

**Обоснование хозяйственной и иной деятельности
ООО «НК «Приазовнефть»**

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Книга 1

Директор ООО «РусЭкоСтандарт»



О. А. Максименко

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	4
1. Общие сведения о планируемой хозяйственной деятельности	6
1.1 Сведения о заказчике планируемой хозяйственной деятельности	6
1.2 Цель и необходимость реализации планируемой деятельности	6
1.2 Краткая характеристика места осуществления планируемой хозяйственной деятельности и особенности эколого- правового режима района.....	10
2. Краткая характеристика планируемой хозяйственной деятельности	14
2.1 Общая характеристика объекта	14
2.1.1 Площадка скважины № 2 месторождения «Новое».....	14
2.1.2 Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская	18
2.2 Стратегия охраны окружающей среды	19
2.3 Альтернативные варианты и обоснование выбора варианта реализации планируемой хозяйственной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив	20
3 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой хозяйственной деятельностью в результате ее реализации	22
3.1 Климатические условия.....	22
3.2 Гидрологические условия	25
3.3 Геолого-геоморфологические условия	26
3.4 Почвенные условия.....	28
3.5 Характеристика растительного и животного мира.....	28
3.5.1 Растительность	28
3.5.2 Животный мир.....	41
3.6 Социально-экономические условия	47
3.7 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений).....	50
3.7.1 Особо охраняемые природные территории	50
3.7.2 Водно-болотные угодья международного значения и ключевые орнитологические территории	54
3.7.3 Водоохранная зона	56
3.7.4 Зоны с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в целях охраны окружающей среды.....	56
3.8 Оценка состояния окружающей среды	59
4. Оценка воздействия объекта на окружающую среду и ее результаты	68
4.1 Воздействие на атмосферный воздух.....	68
4.1.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ объекта Площадка скважины №2 месторождения «Новое».....	70
4.1.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ объекта Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская.....	89
4.1.3 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха и предложения по нормативам выбросов	97
4.1.4 Санитарно-защитная зона	103
4.1.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	105
4.1.5.1 Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ	105
4.1.5.2 Мероприятия по наилучшим доступным технологиям.....	106
4.1.6 Показатели удельных технологических выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	109
4.2 Оценка физических видов воздействия	110
4.2.1 Оценка акустического воздействия	111

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	

4.2.1.1	Характеристика источников акустического воздействия объекта Площадка скважины №2 месторождения «Новое».....	111
4.2.1.2	Характеристика источников акустического воздействия объекта Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская.....	113
4.2.3	Результаты оценки акустического воздействия	114
4.2.4	Иные факторы физических воздействий	118
4.2.5	Мероприятия по минимизации физических факторов воздействия	121
4.3	Воздействие на водный объект.....	122
4.3.1	Общие сведения	122
4.3.2	Характеристика систем водоснабжения и водоотведения.....	123
4.3.3	Мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водный объект, соблюдению режима водоохранной зоны	127
4.4	Воздействие на земельные ресурсы	128
4.5	Воздействие на растительность, животный мир и особо охраняемые природные территории и другие зоны высокой экологической значимости.....	130
4.5.3	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края.....	132
4.6	Воздействие отходов на состояние окружающей среды.....	132
4.6.1	Сведения об отходах, образуемых на объекте Площадка скважины № 2 месторождения «Новое».....	132
4.6.2	Сведения об отходах, образуемых на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская.....	192
4.7	Оценка воздействия при возникновении аварийных ситуаций.....	209
4.7.1	Краткая характеристика объекта как источника возникновения возможных аварийных ситуаций	209
4.7.2	Оценка последствий аварийных ситуаций для окружающей среды	211
4.7.3	Мероприятия по предотвращению возможности возникновения аварийной ситуации.....	214
4.8	Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности.....	216
4.9	Результаты оценки воздействия на окружающую среду	216
5.	Программа производственного экологического контроля	217
5.1	Программа производственного экологического контроля объекта НВОС 1-ой категории Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»	217
5.2	Программа производственного экологического контроля объекта НВОС 2-ой категории Нефтегазопровод от скважины № 2 до ГЗУ «Чумаковская»	245
6.	Резюме нетехнического характера.....	262

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			Оценка воздействия на окружающую среду					3
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

ВВЕДЕНИЕ

Документация «Обоснование хозяйственной и иной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» разработана в соответствии Федеральным законом РФ от 31.07.1998 № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации».

В соответствии с п. 3 ст. 34 Федерального закона № 155-ФЗ, документация, обосновывающая планируемую хозяйственную и иную деятельность во внутренних морских водах и в территориальном море РФ, является объектом государственной экологической экспертизы.

В соответствии с п. 7 ст. 11 Федерального закона РФ от 23.11 1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», настоящая документация относится к объектам государственной экологической экспертизы федерального уровня.

