования их в качестве вторичного сырья.

Места и способы накопления отходов, предусмотренные настоящим проектом, гарантируют:

1. Отсутствие или минимизацию влияния отходов на окружающую природную среду, недопустимость риска возникновения опасности для здоровья людей, как в результате локального влияния отходов с высокой степенью токсичности, так и в плане возможного ухудшения санитарно-эпидемиологической обстановки за счет неправильного обращения с малотоксичными отходами органического происхождения, что достигается:

- обустройством мест накопления (хранения) отходов, исключаящим распространение в окружающей среде загрязняющих веществ, входящих в состав отходов;

- оснащением площадок контейнерами, тип (конструкция), размер и количество которых обеспечивают накопление отходов с соблюдением санитарно-эпидемиологических правил и нормативов при установленных проектом объемах предельного накопления и периодичности вывоза.

2. Недоступность хранимых отходов высоких классов опасности для посторонних лиц, что достигается соблюдением режима охраны предприятия.

3. Ограничение доступности персонала к отходам высоких классов опасности, что достигается:

- ограничением физического доступа к местам накопления опасных отходов;
- применением охранной сигнализации помещений;
- использованием накопителей, оснащенных крышками;
- обучением обращению с опасными отходами;
- соответствующей маркировкой тары;
- наличием предупреждающих надписей.

4. Предотвращение потери отходов, являющихся вторичными материальными ресурсами (ВМР), свойств вторичного сырья в результате неправильного сбора либо хранения, что достигается:

- введением системы раздельного сбора и накопления отходов;
- использованием накопителей, оснащенных крышками;

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

136

- маркировкой тары.

5. Сведение к минимуму риска возгорания отходов, что достигается:

- соблюдением правил пожарной безопасности;
- использованием накопителей, оснащенных крышками.

6. Недопущение замусоривания территории, что достигается:

- соблюдением правил сбора и накопления отходов;
- обустройством открытых площадок накопления отходов (ограждение), оснащением накопителями, исключающими развеивание отходов по территории.

7. Удобство проведения инвентаризации отходов и контроля за обращением с отходами, что достигается:

- раздельным накоплением отходов в соответствии с разработанным порядком обращения;
- пешеходной и транспортной доступностью площадок накопления отходов;
- использованием накопителей, имеющих маркировку;
- регулярным ведением материалов первичной отчетности по образованию и накоплению отходов на территории.

8. Удобство вывоза отходов, что достигается планировочной организацией территории в части обеспечения подъездов к площадкам накопления отходов.

Организационные мероприятия:

На стадии строительства:

- размещение (хранение, захоронение) отходов строительных материалов согласованных по номенклатуре и объемам в специально предназначенных, заранее определенных и согласованных с администрацией и контрольно-надзорными органами местях;

- передача отходов высоких классов опасности (на обезвреживание), и отходов, относящихся к ВМР (на переработку и утилизацию), согласованных по номенклатуре и объемам, специализированным предприятиям, обладающим соответствующими технологиями и лицензиями.

На стадии эксплуатации:

- приказом по предприятию назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами;
- разработка соответствующих должностных инструкции;
- регулярное проведение инструктажа с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №
--------------	--------------	-------------

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

137

требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами;

- обучение рабочего персонала по специально разработанным программам обращению с опасными отходами, сбору и сортировке отходов;
- организация учета образующихся отходов и своевременная передача их на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии;
- места размещения отходов, периодичность вывоза согласовываются с контрольно-надзорными органами, уполномоченными в области охраны природы и санитарно-эпидемиологического благополучия населения;
- разработка паспортов для отходов I-IV класса опасности;
- своевременная разработка и представление на согласование ПНООЛР, с целью получения лимита на размещение отходов;
- обеспечение своевременных платежей за размещение отходов;
- взаимодействие с органами Росприроднадзора и Роспотребнадзора по всем вопросам безопасного обращения с отходами.

Принципиальные решения по обустройству площадок накопления отходов в период эксплуатации объекта

Обустройство мест временного хранения и условия хранения отходов выполняется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Лимит размещения отходов ограничен объемом емкости или площадки для хранения (накопления).

Места сбора и накопления отходов:

4 71 101 01 52 1 - лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства относятся к 1 классу опасности. Сбор ртутьсодержащих ламп (отработанных) производится на месте их образования. Для временного хранения на предприятии выделяется отдельное закрытое помещение, приказом назначается лицо ответственное за обращение с отходами производства и потребления и прошедшее обучение. Отдельное закрытое

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

138

помещение для накопления ртутьсодержащих ламп (отработанных) не имеет доступ посторонним лицам. Стены помещения гладкие, оштукатуренные, пол бетонный. В помещении установлены стеллажи для временного хранения ламп. В зависимости от высоты ламп применяется специальная тара разного размера. Спецтара для люминесцентных ламп размером 60см. имеет вес не превышающий 5 кг, высоту 600 мм, диаметр 300 мм. закрывается крышкой. Спецтара для всех типов ламп, имеет вес, не превышающий 10 кг, высоту от 1000 до 1500 мм, диаметр 450 мм. закрывается крышкой. (Вес и размеры спецтары регламентируются условиями транспортировки, ручной погрузки- разгрузки и требованиями норм труда для этих видов работ). Лампы в спецтаре должны быть установлены плотно, вертикально, опираться на цоколи, быть сухими. В каждую отдельную спецтару загружаются лампы одного диаметра. В случае нехватки ламп для последней спецтары, пустоты заполняются мягким амортизирующим материалом или, в виде исключения, лампами другого диаметра. Допускается установка в два ряда для ламп длиной менее 600 мм. Для ламп КЛЛ возможно использование разных видов тары. Основное условие к требованиям безопасности - надёжность упаковки и предотвращение боя при транспортировке. В случае боя ламп от неосторожного обращения части разбитых ламп в местах временного хранения пол помещения должен быть подвергнуты демеркуризации. Вследствие того, что разбитые лампы загрязняют внешние поверхности целых ламп спецодежду персонала, не допускается их совместное хранение и тем более сбор в одни и те же спецтары. В случае накопления значительных количеств битых ламп в целях предотвращения расплзания загрязненности рекомендуется заключить договор на их обезвреживание на месте с демеркуризацией загрязненных территорий, помещений и вывозом отработанных демеркуризационных растворов для дальнейшей переработки. При необходимости проводится лабораторный контроль содержания ртути в помещении, берутся пробы штукатурки на всю глубину для исследования содержания ртути. При выявлении концентраций превышающих нормативные требования проводятся ремонтные работы с удалением штукатурки, деревянных конструкций. Исполнитель предоставляет демеркуризационный раствор, позволяющий оперативно произвести обезвреживание локального ртутного. а загрязненные растворы отправляются для обезвреживания переработчику. В целях соблюдения экологической безопасности при обращении с ртутьсодержащими отходами, в случае обнаружения в спецтаре незаявленного боя

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

139

ртутьсодержащих ламп и горелок ДРЛ в количестве более 3% от общей массы отходов весь объем отходов считается боем и подлежит утилизации согласно расценок боя люминесцентных ламп и ламп ДРЛ. В организациях и бытовых условиях для демеркуризации (обезвреживания) боя могут использовать следующие вещества: мыльно-содовый раствор (4% р-р мыла в 5%-ном водном растворе соды - один кусок хозяйственного мыла и 200гр. соды растворяются в горячей воде с температурой 600 в объёме 10л); 0,2%-ный водный раствор перманганата калия, подкисленного соляной кислотой (5 мл кислоты уд. вес 1,19 на 1 л р-ра перманганата калия); 20%-ный раствор хлорной извести; Бой ламп загружается в ёмкость с раствором и оставляется на сутки. Физико- химические процессы, протекающие при взаимодействии ртути (соединений) с демеркуризаторами, заключаются в эмульгировании ртути, окислении ртути и превращении ртути в малотоксичные соединения. По окончании демеркуризации бой ламп удаляется с обычным мусором. Основное условие для перевоза на централизованное хранение для последующей утилизации - наличие специализированной организации имеющей лицензию на организацию, проведение централизованного сбора и временного хранения ламп с ртутным наполнением. Условия определяются наличием отдельного помещения, расчётным объёмом возможного поступления ламп, наличием договора со специализированными предприятиями для их отправки на демеркуризацию. Предприятиями, организациями заключаются договора на данный вид услуг.

Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код ФККО 9 20 110 01 53 2) относятся ко 2 классу опасности. Сбор отработанных АКБ осуществляется на месте их образования. Сбор осуществляется отдельно от других отходов производства и потребления. При сборе отработанных АКБ следует соблюдать условие герметичности аккумулятора, во избежание вытекания электролита (следить за тем чтобы все пробки были плотно закрыты и затянуты). Отработанные АКБ не должны подвергаться механическому воздействию. Отработанные АКБ хранятся в специально предназначенном для этого помещении (аккумуляторная в здании СТО – МВНО 2). Помещение удалено от административно – бытовых зданий. Отработанные АКБ хранятся в закрытой таре (металлический контейнер), которая стоит на специальном поддоне, исключающем пролитие электролита (края поддона не меньше 5 см). В помещении, предназначенном для хранения отработанных АКБ, пол сделан из материала

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №
1		
Изм.	Кол.уч	Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

140

устойчивого в отношении химического воздействия, и не допускать сорбцию вредных веществ (кислотоустойчив). Помещение, предназначенное для хранения отработанных АКБ имеет возможность проветриваться. Предусмотрена система приточно-вытяжной вентиляции. Исключено попадание воды и посторонних предметов в тару и помещение, предназначенное для хранения отработанных АКБ. Для ликвидации возможной аварийной ситуации, связанной с проливом электролита, в помещении, предназначенном для хранения предусмотрено наличие необходимого количества извести, соды, воды для нейтрализации. В случае разлива электролита, пролитый электролит следует засыпать опилками, затем опилки собрать и удалить из помещения. Места, где был разлит электролит, нейтрализовать раствором кальцинированной соды, затем промыть водой и досуха вытереть тряпкой. Все работы производить в перчатках. Перед удалением электролита в канализацию его следует нейтрализовать раствором кальцинированной соды.

ЗАПРЕЩАЕТСЯ: хранение на грунтовой поверхности и под открытым небом; хранение вместе с другими отходами.

Отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3), отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3), отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены (4 06 120 01 31 3), Отходы минеральных масел промышленных (4 06 130 01 31 3), Отходы минеральных масел компрессорных (4 06 166 01 31 3) относится к отходам III класса (умеренно опасные) опасности. Отработавшие масла транспортных и технологических машин подлежат сбору, хранению и отгрузке для их последующей регенерации на специализированных предприятиях. Сбор отработанных нефтепродуктов включает в себя операции с момента слива отработанных нефтепродуктов из рабочей системы двигателя или машины до начала регенерации, очистки или использования взамен или наряду с другими товарными маслами. Для сбора отработанных нефтепродуктов в местах обслуживания автотехники, машинных аппаратов, систем зданий и сооружения нефтебазы, где размещены емкости для накопления отработанных масел, сливаемых непосредственно из машин и механизмов, организуются специальные посты, укомплектованные резервуарами для сбора отработанных нефтепродуктов (для каждой группы отдельный), оборудованном (сливо-наливные устройства, фильтры, насосные установки, трубопроводы) и инвентарем (ведра, воронки). Собранные из механизмов и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

141

оборудования отработанные нефтепродукты транспортируются на место временного хранения (по данным ПНООЛР МВНОЗ).

Места сбора и хранения отработанных нефтепродуктов защищены от атмосферных осадков, оборудованы устройствами и приспособлениями, исключающими попадание в окружающую среду отработанных нефтепродуктов при их сборе, хранении и транспортировке, укомплектованы противопожарным инвентарем, снабжены надписью "Огнеопасно", а помещение оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

Полы в помещениях и под навесами должны быть покрыты влагонепроницаемыми и маслонепроницаемыми материалами и оборудованы сточными канавками.

Территория мест сбора и хранения отработанных нефтепродуктов должна содержаться в чистоте, не иметь нефтяных загрязнений.

Предназначенные для сбора отработанных нефтепродуктов резервуары, оборудование и инвентарь защищены от загрязнения механическими примесями и имеют надписи с наименованием соответствующих групп отработанных нефтепродуктов.

Оборудование исправное и исключающее проливы нефтепродуктов при выполнении технологических операций.

Ёмкости с отработанным маслом оборудованы металлическими поддонами. Поддон обеспечивают удержание масла в случае перелива не менее 5 % объёма.

После работы масло с поддона слить в специальную емкость, предназначенную для хранения отработанного масла.

При обращении с отработанными маслами запрещается:

- устанавливать ёмкости с отработанными маслами вблизи нагретых поверхностей;
- хранить ёмкости с отработанным маслом совместно с другими материалами и веществами.

В местах хранения должны быть вывешены инструкции о порядке обращения с отработанными маслами и по противопожарному режиму.

Для ликвидации возможных разливов масла, в помещении для хранения и на площадках, должен иметься ящик с песком и лопата.

При сборе отработанных нефтепродуктов необходимо соблюдать следующие требования:

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

14.2

- первичный сбор отработанного масла должен осуществляться отдельно от других видов отходов;
- смазочные масла, подлежащие регенерации, следует собирать отдельно по маркам. Масла различных марок, допускаемые к применению в одних и тех же механизмах, можно собирать вместе;
- сильно загрязненные масла нужно собирать отдельно от менее загрязненных;
- индустриальные масла после их применения для смазки горячих (при температуре выше 110 градусов) частей машин собирать для регенерации отдельно;
- отработанное масло следует сливать в емкость, находящуюся вне помещения компрессорной установки;
- не допускается при сборе моторных масел загрязнение их индустриальными трансмиссионными маслами и консистентными смазками;
- отработанные масла следует сливать только в специально приспособленную для этого тару, сборники, баки или резервуары, а также бочки, в которые допускается слив других отработанных и свежих масел.

Смешение отработавших моторных и трансмиссионных масел в резервуарах и трубопроводах не допускается. Допускается установка одного насоса для отгрузки отработавших моторных и трансмиссионных масел с отдельными системами трубопроводов. Устройство для отгрузки отработавших масел должно обеспечивать возможность удобного заполнения автоцистерн и других передвижных емкостей.

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3), всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений (4 06 350 01 31 3), осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродуктов в количестве 15% (7 23 301 01 39 3) удалять из резервуаров с отработанными нефтепродуктами не реже одного раза в год.

Для сбора жидких отходов установлены бочки на бетонной площадке (МВНО 3), размеры которой превышают размеры контейнеров не менее чем на 1 м во все стороны в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологического законодательства в области обращения с отходами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

143

Площадка для временного хранения имеет подъездные пути, удобные для маневрирования транспорта и проведения погрузочно-разгрузочных работ. Емкости, используемые для складирования отходов герметичны.

Места хранения ограждены, защищены от солнечных лучей, атмосферных осадков, оборудованы устройствами и приспособлениями, исключающими попадание в окружающую среду нефтепродуктов при их хранении и транспортировке, укомплектованы противопожарным инвентарем, снабжены надписью "Огнеопасно".

Временное складирование (накопление) отходов осуществляется на территории нефтебазы не более 11 месяцев.

ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

1. Складирование отходов в непредназначенном для этого месте;
2. Нарушение пожарной безопасности при хранении;
3. Накопление отходов более 11 месяцев;
4. Превышение при накоплении отходов установленных нормативов образования отходов.

Металлолом собирается на открытой оборудованной площадке для сбора металлолома (МВНО 5).

Отходы упаковки из бумаги и картона, отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства собираются в здании АБК или здания хоз.блока.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код ФККО 7 33 100 01 72 4) собирается в контейнер объемом 0,75м³ (МВНО 5).

Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства 4 81 201 01 52 4), клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства (код ФККО 4 81 204 01 52 4), мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства в сборе (4 81 205 02 52 4) образуются периодичностью раз 3-5 лет. Временное накопление (хранение) предусмотрено в здании АБК.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, собирается в металлические ящики, установленный в каждом месте образования.

Отходы 4 - 5 класса собираются совместно в зависимости от состава на площадке временного накопления отходов (.

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

144

Сведения о местах накопления отходов представлены в таблице 8.2.1, в таблице 8.2.2 – операционное движение отходов.

Схема расположения мест временного накопления (хранения) отходов представлена в Графической части раздела.

Отходы высоких классов опасности (I-III класса опасности) подлежат передаче специализированной организации, имеющей лицензию на соответствующий вид деятельности (сбор, обезвреживание).

Лицензии организаций на осуществление деятельности представлены в Приложении Е.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
									145
			1						07/2021-ОВОС.1
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

Таблица 8.2.1 - Сведения о местах накопления отходов

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
МВНО №1	Помещение для сбора люминесцентных ламп (пом.116 СТО)	0,05		4 71 101 01 52 1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,0393	1 раз в год
МВНО №2	Помещение 111 аккумуляторной в здании СТО			9 20 110 01 53 2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	1,412	1 раз в год
МВНО №3	Коробки для сбора батареек	0,010	0,01	4 82 201 51 52 2	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	2	Фактическое образование	1 раз в год
МВНО №4	Помещение 118 здания СТО с контейнерами для сбора нефтепродуктов			4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	3	0,327	1 раз в год
				4 06 150 01 31 3	отходы минеральных масел трансмиссионных	3	0,055	1 раз в год
				4 06 120 01 31 3	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	3	0,082	1 раз в год
				4 06 130 01 31 3	отходы минеральных масел промышленных	3	1,0312	1 раз в год
				4 06 166 01 31 3	отходы минеральных масел компрессорных	3	0,006	1 раз в год
				9 42 501 01 31 3	отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	3	0,165	1 раз в год
				4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	1,03	1 раз в год
				9 19 521 11 39 3	отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	3	0,282	1 раз в год
				7 23 301 01 39 3	осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод,	3	30,84	1 раз в год

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

146

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					содержащих нефтепродуктов в количестве 15%			
				42 507 11 49 3	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	6,66	1 раз в год
				9 19 511 11 32 4	раствор щелочей, отработанные при мойке деталей, загрязненные нефтепродуктами	4	3,82	1 раз в год
МВНО №5	Металлические ящики	30		9 19 204 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	25,637	1 раз в год
		0,3	0,1	9 21 302 01 52 3	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	3	0,006	1 раз в год
				9 21 303 01 52 3	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	3	0,004	1 раз в год
				9 18 602 31 52 3	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000062	1 раз в год
				9 18 613 01 52 3	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000264	1 раз в год
МВХО №6	Металлический ящик			9 19 166 11 20 3	отходы припоя оловянно-свинцового	3	0,005	1 раз в год
МВХО №7	Герметичные ёмкости			7 22 399 11 39 4	отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	53,41	1 раз в год
				7 22 200 01 39 4	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	47,57	1 раз в год

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

147

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				7 23 101 01 39 4	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	4	92,25	1 раз в год
МВХО №8	п/п мешки			4 02 110 01 62 4	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4	0,857	1 раз в год
				4 31 141 91 52 4	обувь комбинированная из резины, кожи и пиломатериалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4	0,129	1 раз в год
				3 03 111 09 23 5	обрезки и обрывки смешанных тканей	5	0,06	1 раз в год
МВХО №9	площадка для сбора			9 21 110 01 50 4	шины пневматические автомобильные отработанные	4	0,115	1 раз в год
				9 21 112 11 52 4	шины резиновые сплошные или пневматические отработанные с металлическим кордом	4	3,239	1 раз в год
				4 31 100 00 00 0	отходы резиновых изделий незагрязненные		0,043	1 раз в год
МВНО №10	металлический контейнер			3 35 792 11 20 4	отходы разнородных пластмасс в смеси	4	0,003	1 раз в год
				9 21 301 01 52 4	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	4	0,006	1 раз в год
				9 18 611 02 52 4	фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0,00088	1 раз в год
				9 21 305 11 52 4	фильтры угольные системы вентиляции автотранспортных средств отработанные	4	Фактическое образование	1 раз в год
				9 21 305 11 52 4	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств	4	Фактическое образование	1 раз в год
				9 21 921 81 70 4	<i>предохранители плавкие автотранспортных средств, утратившие потребительские свойства</i>	4	Фактическое образование	1 раз в год

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

148

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
МВНО №11				9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,0844	1 раз в год
				9 19 302 79 60 4	обтирочный материал, загрязненный спирто-нефрасовой смесью, паяльной пастой, припоем	4	0,016	1 раз в год
МВНО №12	Металлический контейнер			4 38 113 01 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4	0,0041	1 раз в год
				4 38 113 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4	0,0036	1 раз в год
				4 38 119 11 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4	0,0083	1 раз в год
				4 34 123 11 51 4	упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4	6,92	1 раз в год
				4 38 111 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,0078	1 раз в год
				4 14 430 00 00 0	отходы материалов лакокрасочных прочих, включая шпатлевки, олифы, замазки, герметики, мастики		0,189	1 раз в год
МВНО №10	Ящик для сбора стеклотары		0,5	4 51 812 81 51 4	тара стеклянная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0,00255	1 раз в год
				3 41 901 01 20 5	бой стекла	5	0,515	1 раз в год
МВНО №11	Помещение АБК			4 81 201 01 52 4	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4	0,378	По мере образования
				4 81 203 02 52 4	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4	0,046	По мере образования

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

149

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				4 81 204 01 52 4	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4	0,0155	По мере образования
				4 81 205 02 52 4	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства в сборе	4	0,2565	По мере образования
МВНО №12	Коробка картонная			4 82 415 01 52 4	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,461	1 раз в год
МВНО №13	Сбор в мешки с последующие хранением в металлическом контейнере или валом на площадке			3 61 231 03 42 4	пыль газоочистки стальная незагрязненная	4	0,028	По мере образования
				4 56 200 52 41 4	отходы абразивных материалов в виде порошка	4	0,037	По мере образования
				3 61 221 02 42 4	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0,857	По мере образования
				9 21 731 21 42 4	<i>пыль от продувки электрического оборудования автомобильного транспорта</i>	4	Фактическое образование	По мере образования
				9 19 100 02 20 4	шлак сварочный	4	0,006	По мере образования
				9 19 171 11 49 4	отходы газоочистки при проведении сварочных работ, содержащие оксиды кремний и железа	4	0,073	По мере образования
				9 21 721 11 40 5	<i>отходы от пылесборников при очистке салонов автотранспортных средств</i>	5	Фактическое образование	По мере образования
				3 05 311 01 42 4	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	4	4,3846	По мере очистки циклона
МВНО №15	Металлический контейнер			7 33 210 01 72 4	мусор и смет производственных помещений малоопасный	4	7,804	Не реже 1 раз в три дня
				7 21 000 01 71 4	мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	4	Фактическое образование	По мере образования (в летний период)

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

150

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				7 39 422 11 72 4	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств	4	0,5	ежедневно
				7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	6,22	ежедневно
				7 33 220 01 72 4	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	4	9,34	ежедневно
				7 34 203 11 72 4	<i>отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта</i>	4	Фактическое образование	По мере образования
				7 33 210 02 72 5	мусор и смет производственных помещений практически неопасный	5	2,13	Не реже 1 раз в три дня
				7 33 310 01 71 4	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	4	3,547	По мере образования
МВНО №16	Ящик			9 19 201 02 39 4	<i>песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)</i>	4	1,86	По мере образования
				9 21 751 12 39 5	осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	5	0,0316	по мере накопления
МВНО №17	Площадка для сбора металлолома			4 68 112 02 51 4	тара черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,005	1 раз в год
				4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	5	0,0142	1 раз в год
				4 62 011 00 00 0	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков		0,376	1 раз в год
				9 20 310 00 00 0	тормозные колодки отработанные		0,005	1 раз в год
				9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,00805	1 раз в год
				9 21 921 11 70 4	<i>стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства</i>	4	Фактическое образование	1 раз в год

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

151

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов				
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Код по ФККО	Наименование вида отхода	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Периодичность вывоза
		т	м ³				т	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				3 61 212 02 22 5	стружка стальная незагрязненная	5	0,06	1 раз в год
				4 61 010 01 20 5	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	0,793	1 раз в год
МВНОН№18	Металлический контейнер			4 56 100 01 51 5	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0,125	1 раз в год
				3 61 212 03 22 5	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	0,594	1 раз в год
МВНОН№19	Помещение здания АБК			4 05 122 02 60 5	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	0,08	1 раз в год
				4 05 189 11 60 5	упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная	5	0,011	1 раз в год
МВНОН№20	Помещение ПСОМ			3 05 220 04 21 5	обрезь натуральной чистой древесины	5	125,23	1 раз в год
				3 05 291 11 20 5	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	5	97,2	1 раз в год
				4 04 211 11 51 5	упаковка из фанеры, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	5	фактическое образование	1 раз в год

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

152

Таблица 8.2.2 – Операционное движение отходов в период эксплуатации

№п.п	Код	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	Место образования отхода	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
1	2	3	4	5	6	8
1.	4 71 101 01 52 1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	1	0,0393	Замена осветительных приборов в зданиях нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
2.	9 20 110 01 53 2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	1,412	ДЭС, СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
3.	4 82 201 51 52 2	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	2	Фактическое образование	Подразделения нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
4.	4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	3	0,327	ДЭС, СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
5.	4 06 150 01 31 3	отходы минеральных масел трансмиссионных	3	0,055	ДЭС, СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
6.	4 06 120 01 31 3	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	3	0,082	ДЭС, СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
7.	4 06 130 01 31 3	отходы минеральных масел промышленных	3	1,0312	Насосная	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
8.	4 06 166 01 31 3	отходы минеральных масел компрессорных	3	0.006	Компрессорная	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
9.	42 507 11 49 3	сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	6,66	Ликвидация аварийных разливов нефтепродуктов	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
10.	9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	154,978	Зачистка емкостей и трубопроводов	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
11.	9 19 204 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	25,637	Зачистка емкостей и трубопроводов	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
12.	4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	1,03	Очистные сооружения пром.ливневых сточных вод	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
13.	7 23 301 01 39 3	осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродуктов в количестве 15%	3	30,84	Очистные сооружения пром.ливневых сточных вод	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
14.	9 21 302 01 52 3	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	3	0,006	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

153

№п.п	Код	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	Место образования отхода	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
1	2	3	4	5	6	8
15.	9 21 303 01 52 3	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	3	0,004	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
16.	9 42 501 01 31 3	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	3	0,165	Лаборатория	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
17.	9 18 602 31 52 3	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000062	ДЭС	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
18.	9 18 613 01 52 3	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	3	0.000264	ДЭС	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
19.	9 19 166 11 20 3	отходы припоя оловянного-свинцового	3	0,005	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
20.	9 19 521 11 39 3	отходы (осадок) мойки деталей растворителями нефтяного происхождения	3	0,282	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
21.	7 22 200 01 39 4	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	47,57	Очистные сооружения хоз.-бытовых сточных вод	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
22.	7 22 399 11 39 4	отходы (осадки) после механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	4	53,41	Очистные сооружения хоз.-бытовых сточных вод	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
23.	7 21 000 01 71 4	мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации	4	Фактическое образование	Ливневая канализация	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
24.	7 23 101 01 39 4	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	4	92,25		МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
25.	9 21 301 01 52 4	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	4	0,006	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
26.	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,1388	Подразделения нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
27.	9 21 110 01 50 4	шины пневматические автомобильные отработанные	4	0.115	СТО	Используются в собственных нуждах на пирсе
28.	9 21 112 11 52 4	шины резиновые сплошные или пневматические отработанные с металлическим кордом	4	3,239	СТО	Используются в собственных нуждах на пирсе

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

154

№п.п	Код	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	Место образования отхода	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
1	2	3	4	5	6	8
29.	9 19 201 02 39 4	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	1,86	Мойка автомашин	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
30.	3 35 792 11 20 4	отходы разнородных пластмасс в смеси	4	0,003	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
31.	7 33 310 01 71 4	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	4	3,547	Здание гаража	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
32.	4 51 812 81 51 4	тара стеклянная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0,0025	Лаборатория	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
33.	4 68 112 02 51 4	тара из черного металла, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,005	ЗСГ	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
34.	4 02 110 01 62 4	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4	0,857	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ(региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г либо использование в собственных нуждах (ветошь).
35.	4 31 141 91 52 4	обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4	0,129	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ(региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
36.	4 81 201 01 52 4	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4	0,378	АБК, Лаборатория	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
37.	4 81 203 02 52 4	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4	0,046	АБК, Лаборатория	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
38.	4 81 204 01 52 4	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4	0,0155	АБК, Лаборатория	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
39.	4 81 205 02 52 4	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства в сборе	4	0,2565	АБК, Лаборатория	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
40.	3 61 231 03 42 4	пыль газоочистки стальная незагрязненная	4	0,028	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
41.	4 56 200 52 41 4	отходы абразивных материалов в виде порошка	4	0,037	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
42.	3 61 221 02 42 4	пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	4	0,857	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
43.	9 18 611 02 52 4	фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0.00088	ДЭС	МП «ЧРКХ(региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
44.	9 21 305 11 52 4	фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств	4	Фактическое	СТО	МП «ЧРКХ(региональный оператор), г. Певек, Лицензия

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

155

№п.п	Код	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	Место образования отхода	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
1	2	3	4	5	6	8
				образование		№8700046 от 14.11.2016г.
45.	9 19 302 79 60 4	обтирочный материал, загрязненный спирто-нефрасовой смесью, паяльной пастой, припоем	4	0,016	СТО	МП «ЧРКХ(региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
46.	4 38 113 01 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4	0,0041	Подразделения нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
47.	4 38 113 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4	0,0036	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
48.	4 38 119 11 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	4	0,0083	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
49.	9 19 100 02 20 4	шлак сварочный	4	0,006	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
50.	9 19 171 11 49 4	отходы газоочистки при проведении сварочных работ, содержащие оксиды кремний и железа	4	0,073	Подразделения нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
51.	9 19 511 11 32 4	раствор щелочей, отработанные при мойке деталей, загрязненные нефтепродуктами	4	3,82	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
52.	7 33 210 01 72 4	мусор и смет производственных помещений малоопасный	4	7,804	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
53.	7 34 203 11 72 4	отходы (мусор) от уборки подвижного состава автомобильного (автобусного) пассажирского транспорта	4	Фактическое образование	СТО, гараж	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
54.	9 21 921 11 70 4	стартеры и/или генераторы автотранспортных средств в сборе, утратившие потребительские свойства	4	Фактическое образование	СТО, гараж	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
55.	9 21 921 81 70 4	предохранители плавкие автотранспортных средств, утратившие потребительские свойства	4	Фактическое образование	СТО, гараж	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
56.	9 21 731 21 42 4	пыль от продувки электрического оборудования автомобильного транспорта	4	Фактическое образование	СТО, гараж	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
57.	7 39 422 11 72 4	отходы от уборки бань, саун, содержащие остатки моющих средств	4	0,5	Хозблок	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
58.	7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	6,22	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
59.	7 33 220 01 72 4	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	4	9,34	Склад ангарного типа	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
60.	4 34 123 11 51 4	упаковка полипропиленовая отработанная незагрязненная	4	6,92	Пром.блок здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
61.	4 38 111 02 51 4	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,0078	СТО, ЗСГ	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

156

№п.п	Код	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	Место образования отхода	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
1	2	3	4	5	6	8
62.	7 32 221 01 30 4	жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	4	0,27	КПП№2	Очистные сооружения
63.	4 82 415 01 52 4	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,461	Подразделения нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
64.	3 05 311 01 42 4	пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	4	4,3846	Здание строительной группы (очистка циклона)	использование в собственных нуждах (сжигание в котельной в качестве твердого топлива или других нужд)
65.	4 61 010 01 20 5	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	0,793	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
66.	3 03 111 09 23 5	обрезки и обрывки смешанных тканей	5	0.06	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
67.	9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,00805	Пром.блок, здания механических мастерских, СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
68.	3 61 212 02 22 5	стружка стальная незагрязненная	5	0,06	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
69.	4 56 100 01 51 5	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	5	0,125	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
70.	3 61 212 03 22 5	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	5	0,594	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
71.	4 05 122 02 60 5	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	5	0,08	АБК, Лаборатория	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
72.	7 33 210 02 72 5	мусор и смет производственных помещений практически неопасный	5	2,13	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
73.	4 05 189 11 60 5	упаковка из бумаги и/или картона в смеси незагрязненная	5	0,011	Подразделения нефтебазы	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
74.	4 04 211 11 51 5	упаковка из фанеры, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	5	фактическое образование	ЗСГ	собственных нужд
75.	4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	5	0,0142	Подразделения нефтебазы	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
76.	9 21 910 01 52 5	свечи зажигания автомобильные отработанные	4	Фактическое образование	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
77.	9 21 751 12 39 5	осадок сточных вод мойки автомобильного транспорта практически неопасный	5	0,0316	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
78.	9 21 721 11 40 5	отходы от пылесборников при очистке салонов автотранспортных средств	5	Фактическое образование	СТО	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

157

№п.п	Код	Название отхода	Кл. оп.	Норматив образования [т]	Место образования отхода	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
1	2	3	4	5	6	8
				образование		№8700046 от 14.11.2016г.
79.	3 05 220 04 21 5	обрезь натуральной чистой древесины	5	125,23	ЗСГ	собственных нужд
80.	3 05 291 11 20 5	опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	5	97,2	ЗСГ	собственных нужд
81.	3 41 901 01 20 5	бой стекла	5	0,515	ЗСГ	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
82.	4 62 011 00 00 0	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы в виде изделий, кусков		0,376	Пром.блок, здания механических мастерских	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.
83.	4 31 100 00 00 0	отходы резиновых изделий незагрязненные		0.043	СТО	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
84.	4 14 430 00 00 0	отходы материалов лакокрасочных прочих, включая шпатлевки, олифы, замазки, герметики, мастики		0.189	СТО	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
85.	9 20 310 00 00 0	тормозные колодки отработанные		0.005	СТО	ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», г. Владивосток, Океанский пр-т, д. 10-А; Лицензия № Ч-У 065/1 от 03.04.2015г.

Инв. № подл.
Подп. и дата
Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

158

Основным принятым в проекте техническим мероприятием по охране окружающей среды от негативного воздействия отходов, образующихся на стадии строительства объекта, является обустройство площадок временного накопления отходов строительных материалов, отвечающих требованиям экологической безопасности.

Большинство видов образующихся строительных отходов являются инертными по отношению к компонентам окружающей среды (отходы бетона, отходы песка и щебня и пр.) их негативное воздействие на окружающую среду выражается только с точки зрения возможности захламления территории. Поэтому в период строительства основное внимание будет уделено, как предотвращению такой возможности, так и своевременной утилизации отходов.

В период строительства общее количество единовременно хранящихся отходов будет составлять незначительную величину, что в целом предотвращает необходимость увеличения мест временного хранения отходов, как в количественном, так и в площадном отношении. Предельное количество накапливаемых отходов при открытом хранении определяется наполняемостью контейнера.

Проектом предусмотрено установка двух бункер-контейнеров объемом по 10 м³ для сбора строительного мусора, один контейнер объемом 0,75 м³ для сбора отходов, подобные коммунальным. Контейнеры установлены на существующее бетонное основание.