В соответствие с требованиями Приказа Минприроды России от 01.12.2020 № 999 документация содержит материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) разрабатываются в целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращения и (или) уменьшения воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбора оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности.

Основными задачами ОВОС являются:

- определение характеристик планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернатив, в том числе отказа от деятельности;
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние планируемая деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- выявление возможных воздействий планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду;
- оценка воздействий на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности;

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

- определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия, оценка их эффективности и возможности реализации;
- разработка предложений по программе экологического контроля и мониторинга окружающей среды.

Документация разработана с учетом требований действующего законодательства, в том числе:

- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Федеральный закон от «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» 31.07.1998 № 155-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» 24.06.1998 № 89-ФЗ;
- Федеральный закон 31.07.1998 № 155-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ;
- Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1;
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 № 52-ФЗ;
- Федеральный закон «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» от 20.12.2004 № 166-ФЗ;
- Приказ Минприроды России от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»;
- Приказ Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;

Иные нормативно-правовые акты, стандарты, руководящие и методические документы Российской Федерации по направлению охраны окружающей среды

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

						Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
							5
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Полное наименование предприятия	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Приазовнефть»
Сокращенное наименование предприятия	ООО «НК «Приазовнефть»
Юридический адрес	350066, г. Краснодар, ул. Бородинская, 115/1
Почтовый адрес	350000, г. Краснодар, ул. Кирова, д. 99
ОГРН	1022301976290
ИНН	2312099856
КПП	231201001
ОКТМО	03701000
ОКВЭД	71.12.3
Генеральный директор	Тонкогубов Иван Сергеевич (действует на основании Устава)
Телефон	(861) 255-07-78
E-mail:	mail@priazovneft.ru

1.2 ЦЕЛЬ И НЕОБХОДИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Приазовнефть» (далее – Общество) обеспечивает проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

Основным направлением производственной деятельности Общества является поиск, разведка нефтяных и газовых месторождений, подготовка сырьевой базы нефтегазодобычи.

ООО «НК «Приазовнефть» осуществляет свою деятельность на основании следующих лицензий на право пользования недрами:

- лицензия ШАЗ 11445 НП от 28.02.2003 г. сроком до 31.01.2008 г. с изменениями от 26.12.2016 г. Назначение лицензии - геологическое изучение недр Темрюкско- Ахтарского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья. Срок действия лицензии до 31.12.2028 г.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						6

- лицензия ШАЗ № 15547 НЭ от 30.04.2013 г. Назначение лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на участке недр в акватории Темрюкского залива Азовского моря. Срок действия лицензии до 30.04.2033 года включительно.

- лицензия КРД 14512 ПГ от 01.07.2008 г. и Дополнительное соглашение №1 от 07.04.2015 г. Назначение лицензии: строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для проводки наклонно- направленных скважин с побережья Азовского моря до структуры Новая. Срок окончания действия лицензии- срок окончания отработки месторождения Новое.

[Redacted]

Эксплуатируемые организацией опасные производственные объекты зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Копия свидетельства о регистрации опасных производственных объектов ООО «НК «Приазовнефть» представлена в Приложении 2 ПЗ.

В настоящей документации рассматриваются следующие объекты:

1. Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена на берегу Темрюкского залива [Redacted].

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [Redacted] участка Азовского моря.

[Redacted]

Согласно Свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [Redacted]

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист 7
-----	------	----------	-------	------	--	-----------

на государственный учет поставлена Площадка скважины №1 месторождения «Новое», которая отнесена к I-й категории.

Местонахождение объекта: Россия, Краснодарский край, Темрюкский район

Тип объекта: площадной

Код объекта:

Наименование и местонахождение объекта НВОС: Площадка скважины №2 месторождения «Новое», Российская Федерация, Краснодарский край, Темрюкский муниципальный район,

Тип объекта: площадной

Код объекта:

Копии свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

2. Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположен на земельных участках с кадастровыми номерами:

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

Технологический процесс протекает по одной технологической линии: флюид поступает от устья скважины, проходит оперативный узел учета продукции и направляется в трубопровод от скважины месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская, где после пофазного

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

замера на УЗТ, направляется для транспорта и подготовки до товарных качеств в систему [REDACTED].

Согласно Свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED] Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская отнесен к II-й категории.

Местонахождение объекта: Россия, Краснодарский край, Темрюкский район

Дата ввода объекта в эксплуатацию: [REDACTED]

Тип объекта: линейный

Код объекта: [REDACTED]

Копии свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED].

Основной режим работы предприятия ООО «НК «Приазовнефть» на объектах месторождение «Новое» – непрерывное производство, работа по графику (посменно), 24 часовой рабочий день.

Количество рабочих дней в году – 365 дня.