Сбор крупногабаритные строительных отходов при демонтажных работах осуществляется на площадках складирования демонтируемых конструкции.

Жидкие отходы (хоз.бытовые стоки) собираются в ёмкости с последующим вывозом. Также осуществлять санитарно-техническое обслуживание кабинки туалета, а именно:

- мойку кабины с последующей заправкой санитарным концентратом и чистой водой;
- обеспечение бумажными принадлежностями;
- обработку устройства дезинфицирующим раствором.

Санитарный концентрат для ухода за туалетами сертифицирован в России и используется для дезодорации и бактериостатического воздействия на выделения.

Отходы от обслуживания строительных машин и механизмов не учитываются, так как согласно условиям договоров техника и её обслуживание обеспечивается субподрядными организациями.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв №							Лист
									159
								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта должны исключать возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. Все виды работ, связанные с загрузкой, транспортировкой и разгрузкой отходов должны быть механизированы и по возможности герметизированы.

Вывоз строительных отходов со стройплощадки осуществляется на объект размещения отходов, внесенный в реестр согласно Приказу ФС по надзору в сфере природопользования от 25.09.2014г.№592, специально оборудованным транспортом, организациями, имеющими лицензию на право обращения с отходами.

Вывоз отходов предусмотрен не реже 1 раз в 7 дней, кроме отходов подобных ТКО. Отходы, подобные ТКО вывозятся ежедневно.

Вывоз отходов со стройплощадки рекомендовано на объект размещения отходов.

Вывоз строительных отходов, металлолома и обрезки кабельной продукции рекомендован на объект ООО «Арктиквтормет» (Лицензия (29)-290013-СТОБ/П от 25.02.2022г.)

Лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами представлены в Приложении Е.

Таблица 8.2.3 – Операционное движение отходов строительства

Код ФККО	Наименование	Норматив образования, т	Место временного накопления	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы
8 26 111 11 20 3	отходы битума нефтяного строительного	0,20	Бункер-контейнер объемом 0,5 м ³	ООО «Арктиквтормет»
8 12 101 01 72 4	древесные отходы от сноса и разборки зданий	1,22	Площадка для демонтированных конструкций	Использование для собственных нужд
4 68 101 02 20 4	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	41,64	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»
4 90 000 01 72 4	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	0,19	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек,

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

										Лист
1										160
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата					

07/2021-ОВОС.1

	(обрезки линолеума, смесь разнородных пластмасс без вредных загрязнителей)			Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	11,47	Бункер-контейнер объемом 1 м ³	МП «ЧРКХ (региональный оператор), г. Певек, Лицензия №8700046 от 14.11.2016г.
7 32 221 01 30 4	жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	41,49	Герметичная ёмкость объемом 1м ³	Вывоз на существующие очистные сооружения предприятия
8 22 211 11 20 4	лом бетона при строительстве и ремонте производственных зданий и сооружений	2500, 8	Площадка для демонтированных конструкций	ООО «Арктиквтормет»
8 24 900 01 29 4	отходы шпатлевки	0,85	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»
8 26 210 01 51 4	отходы рубероида	1,18	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»
4 51 101 00 20 5	лом изделий из стекла	14,21	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»
4 61 200 99 20 5	лом и отходы стальные несортированные	44,22	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»
4 82 302 01 52 5	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,05	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»
8 12 201 01 20 5	лом кирпичной кладки от сноса и разборки зданий	525,2	Площадка для демонтированных конструкций	ООО «Арктиквтормет»
8 22 101 01 21 5	отходы цемента в кусковой форме	207,27	Площадка для демонтированных конструкций	ООО «Арктиквтормет»
8 22 301 01 21 5	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	13,03	Площадка для демонтированных конструкций	ООО «Арктиквтормет»
8 22 101 01 21 5	отходы цемента в кусковой форме	57,85	Площадка для демонтированных конструкций	ООО «Арктиквтормет»

Взам. инв. №							Лист
Подл. и дата							161
Инв. № подл.							Лист
1							07/2021-ОВОС.1
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата		

8 23 201 01 21 5	отходы черепицы, керамики незагрязненные	0.046	Площадка для демонтированных конструкций	ООО «Арктиквтормет»
9 19 100 01 20 5	остатки и огарки стальных сварочных электродов	0.59	Бункер-контейнер объемом 8 м ³	ООО «Арктиквтормет»

8.3 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира

Территория, на которой планируется строительство, характеризуется высокой степенью антропогенной освоенности, в частности, она полностью входит в зону воздействия фактора беспокойства. Соответственно реализация проекта не приведет к дополнительной нагрузке на популяции видов млекопитающих и птиц и не изменит условия их существования. В связи с отсутствием дополнительного воздействия на объекты растительного и животного мира нет необходимости в разработке специальных мероприятий по их охране.

8.4 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения и рациональному использованию

Период строительства:

- осуществление запланированных работ строго в пределах участков, отведенных для проведения работ;
- осуществление постоянного контроля за соблюдением границ проведения работ;
- исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;
- передвижение транспортной и строительной техники, складирование материалов и отходов на специально организуемых площадках;
- исключение хранения топлива на строительной площадке;
- при случайном или аварийном разливе нефтепродуктов (бензин, дизтопливо, масла и т.д.) на грунт – механическое удаление пролитой жидкости, смешивание загрязненного грунта с сорбирующим материалом (торфом, древесной стружкой, опилками, песком) с последующим вывозом смеси в специальные места захоронения отходов, согласованные с местными контролирующими органами;

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									162
1								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

– предотвращение поступления производственных, хозяйственно-бытовых сточных вод и поверхностного стока на рельеф местности.

Период эксплуатации:

– выполнение вертикальной планировки с условием, что все стоки направлены в производственно-ливневую канализацию;

– систематический контроль за герметичностью технологического оборудования, своевременная ликвидация нарушений;

– применение трубопроводов и оборудования в антикоррозионном исполнении;

– оборудование проектируемого резервуара системой канализации для сбора производственно-дождевых стоков с последующей очисткой стоков на очистных сооружениях;

– отведение производственных стоков в сеть производственно-ливневой канализации, с последующим отводом на проектируемые очистные сооружения;

– использование при ремонтных работах герметичных поддонов и емкостей для сбора технологической жидкости с последующей ее утилизацией;

– применение трубопроводов и оборудования в антикоррозионном исполнении;

– автоматизация основных технологических процессов с целью предупреждения аварийных разливов;

– при возникновении аварийной ситуации на объекте оперативная локализация участка разлива технологической жидкости.

8.5 Мероприятия по охране воздушного бассейна

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период проведения реконструкции предусматриваются следующие мероприятия:

- строгое соблюдение графика реконструкции;
- отключение двигателей автомобилей на время погрузки-разгрузки;
- проведение сварочных работ не более двух часов в смену;
- обеспечение минимального перепада по высоте в перегрузочных узлах;
- своевременное проведение текущего ремонта и технического обслуживания автотранспорта;
- контроль токсичности и дымности отработанных газов техники, работающей на дизельном топливе;

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв №							Лист
			07/2021-ОВОС.1						163
			1						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата			

- оптимальная организация процесса строительства и соблюдение регламента работы спецтехники;
- ведение буровых работ станками с водяным пылеподавлением.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемого объекта предусматриваются следующие мероприятия:

- строгое соблюдение технологического режима;
- своевременное проведение текущего ремонта и технического обслуживания автотранспорта, предназначенного для транспортировки и кратковременного хранения нефтепродуктов;
- при проливе (или аварии технологических сооружений и трубопроводов) нефтепродукты собрать, место разлива протереть сухой тряпкой (ветошью);
- при проливе нефтепродуктов на открытой площадке место разлива засыпать сорбентом, сорбент утилизировать;
- проведение всех мероприятий в соответствии с действующими нормами и правилами;
- проведение производственного экологического контроля (мониторинга) согласно плану-графику.

Мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферу в период НМУ

Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях производится в соответствии с РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» Л., Гидромеоиздат, 1987 г., гл.4. [59].

Неблагоприятными метеорологическими условиями с точки зрения рассеивания выбросов ЗВ в атмосфере являются: штиль, туман, температурные инверсии. Как известно, в отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрация примесей в воздухе могут резко возрасти. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо кратковременное сокращение выбросов загрязняющих веществ. Предупреждения о превышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемыми НМУ составляются в прогностических подразделениях Росгидромета. В соответствии с РД 52.04.52-85 в зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней. Предупреждения первой степени составляются, если предсказывается повышение концентрации в 1,5 раза, второй степени, если предсказывается превышение в от 3 до 5 ПДК, а третьей –

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									164
1								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

свыше 5 ПДК. В зависимости от степени предупреждения объект переводится на работу в одном из трех режимов. При наступлении НМУ необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента строительства;
- запрещение работы оборудования в форсированном режиме;
- смещение во времени строительных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- ограничение интенсивности передвижения транспорта по стройплощадке.

Для рассматриваемого объекта специальные мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в период НМУ не разрабатываются, поскольку для данного района отсутствуют схемы прогноза наступления НМУ [п. 4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», 2012 г.

При производстве строительных работ, которые сопровождаются большим количеством выделения пыли, необходимо предусмотреть применение индивидуальных средств защиты от пыли, типа респираторов, предназначенных для защиты органов дыхания от мелкодисперсных аэрозолей с высокой запыленностью и влажностью воздуха в кабинах и рабочих зонах с эффективностью очистки воздуха не менее 99,96%.

8.6 Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций

Мероприятия по противодействию пожара представлены в разделе 07/2021-ПБ.

Мероприятия по ликвидации чрезвычайных ситуаций представлены в разделе 07/2021-ГОиЧС.

Основные причины и факторы, которые могут привести к аварии на резервуаре:

- нарушением целостности конструкций или отказы (неполадки) оборудования, в том числе систем противоаварийной защиты ПАЗ, ложное срабатывание систем ПАЗ;
- неисправности контрольно-измерительных приборов и средств автоматизации, регулирующих параметры технологического процесса;
- неисправность, неправильная эксплуатация предохранительных клапанов; нарушение герметичности аппаратов, трубопроводов, фланцевых соединений и сальниковых уплотнений;

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									165
			07/2021-ОВОС.1						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

- нарушение инструкций по охране труда, противопожарной безопасности;
- несвоевременная ревизия и ремонт трубопроводов, аппаратов, насосов, арматуры;
- некачественная подготовка трубопроводов и другого оборудования к ремонту.

Результаты анализа причин аварий резервуаров показывают, что их разрушения происходят в результате воздействия комплекса факторов, наиболее существенными из которых являются:

- резкие изменения температуры стенки резервуара, связанные с колебанием уровня продукта: градиент температуры по высоте стенки;
- коррозия корпуса при хранении, изменяющих характер и скорость коррозионных процессов;
- неудовлетворительное качество сварных соединений и слабый контроль их качества;
- усталостные трещины в сварных соединениях и в основном металле конструкции;
- наличие внутренних напряжений в результате сварочных и монтажных работ;
- недостаточная надежность арматуры трубопроводов, запорной арматуры, насосов;
- деформация опор, оснований и фундаментов;
- повреждения металла корпуса и сварных соединений усталостного характера (малоцикловая усталость) в результате периодического изменения напряженно-деформированного состояния при наливе-сливе продукта, изменения температуры окружающей среды и других причин.

Опасность возникновения аварийных ситуаций характеризуется видом разрушения резервуара и определяется:

- в виде взрывов и пожаров от разлившегося опасного вещества;
- в виде хрупких разрушений или локальных отказов резервуаров.

Анализ статистических данных показал, что наиболее распространенными авариями резервуаров являются хрупкое разрушение (63,1 %), затем – взрывы и пожары (12,4 %).

В соответствии со статистическими данными разрушений резервуаров, можно отметить, что на практике большинство хрупких разрушений резервуаров

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									166
									07/2021-ОВОС.1
1									
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата				

возникает от сварочных дефектов или трещин малоциклового усталости, возникающих вблизи мест концентрации напряжений. Характерными местами разрушений являются технологические отверстия, упорные и монтажные соединения.

Хрупкое разрушение резервуаров происходит под влиянием комплекса неблагоприятных факторов. В числе преобладающих факторов, определяющих хрупкое разрушение резервуаров, можно назвать температуру. Понижение температуры влияет на прочность металла. Известно, что в металле без трещин и надрезов прочность при понижении температуры не снижается, а в металле с концентраторами напряжений разрушение становится более хрупким с понижением температуры. Однако, как показывает практика эксплуатации резервуаров, низкая температура и соответствующая ей повышенная хрупкость основного металла не являются обязательными условиями внезапного разрушения конструкций.

На развитие хрупкого разрушения существенно влияют свойства сталей. Вероятность хрупкого разрушения увеличивается при понижении пластических свойств (охрупчивании) металла. В такой же качественной зависимости находится частота разрушения от ударной вязкости основного металла. В большей степени влияние ударной вязкости сказывается при наличии значительных концентраций напряжений. Многие стали под влиянием ряда факторов могут перейти из вязкого состояния в хрупкое.

К таким факторам можно отнести:

- понижение температуры;
- наличие объемно-напряженного состояния в сварных швах или околошовной зоне, в которых могут наблюдаться дефекты в виде непроваров и микроскопических трещин;
- изменение скорости нагружения и уровня разлива продуктов в резервуар.

Кроме того, на развитие процесса хрупкого разрушения РВС оказывают влияние дефекты коррозионного происхождения. Следует отметить, что для резервуаров характерны повреждения вследствие местной коррозии внутренней поверхности нижней части стенки, крайки днища и углового шва таврового соединения с днищем.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв №							Лист
									167
			07/2021-ОВОС.1						
1									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

Помимо хрупких разрушений для резервуаров характерны аварии, сопровождающиеся взрывами и пожарами.

Статистика данных по пожарам показывает, что наиболее опасным фактором возникновения пожара является гидродинамическое истечение продукта, хранимого в резервуаре. Из общего числа случаев разрушений резервуаров третья часть происшедших аварий сопровождалась разливом продуктов за пределы территории парка и приводила к катастрофическим последствиям с большим материальным ущербом и гибелью людей.

Пожары от утечки продуктов могут происходить и не при полном разрушении резервуаров, они могут быть связаны с утечками продуктов через прокорродировавшие места резервуаров.

Типичными пожарами РВС также являются пожары при очистке и ремонте резервуаров, они составляют 40 % от общего числа пожаров.

Пожары при очистке резервуаров чаще всего происходят из-за вспышки паров нефтепродукта от выхлопной трубы при зачистке резервуаров от тяжелых донных отложений. Также к пожару или взрыву могут привести нарушения герметичности фланцевых соединений, запорной и регулировочной арматуры, неисправности предохранительных клапанов и нарушения правил эксплуатации оборудования. При сливно-наливных операциях чаще всего причиной возникновения пожаров в резервуарах являются разряды статического электричества в виде искр, что является недопустимым во взрыво- и пожароопасных условиях.

Для ликвидации искры в качестве защитной меры используют заземление и антистатические присадки. Чтобы избежать распространения пожара, охватывающего соседние резервуары, обеспечивается соблюдение требуемых противопожарных разрывов между резервуарами.

При опорожнении резервуаров неисправность дыхательной арматуры или превышение допускаемой скорости слива приводят к образованию вакуума. В таких условиях в верхних поясах корпуса образуются значительные напряжения и появляются вмятины. Появление данных дефектов сопровождается изменением формы резервуаров. При многократной деформации в местах расположения вмятин ухудшаются прочностные свойства металла. При этом возможен разрыв корпуса резервуара с последующим истечением продукта, и как следствие увеличивается риск возникновения взрыва и пожара.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв №			
	1				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1						Лист
						168

К аварийным ситуациям при хранении продуктов нередко приводит осадка основания резервуара. Осадка основания в основном происходит не равномерно, наибольшего значения она достигает около стенок и наименьшего – в центре. В результате местного повреждения краев основания в корпусе и днище резервуара развиваются значительные напряжения, которые могут привести к изменению формы цилиндрической оболочки с образованием выпучин и вмятин. Как показывает практика, разрушение резервуаров происходит чаще всего не при первом гидравлическом испытании, а после несколько лет эксплуатации. Характер разрушения зависит от многих факторов: качества монтажа, условий эксплуатации резервуаров.

Осадка оснований резервуаров, вызываемая деформацией грунтов, является неизбежным явлением в практике эксплуатации резервуаров. Осадка основания возникает в результате сжатия грунта под нагрузкой, вызванной массой конструкции резервуара и хранимой в нем жидкости.

Большие неравномерные осадки по площади днища и по его периметру вызывают дополнительные деформации в конструктивных элементах резервуаров, особенно в нижнем узле сопряжения стенки с окрайкой днища и связанные с ними дополнительные напряжения. Сочетание значительных эксплуатационных напряжений с дополнительными от неравномерной осадки может привести к разрушению узла сопряжения или к разрыву полотнища днища.

Как правило, предпосылкой развития аварийных ситуаций РВС является совместное действие следующих факторов: наличие дефектов, воздействие условий окружающей среды, нарушение требований проекта и режимов эксплуатации резервуаров, несоблюдение требований промышленной безопасности и др.

При определении условной вероятности и времени перехода пожара на соседние участки учитывается условная вероятность эффективного осуществления имеющихся мероприятий по ограничению распространения пожара, направленных на предотвращение эскалации.

Время перехода пожара на соседние участки при эскалации пожара, возникшего на наружной установке, при невозможности его определения, допускается принимать равной нулю.

При определении условной вероятности перехода пожара на соседние участки необходимо учитывать следующие сопутствующие факторы

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

										Лист
1										169
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата					

07/2021-ОВОС.1

инициирующего заданную стадию эскалации пожара, воздействие которых обуславливает угрозу распространения пожара:

- непосредственное воздействие открытого пламени;
- тепловое излучение при факельном горении, пожарах проливов горючих веществ на поверхность и огненных шарах;
- избыточное давление и импульс волны давления при сгорании газопаровоздушной смеси;
- избыточное давление и импульс волны давления при разрыве сосуда (резервуара) в результате воздействия на него очага пожара;
- осколки, образующиеся при взрывном разрушении элементов технологического оборудования;
- распространение пожара на соседние участки по коммуникационным линиям (кабельные каналы, газоуравнительные системы, трубопроводы, производственная канализация и т. д.).

Определение сценариев аварий с участием опасных веществ

Применительно к объекту сценарий аварии в обобщенном виде кратко описывается следующим образом: разгерметизация оборудования или трубопровода с выбросом (истечением) нефти в окружающую среду → взаимодействие опасного вещества с компонентами окружающей среды и его физико-химические трансформации в окружающей среде (физические проявления аварии) → воздействие поражающих факторов аварии на реципиентов → поражение реципиентов.

В случае возгорания на объекте и попадании замкнутого резервуара с ЛВЖ в очаг пожара может происходить нагрев содержимого резервуара до температуры, существенно превышающей нормальную температуру кипения, с соответствующим повышением давления. Нагрев значительного количества нефти в резервуаре, его испарение (образование ТВС внутри резервуара) не характерны. Таким образом, взрыв ТВС внутри резервуара не характерен и не рассматривается.

Образование взрывоопасных концентрации в оборудовании и трубопроводах с опасными веществами возможно при разгерметизации оборудования и трубопроводов, останове на ремонт оборудования, его очистке, при пуске в эксплуатацию после ремонта, а также в случае нарушения правил пожарной безопасности, которые определены инструкциями, технологическими регламентами на указанные виды работ.

Инв. № подл.
Подл. и дата
Взам. инв №

										Лист
1										170
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата					

07/2021-ОВОС.1

Аварии с наиболее тяжелыми последствиями, как правило, соответствуют сценариям с мгновенной разгерметизацией оборудования и появлением источника зажигания.

Для построения множества сценариев возникновения и развития пожароопасных ситуаций и пожаров в рассматриваемых объектах защиты был использован метод логических деревьев событий. Построение логических деревьев событий, лежащих в основе оценки пожарного риска, осуществлялось, исходя из следующих консервативных предпосылок:

- в качестве инициирующих пожароопасные ситуации и пожары в резервуарном парке рассматривается разгерметизация резервуаров, возникновение пожаров и возникновение пожаров по всей поверхности резервуаров;

- принимается, что все случаи разгерметизации резервуара, характеризующиеся его полным разрушением, относятся к квазимгновенному разрушению резервуара (распад резервуара на приблизительно равные по размеру части в течение секунд или долей секунд). Для этих случаев принимается, что происходит перелив части хранимого в резервуаре продукта через обвалование (ограждение) парка;

- реализация инициирующих пожароопасные ситуации событий, связанных с разгерметизацией резервуаров и трубопроводов парка, приводит к образованию пролива в пределах обвалования (ограждения) парка, а в случае полного разрушения резервуара также и к проливу вне обвалования (ограждения);

- при мгновенном воспламенении вышедшего горючего продукта возникает пожар пролива;

- при отсутствии мгновенного воспламенения вышедшего горючего продукта происходит испарение ЛВЖ с поверхности пролива с возможностью образования взрывоопасного паровоздушного облака. Принимается, что испарение с поверхности пролива ЛВЖ приводит к образованию взрывоопасного паровоздушного облака только в случае безветрия (штиля);

- воздействие пожара пролива на резервуар парка при условии неэффективной работы (невыполнения задачи) систем противопожарной защиты резервуара приводит к возникновению пожара резервуара по всей поверхности;

- воздействие на резервуары парка пожара-вспышки и взрыва паровоздушного облака с возможностью дальнейшей эскалации пожара не

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1						<i>07/2021-ОВОС.1</i>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата		171

рассматривается, поскольку зоны поражения от первичных пожаров (взрыв или пожар-вспышка) шире зон поражения от возможных вторичных пожаров;

– воздействие пожара одного из резервуаров парка при условии неэффективной работы (невыполнения задачи) системой водяного орошения соседнего резервуара приводит к возникновению пожара по всей поверхности соседнего резервуара.

Сценарии аварий, с участием ЛВЖ характеризуются следующими особенностями:

– при выбросе опасных веществ образуются проливы, при этом возможно образование вторичного облака за счет испарения пролива;

– при истечении жидкости под невысоким давлением устойчивые диффузионные факела не образуются, а возникает пожар пролива;

– взрывы по типу огненный шар для жидкостей не характерны. Эффект огненного шара возможен для жидкостей с низкой температурой кипения (например, сжиженные газы) и небольшими объемами хранения.

При нормальных условиях ведения технологического процесса исключается образование горючей среды внутри резервуара.

С учетом этого основными физическими проявлениями аварий и сопровождающими их поражающими факторами на площадке объекта является:

– утечка ЛВЖ из резервуара, с образованием поверхности разлива;

– воспламенение пролива от какого-либо источника зажигания, воздействие теплового излучения от пламени пожара разлива;

– утечка ЛВЖ из резервуара, с образованием поверхности разлива, испарение с поверхности разлива паров нефти, их воспламенение и дефлаграционный взрыв;

– зажигание ЛВЖ внутри резервуара - пожар в кольцевом зазоре по периметру резервуара;

– зажигание ЛВЖ внутри резервуара - пожар по всей поверхности резервуара.

Площадь загрязнения земель при разливе нефтепродукта на промышленной площадке «Нефтебаза г.Певек» ограничивается обвалованием резервуара.

В силу того, что разливание нефтепродуктов при аварии было ограничено размерами производственной площадки и обвалования, то экологический ущерб

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
1							172

будет определяться, главным образом, размером взысканий за вред, причиненный продуктами горения нефти и нефтепродуктов.

Для каждого сценария представлены результаты консервативных оценок, то есть результаты расчетов при таких условиях окружающей среды, когда количество участвующего в создании поражающих факторов опасного вещества максимально.

Объемы опасного вещества, которые могут быть выброшены в атмосферу в результате аварийной разгерметизации резервуара, оборудования или трубопровода, зависят от времени идентификации аварии персоналом эксплуатирующей организации и выполнения им правильных и своевременных действий по остановке разлива, а также от показателей надежности (факта срабатывания) отсекающей арматуры.

Описание групп сценариев для объекта приведено в таблице 8.6.1.

Таблица 8.6.1 – Основные сценарии аварийных ситуаций

Обозначение и название сценария	Описание сценария (типовая последовательность событий)	Поражающие факторы
---------------------------------	--	--------------------

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									173
			07/2021-ОВОС.1						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

<p>С1 «Пожар разлития ЛВЖ»</p>	<p>Разгерметизация резервуара → утечка нефти в обвалование (ограждение) резервуарного парка → вскипание и двухфазное истечение струи опасного вещества из трещины или отверстия → образование пролива продукта → интенсивное испарение продукта → воспламенение паров продукта от источника пожаротушения → развитие пожара разлития → термическое воздействие пожара на смежное оборудование, сооружения, здания, а также на персонал объекта → разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести.</p> <p>Разгерметизация резервуара утечка нефти в обвалование (ограждение) резервуарного парка → вскипание и двухфазное истечение струи опасного вещества из трещины или отверстия → образование пролива продукта → интенсивное испарение продукта → дисперсия в атмосфере и перенос на значительное расстояние взрывопожароопасного тяжелого парового облака</p>	<p>Прямое воздействие пламени. Тепловое излучение от пламени. Загрязнение атмосферы продуктами сгорания</p>
--	--	---

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

1						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата		174

С2 «Сгорание парового облака в дефлаграцио нном режиме»	ТВС как по территории объекта, так и за его пределы вблизи поверхности земли «задержанное» воспламенение парового облака от источника зажигания → сгорание облака паров в дефлаграционном режиме → образование взрывной ударной волны в результате сгорания ТВС, а также прямое огневое и тепловое воздействие на оборудование, сооружения, здания людей, оказавшихся в пределах облака или вблизи него → разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести → переход пламени на источник утечки опасного вещества и поверхность пролива с возникновением пожара разлива	Избыточное давление взрывной ударной волны
С3 «Утечка нефти и рассеивание парового облака без воспламе- нения»	Разгерметизация резервуара → утечка нефти в обвалование земли без воспламенения	

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

175

С4 «Пожар в кольцевом зазоре по периметру резервуара»	<p>Зажигание ЛВЖ внутри резервуара → отказ системы пожаротушения или безуспешная отработка системы сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести).</p> <p>Зажигание ЛВЖ внутри резервуара → отказ системы пожаротушения или безуспешная отработка системы пожаротушения → развитие пожара по всей поверхности резервуара → термическое воздействие пожара на смежное оборудование, сооружения, здания, а также на персонал объекта</p> <p>→ разрушение или повреждение оборудования, зданий и сооружений на объекте, гибель или получение людьми ожогов различной степени тяжести</p>	
---	---	--

Таким образом, основные сценарии развития аварийных ситуаций связаны с прорывами на трубопроводе или разгерметизацией оборудования и выбросом (разливом) опасного вещества в окружающую среду. Наибольшее влияние при аварийных ситуациях в зависимости от их сценария (пролив и пролив с возгоранием веществ) будет оказываться на атмосферный воздух. При проливе (утечке) будет происходить испарение веществ, обращающихся в технологическом процессе. Аварии с наиболее тяжелыми последствиями, как правило, соответствуют сценариям, с мгновенной разгерметизацией оборудования и появлением источника зажигания. В данном случае, будет происходить загрязнение атмосферного воздуха продуктами сгорания такими как: азота диоксид, азота оксид, диоксид серы, диоксид углерода, сажа и т.д.

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

							07/2021-ОВОС.1	Лист
1								176
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата			

Так как в оборудовании и в трубопроводах, осуществляется обращение опасных веществ и отсутствует окислитель (воздух, кислород), то при нормальных условиях ведения технологического процесса исключается образование горючей (взрывоопасной) среды внутри оборудования и трубопроводов.

Противопожарные мероприятия

Разгерметизация РВС с последующим разлитием нефтепродуктов или горением будет оказывать влияние на атмосферный воздух продуктами испарения или горения. В случае возникновения воспламенения нефтепродуктов продуктами горения будут являться оксид углерода, оксид серы, углеводороды.

Объемы опасного вещества, которые могут быть выброшены в атмосферу в результате аварийной разгерметизации резервуара, оборудования или трубопровода, зависят от времени идентификации аварии персоналом эксплуатирующей организации и выполнения им правильных и своевременных действий по остановке разлива, а также от показателей надежности (факта срабатывания) отсекающей арматуры.

Для защиты РВС предусматривается:

- автоматическое пенное пожаротушение с подачей пены сверху на поверхность нефти;
- автоматическое водяное охлаждение стенок резервуара.

Проектируемые РВС находится в одной группе с существующим РВС.

Автоматическая система противопожарной защиты резервуарного парка представляет собой комплекс стационарно установленного оборудования для подачи огнетушащего вещества и воды для защиты резервуара.

Целью создания системы автоматической противопожарной защиты (далее САПЗ) является защита людей и имущества от опасного воздействия факторов при пожаре на площадке РВС и пресечение его последствий.

САПЗ предназначена для:

- непрерывного контроля параметров окружающей среды в РВС и на площадке на предмет первостепенных факторов пожара;
- надежного и быстрого определения возникновения пожара на ранней стадии и места его возникновения с оповещением дежурного персонала в автоматическом режиме;
- формирования команд и выдачи сигналов на запуск СОУЭ;

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									177
			07/2021-ОВОС.1						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

- формирования команд и выдачи сигналов на запуск оповещения через устройства ДГГС, предусмотренные в проектной документации;
- автоматического контроля соединительных линий, исправности оборудования и устройств нижнего уровня;
- сопряжения проектируемой САПЗ с оборудованием существующей системы противопожарной защиты АО «Чукотснаб» на уровне межконтроллерной связи для организации автоматического пуска существующих насосов и открытия существующих электрофицированных задвижек;
- отработки алгоритма пуска пенного пожаротушения РВСПК с подачей пены сверху на поверхность нефти и водяного охлаждения РВСПК в автоматическом, ручном режиме;
- отработки алгоритма пуска водяного охлаждения РВСПК в автоматическом, ручном режиме при пожаре на РВСПК;
- централизованного управления технологическими устройствами пожарной защиты в автоматическом, ручном режиме;
- ведения отчётности, регистрации событий, тревог, срабатываний установки;
- контроля действий персонала при работе с установкой;
- выдачи сигналов в систему ПАЗ.

В проектной документации предусмотрено два режима работы САПЗ – в дежурном режиме и режиме тревога. В режиме тревога можно выделить 3 типа тревоги:

- пожарный тип;
- охранный тип;
- технологический тип.

Как в дежурном режиме, так и в режиме тревоги любого типа приборы и устройства ПТК осуществляют контроль подключенных устройств (в зависимости от функциональных возможностей) и информационный обмен между собой.

Условия формирования сигналов «Пожар1», «Пожар2»

Формирование сигналов на управление САПЗ в автоматическом режиме предусматривается при срабатывании не менее любых двух автоматических пожарных извещателей РВС, включенных по логической схеме «И».

При сработке одного автоматического пожарного извещателя ПТК формирует сигнал «Пожар1». Если в течение 120-и секунд после сработки одного

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									178
1								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

автоматического пожарного извещателя произойдет сработка второго автоматического пожарного извещателя ПТК формирует сигнал «Пожар2». Далее САПЗ переходит в режим тревоги пожарного типа.

Если после истечения 120-и секунд с момента сработки одного автоматического пожарного извещателя сработка второго автоматического пожарного извещателя не происходит, САПЗ переходит в режим тревоги технологического типа.

При сработке одного ручного пожарного извещателя ПТК формирует сигнал «Пожар2». Далее установка переходит в режим тревоги пожарного типа.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									179
1								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.

Мониторинг состояния окружающей среды на территории реконструируемого объекта является важнейшим инструментом, поддерживающим управление за экологической безопасностью. Информация, поставляемая системой мониторинга, должна поступать в организацию, осуществляющую эксплуатацию этого объекта, для формирования соответствующих баз данных и последующего принятия решений по управлению состоянием окружающей среды.

Проведение экологического мониторинга регламентируется требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный Закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
- Постановление Правительства РФ от 10.04.07г № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов»;
- Приказ МПР России от 21.05.2001г. № 433 «Об утверждении Положения о порядке осуществления государственного мониторинга состояния недр Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 23.07.2004 г. № 372 «О Федеральной службе по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»;
- СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением противоэпидемиологических (профилактических) мероприятий»;
- МУ 2.1.6.792-99 «Выбор базовых показателей для социально-гигиенического мониторинга (атмосферный воздух населенных мест)»;
- СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Инв. № подл.		Подл. и дата		Взам. инв №		07/2021-ОВОС.1	Лист
1							180
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата		

– СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

Программа производственного экологического контроля разрабатывается в соответствии с требованиями Требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (утв. Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 28.02.2018 N 74)

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий (далее - объекты), ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным. ГОСТ Р56061-2014, ГОСТ Р56062-2014, ГОСТ Р56063-2014, на определенный срок, кратный одному календарному году. ПЭК разрабатывается должностными лицами, утверждается руководством организации, осуществляющей хозяйственную деятельность.

Программа производственного экологического мониторинга (ПЭМ) входит в состав документации ПЭК.

В местах захоронения отходов экологическая обстановка значительно хуже, что связано с загрязнением практически всех компонентов природной среды: атмосферы, почвенного покрова, поверхностных и подземных вод. В связи с этим в местах утилизации отходов необходим мониторинг природной среды, представляющий собой систему дискретных и непрерывных наблюдений за состоянием природной среды и ее оценки для своевременного выявления и устранения негативных антропогенных процессов, а также осуществления комплекса эффективных природоохранных мероприятий на основе оперативных и среднесрочных прогнозов состояния природной среды.

В процессе осуществления экологического мониторинга дается оценка состояния окружающей среды и степени техногенного воздействия объекта, выработка предложений по природоохранным мероприятиям.

В состав мониторинга участка утилизации отходов и прилегающей к нему территории входят:

Инв. № подл.	Подл. и дата					Взам. инв. №
1						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	
07/2021-ОВОС.1						Лист
						181

Система наблюдений и контроль за уровнем загрязнения всех компонентов природной среды (атмосферного воздуха, почв, пород зоны аэрации, поверхностных и подземных вод).

Оценка состояния отдельных компонентов природной среды на основе экологических и санитарно-эпидемиологических критериев; комплекс оперативных и среднесрочных прогнозов состояния природной среды для разработки эффективных природоохранных мероприятий.

Получение полной, своевременной и достоверной информации о состоянии природной среды в местах обезвреживания и захоронения отходов и прилегающих территорий, а также показателей технического состояния природоохранных сооружений.

Обеспечение всех пользователей своевременной и полной информацией о состоянии природной среды.

Разработка эксплуатационных, технологических и строительных природоохранных мероприятий по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод.

Оценка эффективности осуществляемых природоохранных мероприятий.

Учитывая масштабы и интенсивность источников загрязнения природной среды по иерархическому признаку и пространственно-временному уровню, мониторинг в местах обезвреживания и захоронения отходов относится к локальному или импактному, так как он связан с конкретными объектами источников загрязнения.

Важными показателями данного вида антропогенного воздействия на окружающую среду являются характерные масштабы ландшафтно-гидродинамического и ландшафтно-гидрохимического перераспределения загрязняющих веществ в местах сопряжения между различными компонентами природной среды. По данному признаку природно-антропогенные процессы на участках утилизации отходов относятся к медленно протекающим процессам, наблюдения за которыми целесообразно проводить периодически.

В соответствии с требованиями нормативных документов осуществляется контроль качества атмосферного воздуха, акустической среды, поверхностных, подземных и сточных вод, почв, грунтов и флоры.

Экологический мониторинг проводится в процессе строительства и эксплуатации объекта реконструкции нефтебазы.

Аналитическая обработка результатов мониторинга осуществляется организацией, выполняющей определенный вид мониторинга в рамках единой Программы. Эти данные

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

						Лист
1						182
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	

07/2021-ОВОС.1

в установленном порядке сообщаются в государственные контролирующие органы. В другие заинтересованные организации эта информация может передаваться по соответствующему запросу.

Эффективность проведения ПЭМ определяется полнотой выбора перечня наблюдаемых параметров.

На стадии строительства определяющие виды техногенного воздействия непосредственно связаны со строительными площадками и используемым технологическим и строительным оборудованием. Наблюдения за природными объектами ведутся как правило с временных пунктов локальной наблюдательной сети, размещенной на автомобилях или путем взятия проб, и последующей их обработки в аккредитованных лабораториях. На этом этапе осуществляется закладка и обустройство пунктов постоянного наблюдения.

Настоящий документ имеет рекомендательный характер, предназначен для оказания практической помощи по организации и осуществлению природоохранной деятельности на объекте и предусматривает порядок организации и проведения производственного экологического контроля (ПЭК), с целью обеспечения наиболее безопасной работы технологического оборудования, соблюдения установленных нормативов выбросов, сбросов, образованием отходов производства и потребления, выполнения требований природоохранного законодательства в сфере охраны окружающей природной среды.

Основная задача данного документа состоит в совершенствовании деятельности подразделения по охране окружающей среды (ООС), а также в объединении усилий всех структурных подразделений предприятия и координации их деятельности.

Нормативно-правовой базой для организации ПЭК являются законодательство Российской Федерации, нормативные документы и стандарты в области охраны окружающей среды и природных ресурсов, обеспечения экологической безопасности, единства измерений, стандартизации, метрологического обеспечения, методические рекомендации, международные стандарты серии ИСО 14 000.

ПЭК организуют должностные лица, на которых руководителем организации возложена ответственность за выполнение требований природоохранного законодательства, нормативно-технической документации и выполнение планов природоохранных мероприятий.

Экологическая служба подчиняется непосредственно руководителю предприятия, участвует в формировании решений, направленных на соблюдение природоохранного

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

1							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	

Лист
183

законодательства, работает во взаимодействии с другими структурными подразделениями предприятия, координируя и контролируя их работу в области охраны окружающей среды.

В соответствии с главой XI «Контроль в области охраны окружающей среды (экологический контроль)» ФЗ РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7 производственный экологический контроль является одной из составляющих системы экологического контроля в Российской Федерации. Осуществление производственного экологического контроля является обязательным условием природопользования.

Статья 67 вышеупомянутого ФЗ устанавливает цели проведения производственного экологического контроля и обязанности субъектов хозяйственной деятельности по предоставлению сведений об организации производственного экологического контроля на предприятии.

Ответственность за полноту, своевременность осуществления производственного экологического контроля и достоверность получаемой информации несет природопользователь. Все документы, предоставляемые в государственные органы управления в области охраны окружающей среды подписываются руководителем организации, либо его заместителем.

Основными задачами производственного экологического контроля являются:

- контроль за соблюдением установленных нормативов воздействия на окружающую среду;
- учет номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду от предприятия в режиме повседневной деятельности и в чрезвычайных ситуациях (аварии, стихийные бедствия);
- обеспечение своевременной разработки (пересмотра) нормативов воздействия на окружающую среду, установленных для предприятия в проектах нормативов ПДВ, ПДС ПНООЛР;

Контроль за выполнением природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций специально уполномоченных органов в области охраны окружающей природной среды;

Контроль за соблюдением правил обращения с опасными отходами;

Контроль за стабильностью и эффективностью очистного оборудования и сооружений;

Контроль за наличием и техническим состоянием оборудования по локализации и ликвидации последствий техногенных аварий, по обеспечению безопасности персонала;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1						07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата		

Своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью.

Отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля (далее - Отчет) представляется ежегодно до 25 марта года, следующего за отчетным.

9.1 ПЭК за охраной атмосферного воздуха

В рамках осуществления производственного экологического контроля в области охраны атмосферного воздуха на предприятии должна быть следующая природоохранная документация:

- разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- журналы первичного учета ПОД-1
- план-график замеров выбросов загрязняющих веществ на границе СЗЗ;
- план-график замеров выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников;
- журнал учета результатов замеров выбросов загрязняющих веществ на границе СЗЗ;
- журнал учета результатов замеров выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников;
- план природоохранных мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
- учет выполнения мероприятий, направленных на сокращение выбросов в атмосферный воздух в журнал ПОД-2.

Один раз в пять лет проводится инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха (с организованными и неорганизованными выбросами, как оснащенных, так и не оснащенных очистными устройствами) собственными силами или с привлечением для этого специализированных организаций.

В случае реконструкции и изменения технологий производства необходимо произвести уточнение данных проведенной ранее инвентаризации.

Статистическая форма отчетности 2ТП (воздух)

Отчет сдается в территориальные органы Федеральной службы государственной статистики (Росстат) ежегодно, один раз в год.

Отчет выполняется строго в соответствии с утвержденным проектом ПДВ на основании исходных данных, которые представляют службы и подразделения

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									185
1								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

предприятия: это время работы технологического оборудования, количество израсходованных материалов, сожженного топлива и т.д.

При составлении отчета учитываются данные журналов ПОД. При проведении контрольного замера на источнике может быть установлено превышение выброса г/сек по какому-то ингредиенту, тогда при расчете выбросов необходимо обсчитать выброс с кратным увеличением за фактический период, в соответствии с величиной превышения ПДВ. В случае если по превышению ПДВ были проведены мероприятия, сделан повторный замер и получен хороший результат, то такой расчет не проводится.

К отчету прилагаются исходные данные за подписью руководителя и пояснительная записка, в которой объясняются все факты отклонений в сторону уменьшения или увеличения выбросов по сравнению с прошлым годом. Исходные данные могут быть взяты с декабря прошлого года по декабрь отчетного, или с января отчетного по декабрь, а декабрь в среднем по предыдущим месяцам или годам.

Отчет подписывается руководителем предприятия и заверяется печатью.

Неотъемлемой частью отчета являются три приложения по транспорту (расход топлива, выбросы от тракторов и техники, выбросы от автотранспорта).

Отчет по результатам замеров выбросов в атмосферный воздух (соблюдение нормативов ПДВ)

Отчет по результатам замеров выбросов на источниках (производственный контроль за соблюдением нормативов ПДВ) представляется в Ростехнадзор в те же сроки. В отчете указываются данные по всем замерам, в том числе и повторным.

В пояснительной записке к отчету 2ТП (воздух) необходимо указать выполненные мероприятия и полученные результаты по тем источникам, на которых было установлено превышение ПДВ.

Основание: ст. 30 и ст. 25 п.3 ФЗ "Об охране атмосферного воздуха".

Программа экологического мониторинга (ПЭМ) состояния и загрязнения атмосферного воздуха

При осуществлении ПЭМ за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики нормативов ПДВ:

- источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу;
- атмосферного воздуха на границе СЗЗ.

Таблица 9.1.1 – Обоснование критериев выбросов

Источник выброса			Загрязняющее вещество			Параметр Ф k,j	Параметр Q k,j	Категория выброса
площ	цех	номер	код	наименование				
1						07/2021-ОВОС.1		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата			186

Взам. инв №
Подл. и дата
Инв. № подл.

1	2	3	4	5	6	7	8
1	0	6047	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0115556	0,0000	ЗБ
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0012639	0,0000	ЗБ
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0025920	0,0000	ЗБ
			0330	Сера диоксид	0,0012444	0,0000	ЗБ
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0133776	0,0000	ЗБ
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0010185	0,0000	ЗБ
1	1	0001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0152288	0,0082	ЗБ
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0012373	0,0007	ЗБ
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0056179	0,0145	ЗБ
			0330	Сера диоксид	0,0063323	0,0034	ЗБ
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0008943	0,0007	4
1	1	0002	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000175	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000525	0,0000	4
1	2	0003	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075542	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0004	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0005	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0006	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0007	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0009448	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0026904	0,0000	ЗБ
1	2	0008	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075542	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0009	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0479861	0,0000	ЗБ
1	2	0010	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0011	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0012	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0013	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0009448	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0026904	0,0000	ЗБ
1	2	0014	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075781	0,0000	ЗБ
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0000	ЗБ
1	2	0015	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0084990	0,0000	ЗБ

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
			1	2	3	4	5	6	187
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				
						07/2021-ОВОС.1			

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата					
							2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0242133	0,0000	3Б
	1	2	0016	0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0075542	0,0138	3Б
							2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0215229	0,0391	3Б
	1	3	0017	0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0084843	0,0069	3Б
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0006894	0,0006	4
							0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0004485	0,0001	4
							0330	Сера диоксид	0,0005033	0,0004	4
							0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0021991	0,0006	3Б
							2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0001358	0,0004	4
							2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0007139	0,0015	4
	1	4	6046	0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1221800	0,1066	3Б
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0099271	0,0087	3Б
							0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0129400	0,0409	3Б
							0330	Сера диоксид	0,0039904	0,0035	3Б
							0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0005800	0,0000	4
							0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0224196	0,0791	3Б
							0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019454	0,0069	3Б
							0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0018952	0,0067	3Б
							0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0085920	0,0303	3Б
							0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0343704	0,1213	3Б
							0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0038667	0,0136	3Б
							0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0124593	0,0440	3Б
							0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0128890	0,0455	3Б
							2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0125546	0,0408	3Б
							2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0016509	0,0000	3Б
	1	5	0044	0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6636667	0,5935	1Б
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0539222	0,0482	3Б
							0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0574815	0,0514	3Б
							0330	Сера диоксид	0,0414667	0,0371	3Б
							0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0214311	0,0042	3Б
							0703	Бенз/а/пирен	0,0200000	0,0000	3Б
							1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0414667	0,0371	3Б
							2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0417593	0,0103	3Б
	1	5	0045	0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6636667	0,0000	3Б
							0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0539222	0,0000	3Б
							0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0574815	0,0000	3Б
							0330	Сера диоксид	0,0414667	0,0000	3Б
							0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0214311	0,0000	3Б
07/2021-ОВОС.1											
Лист											
188											

			0703	Бенз/а/пирен	0,0200000	0,0000	3Б
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0414667	0,0000	3Б
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0417593	0,0000	3Б
1	6	0042	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000072	2,80e-06	4
			0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000926	0,0003	4
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000061	2,38e-06	4
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0010875	0,0000	3Б
			0410	Метан	0,0000112	3,41e-05	4
			1071	Гидроксибензол (фенол)	0,0000920	0,0003	4
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000272	5,06e-06	4
			1716	Одорант СПМ	0,0000767	0,0002	4
1	6	0043	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002225	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0003380	0,0000	4
1	9	0032	2735	Масло минеральное нефтяное	0,0106769	0,0441	3Б
1	10	0019	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0083800	0,0000	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0006808	0,0000	4
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0004568	0,0000	4
			0330	Сера диоксид	0,0004398	0,0000	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0011401	0,0000	3Б
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000059	0,0000	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0006753	0,0000	4
1	10	0020	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000795	0,0000	4
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000065	0,0000	4
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000062	0,0000	4
			0330	Сера диоксид	0,0000050	0,0000	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000096	0,0000	4
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000008	0,0000	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000055	0,0000	4
1	10	0021	0155	диНатрий карбонат	0,0047719	0,0000	3Б
			0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000842	0,0000	4
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004427	0,0000	4
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000360	0,0000	4
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000298	0,0000	4
			0330	Сера диоксид	0,0000319	0,0000	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000849	0,0000	4
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0003638	0,0000	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000514	0,0000	4
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000206	0,0000	4

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №			
			Изм.	Кол.уч	Лист

					Лист	
					189	
1					07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	

1	10	0022	0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,0000116	0,0000	4
1	10	0023	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0000431	0,0000	4
1	10	0024	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000303	0,0000	4
			2735	Масло минеральное нефтяное	3,32e-09	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0000085	0,0000	4
1	10	0025	0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000632	0,0000	4
1	10	0026	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000421	0,0000	4
			0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	0,0033111	0,0000	3Б
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000035	0,0000	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000012	0,0000	4
			0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000174	0,0000	4
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000076	0,0000	4
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000021	0,0000	4
1	10	0027	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0164474	0,0000	3Б
1	10	0028	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0007724	0,0000	4
1	10	0029	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004427	0,0000	4
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000360	0,0000	4
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000298	0,0000	4
			0330	Сера диоксид	0,0000319	0,0000	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000849	0,0000	4
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000590	0,0000	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000514	0,0000	4
1	10	0030	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0028421	0,0131	3Б
1	11	0031	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004250	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0012380	0,0000	3Б
1	11	0037	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0085701	0,0158	3Б
			0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0000247	2,98e-05	4
			0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0000366	4,51e-05	4
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0001219	0,0002	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0005607	0,0007	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000154	0,0000	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0002645	6,33e-06	4
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0002194	0,0003	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0208716	0,0385	3Б
1	11	0038	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0012394	0,0000	3Б
			0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	9,55e-09	0,0000	4

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

Лист

07/2021-ОВОС.1

190

Формат А4

Изм. Кол.уч Лист № док. Подл. Дата

			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,41e-08	0,0000	4
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1,76e-08	0,0000	4
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000001	0,0000	4
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	4,09e-08	0,0000	4
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,0000	4
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000001	0,0000	4
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0000155	0,0000	4
1	12	0018	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012690	0,0000	3Б
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001031	0,0000	4
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001884	0,0000	4
			0330	Сера диоксид	0,0001282	0,0000	4
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0001045	0,0000	4
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001089	0,0000	4
1	13	0040	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001883	0,0002	4
			2752	Уайт-спирит	0,0003766	0,0011	4
			2902	Взвешенные вещества	0,0015625	0,0044	3Б

Основным видом производственного контроля за соблюдением установленных нормативов (ПДВ) для всех источников является контроль непосредственно на источниках.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист
									191
1								07/2021-ОВОС.1	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

Таблица 9.1.1 - План -график контроля нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка: 1 Берег									
0		6047	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0115556	0,00000		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0025278	0,00000		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0019440	0,00000		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0031110	0,00000		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,3344400	0,00000		С использованием газоанализатора ТГ-5
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0061110	0,00000		
1	котельная	0001	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0791896	196,82267		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0128683	31,98366		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0219099	54,45620		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0823200	204,60316		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,1162595	288,95847		С использованием газоанализатора ТГ-5
1	котельная	0002	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000007	0,00265		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002626	0,99466		
2	Резервуарный парк	0003	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007252	0,61753		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	219,92793		

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

2	Резервуарный парк	0004	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	0,00000	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	0,00000	
2	Резервуарный парк	0005	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	1,51089	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	536,39106	
2	Резервуарный парк	0006	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	1,51172	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	536,68600	
2	Резервуарный парк	0007	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000907	0,10285	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0322844	36,60993	
2	Резервуарный парк	0008	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007252	0,38045	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	135,49392	
2	Резервуарный парк	0009	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,6910000	862,74415	
2	Резервуарный парк	0010	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	3,63386	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	1290,08329	
2	Резервуарный парк	0011	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	1,81770	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	645,31581	
2	Резервуарный парк	0012	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	1,81770	Метод с диметилпарафениленди амином

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

193

			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	645,31581		
2	Резервуарный парк	0013	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000907	0,34033		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0322844	121,13992		
2	Резервуарный парк	0014	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007275	2,72978		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	969,11789		
2	Резервуарный парк	0015	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0008159	3,06148		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2905592	1090,25781		
2	Резервуарный парк	0016	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0007252	1,37029		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2582748	488,02008		
3	Гараж	0017	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0131167	7,91146		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0021315	1,28563		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0005200	0,31364		
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0019453	1,17333		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0849958	51,26599		С использованием газоанализатора ТГ-5
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0052496	3,16634		
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0066225	3,99442		
4	Наливная эстакада	6046	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1221800	0,00000		Метод с альфа-нафтиламином

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

194

			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0198543	0,00000		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0097050	0,00000		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0099760	0,00000		Тетрахлормеркуратный
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000232	0,00000		Метод с диметилпарафениленди амином
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,5604900	0,00000		С использованием газоанализатора ТГ-5
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в год (кат. 3Б)	1,9454489	0,00000		
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4737956	0,00000		
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0644400	0,00000		
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0515556	0,00000		
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0038667	0,00000		ГХ-метод
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0373778	0,00000		ГХ-метод
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0012889	0,00000		ГХ-метод
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0753275	0,00000		
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0082546	0,00000		
	5 ДГУ	0044	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в квартал (кат. 1Б)	0,5973000	1535,78683		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0970600	249,56215		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0388000	99,76315		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0933000	239,89438		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4822000	1239,83997		С использованием газоанализатора ТГ-5
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000009	0,00231		Метод квазилинейных спектров

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

195

			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0093300	23,98944		Метод с фенилгидразингидрохлоридом
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2255000	579,80903		
5	ДГУ	0045	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,5973000	1535,78683		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0970600	249,56215		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0388000	99,76315		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0933000	239,89438		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4822000	1239,83997		С использованием газоанализатора ТГ-5
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000009	0,00231		Метод квазилинейных спектров
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0093300	23,98944		Метод с фенилгидразингидрохлоридом
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2255000	579,80903		
6	Очистные сооружения	0042	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000072	0,07481		Метод с альфа-нафтиламином
			0303	Аммиак (Азота гидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000926	0,96214		Метод с гипохлоритом и фенолом
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000122	0,12676		Метод с хромовой кислотой
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000435	0,45198		Метод с диметилпарафенилендиамином
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0027900	28,98875		
			1071	Гидроксибензол (фенол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000046	0,04780		Метод с
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000068	0,07065		Метод с фенилгидразингидрохлоридом
			1716	Одорант СПМ	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000046	0,04780		

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

196

6	Очистные сооружения	0043	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000089	0,09247	Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0016900	17,55949	
9	Пром.блок	0032	2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0034700	61,00650	
10	Здание СТО	0019	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0159220	8,81010	Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0025870	1,43146	Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0006510	0,36022	
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0020890	1,15590	Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0541540	29,96496	С использованием газоанализатора ТГ-5
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002800	0,15493	
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0076980	4,25952	
10	Здание СТО	0020	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001511	0,11982	Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000246	0,01951	Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000089	0,00706	
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000236	0,01871	Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0004583	0,36342	С использованием газоанализатора ТГ-5
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000381	0,03021	
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000622	0,04932	
10	Здание СТО	0021	0155	диНатрий карбонат	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0068000	3,97833	

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

197

			0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000008	0,00047		Метод с дитизином
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008411	0,49208		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001367	0,07998		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000424	0,02481		
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001515	0,08863		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0040349	2,36061		С использованием газоанализатора ТГ-5
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0172803	10,10981		
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0005860	0,34284		
			2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000098	0,00573		
10	Здание СТО	0022	0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000330	0,83298		Турбидиметрический метод
10	Здание СТО	0023	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0004095	2,65834		
10	Здание СТО	0024	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000023	0,00574		Метод с диметилпарафениленди амином
			2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз в 5 лет (кат. 4)	1,58e-09	3,94e-06		
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000803	0,20053		
10	Здание СТО	0025	0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000006	0,00779		Метод с дитизином
10	Здание СТО	0026	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000040	0,00755		Метод спектрального анализа
			0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0006291	1,18803		Метод бумажной хроматографии
			0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000066	0,01246		Метод с альфа-нафтиламином

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

198

			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000584	0,11029		С использованием газоанализатора ТГ-5
			0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000033	0,00623		
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000145	0,02738		
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000061	0,01152		Аспирация воздуха через аэрозольный
10	Здание СТО	0027	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1875000	4748,81048		
10	Здание СТО	0028	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0088056	228,62284		
10	Здание СТО	0029	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008411	1,48133		Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001367	0,24075		Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000424	0,07467		
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001515	0,26682		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0040335	7,10375		С использованием газоанализатора ТГ-5
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0028030	4,93661		
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0005860	1,03206		
10	Здание СТО	0030	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0324000	269,18797		
11	Насосная станция	0031	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000170	0,23570		Метод с диметилпарафениленди амином
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0061900	85,82147		

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

199

11	Насосная станция	0037	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0003839	5,40574	Метод с диметилпарафениленди амином
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0277125	390,18205	
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0102421	144,20509	
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0010238	14,41488	
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0009419	13,26168	
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000173	0,24300	ГХ-метод
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008887	12,51211	ГХ-метод
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000246	0,34596	ГХ-метод
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,1168809	1645,64112	
11	Насосная станция	0038	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000555	0,73218	Метод с диметилпарафениленди амином
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000107	0,14099	
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000040	0,05211	
			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00195	
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00179	
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	4,58e-08	0,00060	ГХ-метод
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000003	0,00452	ГХ-метод
			0627	Этилбензол (Фенилэтан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	9,48e-09	0,00013	ГХ-метод
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000870	1,14699	
12	Склад ангарного типа	0018	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0012259	1,38445	Метод с альфа-нафтиламином
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001992	0,22496	Метод с хромовой кислотой
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001365	0,15415	

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

200

			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0003095	0,34953		Тетрахлормеркуратный
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0025241	2,85055		С использованием газоанализатора ТГ-5
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0006310	0,71261		
13	Здание строительной группы	0040	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002260	0,12083		ГХ-метод
			2752	Уайт-спирит	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0022598	1,20816		
			2902	Взвешенные вещества	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0046875	2,50609		

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв №	

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

9.2 ПЭК в области охраны и использования водных ресурсов

Поверхностный сток с территории промплощадки поступают на очистные сооружения. После очистки сточные воды отводятся в залив (выпуск №1).

Хозяйственно-бытовые стоки и ливневые стоки отводятся на очистные сооружения. После очистки сточные воды отводятся в залив (выпуск №1).

При осуществлении производственного экологического контроля (ПЭК) за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики:

- технологические процессы и оборудования, связанных с образованием сточных вод (установка приборов учета воды, регистрация показателей в журнал);
- учет используемой воды (установка приборов учета воды, регистрация показателей в журнал);
- сооружения для очистки сточных вод;
- мониторинг состояния поверхностных вод (ПЭМ).

ПЭК за очистными сооружениями осуществляется по план-графику. Отбор проб производить в одной точке - на выходе ОС

Таблица 9.2.1 - План-график ПЭК эффективности работы ЛОС

№п.п	Место отбора пробы	Контролируемое вещество	ПДК, мг/л	Периодичность, кем осуществляется
1	Контрольный колодец после ОС ХБСВ	Мутность, цветность, запах		Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъект, лабораторные исследования выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Периодичность отбора 4 раз в год (каждый квартал). Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за лабораторным центром
		pH	6,5-8,5	
		сухой остаток	Не более 1000	
		ХПК	30,0	
		БПК20	6,0	
		гидрокарбонаты (НСО ₃ -)		
		сульфаты (SO ₄ ²⁻)	500	
		хлориды {Сl-}	350	
		нитриты (NO ₂)	3,3	
		Нитраты (NO ₃)	45	
		аммоний (NH ₄ ⁺)	1.5	
		ТКБ, ОКБ	Не должна содержать	
		коли фаги	Не более 100 в л	
		яйца гельминтов	Не должна содержать	
цисты патогенных простейших,	Не должна содержать			

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

												Лист
1												202
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

		возбудители кишечных инфекций.	Не должна содержать	
1	Контрольный колодец после ОС пром.ливневых сточных вод	рН	6,5-8,5	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъект, лабораторные исследования выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Периодичность отбора 4 раза в год (каждый квартал). Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за лабораторным центром
		ХПК	30,0	
		БПК20	6,0	
		Взвешенные вещества	3,0	
		Нефтепродукты	0,3	

ПЭМ за водными объектами

ПЭМ поверхностных водных объектов (ручей без названия) в зоне влияния нефтебазы предусмотрено осуществлять согласно графику-контроля.

Таблица 6.2.3 – План – график контроля загрязненности водных объектов

№п.п	Контрольный пункт	Контролируемое вещество	ПДК, мг/л	Периодичность, кем осуществляется
1	КТ1 – выпуск №1	Мутность, цветность запах		Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъект, лабораторные исследования выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Периодичность отбора 4 раза в год (каждый квартал) Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за лабораторным центром
		рН	6,5-8,5	
		жесткость		
		сухой остаток	Не более 1000	
		ХПК	30,0	
		БПК20	6,0	
		гидрокарбонаты (НСО3-)		
		сульфаты (SO42-)	500	
		хлориды {Cl-}	350	
		кальций (Ca2+)	3,5	
магний (Mg2+)	20,0			

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

203

		натрий (Na ⁺)	200	
		нитриты (NO ₂)	3,3	
		нитраты (NO ₃)	45	
		аммоний (NH ₄ ⁺)	1.5	
		железо (Fe ²⁺)	0.1	
		общее железо	0.3	
		марганец	0.1	
		медь	1.0	
		цинк	1.0	
		свинец	0.03	
		кадмий	0.001	
		никель	0.1	
		мышьяк	0.05	
		ртуть	0.0005	
		нефтепродукты	0.3	
		ТКБ, ОКБ	Не должна содержать	
		колифаги	Не более 100 в л	
		яйца гельминтов	Не должна содержать	
		цисты патогенных простейших,	Не должна содержать	
		возбудители кишечных инфекций	Не должна содержать	
2	Отбор проб донных отложений в контрольных пунктах КТ1	Кадмий		Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъект, лабораторные исследования
		Ртуть		
		Свинец		
		Цинк		

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

204

		Кобальт		выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Периодичность отбора 1 раз в год (июль). Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за лабораторным центром
		Никель		
		Медь		
		Марганец		
		Мышьяк		
		Нефтепродукты		
		Бенз-а-пирен		
		Цезий-137	100 Бг\кг	
		Радий-226	-	
		Торий - 323	-	
		Калий -40	-	
		Бериллий – 7	-	
		Торий 238	-	
		Уран-235	-	
		Уран -238	-	
		Эффективная удельная активность природных радионуклидов	370	
		Индекс БГКП	Не более 10	
Индекс энтерококков	Не более 10			
Патогенная флора, в том числе сальмонеллы	Не допускается			
Яйца гельминтов	Не допускается			

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

205

9.3 ПЭК в области охраны окружающей среды от отходов производства и потребления

В рамках осуществления производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды от отходов производства и потребления на предприятии должна быть следующая документация:

- Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение сроком на 5 лет, в котором обосновывается предлагаемое обращение со всеми отходами, образующимися в процессе хозяйственной деятельности хозяйствующего субъекта, путем их использования, обезвреживания, размещения, а также передачи другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего использования, обезвреживания, размещения.;

- Лимиты на размещение отходов производства и потребления;

- Журналы учета отходов (журнал учета движения отходов внутри предприятия, журнал учета отходов переданных для хранения, захоронения, дальнейшего использования, обезвреживания на лицензированные предприятия);

- План природоохранных мероприятий по достижению лимитов размещения отходов;

- План мероприятий по уменьшению количества отходов и вовлечению отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья;

- Лицензию на деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению опасных отходов

- Паспорт опасных отходов;

- Свидетельство о классе опасности опасных отходов

- Свидетельство на право работы с опасными отходами лица допущенного к обращению с опасными отходами;

- Образование и размещение отходов отражается в «Журнале учета отходов предприятия отходов» на основании документов, подтверждающих движение отходов внутри территории предприятия и за её пределами.

Документом, подтверждающими движение отходов и вывоз за пределы территории предприятия, является:

- Сводная ведомость по движению отходов.

- Выписка из журнала ежеквартально передается соответствующему органу государственной власти в области охраны окружающей среды.

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

										Лист
1										206
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

07/2021-ОВОС.2

- Договоры на сдачу и утилизацию отходов со всех площадок предприятия, акты сдачи отходов.
- Журнал учета отходов предприятия.
- Сводная ведомость по движению отходов находятся у начальника экологической службы.

Статистическая форма отчетности 2ТП (отходы).

Срок выполнения и сдачи отчета в органы Ростехнадзора до 01 февраля следующего года. Исходные данные для составления отчета представляют руководители служб и подразделений предприятия в экологическую службу, эти данные обобщаются и направляются на подпись руководителю предприятия. По исходным данным проводятся расчеты, и составляется отчет.

При составлении отчета необходимо принимать во внимание лимиты на размещение отходов, величину разрешенного нормативного единовременного накопления отхода. В том случае, если в выполненном отчете имеются существенные расхождения в сторону увеличения или уменьшения количества образовавшихся отходов, предприятие должно в пояснительной записке указать причины.

Пояснительная записка подписывается руководителем предприятия. В том случае, если по какому-то отходу возникает спорный вопрос по классу опасности данного отхода, предприятие должно обратиться в специализированную лабораторию для проведения анализа и уточнения класса опасности отхода. В пояснительной записке необходимо указать мероприятия, выполненные в текущем году по выполнению условий лицензии и прочие, связанные с проблемами отходов на предприятии.

К отчету в обязательном порядке прилагаются подтверждающие документы, в том числе: копии договоров, платежных документов, корешки талонов и т.д.

9.4. ПЭК в области охраны земель и почв

При осуществлении ПЭК в области охраны земель и почв регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики состояния:

- земли санитарно-защитной зоны;
- производственная зона;
- земельный участок дорожной сети (подъездная дорога);
- земельные участки, находящиеся водоохраной зоне водных объектов.

Мониторинг почвенного покрова осуществляется с целью оценки загрязнения почвы согласно требованиям:

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

											Лист
1											207
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.2					

- ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;

- СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий";

- СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Наблюдения за качеством почвенного покрова осуществляется путем отбора проб и последующего количественного химического анализа в стационарных лабораториях.

Отбор проб ведется в закопушках и в почвенных шурфах.

Опробование рекомендуется производить методом «конверта» (смешанная проба на площади 1 м2) из горизонтов А (0-10 см) и В (25-40см)

ПЭМ состояния и загрязнения земель и почв осуществляется в соответствии с планом–графиком. Контрольные точки указаны на карте – схеме (Приложение Р).

Таблица 9.4.1 - План-график контроля почвы

№ п.п	Место отбора пробы почвы	Показатель	Гигиенический норматив, мг/кг	Периодичность	Кем осуществляется
1	ПП1 – пробная площадка №1 – резервуарный парк	Кадмий	1,0 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))	1 раз в год в летний период (июль-август)	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъекта, лабораторные исследования выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Выбор оптимального метода
		Ртуть	2,1		
		Свинец	65 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		
		Цинк	110 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		
		Кобальт	5		

Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв №	

						<i>07/2021-ОВОС.2</i>	<i>Лист</i>
							<i>208</i>
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

		Никель	40 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))	исследований проб почвы остается за лабораторным центром.
		Медь	66 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))	
		Хром шестивалентный	0,05	
		Марганец	1500	
		Мышьяк	5 (ОДК при рН <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014))	
		Нефтепродукты	-	
		Бенз-а-пирен	0,02	
		Нитратный азот	130	
		Цианиды	-	
		Индекс БГКП	Не более 10	
		Индекс энтерококков	Не более 10	
		Патогенная флора, в том числе сальмонеллы	Не допускается	
		Яйца гельминтов	Не допускается	

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

209

		Цезий-137	100 Бг\кг		
		Радий-226	-		
		Торий - 323	-		
		Калий -40	-		
		Бериллий – 7	-		
		Торий 238	-		
		Уран-235	-		
		Уран -238	-		
		Эффективн ая удельная активность природных радионукли дов	370		
2	ПП2 – пробная площадка №2 – резервуарный парк	Кадмий	1,0 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)	1 раз в год в летний период (июль-август)	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующе го субъект, лабораторные исследования выполняет аккредитован ная лаборатория по договору. Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за
		Ртуть	2,1		
		Свинец	65 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		
		Цинк	110 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		
		Кобальт	5		
		Никель	40 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1										07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						210

		Медь	66 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		лабораторным центром.
		Хром шестивалентный	0,05		
		Марганец	1500		
		Мышьяк	5 (ОДК при рН <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014))		
		Нефтепродукты	-		
		Бенз-а-пирен	0,02		
		Нитратный азот	130		
		Цианиды	-		
		Индекс БГКП	Не более 10		
		Индекс энтерококков	Не более 10		
		Патогенная флора, в том числе сальмонеллы	Не допускается		
		Яйца гельминтов	Не допускается		
		Цезий-137	100 Бг/кг		
		Радий-226	-		
		Торий - 323	-		

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

211

		Калий -40	-		
		Бериллий – 7	-		
		Торий 238	-		
		Уран-235	-		
		Уран -238	-		
		Эффективн ая удельная активность природных радионукли дов	370		
3	ППЗ - пробная площадка №3 расположена в районе автоматической наливной станции	Кадмий	1,0 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)	1 раз в год в летний период (июль-август)	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующег о субъект, лабораторные исследования выполняет аккредитованн ая лаборатория по договору. Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за лабораторным центром.
		Ртуть	2,1		
		Свинец	65 (ОДК при рН <5,5 -кислые (отчет 28-И- 2014)		
		Цинк	110 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		
		Кобальт	5		
		Никель	40 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		
		Медь	66 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

212

		Марганец	1500		
		Мышьяк	5 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)		
		Нефтепродукты	-		
		Бенз-а-пирен	0,02		
4	ПП4 - пробная площадка №4 расположена на западной границе СЗЗ	Кадмий	1,0 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)	1 раз в год в летний период (июль-август)	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъект, лабораторные исследования выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Выбор оптимального метода исследований проб воды остается за лабораторным центром.
		Ртуть	2,1		
		Свинец	65 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)		
		Цинк	110 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)		
		Кобальт	5		
		Никель	40 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)		
		Медь	66 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)		
		Марганец	1500		
		Мышьяк	5 (ОДК при pH <5,5 -кислые		

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

1											07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							213

			(отчет 28-И-2014)		
		Нефтепродукты	-		
		Бенз-а-пирен	0,02		
		Индекс БГКП	Не более 10		
		Индекс энтерококков	Не более 10		
		Патогенная флора, в том числе сальмонеллы	Не допускается		
		Яйца гельминтов	Не допускается		
5	ПП5 - пробная площадка №5 расположена на восточной границе СЗЗ	Кадмий	1,0 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))	1 раз в год в летний период (июль-август)	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъекта, лабораторные исследования выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Выбор оптимального метода исследований проб воды
		Ртуть	2,1		
		Свинец	65 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		
		Цинк	110 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		
		Кобальт	5		
		Никель	40 (ОДК при pH <5,5 -		

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

214

			кислые (отчет 28-И-2014)		остаётся за лабораторным центром.
		Медь	66 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)		
		Марганец	1500		
		Мышьяк	5 (ОДК при pH <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014)		
		Нефтепродукты	-		
		Бенз-а-пирен	0,02		
		Индекс БГКП	Не более 10		
		Индекс энтерококков	Не более 10		
		Патогенная флора, в том числе сальмонеллы	Не допускается		
		Яйца гельминтов	Не допускается		
6	ПП6 – пробная площадка расположена на южной границе СЗЗ	Кадмий	1,0 (ОДК при pH <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014)	1 раз в год в летний период (июль-август)	Отбор проб осуществляет экологическая служба хозяйствующего субъект, лабораторные исследования
		Ртуть	2,1		
		Свинец	65 (ОДК при pH <5,5 -		

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

215

			кислые (отчет 28-И-2014)		выполняет аккредитованная лаборатория по договору. Выбор оптимального метода исследований проб почвы остается за лабораторным центром.
		Цинк	110 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		
		Кобальт	5		
		Никель	40 (ОДК при рН <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014))		
		Медь	66 (ОДК при рН <5,5 - кислые (отчет 28-И-2014))		
		Марганец	1500		
		Мышьяк	5 (ОДК при рН <5,5 -кислые (отчет 28-И-2014))		
		Нефтепродукты	-		
		Бенз-а-пирен	0,02		
		Индекс БГКП	Не более 10		
		Индекс энтерококков	Не более 10		
		Патогенная флора, в том числе сальмонеллы	Не допускается		

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

																				Лист	
1																					216
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																

07/2021-ОВОС.2

		Яйца гельминтов	Не допускается		
--	--	--------------------	-------------------	--	--

Данная программа носит рекомендательный характер. После ввода в эксплуатацию проектируемого объекта разрабатывается проект мониторинга по техническому заданию владельца нефтебазы и согласовывается с контролирующими органами.

При разработке проекта мониторинга допускаются уточнения контролируемых показателей, место положение пробных площадок, контрольных точек может корректироваться.

9.6 ПЭК состояния акустической среды

Мониторинг акустической среды предназначен для определения степени воздействия проектируемого объекта и определения его соответствия установленным нормативам в соответствии с требованиями СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»; СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»; МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях».

Основным источником воздействия на акустическую среду в период эксплуатации объекта воздействия на акустическую среду будет связано с автотранспортной (автосамосвалы, мусоровозы, автобус и т.д.) техникой, а так же с оборудованием АХЗ.

Для оценки акустического воздействия предусматривается проведение замеров уровня шума в следующих точках:

- на участке подъездной дороги;
- в рабочей зоне на территории нефтебазы;

В связи с удаленностью жилой застройки от нефтебазы (более 1,0 км) проведение замеров уровня шума на границе СЗЗ не имеет смысла.

9.8 ПЭМ растительного и животного мира

Исследования состояния растительности проводятся в аспекте изучения как индикатора антропогенной нагрузки на окружающую среду. Растительность всегда очень чутко реагирует на количество загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, почвах, воде, поэтому полученные результаты способны дать комплексную оценку состояния прилегающего к нефтебазе ландшафта.

Мониторинг растительного мира включает в себя:

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

						07/2021-ОВОС.2	Лист
1							217
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- перечень растительных сообществ;
- состояние растительности;
- продуктивность;
- отбор проб на содержание экзогенных химических веществ.

Изучение зоны загрязнения наземной растительности в зоне влияния нефтебазы проводить 1 раза в год (июль).

В основные задачи мониторинга животного мира входит:

- изучение изменений окружающей среды (кормовые, защитные, гнездопригодные условия) под воздействием техногенных факторов;
- прогноз изменения численности и распределения животных.

Мониторинг животного мира включает:

- инвентаризацию и оценку современного состояния местообитаний животных;
- оценку устойчивости местообитания в районе проектируемого объекта;

Основными контролируруемыми параметрами при мониторинге наземной биоты являются:

- фаунистический состав;
- численность.

Периодичность мониторинга животного мира осуществлять 1 раз в год.

Организация экологического мониторинга на территории реконструируемой нефтебазы и в зоне его влияния позволит значительно снизить риск загрязнения окружающей природной среды, а в случае выявления негативных воздействий - принять необходимые оперативные меры по улучшению экологической ситуации.

На основании динамики изменения показателей, характеризующих состояние отдельных компонентов природной среды (атмосферного воздуха, почвы и биосферы, и поверхностных и подземных вод), составляется оперативный или среднесрочный прогноз дальнейшего изменения экологической ситуации как на самой нефтебазе, так на прилегающих территориях.

Система мониторинга служит информационной основой при определении эффективности проведённых экологических мероприятий, а также базой данных для разработки технических и технологических решений по совершенствованию эксплуатации нефтебазы.

Данная программа носит рекомендательный характер. После ввода в эксплуатацию проектируемого объекта разрабатывается проект мониторинга по

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

1										
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

07/2021-ОВОС.2

Лист
218

техническому заданию владельца нефтебазы и согласовывается с контролирующими органами.

При разработке проекта мониторинга допускаются уточнения контролируемых показателей, место положение пробных площадок, контрольных точек может корректироваться.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №
--------------	--------------	-------------

						07/2021-ОВОС.2	Лист
1							219
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

10 Резюме нетехнического характера

Выполненная оценка воздействия объекта реконструкции нефтебазы г.Певек на окружающую природную среду и здоровье населения свидетельствует о том, что в результате предполагаемой деятельности нефтебазы выделенные воздействия не окажут отрицательного влияния на здоровье людей, не ухудшат экологические, социальные условия их проживания, не нанесут ущерба их благосостоянию.

При этом можно сделать следующие выводы:

- намечаемая деятельность необходима для обеспечения ЧАО нефтепродуктами, отвечающем санитарным и экологическим требованиям;
- размещение объекта относительно жилой застройки и других объектов выполнено в соответствии с требованиями градостроительной документации. Объект реконструкции расположен на землях, не относящихся к природно-заповедным и не имеющих оздоровительного и историко-культурного назначения. Территория не используется в сельском хозяйстве и не относится к ценным сельскохозяйственным угодьям;
- эстетическое нарушение природного ландшафта неизбежно нарушено;
- оценка существующего состояния атмосферного воздуха и планируемой деятельности свидетельствует о принципиальной возможности реконструкции объекта с точки зрения воздействия на атмосферный воздух;
- после ввода в эксплуатацию нефтебазы после реконструкции, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не создадут зон превышения допустимого уровня загрязнения атмосферы за пределами нормативной санитарно-защитной зоны и на территории существующей жилой застройки;
- выбросы в атмосферу, сопровождающие перспективную хозяйственную деятельность объекта, соответствуют нормативу допустимого выброса;
- акустическое воздействие при эксплуатации нефтебазы будет иметь постоянный характер и сопровождать намечаемую деятельность в течение всего периода функционирования;
- поскольку зона шумового дискомфорта не превышает размер нормативной СЗЗ, шумовое воздействие является локальным и допустимым;
- вероятность возникновения события, при котором эксплуатация объектов вызовет неблагоприятные социальные последствия, связанные с шумовым воздействием, минимальна, поскольку ближайшая территория с нормируемым

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1										
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

07/2021-ОВОС.2

уровнем качества среды обитания находится на большом удалении от участка намечаемой деятельности;

- намечаемая деятельность допустима в части воздействия физических факторов на среду обитания;

- нормативная санитарно-защитная зона достаточна для данного класса объекта;

- на стадии эксплуатации планируется осуществлять отведение сточных вод на очистные сооружения;

- с учетом предусмотренных проектом водоохраных мероприятий, прогнозируемое воздействие намечаемой деятельности на поверхностные водные объекты является допустимым и не имеет негативных социальных последствий;

- мероприятия по отведению поверхностного стока предотвращают возможность возникновения эрозии почв и заболачивания;

- с учетом предусмотренных проектом природоохраных мероприятий, прогнозируемое воздействие намечаемой деятельности на почвенный покров является допустимым и не имеет негативных социальных последствий;

- эксплуатация проектируемого объекта будет сопровождаться образованием отходов производства и потребления;

- с целью временного накопления отходов планируется обустроить в соответствии с действующими санитарными нормами места накопления отходов;

- предусмотренные проектом способы сбора, временного накопления, переработки, обезвреживания и захоронения отходов предприятия обеспечивают выполнение нормативных требований по защите окружающей среды от отходов.

- выполненные на стадии исследований ОВОС показали, что воздействие отходов, образующихся на рассмотренных этапах жизненного цикла объекта, на компоненты окружающей среды будет допустимо, негативных социальных последствий не ожидается;

- предусмотренные проектом мероприятия позволяют значительно снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций;

- ввиду отсутствия на участке намечаемой деятельности ценных фаунистических комплексов, а также постоянных местообитаний охраняемых видов, занесенных в Красные книги различного уровня, реконструкция нефтебазы не окажет влияния на фауну и численность популяций животных и оценивается как допустимое;

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

										Лист
1										221
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.2				

- с учетом реализации проектных решений основным прогнозируемым воздействием на животный мир, выявленным в ходе исследований ОВОС будет беспокойство;

- растительный покров исследуемой территории сильно нарушен хозяйственной деятельностью человека. Все растительные сообщества являются антропогенно-производными и характеризуются невысоким флористическим разнообразием вследствие значительной хозяйственной трансформации экосистем района;

- проведенными исследованиями во флоре на территории реконструкции не выявлены эндемичные, редкие и нуждающиеся в охране виды растений, мхов и лишайников;

- ввиду низкой ценности древесно-кустарниковой растительности и производных травянистых растительных сообществ, распространенных на участке намечаемой деятельности, предусматриваемое проектом прямое воздействие в форме сведения растительности на подлежащем промышленному освоению земельном участке, оценивается как допустимое.

- ввиду того, что рассматриваемая территория не используется для целей рекреации и традиционного природопользования, ожидаемое воздействие на растительность при реализации проекта не предполагает возникновения значимых отрицательных социальных последствий;

Комплексная оценка воздействия проектируемого объекта позволяет сделать вывод о минимальном локальном (в пределах санитарно-защитной зоны) влиянии нефтебазы на окружающую среду при полном соблюдении природоохранных мероприятий, предложенных в проекте.

Взам. инв №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
						Лист
1						222
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

07/2021-ОВОС.2

Приложение А

Сведения о зонах с особыми условиями использования территорий
Письмо Комитета по охране объектов культурного наследия ЧАО о наличии/отсутствии объектов культурного наследия



**КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Беринга, д. 7, г. Анадырь, Чукотский автономный округ, 689000,
E-mail: okn@okn.chukotka-gov.ru; телефон: (427-22) 6-31-75

от 11.09.2020 г. № 05-09/557
на № 834/09-20 от 07.09.2020

Генеральному директору
ООО «Инстройпроект»
ИНН 7604078683

В.А. Комарову

150054, г. Ярославль, ул. Чалова, д. 2, оф. 1108
Тел: 8(4852) 28-71-00,
e-mail: sid@yarisp.ru

Уважаемый Василий Андреевич!

Комитет по охране объектов культурного наследия Чукотского автономного округа сообщает, что на земельном участке с кадастровым номером 87:04:010003:638 проектируемого объекта «Нефтебаза ГУП ЧАО «Чукотснаб» в г. Певек» отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации либо защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трёх рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

С уважением,

Председатель Комитета

В.И. Девяткин

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1					

07/2021-ОВОС.2

Лист

223

**Письмо Управления природопользования и охраны окружающей среды
Департамента природных ресурсов и экологии ЧАО об отсутствии ООПТ,
ЗСО, защищенных лесах**



ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

**УПРАВЛЕНИЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, 26,
тел/факс: 6-35-56 тел.: 6-35-59, 6-35-68, 6-35-63
E-mail dspkooops@dpsh.chukotka-gov.ru

Генеральному директору
ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ»

В.А. Комарову

150054, г. Ярославль,
ул. Чкалова, д.2, оф.1108
E-mail: info@yarisp.ru

от 30.07.2021г № 01-08/104

на № 520/07-21 от 08.07.2021 г.

О предоставлении информации

Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа на Ваш запрос сообщает, что согласно географическим координатам объекта: «Реконструкция незавершенным строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»), расположенного в Чаунском районе Чукотского автономного округа, (далее – объект) особо охраняемые природные территории регионального значения и их охранные зоны на территории расположения объекта отсутствуют.

На территории расположения объекта поверхностные источники питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения не установлены.

На территории Чукотского автономного округа, в соответствии с Лесным планом, утверждённым Распоряжением Губернатора Чукотского автономного округа от 28 января 2019 года № 49-рг, земли лесного фонда, представленные Чукотским лесничеством, располагаются только в Анадырском и Билибинском муниципальных районах.

В государственном лесном реестре Чукотского автономного округа отсутствует информация о защитных лесах, резервных лесах, особо защитных участках леса, зелёных зонах населённых пунктов, наличии/отсутствии лесопарковых зелёных поясов, в районе расположения объекта.

На территории Чаунского района Чукотского автономного округа, прилегающей к объекту, обитают:

1) животные, внесенные в Красные книги Российской Федерации и Чукотского автономного округа:

- птицы: орлан белохвост *Haliaeetus albicilla*, полевой лунь *Circus cyaneus*, кречет *Falco rusticolus*, сапсан *Falco peregrinus*.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
1					

07/2021-ОВОС.2

Лист

224

2) охотничье-промысловые животные: дикий северный олень, бурый медведь, волк, россомаха, заяц-беляк, лисица, горностай, белая и тундрная куропатка.

Численность охотничье-промысловых животных (особей) составляет:

Вид охотничьих ресурсов	Среднемноголетняя численность вида	Показатель численности на 1000 га.
Дикий северный олень	46640	2,67
Бурый медведь	838	0,05
Волк	407	0,02
Лисица	3238	0,19
Росомаха	400	0,02
Горностай	2000	0,11
Заяц-беляк	9200	0,53
Куропатка	45500	2,61

Весь Чаунский район является путями миграций дикого северного оленя и белого медведя.

В полномочия Департамента природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа не входит сбор, анализ и обобщение информации о геоботанике региона. Поэтому запрашиваемая Вами информация не может быть предоставлена Департаментом. Достоверные сведения о видах растительности, произрастающей на указанной территории, Вам могут предоставить специализированные организации, имеющие в своём штате специалистов-ботаников, и необходимые для предоставления вышеуказанных сведений научные материалы.

С данным запросом, предлагаем обратиться в Ботанический институт РАН, г. Санкт-Петербург или Северо-Восточный комплексный научно-исследовательский институт ДВО РАН, г. Магадан. Также рекомендуем, за более полной информацией обратиться в лабораторию комплексного изучения Чукотки НИИ ДВО РАН в г. Анадырь, по телефону (42722) 2-67-37.

Заместитель начальника
Управления

О.В. Дубовая

исп.: Ракова Наталья Анатольевна,
8(42722) 6-35-63
E-mail: N.Rakova@dpsh.chukotka-gov.ru

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

1											07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							225

Письмо Департамента мелиорации, земельной политики и госсобственности



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

ООО «Инстройпроект»

E-mail: sid@yarisp.ru

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ,
И ГОССОБСТВЕННОСТИ**
(Депземмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996
Для телеграмм: Москва 84
Минроссельхоз
телефон/факс: (495) 607-88-37
E-mail: info@mel.mcx.ru
http://www.mcx.ru

№ _____
На № _____ от _____

Департамент мелиорации, земельной политики и госсобственности Минсельхоза России (далее – Департамент) рассмотрел обращение ООО «Инстройпроект» по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых землях и мелиоративных системах в границах территории планируемого размещения объекта «Реконструкция незавершённых строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»)), расположенного в Чаунском районе Чукотского Автономного округа (далее – Объект), и в рамках установленной компетенции сообщает следующее.

В соответствии с Положением о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2008 г. № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

Согласно статье 79 Земельного кодекса Российской Федерации сельскохозяйственные угодья - пашни, сенокосы, пастбища, залежи, земли, занятые многолетними насаждениями (садами, виноградниками и другими), - в составе земель сельскохозяйственного назначения имеют приоритет в использовании и подлежат особой охране.

Пунктом 4 статьи 79 Земельного кодекса Российской Федерации установлено, что особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, в

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

1							07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			226

том числе сельскохозяйственные угодья опытно-производственных подразделений научных организаций и учебно-опытных подразделений образовательных организаций высшего образования, сельскохозяйственные угодья, кадастровая стоимость которых существенно превышает средний уровень кадастровой стоимости по муниципальному району (городскому округу), могут быть в соответствии с законодательством субъектов Российской Федерации включены в перечень земель, использование которых для других целей не допускается.

В связи с вышеизложенным, субъектами Российской Федерации самостоятельно осуществляется ведение перечней особо ценных и продуктивных сельскохозяйственных угодий.

На территорию Чукотского автономного округа не определен перечень особо ценных и продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается.

Объекты федеральной собственности, находящиеся в оперативном управлении учреждений в области мелиорации земель, а также мелиорированные земли, относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждениями в области мелиорации земель, подведомственными Минсельхозу России, в границах территории планируемого размещения Объекта отсутствуют.

В связи с вышеуказанным для получения сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель и мелиоративных системах в границах планируемого размещения объекта рекомендуем обратиться в Департамент сельского хозяйства и продовольствия Чукотского автономного округа (689000, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4, e-mail: dep@dpsh.chukotka-gov.ru).

Заместитель директора
Департамента



А.В. Умеренко

Г.М.Никульцев
8 (499) 975-41-08

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

1							07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			227

**Письмо Департамента сельского хозяйства и продовольствия ЧАО об
отсутствии скотомогильников, биотермических ямах, иных захоронениях
животных, очагов особо опасных болезней животных и установленные для них
санитарно-защитные зоны**



ДЕПАРТАМЕНТ
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ

Генеральному директору
ООО «Инстройпроект»

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, 4
телефон: (42722) 6-35-19, 6-35-20 факс: (42722) 6-35-38
E-mail: vet_uprav@dps.chukotka-gov.ru

В.А. Комарову
150020, г. Ярославль,
ул. Цветочная, д. 11, пом. 12
e-mail: sid@yarisp.ru

от 13 июля 2021 г. № 2/01 - 04/ 159
на № 524/07-20 от 08.07.2021 г.

Справка о наличии (отсутствии) скотомогильников
и других захоронений животных

Управление ветеринарии Департамента сельского хозяйства и продовольствия Чукотского автономного округа сообщает, что на территории проектируемого объекта изысканий «Реконструкция незавершённых строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»)), расположенного по адресу: Чукотский автономный округ, г. Певек, а также на прилегающей к нему территории в радиусе 1000 метров отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы, иные захоронения животных, очаги особо опасных болезней животных и установленные для них санитарно-защитные зоны.

Начальник Управления

Л.Х. Сирабидзе

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
1						228
07/2021-ОВОС.2						

Письмо Администрации городского округа Певек об отсутствии родовых угодья коренных малочисленных народов Севера



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕВЕК

ул.Обручева, д. 29, г. Певек, Чаунский район, Чукотский автономный округ, 689400; тел./факс 8 (42737) 4-21-42; E-mail: chaunadmin@mail.ru; <https://go-pevek.ru> ОКПО 04033746; ОГРН 1028700570030; ИНН 8706001265; КПП 870601001

11.09.2020 № 01-01/3908-2-760/1

На № 832/09-20 от 07.09.2020г.

Генеральному директору
ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ»
В. А. Комарову

О направлении информации

sid@yarisp.ru

Рассмотрев ваше обращение, Администрация городского округа Певек сообщает следующую информацию.

На территории, представленной на ситуационном плане, отсутствуют родовые угодья коренных малочисленных народов Севера.

Глава Администрации
городского округа Певек

Н.Ю. Леванов

Исп. Ширококов Д.В.
(42737) 4-15-27

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1										07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						229



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ
РЕСУРСОВ
АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО
ЧУКОТСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

ул. Южная, д. 15, г. Анадырь, 689000
т/ф (42722) 2-80-53
E-mail: vodres10@mail.ru

от 12.07.2021 г. № 313
на 528/07-21 от 08.07.2021 г.

Директору
ООО «Инстройпроект»

В.А. Комарову

150054, г. Ярославль, ул. Чкалова, дом 2,
офис 1108
Телефон: +7 (4852) 28-71-00 доб.288
E-mail: a.muhina@yarisp.ru

Уважаемый Василий Андреевич!

Форма 2.13-гвр (Водоохранные и прибрежные защитные полосы) по водному объекту - лагуна Певек в автоматизированной информационной системе АИС ГВР не формируется в связи с отсутствием информации в государственном водном реестре.

Начальник отдела

М.В. Кондаков

Исп. Верещагина Юлия Анатольевна
(42722) 2-80-53

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

										Лист
1										230
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	07/2021-ОВОС.2				



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ
РЕСУРСОВ
**АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО
ЧУКОТСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

Генеральному директору
ООО «Инстройпроект»

В.А. Комарову

ул. Южная, д. 15, г. Анадырь, 689000
т/ф (42722) 2-80-53
E-mail: vodres10@mail.ru

150054, , г. Ярославль, ул. Чкалова, дом 2,
офис 1108
Телефон: +7 (4852) 28-71-00 доб.288
E-mail: a.muhina@yarisp.ru

от 27.07.2021 г. № 348
на 533/07-21 от 09.07.2021 г.

Уважаемый Василий Андреевич!

Форма 2.13-гвр (Водоохранные и прибрежные защитные полосы) по водному объекту - бухта Певек в автоматизированной информационной системе АИС ГВР не формируется в связи с отсутствием информации в государственном водном реестре.

Начальник отдела

М.В. Кондаков

Исп. Верещагина Юлия Анатольевна
(42722) 2-80-53

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

1						07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		231



Федеральное агентство по рыболовству
 Тихоокеанский филиал федерального государственного
 бюджетного научного учреждения
 «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
 ИНСТИТУТ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОКЕАНОГРАФИИ»
Тихоокеанский филиал ФГБНУ «ВНИРО»
 («ТИНРО»)
 ОГРН 1157746053431. ИНН 7708245723
 Россия, 690091, г. Владивосток, пер. Шевченко, 4
 Тел.: +7 (423) 240-09-21. Факс: +7 (423) 230-07-51
 E-mail: tinro@vniro.ru

Генеральному директору
 ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ»

В.А. Комарову

ул. Чкалова, д. 2, оф. 1108,
 г. Ярославль, 150054

16.07.2021 № 55-01/3099
 На № _____ от _____

Ответ на запрос

Уважаемый Василий Андреевич!

В ответ на ваш запрос от 08.07.2021 г. (исх. № 531/07-21) по предоставлению информации о категории рыбохозяйственного значения водных объектов: Лагуна Певек и Бухта Певек, Тихоокеанский филиал ФГБНУ «ВНИРО» («ТИНРО») сообщает следующее.

Вопрос отнесения водного объекта или его части к водным объектам рыбохозяйственного значения и определения категорий водного объекта в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 находится в компетенции Федерального агентства по рыболовству.

Заместитель директора
 руководитель Тихоокеанского филиала

А.А. Байталюк

Исп.: А.Е. Каширина
 +7(423) 240-07-90

Инв. № подл.
Подп. и дата
Взам. инв №

							07/2021-ОВОС.2	Лист
1								232
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			



МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20
E-mail harbour@fishcom.ru
<http://fish.gov.ru>

ООО «Инстройпроект»

E-mail: sid@yarisp.ru

23.07.2021 № У05-2469

На № _____ от _____

О предоставлении информации из государственного рыбохозяйственного реестра

Управление организации рыболовства в соответствии с Административным регламентом предоставления Федеральным агентством по рыболовству государственной услуги по предоставлению информации, содержащейся в государственном рыбохозяйственном реестре, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 11 сентября 2020 г. № 476 (зарегистрирован Минюстом России 19 апреля 2021 г., регистр. № 63164), на запрос ООО «Инстройпроект» от 8 июля 2021 г. № 531/07-21, поступивший в Росрыболовство 20 июля 2021 г., сообщает.

Документированная информация о категории рыбохозяйственного значения лагуны Певек и бухты Певек в Чукотском автономном округе не может быть предоставлена ввиду ее отсутствия в государственном рыбохозяйственном реестре (далее – Реестр).

Порядок и критерии отнесения водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категорий водного объекта рыбохозяйственного значения» (далее – Положение).

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1										07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						233

Согласно Положению решение об отнесении водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категории водного объекта рыбохозяйственного значения принимается Росрыболовством на основании обосновывающих материалов, формируемых при осуществлении государственного мониторинга водных биологических ресурсов и ресурсных исследований водных биологических ресурсов, проводимых научно-исследовательскими организациями и бассейновыми управлениями по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов, находящимися в ведении Федерального агентства по рыболовству (далее – решение).

Решение в отношении внутренних водных объектов принимается территориальными органами Федерального агентства по рыболовству, осуществляющими полномочия в пределах установленной компетенции на территории соответствующего субъекта (субъектов) Российской Федерации. Соответственно в отношении водных объектов Чукотского автономного округа – Северо-Восточным территориальным управлением Росрыболовства.

По поступлению из Северо-Восточного территориального управления Росрыболовства документированная информация о категории рыбохозяйственного значения лагуны Певек и бухты Певек в установленном законодательством формате будет внесена в соответствующий раздел Реестра, выписка из которого может быть предоставлена.

Согласование Федеральным агентством по рыболовству (его территориальными управлениями) строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384.

Начальник Управления
организации рыболовства



А.А. Космин

Взам. инв №	Подп. и дата	Инв. № подл.
-------------	--------------	--------------

1						07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		234

Приложение Б
Правоустанавливающие документы на земельный участок

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 16.05.2022 г., поступившего на рассмотрение 16.05.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Номер кадастрового квартала:	87:02:000000
Дата присвоения кадастрового номера:	12.05.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Чукотский автономный округ, Чаунский р-н, г Певек
Площадь:	431781 +/- 230 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	87:02:030011:26, 87:02:030011:27
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u> </u> Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : <u> </u>	Всего разделов: <u> </u>	Всего листов выписки: <u> </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	склады
Сведения о кадастровом инженере:	Барышева Ольга Александровна №44-14-119
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.2 отсутствуют.
Получатель выписки:	Барышева Ольга Александровна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

План (чертеж, схема) земельного участка		
		
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	1521483.9	5468288.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	1521443.43	5468380.71	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	1521443.35	5468382.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	1521468.53	5468394.42	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	1521474.11	5468400.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	1521528.79	5468424.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	1521563.17	5468439.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	1521605.08	5468456.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	1521622.7	5468471.36	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	1521640.57	5468492.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	1521646.62	5468504.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	1521648.83	5468521.17	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	1521645.11	5468534.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	1521639.36	5468541.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	1521595.61	5468577.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	1521573.77	5468638.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	1521572.23	5468675.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	1521563.97	5468715.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	1521544.07	5468776.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	1521520.74	5468827.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	1521493.94	5468875.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	1521461.65	5468906.48	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	1521411.13	5468919.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	1521366.46	5468926.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	1521322.52	5468926.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	1521236.77	5468917.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
27	1521213.62	5468919.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
28	1521172.66	5468926.84	данные отсутствуют	данные отсутствуют
29	1521157.76	5468951.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
30	1521142.77	5468975.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____	Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
31	1521118.67	5469167.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
32	1521252.49	5469265.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
33	1521233	5469291.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
34	1521283.36	5469366.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
35	1521230.35	5469439.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
36	1521158.76	5469387.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
37	1521111.67	5469346.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
38	1521106.4	5469341.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
39	1521098.65	5469349.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
40	1521097.73	5469328.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
41	1521097.8	5469322.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
42	1521149.51	5469353.8	данные отсутствуют	данные отсутствуют
43	1521182.97	5469297.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
44	1521099.62	5469247.48	данные отсутствуют	данные отсутствуют
45	1521099.86	5469225.08	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1	.				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
46	1521076.97	5469224.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
47	1521076.33	5469375.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
48	1521088.44	5469435.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
49	1521059.04	5469441.14	данные отсутствуют	данные отсутствуют
50	1521046.32	5469378.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
51	1521046.69	5469290.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
52	1521010.35	5469259.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
53	1520998.17	5469263.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
54	1520882.92	5469183.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
55	1520721.7	5469136.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
56	1520630.33	5469066.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
57	1520476.08	5468983.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
58	1520469.34	5468970.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
59	1520473.57	5468964.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
60	1520495.53	5468932.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

**Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка**

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502		Всего листов выписки: ____	
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
61	1520478.45	5468930.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
62	1520473.79	5468936.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
63	1520477.67	5468940.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
64	1520472.95	5468947.22	данные отсутствуют	данные отсутствуют
65	1520377.25	5468877.69	данные отсутствуют	данные отсутствуют
66	1520448.2	5468780.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
67	1520473.97	5468719.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют
68	1520527.37	5468646.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
69	1520630.52	5468721.06	данные отсутствуют	данные отсутствуют
70	1520641.83	5468755.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
71	1520855.4	5468910.41	данные отсутствуют	данные отсутствуют
72	1520911.66	5468843.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
73	1520959.78	5468883.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
74	1521116.61	5468925.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
75	1521138.47	5468891.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

МП

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

**Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка**

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u> </u> Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : <u> </u>	Всего разделов: <u> </u>	Всего листов выписки: <u> </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
76	1521214.3	5468885.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
77	1521233.51	5468887.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
78	1521295.04	5468899.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
79	1521387.43	5468895.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
80	1521444.46	5468887.96	данные отсутствуют	данные отсутствуют
81	1521475.79	5468854.1	данные отсутствуют	данные отсутствуют
82	1521515.01	5468776.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
83	1521546.47	5468685.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
84	1521545.71	5468650.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
85	1521544.51	5468611.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
86	1521452.49	5468554.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
87	1521397.46	5468515.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
88	1521339.17	5468478.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют
89	1521299.33	5468458.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
90	1521286.59	5468493.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 :	Всего разделов: _____
16.05.2022 № 99/2022/467215502		Всего листов выписки: _____	
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
91	1521264.38	5468499.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
92	1521251.21	5468492.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
93	1521277.54	5468435.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
94	1521198.55	5468393.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
95	1521129.18	5468365.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
96	1521070.72	5468328.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
97	1521032.32	5468310.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
98	1520993.7	5468298.49	данные отсутствуют	данные отсутствуют
99	1520961.19	5468277.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют
100	1520926.31	5468265.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
101	1520882.04	5468257.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
102	1520849.77	5468244.08	данные отсутствуют	данные отсутствуют
103	1520740.76	5468178.61	данные отсутствуют	данные отсутствуют
104	1520690.43	5468116.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
105	1520649.2	5468089.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u> </u> Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : <u> </u>	Всего разделов: <u> </u>	Всего листов выписки: <u> </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
106	1520550.17	5468034.43	данные отсутствуют	данные отсутствуют
107	1520580.72	5467972.71	данные отсутствуют	данные отсутствуют
108	1520766.66	5468053.36	данные отсутствуют	данные отсутствуют
109	1520869.04	5468076.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют
110	1520955.18	5468113.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
111	1521007.7	5468143.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
112	1521029.04	5468193.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
113	1521072.96	5468215.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
114	1521137.84	5468244.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
115	1521210.92	5468277.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
116	1521346.12	5468338.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
117	1521368.26	5468290.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
118	1521375.23	5468294.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
119	1521398.82	5468250.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
120	1520736.28	5469131.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____	Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : ____	Всего разделов: ____
Всего листов выписки: ____			
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
121	1520735.36	5469130.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
122	1520734.98	5469131.67	данные отсутствуют	данные отсутствуют
123	1520735.9	5469132.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
124	1520695.61	5469114.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
125	1520694.69	5469114.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
126	1520694.29	5469115.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
127	1520695.21	5469115.66	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 16.05.2022 г., поступившего на рассмотрение 17.05.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Номер кадастрового квартала:	87:02:030011
Дата присвоения кадастрового номера:	12.05.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Чукотский автономный округ, Чаунский р-н, г Певек
Площадь:	21562 +/- 51 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	87:02:030011:26
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

248

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	склады
Сведения о кадастровом инженерере:	Барышева Ольга Александровна №44-14-119
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u> </u> Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : <u> </u>	Всего разделов: <u> </u>	Всего листов выписки: <u> </u>
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.
Получатель выписки:	Барышева Ольга Александровна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

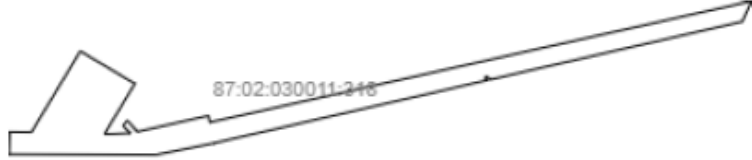
Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № <u> </u> Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : <u> </u>	Всего разделов: <u> </u>	Всего листов выписки: <u> </u>
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Сведения о характерных точках границы земельного участка

Система координат: Заволжск
 Зона №

Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	1521182.97	5469297.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	1521149.51	5469353.8	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	1521097.8	5469322.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	1521097.73	5469328.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	1521098.65	5469349.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	1521106.4	5469341.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	1521111.67	5469346.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	1521100.21	5469356.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	1521116.58	5469429.5	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	1521109.78	5469430.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	1521234.35	5469987.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	1521213.37	5469978.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	1521153.96	5469719.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	1521154.35	5469720.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	1521156.99	5469714.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	1521154.92	5469713.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	1521153.29	5469716.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	1521088.44	5469435.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	1521076.33	5469375.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	1521076.97	5469224.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	1521099.86	5469225.08	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	1521099.62	5469247.48	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела 4	Всего листов раздела 4 : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: 87:02:030011:318/1
 <p>87:02:030011:318/1</p>	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 4.1	Всего листов раздела 4.1 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Учетный номер части	Площадь (м ²)	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	904	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 4.2	Всего листов раздела 4.2 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка

Учетный номер части: 1

Система координат: Заволжск

Зона №

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
13	1521153.96	5469719.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	1521154.35	5469720.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	1521156.99	5469714.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
16	1521154.92	5469713.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	1521153.29	5469716.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	1521171.04	5469704.73	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	1521181.04	5469749.43	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	1521158.25	5469738.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	1521147.92	5469693.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
27	1521162.41	5469700.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

**Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

На основании запроса от 16.05.2022 г., поступившего на рассмотрение 16.05.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Номер кадастрового квартала:	87:02:030011
Дата присвоения кадастрового номера:	12.05.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Чукотский автономный округ, Чаунский р-н, г Певек
Площадь:	7285 +/- 30кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	87:02:030011:26, 87:02:030011:28
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u> </u> Раздела 1	Всего листов раздела 1 : <u> </u>	Всего разделов: <u> </u>	Всего листов выписки: <u> </u>
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	склады
Сведения о кадастровом инженере:	Барышева Ольга Александровна №44-14-119
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.
Получатель выписки:	Барышева Ольга Александровна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

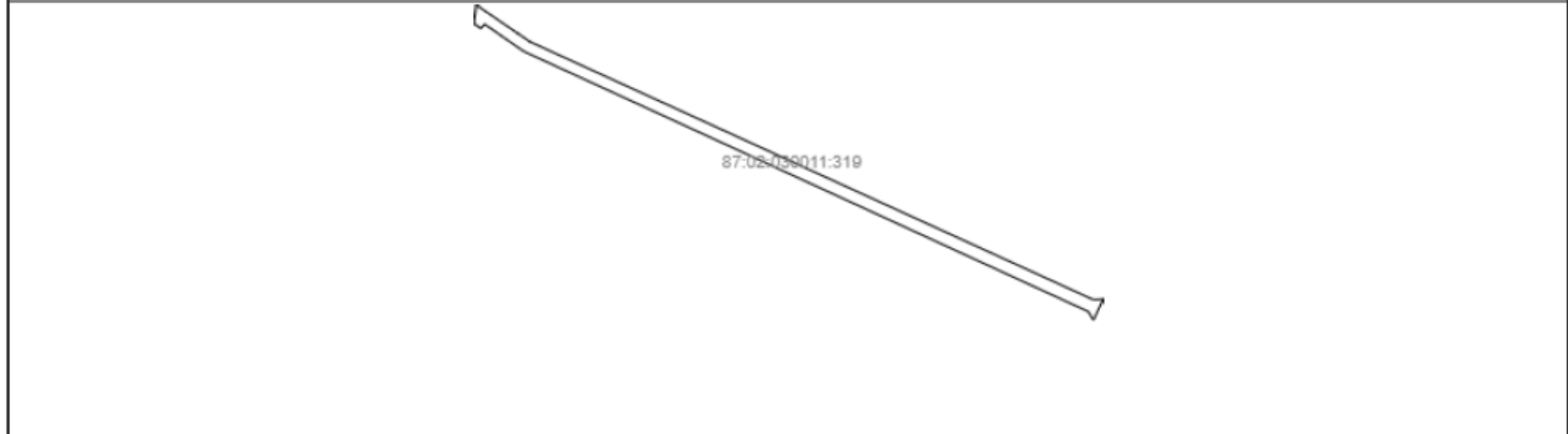
07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № __ Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

План (чертеж, схема) земельного участка



87:02:030011:319

Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		
-------------------------------	-----------------------	--	--

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

**Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка**

Земельный участок			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	1520495.53	5468932.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	1520473.57	5468964.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	1520469.34	5468970.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	1520461.38	5468982.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	1520221.65	5469506.79	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	1520222.1	5469515.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	1520202.68	5469506.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	1520210.61	5469502.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	1520452.62	5468976.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	1520472.95	5468947.22	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	1520477.67	5468940.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	1520473.79	5468936.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	1520478.45	5468930.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М П

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела 4	Всего листов раздела 4 : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: 87:02:030011:319/1
 <p>87:02:030011:319/1</p>	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела 4.1	Всего листов раздела 4.1 : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Учетный номер части	Площадь (м ²)	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	412	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

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

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Приложение В

Выкопировка из тома ПДВ

Аннотация

Проект нормативов ПДВ для ГУП ЧАО «Чукотснаб» выполнен в 2018 году.

Основные виды деятельности ГУП ЧАО «Чукотснаб»: прием, хранение и реализация нефтепродуктов на территории Чукотского автономного округа.

Юридический адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4.

В административном отношении ГУП ЧАО «Чукотснаб» расположен в Чукотском автономном округе.

Характерные черты природы – круглосуточный полярный день сменяется полярной ночью, отрицательная среднегодовая и близкая к нулю средняя летняя температура, атмосферные осадки в виде снега большую часть года.

В настоящем проекте рассмотрено 20 площадок, входящих в состав ГУП ЧАО «Чукотснаб» (см. табл. 1).

Таблица 1 – Сведения о производственных площадках ГУП ЧАО «Чукотснаб»

№ п/п	Наименование площадки	Количество источников выбросов		Валовый выброс, т/год
		Организованных	Неорганизованных	
Площадка 1	Склад МТР Участок № 2 (г. Анадырь)	3	3	3,543813
Площадка 2	Анадырский районный участок № 1 «Мыс Обсервации»	5	3	11,866480
Площадка 3	Анадырский районный участок № 1 АЗС №3100 п. Угольные Копи	2	1	1,053696
Площадка 4	Участок № 2 г. Анадырь	2	2	5,445812
Площадка 5	Участок № 2 г. Анадырь АЗС № 36	2	1	2,620349
Площадка 6	Участок «Беринговский»	4	2	2,154704
Площадка 7	Участок «Билибино» (склад ГСМ — ул. Речная, 1-А)	3	2	4,436204
Площадка 8	Участок «Билибино» КАЗС (с. Кепервеем)	2	1	1,688800
Площадка 9	Участок «Билибино» (Ануйское отделение — склад ГСМ)	4	2	1,360278
Площадка 10	Участок «Билибино» (Отделение «Дымный» - склад ГСМ)	2	2	0,244849

3

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

264

Площадка 11	Участок «Марковский» (перевалбаза «Яры»)	3	1	14,677897
Площадка 12	Районный участок «Певек»	6	2	24,347750
Площадка 13	Районный участок «Певек» АЗС № 500	3	1	2,046516
Площадка 14	Участок «Усть-Белая»	2	2	0,778204
Площадка 15	САТО ВП Участка «Бегинговский»	1	1	0,023578
Площадка 16	САТО ВП Омолон Участка Библино	1	2	0,040373
Площадка 17	САТО ВП Участка Лаврентия	1	2	0,083957
Площадка 18	САТО ВП Участка «Марковский»	1	5	0,975683
Площадка 19	САТО ВП Участка Провидения	1	2	0,043792
Площадка 20	САТО ВП Залив Креста Участка Эгвекино	1	3	0,22933

При разработке настоящего проекта была проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в результате которой было установлено 89 источника выбросов загрязняющих веществ, 40 из которых относятся к неорганизованным.

Результаты проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу оформлены с учетом [6, 11, 12].

От установленных источников в атмосферу выбрасывается 24 загрязняющих вещества в количестве 77,455672 т/год, из них по классам:

1 класса опасности -	1;
2 класса опасности -	6;
3 класса опасности -	9;
4 класса опасности -	4;

Для 4 веществ класс опасности не установлен.

Выбрасываемые вещества могут образовывать 6 групп суммаций в атмосферном воздухе (см. табл. 2.1).

Выбросы вредных веществ в атмосферу от основного технологического оборудования определены расчетным и инструментальными методами, на основании действующих методических и нормативных документов.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу выполнен по максимуму возможной работы производств, фактические выбросы будут меньше.

Залповые выбросы загрязняющих веществ по существующим технологическим процессам исключаются.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, «Сантарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» производственные площадки ГУП ЧАО «Чукотснаб» относятся ко II классу с необходимым размером СЗЗ 500 м (п.4.6 - Места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и химических грузов).

4

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

265

2. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Основным видом производственной деятельности ГУП ЧАО «Чукотснаб» является прием, хранение и реализация нефтепродуктов на территории Чукотского автономного округа.

В состав ГУП ЧАО «Чукотснаб» входят 20 площадок,

Площадка 1	Склад МТР Участок № 2 (г. Анадырь)
Площадка 2	Анадырский районный участок № 1 «Мыс Обсервации»
Площадка 3	Анадырский районный участок № 1 АЗС №3100 п. Угольные Коши
Площадка 4	Участок № 2 г. Анадырь
Площадка 5	Участок № 2 г. Анадырь АЗС № 36
Площадка 6	Участок «Беринговский»
Площадка 7	Участок «Билибино» (склад ГСМ — ул. Речная, 1-А)
Площадка 8	Участок «Билибино» КАЭС (с. Кеппервеем)
Площадка 9	Участок «Билибино» (Анчуйское отделение — склад ГСМ)
Площадка 10	Участок «Билибино» (Отделение «Дымный» - склад ГСМ)
Площадка 11	Участок «Марковский» (персвалбаза «Яры»)
Площадка 12	Районный участок «Певек»
Площадка 13	Районный участок «Певек» АЗС № 500
Площадка 14	Участок «Усть-Белая»
Площадка 15	САТО ВП Участка «Беринговский»
Площадка 16	САТО ВП Омолон Участка Билибино
Площадка 17	САТО ВП Участка Лаврентия
Площадка 18	САТО ВП Участка «Марковский»
Площадка 19	САТО ВП Участка Провидения
Площадка 20	САТО ВП Залив Креста Участка Эгвекиног

На площадках основными загрязняющими веществами являются:

- от дыхательных клапанов – углеводороды C_1-C_5 , углеводороды C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол (для резервуаров с бензином), углеводороды $C_{12}-C_{19}$, сероводород (для резервуаров с дизтопливом и топливом для реактивных двигателей);

- от запорной арматуры и фланцевых соединений насосов - углеводороды C_1-C_5 , углеводороды C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол (для бензина), углеводороды $C_{12}-C_{19}$, сероводород (для дизтоплива и топлива для реактивных двигателей);

- от наливных стояков - углеводороды C_1-C_5 , углеводороды C_6-C_{10} , амилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол (при наливке бензина), углеводороды $C_{12}-C_{19}$, сероводород (при наливке дизтоплива и топлива для реактивных двигателей);

- от выхлопных труб автотранспорта – диоксид азота, оксид азота, сажа (взвешенные вещества), диоксид серы, оксид углерода, керосин;

9

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

1					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

266

- от дизель-генераторов – диоксид азота, оксид азота, сажа (взвешенные вещества), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, керосин;

- от сварочного поста – железа оксид (взвешенные вещества), марганец и его соединения, диоксид азота, оксид углерода, фториды газообразные (фтористый водород), пыль неорганическая: 70-20% SiO₂;

- от бойлера водогрейного – диоксид азота, оксид азота, сажа, сера диоксид, оксид углерода, бенз(а)пирен;

- от склада угля – пыль неорганическая;

- от АЗС - углеводороды C₁-C₅, углеводороды C₆-C₁₀, амилены, бензол, ксилол, толуол, этилбензол (для резервуаров с бензином), углеводороды C₁₂-C₁₉, сероводород (для резервуаров с дизтопливом и топливом для реактивных двигателей);

- от установок сжигания промтоходов Форсаж и - взвешенные вещества (летучая зола), диоксид серы, оксид углерода, азота диоксид, азота оксид, хлористый водород, фтористый водород.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

1						07/2021-ОВОС.2	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		267

2	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения дизельного топлива	Топливо – дизтопливо; Общий объем 6185 м ³ ; Масса закачанной жидкости – 5 т/год, максимальная производительность насосов – самотек; Количество резервуаров – 21 шт.	Высота/диаметр, м: 13,4/0,2 – V=1000м ³ ; 6,5/0,2 – V=200м ³
3	Внутренний проезд автотранспорта	Количество автомобилей в сутки – 10; в час – 2; Протяженность проезда – 0,1 км	УРАЛ, Снегоходы: Ямаха, Буран, Трактор ДТ-75
4	Дизель генератор АД-60	Мощность кВт – 150; Расход топлива – 150 т/год	резервный

Площадка 12 - Районный участок «Певек»

№ п/п	Наименование источника	Основные характеристики источника	Примечание
1	Котел ICI CALDAI S.p.A. REX 200	Вид топлива – ДТ; водогрейный, Расход топлива – 200 т/год, 20,44 г/с; 625 м ³ /год; 0,0005 м ³ /с; Плотность топлива при н.у. – 0,801 т/м ³	Высота/диаметр, м: 26/0,82 – 1 шт.
2	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения топлива реактивных двигателей	Топливо – реактивное; Объем 9000 м ³ ; Масса закачанной жидкости – 7200 т/год, максимальная производительность насосов – 320 м ³ /час Количество резервуаров – 3 шт.	Высота/диаметр, м: 12,0/0,25
3	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения бензина	Топливо – бензин Аи-80, 92; Объем 3600 м ³ ; Масса закачанной жидкости – 2880 т/год, максимальная производительность насосов – 200 м ³ /час Количество резервуаров – 7 шт.	Высота/диаметр, м: 8,0/0,15
4	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения дизельного топлива	Топливо – дизтопливо; Объем 71400 м ³ ; Масса закачанной жидкости – 57120 т/год, максимальная производительность насосов – 400 м ³ /час Количество резервуаров – 24 шт.	Высота/диаметр, м: 12,0/0,25
5	Гараж	Расстояние до выезда со стоянки – от ближайшего места – 0,2 км; От удаленного – 1,7 км.	Ивеко-амт 693920
6	Внутренний проезд автотранспорта	Количество автомобилей в сутки – 50; в час – 2; Протяженность проезда – 5 км	УРАЛ-44202, Ивеко-амт 633910
7	Дизель генератор АСДА-200	Мощность кВт – 200 Расход топлива – 10 т/год	ДТ
8	Наливная автомобильная эстакада	Расход топлива – 30-60 м ³ /час; 65000 т/год; Объем автоцистерны – 20-40 м ³ ; Время налива – 30 мин; Количество стояков налива – 9 шт; Количество одновременно заполняемых - 6	Вид топлива – АИ-80, 92, ДТ, ТС

Площадка 13 – Районный участок «Певек» АЗС № 500

№ п/п	Наименование источника	Основные характеристики источника	Примечание
1	Дыхательный клапан наземного резервуара для приема и хранения бензина	Топливо – бензин Аи-80, 92; Объем 40 м ³ ; Масса закачанной жидкости – 480 т/год, максимальная производительность насосов – 20 м ³ /час	Высота/диаметр, м: 3,0/0,05

232

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

268

Формат А4

	0001	1	Котел ДКВР 2,5/13		8760	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	0,721388
						Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,117226
						Углерод черный (Сажа)	0328	0,208666
						Сера диоксид	0330	0,784000
						Углерод оксид	0337	1,107234
	0002	2	Наземный резервуар		30	Бензин нефтяной	2704	0,033664
	0003	3	Наземный резервуар		20	Смесь углеводородов предельных C1H4- C5H12	0415	4,331711
						Смесь углеводородов предельных C6H14- C10H22	0416	1,600947
						Амилены	0501	0,160031
						Бензол	0602	0,147228
						Ксилол (смесь изомеров)	0616	0,018564
						Толуол	0621	0,138907
						Этилбензол	0627	0,003841
	0004	4	Наземный резервуар		200	Сероводород	0333	0,000371
						Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,132167
	0005	5	Дизель генератор АСДА-200		180	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	0,320000
						Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,052000
						Углерод черный (Сажа)	0328	0,020000
						Сера диоксид	0330	0,050000
						Углерод оксид	0337	0,260000
						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0703	0,000001
						Формальдегид	1325	0,005000
						Керосин	2732	0,120000

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

269

	0006	6	Двигатели		2920	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	0,088200
						Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,014332
						Углерод черный (Сажа)	0328	0,007308
						Сера диоксид	0330	0,014742
						Углерод оксид	0337	0,245574
						Керосин	2732	0,037548
	0007	7	Форсаж		1252	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	0,467072
						Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,075901
						Водород хлорид	0316	0,003984
						Сера диоксид	0330	0,567907
						Углерод оксид	0337	0,000712
						Фториды газообразные	0342	0,008302
						Взвешенные вещества	2902	5,196140
	6008	8	Наливная эстакада		1280	Сероводород	0333	0,000027
						Смесь углеводородов предельных C1H4- C5H12	0415	4,445496
						Смесь углеводородов предельных C6H14- C10H22	0416	1,643001
						Амилены	0501	0,164234
						Бензол	0602	0,151096
						Ксилол (смесь изомеров)	0616	0,019051
						Толуол	0621	0,142555
						Этилбензол	0627	0,003942
						Бензин нефтяной	2704	0,018333
						Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,009455

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Лист

270

	6009	9	Двигатели			2920	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	0,176400
							Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,028665
							Углерод черный (Сажа)	0328	0,020108
							Сера диоксид	0330	0,032960
							Углерод оксид	0337	0,366765
							Керосин	2732	0,064995
Площадка: 13 Районный участок «Певек» АЗС № 500									
	Цех: 1								
	0001	1	Резервуар			30	Смесь углеводородов предельных C1H4-C5H12	0415	0,380782
							Смесь углеводородов предельных C6H14-C10H22	0416	0,140732
							Амилены	0501	0,014068
							Бензол	0602	0,012942
							Ксилол (смесь изомеров)	0616	0,001632
							Толуол	0621	0,012211
							Этилбензол	0627	0,000338
	0002	2	Резервуар			110	Сероводород	0333	0,000012
							Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,004308
	0003	3	Дизель генератор			140	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0301	0,024080
							Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,003913
							Сера диоксид	0330	0,003150
							Углерод оксид	0337	0,021000
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	3,90E-08
							Формальдегид	1325	0,000420
							Керосин	2732	0,010500

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв №

1					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.2

Приложение Г

Разрешение на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ЧУКОТСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

Адрес: 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 15

тел/факс 2-48-10,
E-mail: rpn87@rpn.gov.ru
http://87.rpn.gov.ru.

Экз. № 1

РАЗРЕШЕНИЕ № Ч-18-1844-100-Р на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)

На основании приказа Управления Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу

17 августа 2018 № 145

Юридическое лицо
или индивидуальный
предприниматель

Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа
"Чукотснаб"

(для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма; место нахождения,
государственный регистрационный номер записи
о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика;

ИНН 8709008156

ОГРН 1028700587035

Адрес юридического 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, д.4

(для индивидуального предпринимателя - место его жительства)

РАЗРЕШАЕТСЯ в период с « 17 » августа 20 18 г.
по « 16 » августа 20 25 г.

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешённых к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на производственной площадке по адресу:

- Промплощадка №2: Анадырский районный участок №1 "Мыс Обсервации"; ✓
- Промплощадка №4: Участок №2 г. Анадырь; ✓
- Промплощадка №7: Участок "Билибино" (склад ГСМ - ул.Речная, 1-А); ✓
- Промплощадка №9: Участок "Билибино2 (Ануйское отделение - склад ГСМ); ✓
- Промплощадка №11: Участок "Марковский" (перевал база "Яры"); ✓
- Промплощадка №12: Районный участок "Певек"; ✓
- Промплощадка №14: Участок "Усть-Белая" ✓

Чукотский автономный округ, Анадырский муниципальный район, Билибинский муниципальный район, городской округ Певек, г. Анадырь

(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1,2,3,4 (на 28 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения: « 17 » августа 20 18 г.

И.о. руководителя Управления
(руководитель Управления или должностное лицо, его
замещающее, или уполномоченный заместитель
руководителя)

М.П.

С.В. Левашов

(Ф.И.О.)



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

273

Приложение * № 1
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от 17.08.2018 г.
№Ч-18-1844-100-Р,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу
Экз.№1

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух **

ГУП ЧАО "Чукотснаб"
(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)
Промплощадка №12: Районный участок "Певек"
(наименование отдельной производственной территории)
Чукотский автономный округ, городской округ Певек, г. Певек
(фактический адрес осуществления деятельности)

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	г/с	т/год	с разбивкой по годам, т											
						2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	16	17						
1	0301	Азота диоксид	3	0,629330	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060	1,773060
2	0304	Азота оксид	3	0,102266	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124	0,288124
3	0316	Хлористый водород	2	0,000884	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984	0,003984
4	0330	Серый диоксид	3	0,278823	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609	1,449609
5	0333	Сероводород	2	0,000730	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398	0,000398
6	0337	Углерода оксид	4	0,508467	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285	1,980285
7	0342	Фтористые газообразные соединения	2	0,001842	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302	0,008302
8	0415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	28,261720	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207	8,777207
9	0416	Углеводороды предельные С6-С10	3	10,445185	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948	3,243948
10	0501	Аммиак (смесь изомеров)	4	1,044101	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265	0,324265
11	0602	Бензол	2	0,960573	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324	0,298324
12	0616	Диметилбензол (кепсол)	2	0,121115	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615	0,037615
13	0621	Метилбензол (толуол)	2	0,906279	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462	0,281462
14	0627	Этилбензол	2	0,025038	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783	0,007783
15	0703	Бенз/а/пирен	1	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001
16	1325	Формальдегид	2	0,006667	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000
17	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,417853	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997	0,051997
18	2732	Керосин	-	0,169194	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543	0,222543
19	2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	0,259997	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623	0,141623
20	2902	Взвешенные вещества	3	1,204832	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222	5,452222

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ЧУКОТСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ**

Адрес: 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 15

тел/факс 2-48-10,
E-mail: rpn87@rpn.gov.ru
http://87.rpn.gov.ru.

Приложение * № 3
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от 17.08.2018 г.
№Ч-18-1844-100-Р,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу
Экз. №1

УТВЕРЖДАЮ

И.о. Руководителя Управления

(руководитель территориального органа Росприроднадзора или должностное лицо, его замещающее, или уполномоченный заместитель руководителя территориального органа Росприроднадзора)



С.В. Левашов

(подпись, Ф.И.О.)

"17" августа 2018 г.

**Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам**

ГУП ЧАО "Чукотснаб"

*наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество
индивидуального предпринимателя*

по **Промплощадка №2: Анадырский районный участок №1 "Мыс Обсервации";
Промплощадка №4: Участок №2 г. Анадырь;
Промплощадка №7: Участок "Билибино" (склад ГСМ - ул.Речная, 1-А);
Промплощадка №9: Участок "Билибино2 (Анжойское отделение - склад ГСМ);
Промплощадка №11: Участок "Марковский" (перевал база "Яры");
Промплощадка №12: Районный участок "Певек";
Промплощадка №14: Участок "Усть-Белая"**

наименование отдельной производственной территории,

**Чукотский автономный округ, Анадырский муниципальный район, Билибинский
муниципальный район, городской округ Певек, г. Анадырь**

фактический адрес осуществления деятельности

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

275

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №
Изм.	Кол.уч	Лист
№ док.	Подл.	Дата

приложение №4
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух от 17.08.2018 г.
№Ч-18-1844-100-Р,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

ГУП ЧАО "Чукотснаб"

(наименование юридического лица или филиала, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

Промплощадка №12, Районный участок "Певек"

(наименование отдельной производственной территории,

Чукотский автономный округ, городской округ Певек, г. Певек

фактический адрес осуществления деятельности)

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности и вредного вещества	Существующее положение 2018 г.						Норматив выбросов (с разбивкой по годам)					
				2019 год			2020 год			2021 год					
				г/с	т/год	ПДВ/СВ	г/с	т/год	ПДВ/СВ	г/с	т/год	ПДВ/СВ	г/с	т/год	ПДВ/СВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	0301	Азота диоксид	3	0,629330	1,773060	ПДВ	0,629330	1,773060	ПДВ	0,629330	1,773060	ПДВ	0,629330	1,773060	ПДВ
2	0304	Азота оксид	3	0,102266	0,288124	ПДВ	0,102266	0,288124	ПДВ	0,102266	0,288124	ПДВ	0,102266	0,288124	ПДВ
3	0316	Хлористый водород	2	0,000884	0,003984	ПДВ	0,000884	0,003984	ПДВ	0,000884	0,003984	ПДВ	0,000884	0,003984	ПДВ
4	0330	Серы диоксид	3	0,278823	1,449609	ПДВ	0,278823	1,449609	ПДВ	0,278823	1,449609	ПДВ	0,278823	1,449609	ПДВ
5	0333	Сероводород	2	0,000730	0,000398	ПДВ	0,000730	0,000398	ПДВ	0,000730	0,000398	ПДВ	0,000730	0,000398	ПДВ
6	0337	Углерода оксид	4	0,508467	1,980285	ПДВ	0,508467	1,980285	ПДВ	0,508467	1,980285	ПДВ	0,508467	1,980285	ПДВ
7	0342	Фтористые газообразные соединения	2	0,001842	0,008302	ПДВ	0,001842	0,008302	ПДВ	0,001842	0,008302	ПДВ	0,001842	0,008302	ПДВ
8	0415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	28,261720	8,777207	ПДВ	28,261720	8,777207	ПДВ	28,261720	8,777207	ПДВ	28,261720	8,777207	ПДВ
9	0416	Углеводороды предельные С6-с10	3	10,445185	3,243948	ПДВ	10,445185	3,243948	ПДВ	10,445185	3,243948	ПДВ	10,445185	3,243948	ПДВ
10	0501	Амилены (смесь изомеров)	4	1,044101	0,324265	ПДВ	1,044101	0,324265	ПДВ	1,044101	0,324265	ПДВ	1,044101	0,324265	ПДВ
11	0602	Бензол	2	0,960573	0,298324	ПДВ	0,960573	0,298324	ПДВ	0,960573	0,298324	ПДВ	0,960573	0,298324	ПДВ
12	0616	Диметилбензол (ксилон)	2	0,121115	0,037615	ПДВ	0,121115	0,037615	ПДВ	0,121115	0,037615	ПДВ	0,121115	0,037615	ПДВ
13	0621	Метилбензол (толуол)	2	0,906279	0,281462	ПДВ	0,906279	0,281462	ПДВ	0,906279	0,281462	ПДВ	0,906279	0,281462	ПДВ

07/2021-ОВОС.1

Лист

276

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подл.	Дата

приложение №4
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух от 17.08.2018 г.
№Ч-18-1844-100-Р,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

ГУП ЧАО "Чукотснаб"

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

Промплощадка №12: Районный участок "Певек"

(наименование отдельной производственной территории,

Чукотский автономный округ, городской округ Певек, г. Певек

фактический адрес осуществления деятельности)

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности и вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)											
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
				г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/ВСВ
1	2	3	4	17	18	19	20	21	22	17	18	19	20	21	22
1	0301	Азота диоксид	3	0,629330	1,773060	ПДВ	0,629330	1,773060	ПДВ	0,629330	1,773060	ПДВ	0,629330	1,773060	ПДВ
2	0304	Азота оксид	3	0,102266	0,288124	ПДВ	0,102266	0,288124	ПДВ	0,102266	0,288124	ПДВ	0,102266	0,288124	ПДВ
3	0316	Хлористый водород	2	0,000884	0,003984	ПДВ	0,000884	0,003984	ПДВ	0,000884	0,003984	ПДВ	0,000884	0,003984	ПДВ
4	0330	Серый диоксид	3	0,278823	1,449609	ПДВ	0,278823	1,449609	ПДВ	0,278823	1,449609	ПДВ	0,278823	1,449609	ПДВ
5	0333	Сероводород	2	0,000730	0,000398	ПДВ	0,000730	0,000398	ПДВ	0,000730	0,000398	ПДВ	0,000730	0,000398	ПДВ
6	0337	Углерода оксид	4	0,508467	1,980285	ПДВ	0,508467	1,980285	ПДВ	0,508467	1,980285	ПДВ	0,508467	1,980285	ПДВ
7	0342	Фтористые газообразные соединения	2	0,001842	0,008302	ПДВ	0,001842	0,008302	ПДВ	0,001842	0,008302	ПДВ	0,001842	0,008302	ПДВ
8	0415	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	28,261720	8,777207	ПДВ	28,261720	8,777207	ПДВ	28,261720	8,777207	ПДВ	28,261720	8,777207	ПДВ
9	0416	Углеводороды предельные С6-С10	3	10,445185	3,243948	ПДВ	10,445185	3,243948	ПДВ	10,445185	3,243948	ПДВ	10,445185	3,243948	ПДВ
10	0501	Амилены (смесь изомеров)	4	1,044101	0,324265	ПДВ	1,044101	0,324265	ПДВ	1,044101	0,324265	ПДВ	1,044101	0,324265	ПДВ
11	0602	Бензол	2	0,960573	0,298324	ПДВ	0,960573	0,298324	ПДВ	0,960573	0,298324	ПДВ	0,960573	0,298324	ПДВ
12	0616	Диметилбензол (ксилол)	2	0,121115	0,037615	ПДВ	0,121115	0,037615	ПДВ	0,121115	0,037615	ПДВ	0,121115	0,037615	ПДВ
13	0621	Метилбензол (толуол)	2	0,906279	0,281462	ПДВ	0,906279	0,281462	ПДВ	0,906279	0,281462	ПДВ	0,906279	0,281462	ПДВ

07/2021-ОВОС.1

Лист

277

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

приложение №4
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух от 17.08.2018 г.
№Ч-18-1844-100-Р,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом

ГУП ЧАО "Чукотснаб"

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

по

Промплощадка №12: Районный участок "Певек"

(наименование отдельной производственной территории,

Чукотский автономный округ, городской округ Певек, г. Певек

фактический адрес осуществления деятельности)

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности и вредного вещества	Существующее положение 2018 г.						Норматив выбросов (с разбивкой по годам)					
				2019 год		2020 год		2021 год		2019 год		2020 год		2021 год	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
14	0627	Этилбензол	2	0,025058	0,007783	ПДВ	0,025058	0,007783	ПДВ	0,025058	0,007783	ПДВ	0,025058	0,007783	ПДВ
15	0703	Бенз/а/пирен	1	7,Е-07	6,Е-07	ПДВ	7,Е-07	6,Е-07	ПДВ	7,Е-07	6,Е-07	ПДВ	7,Е-07	6,Е-07	ПДВ
16	1325	Формальдегид	2	0,006667	0,005000	ПДВ	0,006667	0,005000	ПДВ	0,006667	0,005000	ПДВ	0,006667	0,005000	ПДВ
17	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,417853	0,051997	ПДВ	0,417853	0,051997	ПДВ	0,417853	0,051997	ПДВ	0,417853	0,051997	ПДВ
18	2732	Керосин	-	0,169194	0,222543	ПДВ	0,169194	0,222543	ПДВ	0,169194	0,222543	ПДВ	0,169194	0,222543	ПДВ
19	2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	0,259997	0,141623	ПДВ	0,259997	0,141623	ПДВ	0,259997	0,141623	ПДВ	0,259997	0,141623	ПДВ
20	2902	Взвешенные вещества	3	1,204832	5,452222	ПДВ	1,204832	5,452222	ПДВ	1,204832	5,452222	ПДВ	1,204832	5,452222	ПДВ
Итого:					24,347751			24,347751			24,347751			24,347751	
В том числе твердых:					5,452222			5,452222			5,452222			5,452222	
Жидких и газообразных:					18,895529			18,895529			18,895529			18,895529	

07/2021-ОВОС.1

Лист

278

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

приложение №4
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух от 17.08.2018 г.
№Ч-18-1844-100-Р,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Чукотскому автономному округу

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по юридическому лицу в целом
ГУП ЧАО "Чукотнаб"

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

Промплощадка №12: Районный участок "Певек"

(наименование отдельной производственной территории,

Чукотский автономный округ, городской округ Певек, г. Певек

фактический адрес осуществления деятельности)

по

№ п/п	Код вещества	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности и вредного (загрязняющего) вещества	Норматив выбросов (с разбивкой по годам)												
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			
				г/с	т/год	ПДВ/ВСВ	г/с	т/год	ПДВ/СВ	г/с	т/год	ПДВ/СВ	г/с	т/год	ПДВ/СВ	
1	2	3	4	17	18	19	20	21	22	17	18	19	20	21	22	
14	0627	Этилбензол	2	0,025058	0,007783	ПДВ	0,025058	0,007783	ПДВ	0,025058	0,007783	ПДВ	0,025058	0,007783	ПДВ	
15	0703	Бенз(а)пирен	1	7,0E-07	6,0E-07	ПДВ	7,0E-07	6,0E-07	ПДВ	7,0E-07	6,0E-07	ПДВ	7,0E-07	6,0E-07	ПДВ	
16	1325	Формальдегид	2	0,006667	0,005000	ПДВ	0,006667	0,005000	ПДВ	0,006667	0,005000	ПДВ	0,006667	0,005000	ПДВ	
17	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,417853	0,051997	ПДВ	0,417853	0,051997	ПДВ	0,417853	0,051997	ПДВ	0,417853	0,051997	ПДВ	
18	2732	Керосин	-	0,169194	0,222543	ПДВ	0,169194	0,222543	ПДВ	0,169194	0,222543	ПДВ	0,169194	0,222543	ПДВ	
19	2754	Углеводороды предельные С12-С19	4	0,259997	0,141623	ПДВ	0,259997	0,141623	ПДВ	0,259997	0,141623	ПДВ	0,259997	0,141623	ПДВ	
20	2902	Взвешенные вещества	3	1,204832	5,452222	ПДВ	1,204832	5,452222	ПДВ	1,204832	5,452222	ПДВ	1,204832	5,452222	ПДВ	
Итого:					24,347751			24,347751			24,347751			24,347751		
В том числе твердых:					5,452222			5,452222			5,452222			5,452222		
Жидких и газообразных:					18,895529			18,895529			18,895529			18,895529		

07/2021-ОВОС.1

Лист

279

Приложение Д

Выкопировка из тома ПНООЛР

Нефтебаза районного участка «Певек» расположена на расстоянии 4 км от города. Площадь территории нефтебазы составляет 34,14 га.

На территории нефтебазы расположены: котельная, промблок (гаражи, склады), административное здание, стояночный гараж, наливная эстакада, блок очистных сооружений.

Энергоснабжение централизованное от Северных Электрических Сетей.

Теплоснабжение нефтебазы осуществляется котельной, работающей на дизельном топливе.

Водоснабжение централизованное, от городского водовода.

Режим работы нефтебазы — 8-ми часовой рабочий день, 249 дней в году.

Фактическое и штатное количество человек, обслуживающих нефтебазу — 77.

На балансе данного участка числится автотранспорт.

8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

280

Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства — образуются в результате замены и ремонта офисной техники.

Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные — образуются в результате замены и ремонта офисной техники.

Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства — образуются в результате канцелярской деятельности офиса.

2.8. Районный участок «Певек»

На районном участке «Певек» расположены нефтебаза и АЗС № 500.

А) Нефтебаза

Нефтебаза предназначена для приема, хранения и обеспечения нефтепродуктами потребителей Чаунского и Билибинского районов.

Технологическая схема нефтебазы позволяет проводить следующие операции:

- прием нефтепродуктов с морских танкеров (примерное количество танкеров - 2-3)
- слив нефтепродуктов в резервуары насосным оборудованием танкеров;
- хранение нефтепродуктов в резервуарах;
- отгрузка нефтепродуктов потребителям.

Для выполнения вышеуказанных операций на нефтебазе имеется следующее технологическое оборудование и сооружения:

- технологические трубопроводы для внутрибазовой перекачки;
- технологическая насосная № 1 для резервуарного парка «Коса»;
- технологическая насосная № 2 для резервуарного парка «Берег»
- 5 резервуаров объемом 1000 м³ — для хранения дизельного топлива;
- 1 резервуар объемом 300 м³ — для хранения бензина марки АИ-76;
- 3 резервуара объемом 300 м³ — для хранения дизельного топлива;
- 3 резервуара объемом 3000 м³ — для хранения дизельного топлива;
- 13 резервуаров объемом 3000 м³ — для хранения дизельного топлива;
- 6 резервуаров объемом 700 м³ - для хранения дизельного топлива;
- 2 резервуара объемом 2000 м³ - для хранения дизельного топлива;
- 1 резервуар объемом 3000 м³ - для хранения бензина марки АИ-92;
- 3 резервуара объемом 3000 м³ - для хранения самолетного топлива;
- 1 резервуар объемом 2000 м³ — для хранения топлива (резервный);
- 7 резервуаров объемом 100 м³ — резервные;

20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

281

- 1 резервуар объемом 3000 м³ — резервные;
- 9 резервуаров объемом 400 м³ — резервные.

Очистные сооружения

Очистные сооружения для очистки производственно-дождевых сточных вод:
нефтеловушка двухсекционная, размер одной секции 10750x1800x1750. Нефтеловушка состоит из: распределительных щелевых перегородок, отстойных частей секций, размер одной секции отстойника 1000x1800x1750, нефтеудерживающей стенки; сборный коллектор диаметром 150 мм; нефтесборные лотки, размер одного лотка 19750x250x275; емкость для сбора нефтепродуктов с лотков объемом 5 м³.

Нефтеловушка двухсекционная работает на проток. Одновременно работают две секции. Сточные воды через распределительные щелевые перегородки поступают в отстойные части секций нефтеловушки. В конце отстойной части сточная вода пропускается под нефтеудерживающей стенкой и отводится в сборный коллектор. Всплывшие нефтепродукты, по мере накопления, сливаются в нефтесборные лотки путем подъема уровня воды в соответствующей секции нефтеловушки. Собраный нефтепродукт с лотков сливается в специальную емкость. Сброс очищенных стоков производится в замкнутый водный объект «Лагуна».

Объем очищаемых сточных вод на данных очистных сооружениях — 2700 м³/год.

Очистные сооружения для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод:
трехкамерный септик. Размер секций по порядку движения хозяйственно-бытовых стоков — 4700x1800x1750, 1700x1800x1750, 1700x1800x1750.

Хозяйственно-бытовые сточные воды самотеком поступают на очистку в трехкамерный септик — подземный резервуар, предназначенный для накопления и предварительной очистки (осветления) стоков объемом 25 м³. То есть хозяйственно-бытовые стоки поступают в септик и путем брожения постепенно распадаются. Образуется осадок. Перегнивание выпавшего осадка происходит в течение 6 месяцев. Удаление осадка производится с помощью ассенизационной машины, 20% из которого должно оставаться для обеспечения последующего созревания свежего осадка.

Объем очищаемых хозяйственно-бытовых сточных вод — 1800 м³/год.

Б) АЗС № 500

АЗС предназначена для временного хранения бензинов марки АИ-76, АИ-92, АИ-80, дизельного топлива, с целью реализации (заправки легкового и грузового автотранспорта). Производительность АЗС — 500 автомобилей в сутки.

Технологическая схема АЗС позволяет выполнять следующие операции:

21

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

282

Участок «Певек»

	Наименование отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Объем ежегодно производимой продукции (оказываемых услуг, выполняемых работ)	Предлагаемое ежегодное образование отходов, тонн/год
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	Обслуживание осветительных приборов	2 раза в год	0,020
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,801
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Очистка трубопроводов и емкостей от нефтепродуктов	2 раза в год	148,425
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,285
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,123
6	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,375
7	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,322
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обтирка механизмов	249 раза в год	25,741
9	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,014
10	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Эксплуатация очистных сооружений	2 раза в год	44,744
11	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	Замена спецодежды	2 раза в год	0,713
12	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Уборка мест проливов нефтепродуктов	2 раза в год	5,5
13	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	Жизнедеятельность сотрудников предприятия	2 раза в год	1800
14	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Непроизводительной сферы деятельности сотрудников и уборки помещений	249 раза в год	5,740
15	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	1,573
16	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Замена и ремонт офисной техники	2 раза в год	0,023
17	Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV	Уборка производственных помещений и прилегающей территории	249 раза в год	0,410
18	Сальниковая набивка асбесто-	9 19 202 02 60 4	IV	Замена уплотнительных	2 раза в год	0,011
						105

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

07/2021-ОВОС.1

Лист

283

Формат А4

	графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)			материалов в технологическом оборудовании		
19	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	Канцелярская деятельность	249 раза в год	0,625
20	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	Обслуживание автотранспорта	2 раза в год	0,689
21	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	V		2 раза в год	54,625

Предлагаемое суммарное ежегодное образование отходов

	Наименование отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Предлагаемое ежегодное образование отходов, тонн/год
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	0,044
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	3,082
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	255,869
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	0,791
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	0,332
6	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III	1,045
7	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	0,892
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	III	31,44
9	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	0,044
10	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	44,744
11	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	1,804
12	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	15,4
13	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	1800,245
14	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	17,15
15	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	IV	4,526
16	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7%, отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	0,221
17	Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV	0,915
18	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	0,023
19	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	0,002
20	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	2,085
21	Лом и отходы, содержащие незагрязненные	4 61 010 01 20 5	V	1,966

106

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

284

5.8. Участок «Певек»

№ п/п	Наименование и номер по карте-схеме	Вместимость, тонн						
		Общая	Для накопления отходов					
			I класс опасности	II класс опасности	III класс опасности	IV класс опасности	V класс опасности	
1	2	3	4	5	6	7	8	
2	МВНО 1	0,3 м ³	0,020					
3	МВНО 2	Стеллаж		0,801				
4	МВНО 3	Бочки металлические V=0,5м ³			45,849			
5	МВНО 4	Открытая оборудованная площадка с контейнером V=0,75 м ³			174,18	5,511		
5	МВНО 5	Открытая оборудованная площадка с контейнером V=0,75 м ³				6,886	0,625	
6	МВНО 5	Открытая оборудованная площадка				1,573	55,314	
7	МВНО 6	Выгреб (2 шт.) V= 4 м ³				1800		

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ И (ИЛИ) ОБЕЗВРЕЖИВАНИИ ОТХОДОВ

На предприятии ГУП ЧАО «Чукотснаб» отходы покрышек используются в качестве кранцевой защиты причала, золошлаки от сжигания топлива используются в качестве засыпки мест проливов нефтепродуктов, изношенная спецодежда реализуется сотрудникам предприятия.

114

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

07/2021-ОВОС.1

Лист

285



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО ЧУКОТСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ

Адрес: 689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 15
тел/факс 2-48-10
E-mail: rpn87@rpn.gov.ru.
http://87.rpn.gov.ru.

**Документ об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение**

Выдан: Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа "Чукотснаб"

Ф.И.О. индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица (наименование филиала или другого

территориально обособленного подразделения)

ИНН: 87090008156

ОКТМ: 77701000

Фактический

адрес: 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4

Утверждены годовые нормативы образования отходов производства и потребления
16 наименований отходов в количестве 123,347 т.

Утверждены лимиты на размещение отходов производства и потребления
16 наименований отходов в количестве 601,105 т.

Сведения об утвержденных нормативах образования отходов и лимитах на их размещение приведены в приложении, являющимся неотъемлемой частью настоящего документа

Регистрационный номер документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Ч-15-1802-200-Р

Дата регистрации документа об утверждении

нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

" 01 " июля 20 15 г.

Нормативы образования отходов и лимит на их размещение утверждаются сроком на 5 лет при условии ежегодного подтверждения неизменности производственного процесса и используемого сырья

Неизменность производственного процесса и используемого сырья
подтверждена техническим отчетом

Вх. № 1325/01-15

" 10 " августа 20 16 г.

Руководитель управления

Неизменность производственного процесса и используемого сырья
подтверждена техническим отчетом

Вх. №

" " " " г.

Руководитель управления

Неизменность производственного процесса и используемого сырья
подтверждена техническим отчетом

Вх. №

" " " 20 г.

Руководитель управления

Неизменность производственного процесса и используемого сырья
подтверждена техническим отчетом

Вх. №

" " " 20 г.

Руководитель управления

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

286

Приложение Е

Лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами

Дальневосточное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

690091 ПРИМОРСКИЙ КРАЙ ГОРОД ВЛАДИВОСТОК ПРОСПЕКТ ОКЕАНСКИЙ 29.

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 45360
по состоянию на 07:12:43 09.07.2021 МСК

1. Статус лицензии: Действующая
(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)
2. Регистрационный номер лицензии: (25)-250590-СТОБУ/П
3. Дата предоставления лицензии: 2021-07-09
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоСтар Технолоджи", ООО "ЭкоСтар Технолоджи", Общество с ограниченной ответственностью, 690087, Приморский край, ГО Владивостокский, г. Владивосток, ул. Луговая, д. 56, офис 17, 1052503091596
(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

Взам. инв №	Подл. и дата	Инв. № подл.
-------------	--------------	--------------

						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата		287

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 2536157920

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Хабаровский край, г. Хабаровск, пер. Облачный, д. 62 А ;
2. Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, пер. Энергетиков, 14 ;
3. Приморский край, г. Артем, ул. Кирова, д. 185 ;
4. Магаданская область, г. Магадан, 6-ой км основной трассы, левая сторона ;
5. Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, пр-кт Победы, 11 км, база "Строймеханизации" ;
6. Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Автономная, д. 6 А .

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности
Обработка отходов I, II, III, IV классов опасности
Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности
Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности
Утилизация отходов I, II, III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

1666 от 2021-07-09

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Заместитель Руководителя

(должность уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

Шулепова Татьяна Сергеевна

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

288

Приложение Ж Копии договора на прием отходов

ЭКЗЕМПЛЯР «ЧУКОТСНАБ»

ДОГОВОР №

г. Северодвинск

«31» августа 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «АРКТИКВТОРМЕТ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Соколова Олега Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Чукотснаб», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», руководствуясь п. 4 ч.1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для государственных и муниципальных нужд» заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель осуществляет Услуги по транспортированию отходов Заказчика в целях их дальнейшей обработки, обезвреживания и/или передачи специализированному предприятию. Перечень отходов указан в приложении № 1 к настоящему договору.

2. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Услуги по настоящему договору оказываются по мере необходимости на основании заявок Заказчика, в которых должны быть указаны виды, количество, объем и место нахождения Отходов.

2.2. Прием отходов Исполнителем производится с мест накопления отходов Заказчика, расположенных по адресу участков АО «Чукотснаб»:

- Анадырский районный участок № 1 – Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Угольные Копи, Мыс Обсервации;
- Анадырский районный участок № 1. АЗС № 3100 – Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Угольные Копи;
- Участок «Беринговский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Беринговский, ул. Первого Ревкома Чукотки, д. 7;
- Участок «Марковский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, с. Марково, перевалбаза Яры;
- Участок «Билибино» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, г. Билибино, ул. Речная, д. 1-А;
- Участок «Билибино» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, г. Билибино, ул. Курчатова, д. 9;
- Участок «Билибино» отделение «Дымный» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, г. Билибино, нефтебаза «Дымный»;
- Участок «Билибино» Анюйское отделение - Чукотский автономный округ, Билибинский район, с. Анюйск, ул. Лесаковская, б/н;
- Участок «Билибино» КАЗС «Кепервеем»- Чукотский автономный округ, Билибинский район, с. Кепервеем, ул. Центральная, строение 1;
- Районный участок «Певек» - Чукотский автономный округ, Чаунский район, г. Певек, ул. Набережная, д. 30, нефтебаза;
- Районный участок «Певек» АЗС № 500 - Чукотский автономный округ, Чаунский район, г. Певек, ул. Пугачёва, д. 45;
- САТО ВП «Омолон» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, с. Омолон, ул. Авиаторов, д. 7;
- САТО ВП «Лаврентия» - Чукотский автономный округ, Чукотский район, с. Лаврентия, микрорайон Катрыткино;
- САТО ВП «Провидения» - Чукотский автономный округ, Провиденский район, п. Провидения, территория аэропорта;
- САТО ВП «Беринговский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Беринговский, ул. Первого Ревкома Чукотки, д. 7;
- САТО ВП «Залив Креста» - Чукотский автономный округ, Иультинский район, п. Эгвекино, ул. Авиационная, д. 4;

Вруч ¹²⁵⁻¹¹⁰⁰ 1
02.09.2020

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				

07/2021-ОВОС.1

Лист

289

- САТО ВП «Мыс Шмидта» - Чукотский автономный округ, Иультинский район, пгт. Мыс Шмидта;
- САТО ВП «Марковский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, с. Марково, территория аэропорта.

2.3. Погрузка отходов производится силами Исполнителя.

2.4. По окончанию приема-передачи отходов Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней составляет и подписывает Акт приема-передачи о количестве сданных Заказчиком отходов и отправляет в электронном виде Заказчику на электронную почту: ecolog@chsnab.chukotka.ru с досылкой оригинала почтой РФ в течение 5 (пяти) рабочих дней.

2.5. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения электронной версии Акта приема-передачи подписывает и направляет их в электронном виде Исполнителю либо направляет письменный мотивированный отказ.

2.6. В случае письменного мотивированного отказа Заказчика, Стороны в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Исполнителем от Заказчика письменного мотивированного отказа составляют двусторонний Акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения. На период устранения разногласий между Сторонами срок оформления и подписания Акта выполненных работ продлевается.

- при этом **право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента передачи отходов.** Заказчик гарантирует соответствие передаваемых отходов данным, указанным в паспорте отходов I-IV класса опасности, обязательным требованиям, установленным действующим законодательством и нормативными правовыми актами Российской Федерации условиями настоящего договора. С момента передачи права собственности на отходы Исполнителю обязанность по оплате платежей за негативное воздействие на окружающую среду, в части платы за размещение отходов производства и потребления (указанных в акте приема-передачи), переходит к Исполнителю.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Заказчик обязан:

- производить накопление, учет Отходов;
- назначить ответственного работника для координации действий по настоящему договору: **Шишкина Ксения Валерьевна, контактный телефон/факс (42722) 2-68-98**
- подписать акт приема-передачи отходов в случае, если отсутствуют замечания, или направить мотивированный отказ с указанием устранения замечаний согласно пункту 2.6.
- оплатить оказанные Услуги согласно статье 4 настоящего Договора.
- предоставить Исполнителю копии паспортов отходов на отходы, которые Заказчик передает Исполнителю.

3.2. Исполнитель обязан:

- принимать отходы согласно заявке от Заказчика с мест накопления отходов.
- устранять недостатки, возникшие по его вине, в сроки, указанные в подписанном с обеих сторон Акте об устранении замечаний, за свой счёт.
- предъявлять Заказчику счет в течение 5 (Пяти) календарных дней с даты подписания Заказчиком акта приема-передачи отходов.

4. ПОРЯДОК И ФОРМА РАСЧЕТОВ

4.1. Заказчик осуществляет оплату за оказанные Услуги, указанные в подписанном обеими Сторонами акте приема-передачи отходов, по цене, установленной в Приложении 1 к Договору, на основании выставленного Исполнителем счета.

4.2. Оплата работ по настоящему Договору осуществляется путем безналичного перечисления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя в течение 5 (пяти) банковских дней с момента получения Заказчиком от Исполнителя счета, счет-фактуры. Обязательства по оплате работ считаются исполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в пользу Исполнителя.

4.3. Общая цена договора не должна превышать 500 000 (пятьсот тысяч) рублей в том числе НДС.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

4.4. Цена, установленная в Приложении 1 к Договору, является твердой, определена на весь период его действия, не может изменяться за исключением условий, предусмотренных законом.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. За несвоевременную оплату оказанных услуг Исполнитель вправе предъявить Заказчику штраф в размере 0,1 % общей суммы долга за каждый день просрочки платежа, включительно, до дня оплаты.

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться, путем переговоров между Сторонами.

6.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны вправе передать их на рассмотрение в Арбитражный суд Чукотского автономного округа.

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору по причине обстоятельств непреодолимой силы (в том числе пожара, землетрясения, наводнения, военные действия, блокады, террористических актов, забастовки, издание нормативных актов, эпидемии), влияющих на исполнение Сторонами обязательств по договору, находящихся вне контроля Сторон и возникающих после заключения договора.

7.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, в письменной форме должна известить об этом другую Сторону, в течение 5 (Пять) календарных дней после их возникновения. Надлежащим доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности должны служить акты и справки, оформленные в соответствии с действующим законодательством. Ссылка на обстоятельства непреодолимой силы считается неправомерной в случае не извещения или несвоевременного извещения об их наступлении.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Срок действия настоящего договора устанавливается с момента его подписания и действует до «31» декабря 2020 г.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Заявка от Заказчика к Исполнителю может поступать в виде:

- факсимильных сообщений или направленных по электронной почте;
- письменных извещений (курьер);
- в устной форме, в этом случае данные заявки отражаются непосредственно в акте приёма-передачи отходов.

9.2. Договор может быть расторгнут досрочно любой из Сторон при условии направления ею другой Стороне письменного уведомления, не менее чем за 10 (Десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения договора, при условии выполнения пункта 8.3 настоящего договора.

9.3. Договор считается расторгнутым только после выполнения Сторонами всех обязательств и завершения всех денежных взаиморасчетов по настоящему договору, что подтверждается подписанием уполномоченными представителями Сторон итогового Акта сверки взаиморасчетов.

9.4. Все дополнения и изменения к настоящему договору имеют силу, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон и скреплены оригиналами печатей.

9.5. Все Дополнительные соглашения и Приложения к договору, согласованные Сторонами, являются неотъемлемой частью настоящего договора.

3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

291

9.6. В целях оперативного подписания настоящего договора, спецификаций, дополнительных соглашений и изменений к настоящему договору, оперативной передачи счетов, оперативной оплаты услуг, а также для решения иных вопросов и исполнения иных обязательств по настоящему договору, допускается использование, в качестве официальных и имеющих правовую силу, документов, переданных по средствам телеграфной, телетайпной, телефонной, электронной или иной связи, с последующим предоставлением оригиналов в течение 30 (Тридцати) календарных дней.

9.7. Настоящий договор составлен в двух экземплярах имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «АРКТИКВТОРМЕТ»

164521, Архангельская обл., г. Северодвинск, пр-д Грузовой, 25, помещение 7, этаж 2
Тел./факс (8184) 55-45-55, 55-31-33
e-mail: arcticvtormet@mail.ru
ИНН 2902086673
КПП 290201001
ОГРН 1192901003910
ОКПО 37294479
р/сч № 40702810804000005770
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8637 ПАО СБЕРБАНК г. Архангельск
к/с 30101810100000000601
БИК 041117601

Директор

_____ О.А. Соколов

М.П.

ЗАКАЗЧИК

Акционерное общество «Чукотснаб»

Юридический и почтовый адрес: 689000
Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4
Тел./факс 42722) 2-67-21, 2-68-98
E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru
ИНН: 8709908421
КПП: 870901001
ОГРН 1198709000654
ОКВЭД 46.71.2
ОКПО 41858462
ОКОПФ 12267
Банк получателя: СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8645 ПАО СБЕРБАНК
Расчетный счет: 40602810436180100036
БИК: 044442607
Корр. счет: 30101810300000000607

Директор Акционерное общество «Чукотснаб»

_____ Р.С. Воробьев

М.П.



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

4

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							292

Приложение 1
к договору от _____ г. № _____

Протокол согласования цены

Общество с ограниченной ответственностью «АРКТИКВТОРМЕТ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Соколова Олега Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Акционерное общество «Чукотснаб»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Воробьева Романа Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий протокол о нижеследующем:

1. Стоимость услуг:

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Ед. изм	Цена за едн. (в руб.), в том числе НДС
1			тн	

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ООО «АРКТИКВТОРМЕТ»

164521, Архангельская обл., г. Северодвинск, пр-д Грузовой, 25, помещение 7, этаж 2
Тел./факс (8184) 55-45-55, 55-31-33
e-mail: arcticvtormet@mail.ru
ИНН 2902086673
КПП 290201001
ОГРН 1192901003910
ОКПО 37294479
р/сч № 40702810804000005770
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8637 ПАО СБЕРБАНК г. Архангельск
к/с 30101810100000000601
БИК 041117601

Директор

_____ О.А. Соколов
М.П.

ЗАКАЗЧИК

Акционерное общество «Чукотснаб»

Юридический и почтовый адрес: 689000
Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4
Тел./факс (42722) 2-67-21, 2-68-98
E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru
ИНН: 8709908421
КПП: 870901001
ОГРН 1198709000654
ОКВЭД 46.71.2
ОКПО 41858462
ОКОПФ 12267
Банк получателя: СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8645 ПАО СБЕРБАНК
Расчетный счет: 40602810436180100036
БИК: 044442607
Корр. счет: 30101810300000000607

Директор

_____ Р.С. Воробьев
М.П.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

07/2021-ОВОС.1

Лист

293

ДОГОВОР № 103-ТКО/2019 ЭКЗЕМПЛЯР ГУП ЧАО «ЧУКОТНАБ»
на оказание услуг по обращению
с твердыми коммунальными отходами

г. Певек

" 15 " декабря 2019 г.

Муниципальное предприятие «Чаунское районное коммунальное хозяйство» Чаунского муниципального района Чукотского автономного округа (сокращенное наименование – МП ЧРКХ) именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице директора Зуевой Светланы Викторовны, действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа «Чукотснаб», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Алимова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их сбор, транспортирование, размещение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора.

2. Объем твердых коммунальных отходов, места сбора и накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация в графическом виде о размещении мест сбора и накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению к настоящему договору.

3. Способ складирования:

- твердых коммунальных отходов в контейнеры, расположенные на контейнерных площадках, предоставленные региональным оператором.
- в том числе крупногабаритных отходов - расположенные на контейнерных площадках

4. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами "01" января 2019 года.

II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему контракту понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему контракту осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора:

- г. Певек за сбор и транспортировку ТКО – 1 501 рубль 99 копеек (Одна тысяча пятьсот один) рубль 99 копеек (без учёта НДС) Постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов № 20-к/9 от 30 ноября 2018 года «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МП «ЧРКХ» на 2019 – 2022 годы». При изменении тарифов сумма контракта автоматически меняется со дня принятия соответствующего постановления о применении новых тарифов. Уведомление об изменении тарифов МП «ЧРКХ» публикуется в средствах массовой информации и (или) на официальном сайте предприятия в сети Интернет (www.chrkh.ru).

Стоимость на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами планируемой к потреблению Потребителем в 2019 году с помесечной разбивкой определена в Приложении № 2, к настоящему договору и составляет: 281 172 рубля 53 копейки (Двести восемьдесят одна тысяча сто семьдесят два) рубля 53 копейки, в том числе НДС 20% 46 862 рубля 09 копеек (Сорок шесть тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 09 копеек.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в следующем порядке:

35 процентов стоимости услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в месяце, за

А. Алимов Б.Г.

*№ 233-ТКО
Вх 20.03 2019*

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							294

который осуществляется оплата, вносится до 18-го числа текущего месяца, 50 процентов стоимости указанных услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до истечения текущего месяца;
- оплата за фактически оказанные в истекшем месяце услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за такие услуги, оказанные в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактически оказанных услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами за истекший месяц меньше объема, определенного настоящим договором, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между региональным оператором и потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

III. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов

8. Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами отвечает за обращение с твердыми коммунальными отходами с момента погрузки таких отходов в мусоровоз в местах сбора и накопления твердых коммунальных отходов.

9. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов, расположенных на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет лицо, привлекаемое собственниками помещений в многоквартирном доме по договорам оказания услуг по содержанию общего имущества в таком доме.

10. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов, не входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет собственник земельного участка, на котором расположены такая площадка и территория.

IV. Права и обязанности сторон

11. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему договору;

б) обеспечивать сбор, транспортирование, размещение принятых твердых коммунальных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) принимать необходимые меры по своевременной замене поврежденных контейнеров, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены законодательством субъекта Российской Федерации.

Дел. Дёмина Б.Г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

295

12. Региональный оператор имеет право:

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

13. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах сбора и накопления твердых коммунальных отходов, определенных договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;

б) обеспечивать учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов";

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору;

д) не допускать повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

ж) уведомить регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

14. Потребитель имеет право:

а) получать от регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

15. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов", следующим способом: расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

VI. Порядок фиксации нарушений по договору

16. В случае нарушения региональным оператором обязательств по настоящему договору потребитель с участием представителя регионального оператора составляет акт о нарушении региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю регионального оператора. При неявке представителя регионального оператора потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта региональный оператор вправе написать возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные потребителем, региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

17. В случае если региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным региональным оператором.

Ольга Владимировна Б. Г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

296

18. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

19. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);
- в) сведения о нарушении соответствующих пунктов договора;
- г) другие сведения по усмотрению стороны, в том числе материалы фото- и видеосъемки.

20. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VII. Ответственность сторон

21. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем обязательств по оплате настоящего договора региональный оператор вправе потребовать от потребителя уплаты неустойки в размере 1/130 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

23. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест сбора и накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VIII. Обстоятельства непреодолимой силы

24. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

25. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана предпринять все необходимые действия для извещения другой стороны любыми доступными способами без промедления, не позднее 24 часов с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, о наступлении указанных обстоятельств. Извещение должно содержать данные о времени наступления и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов с момента прекращения обстоятельств непреодолимой силы, известить об этом другую сторону.

IX. Действие договора

26. Настоящий договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2019 года, а в части обязательств, не исполненных ко дню окончания срока его действия, до полного их исполнения Сторонами. Условия настоящего договора распространяются на отношения сторон, возникших с 01 января 2019 года (ст. 425 ГК РФ).

27. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

X. Прочие условия

28. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

29. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона

Ред. Решин Б.Г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

297

обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

30. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

31. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

32. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

Региональный оператор

Потребитель

Муниципальное предприятие «Чаунское районное коммунальное хозяйство»
 юридический и почтовый адрес: 689400,
 Чукотский автономный округ,
 город Певек, улица Пугачёва, дом 42/2;
 телефон:(42737) 4-13-88,
 факс: (42737) 4-29-81
 ОГРН 1148706000057; ОКПО 76997823;
 ОКТМО/ОКОГУ 77630101001/4210007
 ОКАТО 77230501000
 р/с 40702810801510000001 в ПАО
 «Азиатско-Тихоокеанский Банк»
 БИК 041012765, ИНН 8706006440,
 КПП 870601001,
 к/с 30101810300000000765
 E-mail: chrkh@yandex.ru

**Государственное унитарное предприятие
 Чукотского автономного округа «Чукотснаб»**
 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Южная, 4
 ИНН/КПП 8709008156 / 870901001
 ОГРН 1028700587035
 р/с 40602810436180100036
 Северо-Восточное отделение № 8645
 ПАО «Сбербанк России»
 к/с 30101810300000000607
 БИК 044442607
 ОКПО 34763910
 Тел. 8 (42722) 2-67-21 / факс 8 (42722) 2-68-98
 E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru



С.В. Зуева

" " 20__ г.



А.В. Алимов

" " 20__ г.

Ред. Кеминь Б.Г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

298

Приложение И
Письмо АО «Чукотснаб» от 04.05.2022г. №09-01/1466 об использовании
дробилки для переработки строительных отходов



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧУКОТСНАБ»**

689000, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4, тел/факс: (427-22) 2-67-21, ОГРН 1198709000654 ИНН 8709908421 КПП
870901001 E-mail:snab@chsnab.chukotka.ru

от 04.05.2022 г. № 09-01/1466

Главному инженеру
ООО «ИНСТРОЙПРОЕКТ»
А. Л. Решетникову

150054, г. Ярославль, ул. Чкалова, д.2, офис 1108

Уважаемый Александр Леонидович!

На Ваш запрос от 28.04.2022 г. № 336/04-22 и в рамках заключенного договора № 7 от 21.06.2021 г. на выполнение проектно-изыскательских работ по титулу «Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб», согласовывает переработку строительных отходов от демонтажа зданий и сооружений для внутреннего вторичного использования (отсыпки) путем использования «дробилки».

Также просим Вас предусмотреть Проектом и вариант передачи строительных отходов специализированной организации в случае её появления в г. Певек.

Первый заместитель директора

Р. Л. Тришин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

299

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Приложение К
Решение на сброс сточных вод



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

РЕШЕНИЕ
о предоставлении водного объекта в пользование

от «30» октября 2018 г. № 00-19.02.00.001-М-РСВХ-Т-2018-00794/00

1. Сведения о водопользователе

Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа
«Чукотснаб»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ГУП ЧАО «Чукотснаб»

(сокращенное наименование юридического лица)

ОГРН 1028700587035

Почтовый адрес: 689000 Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, дом 4
Юридический адрес: 689000 Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, дом 4

2. Цель, виды и условия использования
водного объекта или его части

2.1. Цель использования водного объекта или его части

Сброс сточных вод

(цели использования водного объекта или его части указываются в соответствии с частью 2 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации <>)*

2.2. Вид использования водного объекта или его части

Вид использования водного объекта: совместное водопользование.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

301

Способ использования водного объекта: водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты.

(указывается вид и способ использования водного объекта или его части в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

2.3. Условия использования водного объекта или его части

Использование водного объекта (его части), указанного в пункте 3 настоящего Решения, может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

1) недопущения нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;

2) содержания в исправном состоянии расположенных на водном объекте и эксплуатируемых Водопользователем гидротехнических сооружений, связанных с использованием водного объекта;

3) оперативном информировании отдела водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу, органа местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта, в соответствии с настоящим Решением;

4) своевременном осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

5) ведении регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной по программе, согласованной с отделом водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу, а также представлении в установленные сроки бесплатно результатов таких регулярных наблюдений в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу;

6) отказе от проведения работ на водном объекте, приводящих к изменению его естественного водного режима;

7) осуществлении сброса сточных вод в следующем месте: Чукотский автономный округ, городской округ Певек Чаунская губа Восточно-Сибирского моря выпуск № 1; расстояние от береговой линии водного объекта до места сброса – 0,00 м, оголовок выпуска расположен на высоте 4,65 м от уровня воды в водном объекте. Географические координаты оголовка выпуска № 1: 69° 40' 29" С.Ш., 170° 13' 33" В.Д.;

8) осуществлении сброса сточных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений: выпуск № 1 сточных производственных и хозяйственно-бытовых вод береговой, незатопленный, оголовок выпуска сосредоточенный, выполнен из стальных труб диаметром 150 мм, протяженность трубопровода от очистных сооружений до водного объекта – 30 м. Очистные сооружения механической очистки в виде блока (БОС-2) состоят из двух нефтеловушек и одного септика; проектная производительность всех очистных сооружений - 2592 м³/сут., 946,0 тыс.м³/год. Категория качества сбрасываемых сточных вод – загрязненные недостаточно-очищенные;

Взам. инв №
Подл. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1
Лист 302

(приводится характеристика водоотводящих сооружений: тип очистных сооружений с указанием типа оголовков выпусков, проектная и фактическая производительность очистных сооружений, степень очистки сточных вод до нормативного уровня и др.)

9) объем сброса сточных вод не должен превышать **24,72934 тыс. м³ в год**, в том числе 1 квартал – 6,182335 тыс. м³, 2 квартал – 6,182335 тыс. м³, 3 квартал – 6,182335 тыс. м³, 4 квартал – 6,182335 тыс. м³.

Учет объема сбрасываемых сточных вод должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений. Контрольно-измерительная аппаратура по учету объема сточных вод установлена: расходомеры ВСХ-100 после нефтеловушек, расходомер ВСХ-50 - после септика;

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объемов сбрасываемых вод)

10) осуществление сброса сточных вод в соответствии с графиком сброса, согласованным с ОВР Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу.

Не допускается залповых сбросов сточных вод;

11) обработке осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством;

12) вода в Чаунской губе Восточно-Сибирского моря в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект (контрольный створ) **должна отвечать следующим требованиям:** взвешенные вещества - содержание взвешенных веществ не должно увеличиваться по сравнению с естественными условиями более чем на 0,25 мг/дм³; плавающие примеси (вещества) – на поверхности воды не должны обнаруживаться пленки нефтепродуктов, масел, жиров и скопления других примесей; температура – не должна повышаться под влиянием хозяйственной деятельности по сравнению с естественной температурой водного объекта более чем на 5⁰С, с общим повышением температуры не более чем до 20⁰С летом и 5⁰С зимой для водных объектов, где обитают холодолюбивые рыбы (лососевые и сиговые) и не более чем до 28⁰С летом и 8⁰С зимой в остальных случаях; водородный показатель (рН) - должен соответствовать фоновому значению показателя для воды водного объекта рыбохозяйственного значения; растворенный кислород - 4-6 мг/дм³; биохимическое потребление кислорода за 5 суток (БПК₅) - при температуре 20⁰С под влиянием хозяйственной деятельности не должно превышать 2,1 мг/дм³; токсичность воды - вода водного объекта в контрольном створе не должна оказывать хронического токсического действия на тест-объекты;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

303

и нормативам предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения:

Нормируемое вещество, химическое название	значение ПДК (предельно допустимая концентрация) вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения (мг/дм ³)
сульфат-анион (сульфаты)	3500
фосфаты (по фосфору)	0,2
хлорид-анион (хлориды)	11900
аммоний-ион	2,9
нитрит-анион	0,08
нитрат-анион	40,0
АСПАВ КСПАВ	0,1
нефтепродукты (нефть)	0,05

13) содержания в исправном состоянии эксплуатируемых Водопользователем очистных сооружений;

14) представления бесплатно в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу ежеквартально

а) отчета о выполнении условий использования водного объекта и выполнении плана водоохраных мероприятий с приложением подтверждающих документов;

б) в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, сведений, полученных в результате учета объема сброса сточных вод, их качества по формам, утвержденным приказом МПР РФ от 8 июля 2009 г. № 205, а также сведений о качестве поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса;

ежегодно

а) в срок до 1 декабря текущего года, плана водоохраных мероприятий на последующий год;

б) до 22 января года, следующего за отчетным, отчет об использовании воды по форме федерального государственного статистического наблюдения 2-ТП (водхоз) и в срок до 25 января года, следующего за отчетным, сведений о выполнении водоохраных работ на водном объекте (форма № 2-ос).

3. Сведения о водном объекте.

Чаунская губа Восточно-Сибирского моря

3.1. Местоположение: Чукотский автономный округ, городской округ Певек, южная часть Восточно-Сибирского моря

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

304

Код водного объекта – 10/БЕР/МОРЕ

код ГВР - 19020000115899000000010

Наименование и код гидрографической единицы: бассейны рек Восточно-Сибирского моря восточнее Колымы 19.02.00

Наименование и код водохозяйственного участка: бассейны рек Восточно-Сибирского моря от восточной границы бассейна реки Колыма до границы бассейна Чукотского моря 19.02.00.001.

3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта: протяженность Чаунской губы Восточно-Сибирского моря с севера на юг – 150,0 км, с запада на восток – 100,0 км, площадь акватории – около 7 800 км². Средняя глубина – 10 м, максимальная – 25 м, минимальная – 2 м.

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта: температура воды с октября по май - до минус 1,9⁰ С, в остальной период года она положительная, и в отдельные годы в августе может прогреваться до плюс 10⁰ С. Соленость морской воды колеблется в больших пределах: в холодное время года соленость повышается до 24 промилле, в летние месяцы, в связи с притоком поверхностных вод, она понижается до 8-10 промилле.

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования: показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования ФГБУ «Чукотское УГМС» не изучались.

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя: выпуск № 1 - береговой незатопленный, оголовок сосредоточенный,

3.6. Наличие зон с особыми условиями их использования. Зоны с особыми условиями их использования отсутствуют. Материалы в графической форме, включающие схему размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен с «30» октября 2018 г. по «31» декабря 2028 г. отделом водных ресурсов Амурского бассейнового водного управления по Чукотскому автономному округу.

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме: схема размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте (Чаунская губа Восточно-Сибирского моря) и обеспечивающих возможность его использования для нужд Водопользователя.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

305

- 5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме.
- 5.3. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

Заместитель руководителя
Амурского БВУ – начальник
отдела водных ресурсов по
Чукотскому автономному округу

Тимова

Л.И. Титова



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО ЧУКОТСКОМУ АВТНОМНОМУ ОКРУГУ**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"30" октября 2018 года
В государственном водном реестре
за № 00-19.02.00.001-М-РСВХ-Т-2018-00794/00

и.о. начальника ДВР АБВУ по ЧАО Денисова Н.Б.
(Должность, фамилия и.о. лица, осуществившего регистрацию)

Подпись *Денисова*

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

306

Приложение № 5.1
к Решению о предоставлении
водного объекта в пользование
от «30» Октября 2018 г.

№ 00-19.02.00.001-М-РСВХ-Т-2018-00794/00

Карта-схема расположения объекта водопользования и мест наблюдений
Масштаб 1:11880



№ точки	Местоположение	Координаты	
		Широта	Долгота
1	Выпуск № 1	69° 40' 29" С.Ш.	170° 13' 33" В.Д.
2	Контрольный створ	69° 40' 29" С.Ш.	170° 13' 36" В.Д.
3	Фоновый створ	69° 40' 40" С.Ш.	170° 13' 02" В.Д.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

307

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5.2
к решению о предоставлении
водного объекта в пользование
от « 30 » октября 2018 г.
№ 00-19.02.00.001-М-РСВХ-Т-2018-00794/00

**Пояснительная записка к схеме расположения водного объекта,
(Чаунская губа Восточно-Сибирского моря)
предоставляемого в пользование для сброса сточных вод**

Районный участок «Певек» ГП ЧАО «Чукотснаб» расположен в городском округе Певек Чукотского автономного округа, на 5-й км основной трассы г. Певек – п. Валькумей, в 4 км к юго-западу от г. Певек, на берегу Чаунской губы Восточно-Сибирского моря.

Основным видом хозяйственной деятельности предприятия является прием, хранение и отпуск нефтепродуктов предприятиям Чаунского, Билибинского районов Чукотского АО. Производственные объекты размещены на двух земельных участках «Коса» и «Береговая площадка». На территории промышленной площадки предприятия расположены основные производственные объекты:

- резервуарный парк из 43 РВС на 90408 м³ нефтепродуктов;
- автомобильная эстакада налива АСН-5, АСН-5ВГ, АСН-8ВГ, АСН 10ВГ;
- нефтеналивной причал
- противопожарная насосная станция в комплексе с кольцевым сухопроводом;
- очистное сооружение (БОС-2);
- блочно-модульная котельная;
- промблок (прачечная, бытовые помещения, ремонтные мастерские, аккумуляторная, гаражи)
 - складские помещения.
 - административное здание;
 - Здание технологической насосной №1;
 - Здание технологической насосной №2;
 - Здание стояночного гаража;
 - Здание разливочной темных нефтепродуктов (не действующее);
 - Здание разливочной светлых нефтепродуктов (не действующее);
 - Здание ПСОМ;
 - Здание котельной

Нефтепродукты в резервуарный парк предприятия поступают из морских нефтеналивных судов по приемным трубопроводам при проведении швартовочных операций. Отпуск нефтепродуктов производится в автомобильные цистерны бензовозы через АСН, а также в период навигации в морские нефтеналивные суда для доставки в отдаленные села Чаунского района.

Предприятие осуществляет пользование частью водного объекта Чаунская Губа Восточно-Сибирского моря для сброса сточных вод.

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

308

Водоотведение хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод осуществляется одним выпуском № 1 в Чаунскую губу Восточно-Сибирского моря. Выпуск № 1 – береговой, оголовок сосредоточенный, выполнен из стальных труб диаметром 150 мм, протяженностью от очистных сооружений до водного объекта – 30 м. Расстояние от береговой линии водного объекта до оголовка выпуска – 0,00 м, расстояние от поверхности водного объекта до уровня сброса сточных вод – 4,65 м.

Сточные воды проходят очистку на сооружениях механической очистки (БОС-2), проектной производительностью 2592 м³/сут., 946,1 тыс.м³ в год. В состав блока очистных сооружений входят двухсекционные нефтеловушки и трехкамерный септик с размерами камер 4700x1800x1750; 1700x1800x1750; 1700x1800x1750 мм. Сточные воды после очистки характеризуются как загрязненные недостаточно-очищенные.

Сточные воды поступают в здание БОС-2 через три трубопровода: промливневый, производственный и хозяйственно-бытовой. На трубопроводе промливневой канализации установлена песколовка для улавливания крупных, тяжелых фракций. Сточные воды с промливневого и производственного трубопровода поступают на нефтеловушки (2 отдельные для каждого трубопровода), сточные воды с хозяйственно-бытового трубопровода поступают на септик.

Нефтеловушки двухсекционные работают на проток. Одновременно работают две секции. Размер первой секции нефтеловушек 10750x1800x1750. Через разделительные щелевые перегородки сточная вода поступает в отстойные части секций. Размер первой секции отстойника 1000x1800x1750. В конце отстойной части вода пропускается под нефтеудерживающую стенку и отводится в сборный коллектор d=150 мм. Всплывшие нефтепродукты, по мере накопления, сливаются в нефтесборные лотки путем подъема уровня воды в соответствующей секции нефтеловушки. Размер одного лотка 10750x250x275. Для подъема уровня сточной воды в секции закрывается задвижка на отводящем трубопроводе. Далее с лотков сточные воды попадают в установленный на трубопроводе сепаратор, который отделяет нефтепродукты в емкость объемом 5 м³. Вода возвращается на нефтеловушки. На выходе из каждой нефтеловушки установлены засыпные, керамзитовые фильтры. Далее очищенная вода поступает в трубопровод, ведущий на сброс в водоем.

Хозяйственно-бытовые сточные воды самотеком поступают на очистку в трехкамерный септик. Перегнивание выпавшего осадка происходит около 6 месяцев. Далее сточные воды поступают через трубопровод на очистку в сетчатый фильтр с диаметром ячейки 5 мм. После фильтра очищенная вода поступает в трубопровод, ведущий на сброс в водоем.

Всплывшие нефтепродукты обезвреживаются на установке для сжигания «Форсаж-1».

Географические координаты места сброса сточных вод – 69° 40' 29" С.Ш. 170° 13' 33" В.Д.

Код водного объекта ГВР – 19020000115099000000010

Код водного объекта в ГВК -10/В.С./МОРЕ

Бассейновый округ – Анадыро-Колымский

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

Код и наименование гидрографической единицы -19.02.00, бассейны рек Восточно-Сибирского моря восточнее Колымы.

Код и наименование водохозяйственного участка – 19.02.00.001, бассейны рек Восточно-Сибирского моря от восточной границы бассейна р. Колыма до границы бассейна Чукотского моря.

Чаунская губа Восточно-Сибирского моря имеет протяженность 150 км, ширина 30-120 км, площадь акватории -7800 км², средняя глубина губы - 10м, максимальная -25 м, минимальная -2м.

Директор



А.В. Алимов

3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

310

Приложение № 5.3
к Решению о предоставлении
водного объекта в пользование
от «30» октября 2018 г.
№ 00-19.02.00.001-М-РСВХ-Т-2018-00794/00

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель руководителя-начальник
ОВР Амурского БВУ по Чукотскому АО



Д.И. Титова

«14» сентября 2018 г.

М.П.

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ГУП ЧАО «Чукотснаб»



А.В. Алимов

подпись
201 г.

М.П.

Государственное унитарное предприятие «Чукотснаб»
(ГУП ЧАО «Чукотснаб »)

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4

полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ИНН

8 7 0 9 0 0 8 1 5 6

**ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ
ЗА ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ И ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ**

ЧАСТЬ ЧАУНСКОЙ ГУБЫ ВОСТОЧНО-СИБИРСКОГО МОРЯ

наименования водного объекта и (или) его части

Сброс сточных вод

Цель использования водного объекта (указываются в соответствии со ст.11 Водного кодекса РФ)

совместное водопользование

Вид использования водного объекта (совместное или обособленное водопользование)

**Водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водного объекта при условии
возврата воды в водные объекты**

Способ использования водного объекта (с забором или без забора водных ресурсов, с возвратом или без возврата в водный объект)

Бассейновый округ

Анадыро-Колымский

Наименование субъекта Российской Федерации

Чукотский автономный округ

Наименование и код гидрографической единицы

19.02.00 Бассейны рек Восточно-

Сибирского моря восточнее Колымы

Водохозяйственный участок и его код

19.02.00.001. Бассейны рек Восточно-

Сибирского моря от восточной границы

бассейна реки Колыма до границы

бассейна Чукотского моря

1. ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1 Краткое описание места водопользования:

Выпуск № 1 в Чаунскую губу Восточно-Сибирского моря

1.2 Место/участок водопользования расположено по адресу ГО Певек, ул. Набережная

1.3 Расстояние от берега до места водопользования:

0,0 метров

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

311

1.4 Географические координаты места сброса сточных вод

№	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град. мин.сек.
1	Выпуск №1	69° 40' 29" С.Ш.	170° 13' 33" В.Д.

1.5 Основные характеристики использования водного объекта

1.5.1 Использование водного объекта осуществляется круглогодично.

1.5.2 Максимальная нагрузка на водный объект в период с «1» «июля» по «31» «августа».

1.5.3 Максимальная суточная нагрузка с «08-00» (час. мин.) до «20-00» (час. мин.).

1.5.4 Утвержденный расход сточных вод: – 67,75 м³/в сутки;

2. ОПИСАНИЕ ВОДООХРАННОЙ ЗОНЫ

2.1 В пределах границ земельного участка находится водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, береговая полоса. На участке располагаются следующие объекты:

Выпуск № 1 - береговой, сосредоточенный, выполнен из стальных труб диаметром 150 мм, протяженностью от очистных сооружений до места сброса сточных вод – 30 м; оголовки сосредоточенный

Очистные сооружения БОС-2 (нефтеловушки, септик)

краткое описание и принадлежность объектов в пределах водоохранной зоны прибрежной защитной и береговой полосы

Не описанных в данном разделе и расположенных в пределах водоохранной зоны земельных участков в пользовании не имеем.

2.2 Характеристики водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы

2.2.1	Площадь акватории (км ²)	7800
2.2.2	Ширина водоохранной зоны (м)	500
2.2.3	Площадь водоохранной зоны в пределах земельного участка водопользователя (тыс. м ²)	399,239
2.2.4	Уклон берега (°)	1°
2.2.5	Ширина прибрежной защитной полосы (м)	40
2.2.6	Площадь прибрежной защитной полосы в пределах земельного участка водопользователя (тыс. м ²)	211,056
2.2.7	Ширина береговой полосы (м)	20
2.2.8	Площадь береговой полосы в пределах земельного участка водопользователя (тыс. м ²)	204,186

3. ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА МОРФОМЕТРИЧЕСКИМИ ОСОБЕННОСТЯМИ И ГИДРОХИМИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ВОДНОГО ОБЪЕКТА

3.1 Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб воды

Чаунская губа Восточно-Сибирского моря, точка № 1 – выпуск № 1, точка № 2 – контрольный створ (непосредственно у выпуска), точка № 3 - фоновый створ

3.2 Географические координаты и характеристики местоположения контрольного, фонового створов, точек отбора проб воды из выпуска № 1

№ п/п	Номер точки на схеме	«0» графика, м БС	Расстояние (от устья) / (от ориентира), м	Азимут	Расстояние от места водопользования, м	Географические координаты		Горизонт наблюдений	Виды наблюдений
						Широта, град. Мин. Сек.	Долгота град. Мин. Сек.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	-	0	-	0	69° 40' 29" С.Ш.	170° 13' 33" В.Д.	-	№№ по п. 5 п. 6 Программы
2	2	-	0	-	0	69° 40' 29"	170° 13' 36"	-	№№ по п. 5

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							312

						С.Ш.	В.Д.		п. 6 Программы
3	3	-	470	-	470	69° 40' 40" С.Ш.	170° 13' 02" В.Д.	-	№№ по п. 5 п. 6 Программы

4. КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Карта-схема расположения объектов водопользования, мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы приводится в Приложении 1

5. ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

5.1. Гидрологические, морфометрические показатели в точке *№№ по п. 3.2* (при наличии технических возможностей):

а) на водоеме будет определяться: максимальная глубина, минимальная глубина, средняя глубина, уровень над "0" графика, скорость течения, расход воды (при наличии технической возможности)

5.2. Перечень показателей качества воды для определения в точке

№№ по п. 3.2

5.2.1 Наименование показателей: взвешенные вещества, хлориды, ион аммония, нитриты, нитраты, сульфаты, БПК₅, фосфаты, СПАВ, нефтепродукты

5.3 Наименование лаборатории (центра), проводящей анализы проб сточных вод: Испытательная лаборатория нефтепродуктов районного участка «Певек» ГУП ЧАО «Чукотснаб»

5.4 Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра):

Свидетельство об аккредитации № ИЛ/АЛ-0069 от 23 октября 2015 до 23 октября 2020

6. ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ВОДООХРАННОЙ ЗОНЕ

6.1 Эрозионные процессы (густота эрозионной сети)

6.2 Площади залуженных участков

6.3 Площади участков под кустарниковой растительностью

6.4 Площади участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

7. ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ

7.1 Наблюдения за гидрохимическими показателями проводить в одно время 4 раза в год (ежеквартально) Дополнительно разовые наблюдения проводятся при изменении режима использования водного объекта, в случаях экстремально высокого загрязнения водного объекта, при смене или после ремонта технологического оборудования, при чрезвычайных ситуациях.

7.2 Наблюдения на водоохранной зоне проводить ежеквартально в летнее время. Дополнительно разовые наблюдения – при изменении режима использования водоохранной зоны.

8. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ НАБЛЮДЕНИЙ И ОТБОРА ПРОБ

Дата и время проведения обследования водоохранной зоны и определения гидрологических и морфометрических характеристик, оформление результатов и запись информации при отборе проб воды производится в соответствии с приложенными формами и требованиями нормативных документов.

9. ФОРМЫ И ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ В ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ АМУРСКОГО БВУ ПО ЧУКОТСКОМУ АО

3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

313

9.1. Сведения о чрезвычайных ситуациях и авариях на водных объектах, водохозяйственных системах, гидротехнических сооружениях и иных сооружениях на водных объектах, мероприятиях по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и аварий по форме 1 (Приложение 2 к Программе) представляются незамедлительно факсимильной связью в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу (42722) 2-80-53 и на электронный адрес vodres10@mail.ru.

9.2. Данные наблюдений за водными объектами (их морфометрическими особенностями), сведения о состоянии водоохранных зон водных объектов, сведения о режиме использования водоохранных зон водных объектов представляются в срок до 15 марта года, следующего за отчетным в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу на бумажных и электронных носителях в документированном виде с сопроводительным письмом и описью вложения.

Вышеуказанные сведения должны быть актуализированы по состоянию на первый день месяца, следующего за отчетным годом.

Формы представления сведений утверждены приказом Минприроды России от 06 февраля 2008 г. № 30.

9.3. Сведения, полученные в результате наблюдений за поверхностными водами представлять ежеквартально в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Чукотскому автономному округу в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в виде протоколов КХА.

9.4. Сведения представляются непосредственно или направляются по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.

10. СПЕЦИАЛИСТ, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ НАБЛЮДЕНИЯ И ДОВЕДЕНИЕ ДАННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Ф.И.О. Руководитель ИЛН РУ «Певек» А.К. Хайруллина

Ф.И.О. Инженер-эколог по ООС Б.Г. Дёмина

Телефон 8 (42722)2-68-98 Факс 8 (42722)2-68-98 e-mail ecolog@chsnab.chukotka.ru

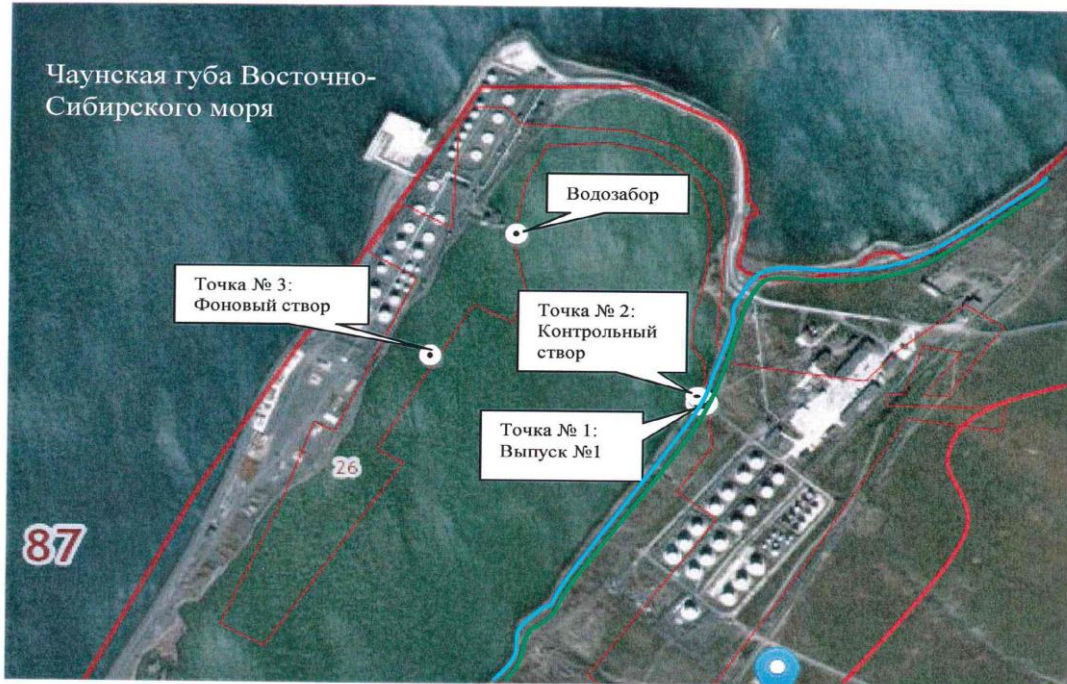
11. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Карта-схема расположения объектов водопользования и мест наблюдений
- Формы предоставления результатов наблюдений

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

Приложение 1. Карта-схема расположения объектов водопользования и мест наблюдений



- Береговая полоса
- Прибрежная защитная полоса
- Водоохранная зона

№ точки	Местоположение	Координаты	
		Широта	Долгота
1	Выпуск № 1	69° 40' 29" С.Ш.	170° 13' 33" В.Д.
2	Контрольный створ	69° 40' 29" С.Ш.	170° 13' 36" В.Д.
3	Фоновый створ	69° 40' 40" С.Ш.	170° 13' 02" В.Д.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

315

Формат А4

Приложение 2. Формы предоставления результатов наблюдений

Форма 1. Результаты анализа проб воды _____

место отбора (номер контрольного створа по п. 3.1 Программы) _____

по сроку _____
указать срок в соответствии с Программой, ЧС, другое __________ *полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса, телефон, факс*_____ *номер, дата решения, договора на водопользование*

Дата (год, месяц, день, час, мин) отбора проб _____

Дата проведения анализа _____

Протокол результатов анализа «__» _____ 200__ г. № _____

НД на метод отбора проб: ИСО _____, ГОСТ _____, Р _____ ...

Уровень воды в водоеме на день отбора проб: _____ ± _____ м³/с.Расход воды в водотоке на день отбора проб: _____ ± _____ м³/с.

№ п/п	Наименование показателей, ингредиентов	ПДК, категория	Ед. изм.	Содержание определяемого компонента (С±Δ)	Методика КХА, нормативный документ
1	2	3	4	5	6

Условия испытания соответствуют требованиям НД.

Краткие выводы: Приводятся анализ качества вод, соответствие нормативам (ПДК, ПДС, НДС, НДВ), сравнение с данными за предыдущий отбор проб и данные за тот же период прошлого года, причины отклонения от нормативов и прошлых данных ...

Должность ответственного специалиста _____ Ф.И.О.
подпись

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

316

Приложение 2
Приказу МПР России
от 6 февраля 2008 г. N 30

Форма 6.1. Данные наблюдений за водными объектами
(их морфометрическими особенностями) за ____ год

Наименование _____
Почтовый адрес _____
Организационно-правовая форма _____
ИНН _____
Бассейновый округ _____
Наименование субъекта Российской Федерации _____
Наименование и код гидрографической единицы _____
Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Номер створа "0" графика	Координаты створа	Дата наблюдений	Водоток			Водоём				Уровень над "0" графика, м	Средняя глубина, м	Максимальная глубина, м	Объём, тыс. м ³	Площадь акватории, км ²	Расход воды, м ³ /с	Скорость течения, м/с	Уровень над "0" графика, м	Уровень над "0" графика, м	Общие отметки <*>		
					Максимальная глубина, м	Минимальная глубина, м	Средняя глубина, м																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17							

<*> При ведении мониторинга по согласованной с исполнителем органом или органом местного самоуправления программе в графе отражаются обобщенные данные таких наблюдений.

Форма 6.2. Сведения о состоянии водоохранных зон водных объектов за ____ год

Наименование _____
 Почтовый адрес _____
 Организационно-правовая форма _____
 ИНН _____
 Бассейновый округ _____
 Наименование субъекта Российской Федерации _____
 Наименование и код гидрографической единицы _____
 Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта, параметры водоохранной зоны	Код водного объекта	Местоположение участка, пункта проведения наблюдений (географические координаты)	Виды наблюдений	Дата проведения наблюдений	Эрозионные процессы		Залуженные участки			Экосистемы водоохранных зон			Участки под древесной и древесно-кустарниковой растительностью
					Густота эрозионной сети, I, км/км ² (м/м ²)	Изменение эрозионной сети, Дельта I, км/(м)	S ₁ , км ² (м ²), S ₁ /S, %	Изменение площади, Дельта S ₁ , км ² (м ²), % (причины)	S ₂ , км ² (м ²), S ₂ /S, %	Изменение площади, Дельта S ₂ , км ² (м ²), % (причины)	S ₃ , км ² (м ²), S ₃ /S, %	Изменение площади, Дельта S ₃ , км ² (м ²), % (причины)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
				Дата 1	1.1	L _{2-L₁}	S ₁₋₁	S ₁₋₂ - S ₁₋₁	S ₂₋₁	S ₂₋₂ - S ₂₋₁	S ₃₋₁	S ₃₋₂ - S ₃₋₁	
				Дата 2	1.2		S ₁₋₂		S ₂₋₂		S ₃₋₂		

Примечание:

S - общая площадь исследуемого участка водоохранной зоны

S₁ - площадь залуженных участков

S₂ - площадь участков под кустарниковой растительностью

S₃ - площадь участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

Форма 6.3. Сведения о режиме использования водоохраных зон водных объектов за ____ год

Наименование _____
 Почтовый адрес _____
 Организационно-правовая форма _____
 ИНН _____
 Бассейновый округ _____
 Наименование субъекта Российской Федерации _____
 Наименование и код гидрографической единицы _____
 Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение участка, объекта проведения проверки (географические координаты)	Наименование и реквизиты хозяйствующего субъекта	Вид хозяйственной или иной деятельности	Соблюдение режима использования водоохраных зон				Особые отметки
					Даты проведения проверки, основания	Заклочение органов надзора по результатам проверки	Реквизиты и содержание выданных предписаний	Информация о выполнении предписаний, выданных при предыдущей проверке	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

Приложение
к Порядку ведения
собственниками водных объектов
и водопользователями учета объема
забора (изъятия) водных ресурсов
из водных объектов и объема сброса
сточных вод и (или) дренажных вод,
их качества

Форма 3.2. Сведения, полученные в результате учета объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод
за ___ квартал ___ г.

Наименование организации _____
Почтовый адрес организации _____
Организационно-правовая форма организации _____
ИНН организации _____
Бассейновый округ _____
Наименование субъекта Российской Федерации _____
Наименование и код гидрографической единицы _____
Водохозяйственный участок и его код _____
Реквизиты документа, в соответствии с которым установлено право на
сброс сточных вод и (или) дренажных вод _____
Марка прибора водоучета _____
Дата последней поверки, периодичность поверки _____

Наименование водного объекта - водоприемника	Коды вида водного объекта-водоприемника	Коды водного объекта-водоприемника	Номер водовыпуска	Координаты водовыпуска						Фактически отведено сточных вод и (или) дренажных вод, тыс. м3								
				с. широты	в. долготы*	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.	всего	загрязненных без очистки	нормативно очищенных на сооружениях очистки	нормативно очищенных на физико-химической очистке			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

07/2021-ОВОС.1

Лист

320

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Форма 3.3 Сведения, полученные в результате учета качества сточных вод и (или) дренажных вод за ___ квартал ___ г.

Наименование организации _____
 Почтовый адрес организации _____
 Организационно-правовая форма организации _____
 ИНН организации _____
 Бассейновый округ _____
 Наименование субъекта Российской Федерации _____
 Наименование и код гидрографической единицы _____
 Водохозяйственный участок и его код _____
 Реквизиты документа, установившего разрешенные объемы сброса загрязняющих веществ в сточных водах и (или) дренажных водах _____
 Наименование лаборатории (центра), проводившей анализы сточных вод и (или) дренажных вод _____
 Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра): N _____; срок действия до _____

1	2	3	Коды		4	5	Координаты водовыпуска					
			вида водного объекта - водоприемника	водного объекта - водоприемника			категории качества воды	Номер водовыпуска	град.	сек.	в. долготы**	
1	2	3			4	5	6	7	8	9	10	11

12	13	14	15	Фактический сброс загрязняющих веществ			Разрешенный сброс загрязняющих веществ		
				Код загрязняющего вещества	мг/дм3	т***	нормативно допустимый	т (кг)	установленный лимит
12	13	14	15	мг/дм3	т***	мг/дм3	т (кг)	мг/дм3	т (кг)
						16	17	18	19

<*> Для территорий Российской Федерации, расположенных в западном полушарии, указываются координаты западной долготы (з. долготы).
 <***> При учете загрязняющих веществ указывается только то их количество, которое поступило в водный объект в результате использования воды (общее количество содержащихся в сбрасываемой воде загрязняющих веществ уменьшается на количество этих веществ, содержащихся в воде, забранной из того же водного объекта)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Прошито, пронумеровано и
скреплено печатью 21

(двадцать один) листа

И.о. начальника отдела водных
ресурсов Амурского бассейнового
водного управления по Чукотскому
автономному округу



Денисова Н.В.
«21» сентября 2018 г.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации учетных сведений об объекте,
оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ DLOINF65 от 2019-12-23

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Чукотснаб"

ОГРН 1198709000654

ИНН 8709908421

Код ОКПО 41858462

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Районный участок "Певек"

местонахождение объекта: Чукотский автономный округ, Чаунский район, г. Певек

ОКТМО: 77705000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 2001-04-12

тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

7	7	-	0	1	8	7	-	0	0	0	1	0	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение количество источников масса выбросов, полное наименование организации, ИНН,КПП,ОГРН,ОКВЕД

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Реорганизация юридического лица

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью
 СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Шиманов Андрей Владимирович**

Серийный номер:

24C643DC721A2FDB750D1489BVCC8B79196C29B5

Кем выдан: **Федеральное казначейство**

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

323

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Приложение Л

Справка Чукотгидромет о климатических характеристиках



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральная служба России
по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Чукотгидромет)

ООО
«Центр Комплексных Изысканий»

О.И.Вилкул
455000, Челябинская область,
г.Магнитогорск, пр-кт Ленина, 32, а/я 23
e-mail:- iz-eco@mail.ru

ГИДРОМЕТЦЕНТР

689400, г.Певек, Чукотского АО, ул.Обручева, д.2
Телефон:2-23-50, Телетайп:354489 RADIO RU
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,
E-mail: meteo@pevk.mecom.ru

№ 6/1 – 08093 от 09.08.2021
На №1336-ЦКИ-И от 06.08.2021
1334

Предоставляем интересующие Вас климатические характеристики по ближайшей метеостанции к объекту «Реконструкция незавершенных строительных зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег») по адресу Чукотский АО, Чаунский район, г.Певек, ул.Набережная, д.30, нефтебаза Районного участка «Певек» АО «Чукотснаб» - Певек, расположенной в г.Певек:

1. Наиболее теплым месяцем года является **июль** месяц со средней максимальной температурой – **13,0° тепла**.
2. Наиболее холодным месяцем года является **февраль** месяц со среднемесячной температурой – **27,1° мороза**.
3. Среднегодовая повторяемость направления ветра и штилей, (%).

Направления ветра (румбы)								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штили
13,6	13,0	7,1	11,9	12,5	20,1	13,2	8,6	19,3

4. Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5% - **10 м/с**.

5. Среднегодовое количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	ГОД
17	11	9	10	10	18	36	34	24	20	17	14	220

И.о. начальника Гидрометцентра



С.М.Давыдова

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

325



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральная служба по гидрометеорологии и мони-
торингу окружающей среды
(Росгидромет)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400
Тел: (427-37) 4-23-07, Телетайп: 354489 RADIO RU,
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,
E-mail: chugms@mail.ru

ООО «Центр Комплексных
Изысканий»

Директору

О.И. Вилкул

455000, Челябинская обл., г. Магнитогорск, пр-кт

Ленина, д. 32, а/я 23,

Тел./факс: 8(9823)222174,

E-mail: iz-eco@mail.ru

«09» августа 2021 г. № 2/3 - 1020

На № 1334-ЦКИ-И от 06.08.2021 г.

На Ваш запрос ФГБУ «Чукотское УГМС» сообщает:

- Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, для объекта «Полигон твердых коммунальных отходов в границах города Певек городского округа Певек», расположенного в г. Певек Чукотского АО, участок кад. № 87:02:010001:4616, составляет $A = 180$.
- Коэффициент рельефа местности для объекта «Полигон твердых коммунальных отходов в границах города Певек городского округа Певек», составляет $\eta = 1,1$.
- Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, для объекта «Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»)), расположенного в г. Певек Чукотского АО, составляет $A = 180$.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

326

- Коэффициент рельефа местности для объекта «Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»)), составляет $\eta = 3$.

С уважением,

И.о. начальника учреждения  Д.А. Козелов

Исп. Ткаченко Н.В.
Тел. (42737)4-19-73 (доб. 235)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

327

Приложение М

Справка ФГБУ «Чукотский УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
(Росгидромет)
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ЧУКОТСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Чукотское УГМС»)

Обручева ул., д.2, Чукотский АО, г.Певек, 689400
Тел: (427-37) 4-23-07, Телетайп: 354489 RADIO RU,
Телеграф: ПЕВЕК ГИМЕТ,
E-mail: chugms@mail.ru

ООО «Центр Комплексных
Изысканий»

Директору

О.И. Вилкул

455000, Челябинская обл., г. Магнитогорск, пр-кт

Ленина, д. 32, а/я 23,

Тел./факс: 8(9823)222174,

E-mail: iz-eco@mail.ru

«11» августа 2021 г. № 2/3 - 1030

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт г. Певек
С населением 4,053 тыс. жителей.
Фон выдается ООО «ЦКИ»
В целях проведения инженерно-экологических изысканий
Для объекта Полигон твердых коммунальных отходов в границах города Певек городского округа Певек
Расположенного в Чукотском АО, го Певек, участок кад. № 87:02:010001:4616
Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».
Фон определен с учетом вклада предприятия нет.

Значения фоновых концентраций (Сф, Сфе) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С _ф	С _{фе}
Взвешенные вещества	мкг/м ³	199	71
Серы диоксид	мкг/м ³	18	6
Азота диоксид	мкг/м ³	55	23
Азота оксид	мкг/м ³	38	14
Углерода оксид	мг/м ³	1,8	0,8
Бенз(а)пирен	нг/м ³	2,1	1

Фоновые концентрации взвешенные вещества, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен действительны на период с 2021 по 2023 гг. (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки, объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

И.о. начальника
ФГБУ «Чукотское УГМС»



Д.А. Козелов
(расшифровка подписи)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист 328
------	--------	------	--------	-------	------	----------------	-------------

Приложение Н

Паспорт очистных сооружений сточных вод

Паспорт очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод «Биогард»

Иск. №8466 от 15.03.2022г.

ТЕХНИКО-KOMMЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ОЧИСТКА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВОГО СТОКА

В ответ на Ваш запрос направляем Вам технико-коммерческое предложение на поставку комплекса локальных очистных сооружений ГК «Элита» серии БИОГАРД-ХБ.

Исходные данные

- Вид стока – хозяйственно-бытовые сточные воды;
- Объем стоков – 23,7 м³/сутки;
- Пиковый объем стоков – 15,9 м³/час;
- Подача сточной воды- самотеком на отметке 2,5-3 метра;
- Состав стока – согласно таблицы 1;
- Особые требования – район расположения очистных сооружений Крайний север;
- Отвод очищенной воды – напорно 10 м³/ч, 24 м (1раб., 1рез);
- Требования к очистке – в рыбохозяйственный водоем.

Предлагаемое оборудование и технологическое решение

Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод заявленной производительности предлагаем установить станцию глубокой биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод БИОГАРД-ХБ-25.НМ-S.3.25.1.1 в 2-х этажном исполнении, общей производительностью до 25 м³ в сутки.

Основные физико-химические параметры сточной воды:

Таблица 1

№	Наименование	Концентрация загрязнений исходных стоков	Концентрация в очищенных стоках
1	БПК _н , мгО ₂ /л	100-250	3
2	Взвешенные вещества, мг/л	220	3
3	Азот аммонийный, мг/л	5-26	0,4
4	Фосфаты, мг/л	1-5	0,2
5	Жиры, мг/л	40	-
6	ХПК, мг/л	250	30
7	Хлориды, мг/л	45	300
8	Сульфаты, мг/л	40	100
9	Сухой остаток, мг/л	300	1000
10	Нефтепродукты, мг/л	1	0,05
11	рН	6,5-8,5	6,5-8,5
12	Т, град	13-25	

Установка рассчитана на переработку стоков с указанными производительностью и степенью очистки при условии поступления на нее среднестатистических хозяйственно-

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

							07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата			329

бытовых стоков, состав которых указан выше в Таблице и производительностью среднечасовой 1,05 м³/час.

Основные технические данные установки БИОГАРД-ХБ-25.НМ-S.3.25.1.1

Технические характеристики	
Производительность (м ³ /сут)	до 25
Среднечасовой расход, м ³ /ч	1,05
Габаритный размер установки (ДхШхВ), м	11,5 x 2,5 x 6,0
Размещение сооружений	Наземное
Материал корпуса сооружений	Конструкционная сталь 5 мм с антикоррозионным покрытием
Климатическое исполнение установок	Северное
Выход очищенных сточных вод	Напорный

Установка БИОГАРД-ХБ надземного исполнения, утепленная, поставляется полной заводской готовности, укомплектовывается всем необходимым оборудованием, собирается в минимальные сроки с минимальными затратами на строительной площадке в единый блок, включающий емкостные технологические отделения, выполненные из унифицированных по производительности модульных элементов, отделения энергосилового оборудования и коммуникаций, обеспечивают весь комплекс процесса очистки сточных вод.

Габаритные размеры модулей установки позволяют перевозить их практически любым видом транспорта. Оборудование установок БИОГАРД-ХБ работает в автоматическом режиме и не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Технологическая схема установки включает в себя усреднитель с переменным уровнем, зону биологической очистки (азротенк нитри-денитрификатор, вторичный отстойник) и зону доочистки на сорбционных фильтрах и УФ-обеззараживание.

Для удаления соединений фосфора на входе в фильтры предусмотрена подача алюмосодержащих реагентов с помощью дозатора.

Преимущества БИОГАРД-ХБ-С.НМ

- Наличие усреднителя исключает проблему неустойчивой работы установки,
- Надежность и высокая степень очистки сточной воды;
- Компактность: Установка относится к серии блочно-модульных очистных сооружений;

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

330

- Полная заводская укомплектованность электросиловым, насосным, компрессорным и другими оборудованием, запорно-регулирующей арматурой, КИП и системой автоматики;
- Установка работает 365 дней в году в непрерывном круглосуточном режиме;
- Простота и низкая стоимость монтажа (весь комплекс поставляется готовыми, полностью укомплектованными блоками);
- Простота и удобство в обслуживании;
- Гарантированное отсутствие запахов при работе;
- Низкие эксплуатационные затраты.



Описание технологической схемы БИОГАРД-ХБ

1. Работа УСТАНОВКИ основана на технологии полной биологической очистке сточных вод с доочисткой, включая процессы нитри-денитрификации, реагентное удаления фосфора и минерализацию избыточного активного ила.

2. Последовательность очистки (подача сточных вод осуществляется при помощи КНС, в комплект поставки не входит, разрабатывается по отдельному запросу);

- задержание отбросов на решетке (с предварительным гашением напора);
- усреднение поступающих на очистку сточных вод в усреднителе;
- удаление соединений азота в денитрификаторе;
- аэробная биологическая очистка в аэротенках с нитрификацией;
- осветление воды и осаждение ила в вертикальном отстойнике с последующим отводом в илонакопитель (далее ил подлежит утилизации);
- реагентная дефосфотация;
- глубокая доочистка сточных вод на биофилтре и биосорбере;
- обеззараживание очищенных сточных вод.

3. В аэротенках применяется мелкопузырчатая пневматическая аэрация с использованием компрессоров, аэраторов из полимерного материала и биоагрузки для закрепления активной микрофлоры.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

331

4. Доочистка проходит в блоке фильтров, включающем в себя биофильтр с плавающей полимерной загрузкой и биосорбер.

5. Обеззараживание очищенных сточных вод осуществляется с помощью ультрафиолетового излучения.

6. Система автоматизации обеспечивает управление установкой, как в ручном, так и в автоматическом режимах, в том числе:

- Автоматическое управление насосами усреднителя.
- Контроль состояния насосов, мешалок, компрессора, установки дозирования реагентов.
- Контроль состояния датчиков уровня.
- Автоматическое управление бактерицидной установкой.
- Вывод сигналов работы насосов на мнемосхему щита.
- Вывод сигналов аварии насосов на мнемосхему щита.
- Вывод сигнала аварии датчиков уровня на мнемосхему щита.
- Вывод общего сигнала аварии на мнемосхему щита.
- Вывод сигнала аварии (сухой контакт) для передачи сигнала аварии в диспетчерский пункт.

Устройство станции

1. УСТАНОВКА состоит из модулей, изготовленных и испытанных в заводских условиях.
2. Модули представляют собой жесткую, стальную конструкцию контейнерного типа, изготовленную из листовой стали на несущем каркасе.
3. Внутренние и наружные поверхности защищены многослойным антикоррозионным покрытием, что гарантирует срок службы установки не менее 25 лет.
4. Транспортировка модулей на площадку строительства может осуществляться железнодорожным или автомобильным транспортом.
5. Модуль имеет полную заводскую готовность, что позволяет вести монтаж «с колес» с минимальным объемом строительных и монтажных работ.
6. Установка в климатическом исполнении УХЛ-1 (расположение на открытом воздухе в умеренном и холодном климатах), поддержание заданной температуры в установке осуществляется за счет утепления панелями типа «Сендвич» и внешнего теплоносителя или с применением электрокотла.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

332



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель. Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом Элита". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: 190121, город Санкт-Петербург, проспект Римского-Корсакова, дом № 73/33, корпус А, офис 36, Российская Федерация, Основной государственный регистрационный номер: 1145321007369, телефон: +78127024242, адрес электронной почты: info@elitacompany.ru

в лице Генерального директора Елисеева Вадима Александровича

заявляет, что Оборудование для коммунального хозяйства: станции для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод, модель Биогард-ХБ

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.29.12-002-26003252-2018 «Очистное сооружение для хозяйственной канализации: «Биогард -ХБ»

Изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом Элита"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 190121, город Санкт-Петербург, проспект Римского-Корсакова, дом № 73/33, корпус А, офис 36, Российская Федерация.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8421 21 000 9, серийный выпуск

Соответствует требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании Протокола испытаний № 117/СГ-26.09/18 от 26.09.2018 года, выданного Испытательным центром «CERTIFICATION GROUP» ООО «Трансконсалтинг»
Схема декларирования: Id

Дополнительная информация раздел 2 ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности", раздел 4 ГОСТ Р 51871-2002 "Устройства водоочистные. Общие требования к эффективности и методы ее определения" Условия и сроки хранения, срок службы согласно эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 30.09.2023 включительно



М.П.

Елисеев Вадим Александрович

(И. П. О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-РУ.АГ03.В.00890/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 01.10.2018

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

333

Паспорт очистных сооружений пром-ливневых сточных вод

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
							07/2021-ОВОС.1		334
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата				



Завод водоочистного оборудования

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СУММА ТЕХНОЛОГИЙ ОЧИСТКИ ВОДЫ»
124489, гор. Москва, Зеленоград, проезд 4807, дом 1, стр. 6/н. Офис 302
ИНН 7735152147 / ОГРН 1167746398863

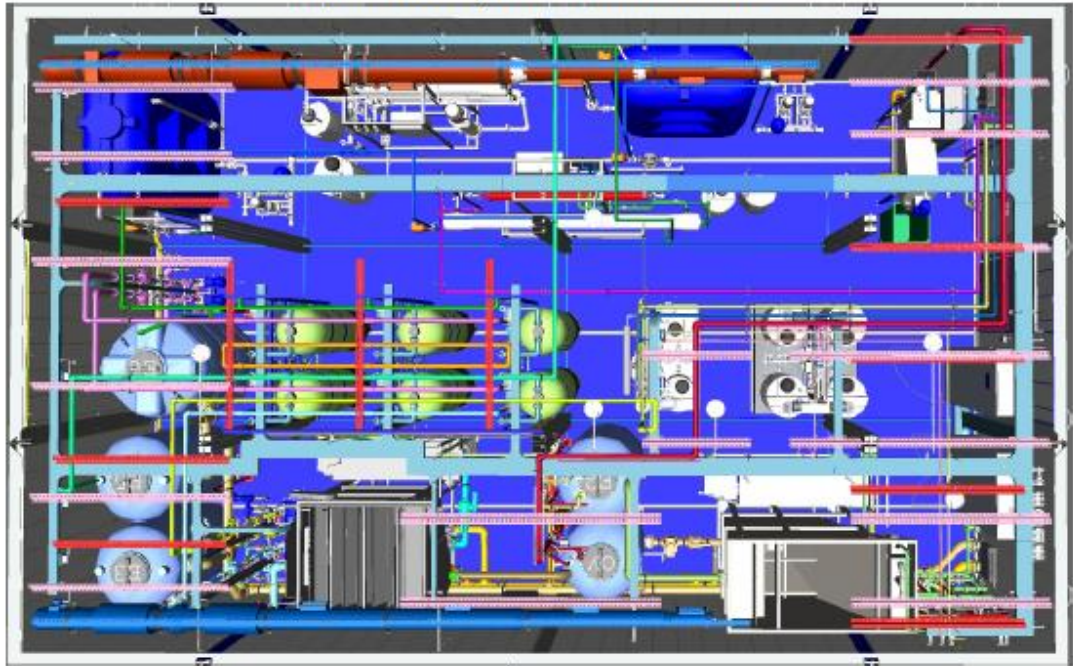
Технико-коммерческое предложение

**Станция очистки производственных сточных вод
Производительностью 30 м³/час
СТОВ-ПРО 30**

Заказчик

ООО "ИНСТРОЙПРОЕКТ"

Исх. № 0367/2022 от 17.05.2022



Москва 2022 г.

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

335

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Сумма Технологий Очистки Воды»

Технико-коммерческое предложение

Станция очистки производственных сточных вод
Производительностью 30 м3/час
СТОВ-ПРО 30

Заказчик

ООО "ИНСТРОЙПРОЕКТ"

Исх. № 0367/2022 от 17.05.2022

Генеральный директор



Ф.Ф. Стовбун

Москва 2022 г.

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

336

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование	Примечание
		Стр.
	Титульный лист	2
	Исходные данные	4
1	Состав оборудования	5
2	Исполнения оборудования	6
3	Технические характеристики установки	17
4	Описание работы станции СТОВ-ПРО	19
5	Коммерческая часть	19
6	Приложение	20
1	Технологическая схема	1 лист
2	Спецификация технологического оборудования	1 лист
3	Описание - Работы станции	1 лист

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

337

Настоящее технико-коммерческое предложение (далее ТКП) разработано в соответствии с техническим заданием (далее ТЗ) предоставленным заказчиком.

В случае изменения исходных требований и, соответственно, изменения предложенных технических решений, стоимость работ, указанная в настоящем ТКП, может быть изменена.

Исходные данные

Настоящее техническое предложение разработано на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком:

- 1.1. Заказчик – ООО "ИНСТРОЙПРОЕКТ"
- 1.2. Объект - Реконструкция незавершенных строительством зданий и сооружений нефтебазы РУ «Певек» АО «Чукотснаб» (площадка «Берег»).
- 1.3. Расположение объекта - в г. Певек.
- 1.4. Вид стоков, деятельность предприятия – Ливневой сток с территории нефтебазы; Ливневой сток с территории обвалования резервуаров; Подтоварная вода.
- 1.5. Производительность – 30,00 м3/час, 710 м3/сут.
- 1.6. Сброс очищенного стока – в водоём рыб.хоз водоёма.

Взвешенные вещества	мг/л	1000	не более 3
Нефтепродукты	мг/л	500	0,05
БПКполн.	мг/л	70	4

					Исх. № 0367/2022	Лист
						4
	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

Взам. инв №
Подп. и дата
Инв. № подл.

						07/2021-ОВОС.1	Лист
							338
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата		

1. Состав оборудования

- Блок контейнер
- Флотационная установка
- Блок дозирования реагента
- Узел обезвоживания осадка
- Блок предочистки на напорных фильтрах
- Автоматизация



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	Исх. № 0367/2022	Лист
							5
Изм. № подл.						Подл. и дата	Подл. и дата
Езам. инв. №						Изм. № дубл.	Подл. и дата
Взам. инв. №						Изм. инв. №	Подл. и дата
Подл. и дата						Изм. инв. №	Подл. и дата
Взам. инв. №						Изм. инв. №	Подл. и дата

Изм. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

339

2. Исполнения оборудования

Блок контейнер



Рис.1 Блок модуль для расположения оборудования

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	
1.1	Габариты, LxВxН, мм 12 000×2 500×3 000
1.2	Масса, кг 5 000
1.3	Полезная площадь, м ² 30

2. БАЗОВАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ УСТАНОВКИ	
2.1	Сварной несущий каркас Материал: стальной профиль
2.2	Пол Усиленный с металлическим каркасом из профильной трубы Покрывтие пола — листовая рифленая сталь 4 мм По центру выполнен дренажный лоток для отвода протечек от технологического оборудования и конденсата Утепление — минеральная вата — 100 мм
2.3	Крыша Усиленная с металлическим каркасом из профильной

в полном объеме
 в полном объеме
 в полном объеме
 в полном объеме
 в полном объеме

						Исх. № 0367/2022	Лист
							6
Лист	№ докум.	Подп.	Дата				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							340

		трубы Утепление – минеральная вата – 100 мм Наружное покрытие — листовая рифленая сталь 3 мм Внутренняя подшивка — стальной профлист С8 толщина — 0,5 мм
2.4	Защитное покрытие металлических поверхностей	Атмосферостойкая полиуретановая эмаль.
2.5	Ограждающие конструкции стен	Сэндвич-панели с негорючим минераловатным утеплителем толщиной 100 мм.
2.6	Дверь	Глухая утепленная с врезным замком

3. ОПЦИИ		
3.1	Система электроотопления и освещения	Щит распределительный для подключения электропитания 3-й категории, электроразводка в лотках/гофротрубах, розетки 220 В - 3 шт. Электрообогреватели по 1000 Вт с термостатами Светильники с энергосберегающими лампами
3.2	Система приточно- вытяжной вентиляции	Система приточно-вытяжной вентиляции с обогревателем на линии притока

Флотатор напорный

Исх. № 0367/2022

Лист

7

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

341



Рис.2 Флотатор производительностью 2м3/ч углеродистая сталь.



Рис.3 Флотатор производительностью 15м3/ч нержавеющая сталь.

Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

Исх. № 0367/2022

Лист
8

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

342

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ				
1.1	Производительность Q м3/час 15			
1.2	Габариты LxВxН, мм 2970x2780x2194			
1.3	Масса трансп./рабочая, кг 1 330/6 030			
1.4	Установленная мощность, кВт 5			
2. БАЗОВАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ УСТАНОВКИ				
2.1	Флотационная емкость Емкость и рама: Сталь 3 с антикоррозионным покрытием Материал — низкоуглеродистая сталь: камера флотации камера сепарации конус сбора осадка секция сбора очищенной воды лоток для сбора и удаления флотопены Защитное антикоррозийное покрытие: внутреннее — водостойкая эпоксидная эмаль — 3 слоя наружное — полиуретановая эмаль — 2 слоя			
2.2	Система сатурации Насосный агрегат в комплекте с технологической обвязкой (нержавеющая сталь, ПВХ) Сатуратор (нержавеющая сталь) Эжектор для подачи воздуха			
2.3	Механизм шламоудаления Скребковый транспортер из нержавеющей стали Цепи транспортера из оцинкованной стали Мотор-редуктор Система натяжения приводной цепи Защитные ограждения Противоаварийная защита			
2.4	Система технологических трубопроводов Ручная запорная арматура Материал — нержавеющая сталь, ПВХ			
2.5	Электрооборудование Клемная коробка 380\220\24 Комплект силовых и управляющих кабелей, подключенных к локальным потребителям			
2.6	Контрольно-измерительные приборы Датчик уровня флотокамеры Манометр сатуратора Датчик давления Датчик аварии шламоудалителя Датчик потока			
3. ОПЦИИ				
3.1	Площадка обслуживания установки из низкоуглеродистой стали Удобное и безопасное обслуживание, контроль работы оборудования			
Исх. № 0367/2022				
Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Лист
				9

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

343

3.2	Флокулятор со статическими смесителями	Повышает эффективность очистки при реагентной обработке сточных вод
3.3	Шкаф управления на ПЛК	Автоматическое управление флотационной установкой с АСУТП верхнего уровня, а также управление "по месту". Шкаф оснащается программируемым контроллером и панелью оператора. Предусмотрена возможность выдачи сигналов для индикации работоспособного состояния исполнительных элементов. Имеется возможность приема сигналов для удаленного управления исполнительными элементами и установкой в целом. Передача сигналов осуществляется либо с помощью дискретных выходов, либо с помощью интерфейса RS-485 (протокол Modbus RTU)

Блок дозирования реагента

Исх. № 0367/2022					Лист
					10
Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		344



Рис.4 Установка приготовления и дозирования реагента

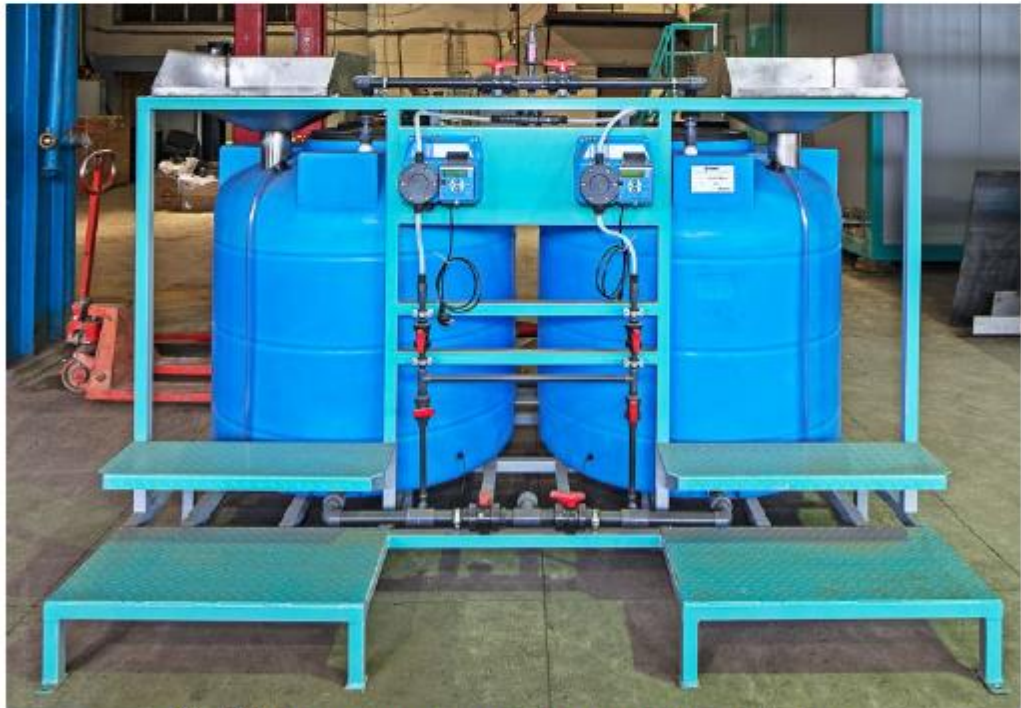


Рис.5 Установка приготовления и дозирования реагента

ИЗДАТЕЛЬСТВО «СТРОИТЕЛЬСТВО»
 ПУБЛИКАЦИЯ ПО ЗАКАЗУ
 КОМПЕТЕНТНО-КВАЛИФИКАЦИОННОГО ЦЕНТРА
 ПО ПОВЫШЕНИЮ КВАЛИФИКАЦИИ РАБОТНИКОВ

Инд. № подл.
 Подп. и дата
 Взам. инв №

Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

Исх. № 0367/2022

Лист
 11

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист
 345

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ			
1.2	Габариты LxВxН, мм	Уточняется при проектировании	
1.3	Масса трансп./рабочая, кг	Уточняется при проектировании	
4. БАЗОВАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ УСТАНОВКИ			
2.1	Емкость	Материал — полиэтилен	
2.2	Рама	Сталь 3 с антикоррозионным покрытием	
2.3	Мешалка электрическая	Лопастные	
2.4	Насос-дозатор с комплектом технологической обвязки и ручной запорной арматуры	Материал обвязки и арматуры — ПВХ	
2.5	Шнековый дозатор для сыпучих материалов	Уточняется при проектировании	
2.6	Патрубки и арматура	ПВХ	
3. ОПЦИИ			
3.1	Площадка обслуживания установки из низкоуглеродистой стали	Удобное и безопасное обслуживание, контроль работы оборудования	
3.2	КИП	Датчик потока/Датчик уровня/Датчик мутности/Манометры	
3.3	Шкаф управления на ПЛК	Автоматическое управление флотационной установкой с АСУТП верхнего уровня, а также управление "по месту". Шкаф оснащается программируемым контроллером и панелью оператора. Предусмотрена возможность выдачи сигналов для индикации работоспособного состояния исполнительных элементов. Имеется возможность приема сигналов для удаленного управления исполнительными элементами и установкой в целом. Передача сигналов осуществляется либо с помощью дискретных выходов, либо с помощью интерфейса RS-485 (протокол Modbus RTU). Диспетчеризация (согласовывается при проектировании).	
		Исх. № 0367/2022	
		Лист 12	
Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

07/2021-ОВОС.1

Лист

346

Шнековый безвозживатель осадка



Рис.6 Установка обезвоживания осадка

1 кодл. и дата	5. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	
2 кодл. и дата	1.2 Габариты LxVxH, мм	3445 × 1050 × 1930
3 кодл. и дата	1.3 Масса трансп./рабочая, кг	1000 / 1600
4 кодл. и дата	1.4 Установленная мощность, кВт	1.38
5 кодл. и дата	6. БАЗОВАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ УСТАНОВКИ	
6 кодл. и дата	2.1 Емкость	Корпус и шнек - Нержавеющая сталь AISI 321 Рама - Нержавеющая сталь AISI 304 Шнек - 1 шт. Расход промывной воды - 24 л/ч Шкаф управления на ПЛК Delta
7 кодл. и дата	3. ОПЦИИ	
8 кодл. и дата	3.1 Блок сгущения осадка (флотатены).	Емкость 2000л, Мешалка, Насос подачи на шнековый дегидратор
9 кодл. и дата	Исх. № 0367/2022	
10 кодл. и дата	Лист	13
11 кодл. и дата	Лист	№ докум.
12 кодл. и дата	Подл.	Дата

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

07/2021-ОВОС.1

Лист

347

Блок доочистки на напорных фильтрах



Рис.7 Установка напорных фильтров

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	
1.1	Q, м3/час при V=8м/ч 30
1.2	Кол-во корпусов Более 10 (уточняется при проектировании)
1.3	Исполнение корпуса Стеклопластик
2. БАЗОВАЯ КОМПЛЕКТАЦИЯ УСТАНОВКИ	
2.4	Рама Сварная конструкция из профильной трубы (углеродистая сталь) с антикоррозионным покрытием: атмосферостойкая полиуретановая эмаль RAL5013.
2.5	Клапан управления Пневмо арматура или электро арматура
2.6	КИП Манометры на трубопроводах подачи исходной и на трубопроводах отвода фильтрата. Ротаметры на выходе очищенной воды с каждого фильтра.

Исх. № 0367/2022

Лист

14

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

348

Технологический процесс работы станции СТОВ-ПРО

Локальные очистные сооружения «СТОВ-ПРО-30» предназначены для очистки производственно-ливневых сточных вод и отвода их после очистки на сброс.

Технологическое оборудование обеспечивает производительность установки 30 м³/ч по сточной воде с учетом собственных нужд и установлено в блочно-модульном здании.

Установленная мощность – 60,1 кВт (уточняется при проектировании).

Исходные сточные воды из усреднителя поступают на локальные очистные сооружения в напорном режиме (температура исходных стоков не более +35). Для учета поступающих стоков на трубопроводе исходных стоков установлен электромагнитный расходомер.

Исходные сточные воды проходят предварительную реагентную обработку и поступает для очистки на два напорных флотатора ФЛ1, ФЛ2. Флотаторы идентичны конструктивно и по назначению, по всем технологическим потокам подключены параллельно и работают независимо друг от друга. Расход поступающей воды на каждый флотатор контролируется расходомером.

Для предварительной обработки стоков в патрубки статических смесителей СС1.1, СС2.1 (СС2.1, СС2.2), установленные на трубном флокуляторе ФТ1 (ФТ2) перед флотатором ФЛ1 (ФЛ2), дозируются рабочие растворы коагулянта и флокулянта. Рабочий раствор коагулянта подается насосом-дозатором НД1.1 (НД2.1) из растворно-расходной емкости Е1.1 (или Е1.2), рабочий раствор флокулянта – из расходной секции автоматизированной установки непрерывного приготовления флокулянта АУПФ насосом-дозатором НД2.1 (НД2.2). Дозирование происходит пропорционально расходу исходных стоков.

Статические смесители обеспечивают мгновенное смешение рабочих растворов реагентов с водой.

Стоки, прошедшие реагентную обработку, поступают в напорные флотаторы ФЛ1, ФЛ2. Осветленная в напорных флотаторах, частично очищенная от цветных и тяжелых металлов вода самотеком отводится в емкость осветленной воды Е7.

Флотопена из напорных флотаторов удаляется непрерывно в шламовую емкость Е8, осадок из флотаторов удаляется в емкость Е8 периодически.

Из емкости Е8 осадок насосом НВ подается для обезвоживания в шнековый обезвоживатель ОБ. В камеру флокуляции обезвоживателя насосом-дозатором НД2.3 из расходной секции автоматизированной установки приготовления флокулянта АУПФ дозируется рабочий раствор флокулянта. Кек, образующийся в процессе обезвоживания, собирается в сменной емкости и удаляется на утилизацию, фильтрат из сборной емкости обезвоживателя самотеком выводится с ЛОС в усреднитель.

Исх. № 0367/2022

Лист
15

Лист	№ докум.	Подп.	Дата
------	----------	-------	------

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

349

07/2021-ОВОС.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Из емкости осветленной воды насосом Н1.1 (или Н1.2) вода подается для доочистки на установку механической и сорбционной фильтрации. Перед подачей на напорную фильтрацию вода подвергается реагентной обработке.

На трубопроводе подачи воды на установку напорной механической фильтрации последовательно установлены статические вихревые смесители СС3, СС4 в патрубки которых дозируются рабочие растворы едкого натра, гипохлорита натрия. Рабочий раствор кислоты дозируется в патрубок трубопровода непосредственно перед смесителем СС3.

Коррекционная обработка воды до pH=7,5-8,5 производится для улучшения процесса осаждения гидрооксидов металлов и повышения эффективности окисления. Рабочий раствор едкого натра (или кислоты) подается в обрабатываемую воду насосом-дозатором НД4 (или НД3) из растворной-расходной емкости Е4 (или Е3) в зависимости от её уровня pH. Уровень pH контролируется непрерывно pH-метром, установленным после смесителя СС3. Рабочий раствор кислоты (или щелочи) дозируются в количестве, обеспечивающем требуемый уровень pH (задается во время ПНР).

Хлорирование проводится с целью снижения в обрабатываемой воде содержания железа, и марганца. Рабочий раствор гипохлорита натрия подается в обрабатываемую воду насосом-дозатором НД5 из растворной-расходной емкости Е5. Обработанная вода поступает на установку напорной механической фильтрации (фильтры Ф01, Ф02, Ф03, Ф04, Ф05). В качестве фильтрующего материала в осветлительных фильтрах применяется гидроантрацит марки А.

На зёрнах загрузки осветлительных фильтров происходит удаление из воды мелкодисперсных гидроксидов металлов. Зерна загрузки и частицы, адсорбированные на них, служат центрами коагуляции (на поверхности фильтрующего материала образуется пленка из коагулированных частиц).

После осветления вода подается для доочистки на установку сорбционной фильтрации

Сорбционные фильтры предназначены для доочистки воды от остаточного содержания металлов. В качестве фильтрующего материала в сорбционных фильтрах применяется активированный уголь марки «КАУСОРБ».

Периодически требуется восстановление фильтрующей способности зернистой загрузки осветлительных и сорбционных фильтров путем ее обратной водяной промывки. Обратная промывка фильтрующего материала осуществляется насосом промывочной воды Н2.1 (или Н2.2) из емкости промывочной воды Е7. Отработанные промывочные воды выводятся с ЛОС в усреднитель. Фильтры выводятся в режим промывки поочередно. Переключения осуществляются в автоматическом режиме.

Очищенная вода после сорбционных фильтров под остаточным давлением отводится с ЛОС на сброс или нужды потребителя.

Часть очищенной воды после сорбционных фильтров подается на заполнение емкости промывочной воды.

В установившемся и безотказном режиме работы оборудования ЛОС возможно применение очищенной воды на собственные нужды (заполнение растворных-расходных емкостей при приготовлении реагентов, промывка флотаторов,

						Исх. № 0367/2022	Лист
	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			16

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата		350

обезжизнителя, технологических емкостей).

Запорная арматура с электроприводами и приборный парк контроля технологических параметров (расхомеры, уровнемеры, сигнализаторы уровней, манометры, датчики давления, сигнализаторы положения, анализатор уровня pH) обеспечивают в автоматическом режиме работы ЛОС контроль состояния оборудования, регулирование параметров (уровней в емкостях, производительность НД), периодические промывки напорных фильтров, безаварийную работу оборудования, своевременное отключение оборудования для предупреждения выхода его из строя и своевременное оповещение (звуковая сигнализация) обслуживающего персонала о возникновении нештатной ситуации.

Рабочие растворы коагулянта, кислоты, едкого натра, гипохлорита натрия готовит оператор. Приготовление рабочего раствора флокулянта осуществляется в автоматическом режиме.

					Исх. № 0367/2022	Лист
	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

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

						07/2021-ОВОС.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

3. Технические характеристики установки

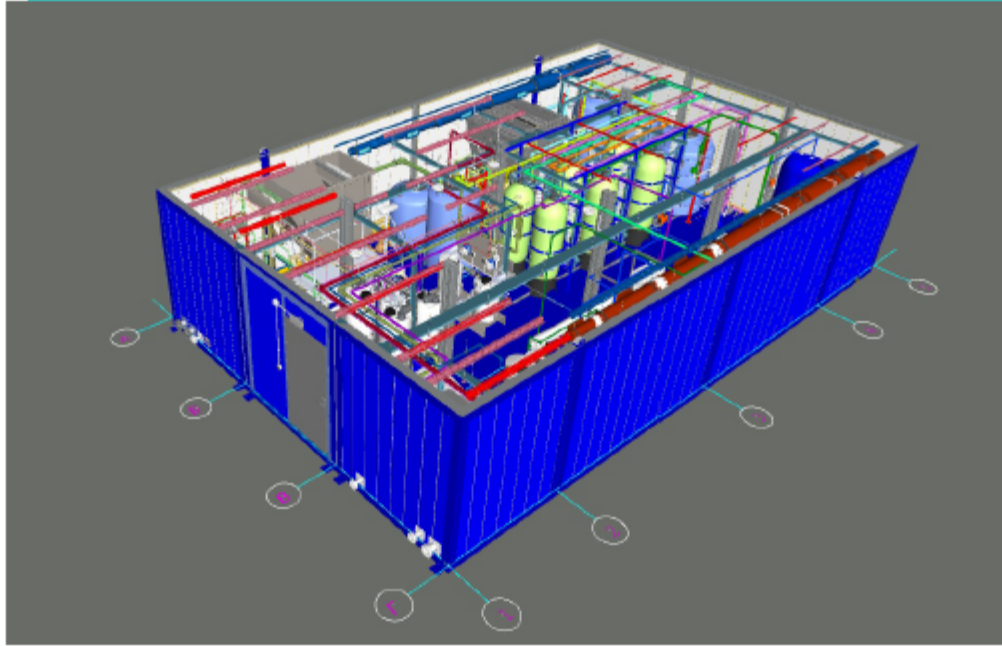


Рис.10 Пример исполнения станции.

Подп. и дата	Наименование параметра		Значение	
			СТОВ ПРО	
Подп. и дата	Производительность, м ³ /ч.		30	
	Номинальная Установленная мощность установки, кВт		30	
	Потребляемая электрическая мощность оборудования, кВт		20	
Имя, № дубл.	Номинальное напряжение и частота питания		~380/220 В, 50 Гц	
	Габаритные размеры(без ограждений и патрубков), мм:			
	- общая длина		12 000	
Взам. имя, №	- общая ширина		12 500	
	- общая высота		3 000	
	Присоединительные размеры, Ду,мм			
Подп. и дата	Стоки на очистку		50	
	Очищенная вода		50	
	Дренаж		100	
	Аварийный перелив		100	
	Концентрат на утилизацию		50	
Имя, № подл.	Исх. № 0367/2022			Лист
	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№докум.	Подп.	Дата
------	--------	------	---------	-------	------

07/2021-ОВОС.1

Лист

352

Масса установки, кг:	Уточняется при проектировании
- масса (без воды)	Уточняется при проектировании
- масса (с водой)	Уточняется при проектировании

КОМПЛЕКТНОСТЬ

*См. Приложение 1 – Технологическую схему, и Приложение 2 - Спецификацию Технологического оборудования.
Таблица 2 – Комплект поставки.

Комплект поставки	Кол-во	Обозначение
1. Блок контейнер	5	СТОВ К
2. Спецификацию Технологическое оборудования	2	см. Приложение 2 к ТКП
3. Шкаф управления	1	СТОВ ШУ
4. Монтажный комплект	Копм.	Трубопровод, Запорная арматура, Крепления, и тд. и тп.
5. Реагенты на Пуско-наладку	Копм.	
6.КИП	Копм.	Датчики, Манометры, Ротаметры, и тд. и тп.

Комплекующие предлагаемого очистного комплекса «СТОВ-ПРО», следующие:

1. Насосное оборудование (Насосы высоконапорные многоступенчатые вертикальные (для обратного осмоса)) (Насосы дозировочные) – Grundfos, Ebara, Lowara, Pedrollo, Etatron,.
2. Емкостное оборудование из пластика – Анион и аналоги.
3. Трубопроводы, ручная арматура ПВХ – торговая марка ERA и аналоги.
4. Контроллеры – Delta, Amron, Siemens.
5. Электроаппаратура – ABB, Schneider Electric и аналоги.
6. Кабельная продукция – РФ.
7. Загрузки фильтров – РФ.
8. Корпуса фильтров – Wave Cyber или аналог.

						Исх. № 0367/2022	Лист
							19
	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

353

4. Коммерческая часть

4.1 Стоимость, порядок оплаты, сроки изготовления

Наименование оборудования и работ	Кол-во	Цена за ед. с НДС	Стоимость с НДС
Станция очистки СТОВ-ПРО производительностью 30 м3/ч.	1	84 250 000,00	84 250 000,00
Шеф-монтажные и Пусконаладочные работы	1	4 020 000,00	4 020 000,00
Общая стоимость:			88 270 000,00

* Доставка входит в стоимость.

Условия оплаты:

- Авансовый платеж 50% от стоимости договора;
- 45% оплачивается по факту уведомления о готовности оборудования к отгрузке;
- 5% по факту выполненных работ.

Срок выполнения работ:

- Срок изготовления оборудования: 6 месяцев;
- Срок выполнения шеф-монтажных и пусконаладочных работ: 35 дней.

Взам. инв №

Подл. и дата

Инв. № подл.

				Лист
Исх. № 0367/2022				20
Лист	№ докум.	Подп.	Дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1	Лист
							354

Приложение

					Исх. № 0367/2022		Лист
							21
	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата	07/2021-ОВОС.1		Лист
								355

Лист регистрации изменений

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подл.	Дата

07/2021-ОВОС.1

Лист

357