[REDACTED]

Предприятие планирует осуществлять свою деятельность до окончания срока действия лицензии на право пользования недрами № ШАЗ № 15547 НЭ от 30.04.2013 г., 30 апреля 2033 года включительно.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

1.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ОСОБЕННОСТИ ЭКОЛОГО- ПРАВОВОГО РЕЖИМА РАЙОНА

В административном отношении объекты площадка скважины № 2 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположены в Темрюкском районе Краснодарского края.

Карта-схема расположения рассматриваемых объектов ООО «НК «Приазовнефть» представлена на Рисунке 1.1.

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена:

- в водоохранной зоне Азовского моря - 500 м;
- в границах водно-болотных угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро-Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположен:

- в водоохранной зоне Азовского моря - 500 м;
- в границах водно-болотных угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро-Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц;

- в зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань», границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением губернатора Краснодарского края №577 от 10.08.2023 «О создании особо охраняемой природной территории регионального значения лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань».

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист 10

[Redacted text block]

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

[Redacted text block]

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА

2.1.1 Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на площадке скважины № 2 месторождения «Новое» является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в [REDACTED] перспективного участка Азовского моря, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]
[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]

[REDACTED]

Основные сведения о площадке обустройства скважины №2 месторождения «Новое» представлены в таблице 2.2.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Таблица 2.2 – Основные сведения о площадке обустройства скважины №2 месторождения «Новое»

Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная, кустовая)	Наклонно-направленная
Район расположения	<p>Темрюкский район, площадь «Новая», скважина №2 месторождения «Новое». Территория площадки расположена на сухопутном участке побережья Азовского моря. Уровень поверхности площадки над уровнем моря около 2 м, угол уклона поверхности площадки 5% в направлении коллектора ливневых вод.</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>Территория площадки с запада, северо-запада и юга-запада обнесена оградительной дамбой, высотой 1 м. В радиусе 10 км населенные пункты отсутствуют.</p>
Технические сведения	<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p>
Покрытие на площадке	Полное покрытие железобетонными плитами

Для осуществления производственной деятельности на площадке скважины №2 месторождения «Новое» установлены следующие объекты и сооружения:

1. На площадке добычи нефтегазовой смеси:
 - станция управления внутрискважинным оборудованием и гидравлической фонтанной арматурой (СУФА-1,2);
 - модуль управления ВСО и ФА;
 - блок арматурный подачи ингибитора (БАПИ-1,2);
 - блок запуска и регулирования скважины (БЗРС-1, 2);
 - емкость подземная дренажная ЕП-8, объемом 25 м³;
2. На площадке сепарации:
 - горизонтальный нефтегазовый сепаратор НГС-1;
 - вертикальный центробежный сепаратор ФС-1 (факельный);
 - трубопроводы обвязки сепараторов с предохранительными и регулирующими кланами;
 - конденсатосборник К-1/1;
 - рампа с навесом для баллонов пропан-бутана и азота;

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						15

- блок запорно-регулирующий розжига вертикального факела;
 - узлы учета газа;
 - емкость подземная дренажная ЕП-2, объемом 8 м³;
3. На площадке факельной установки:
- вертикальный факел Ф-1;
 - горизонтальный факел ФГ-1;
 - свеча рассеивания;
 - ЗРА факельного хозяйства;
4. На площадке подготовки топливного газа:
- сепаратор вертикальный центробежный (С-1);
 - сепаратор вертикальный центробежный (С-2);
 - трубопроводы обвязки сепараторов с предохранительными и регулирующими клапанами;
5. На площадке мер вместимости:
- аппараты технологический Б-1/1-2;
 - емкости замерные Р-3/1-4;
 - насосный агрегат Н-1/1 марки ГНВЦ;
 - насосный агрегат Н-1/2 марки КМС;
 - автоматизированная система налива (АСН);
 - емкость подземная дренажная ЕП-6 V=75 м³;
 - емкость подземная дренажная ЕП-7 V=12,5 м³;
6. На площадке «Узел гребенки», подготовка потока нефтегазовой смеси к транспортировке:
- узел камеры 0 реагентов (ингибитор коррозии) БДРк;
 - блок дозирования реагентов (ингибитор гидратообразования) БДРг;
 - многофазный расходомер ОЗНА;
 - емкость подземная дренажная ЕП-1, объемом 8 м³;
7. На площадке ГПЭС:
- блок-бокс с ГПЭС;
 - узел учета топливного газа;
8. На площадке ДЭС:
- блок-боксы с ДЭС-1 и ДЭС-2;
 - емкости хранения дизельного топлива РГС-1/1 и РГС-1/2, объемом по 5 м³;

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду			

- площадка для установки автоцистерны;
- подземная дренажная емкость ЕП-3, объемом 5 м³;

9. По площадке Головных сооружений:

- блок-бокс операторной;
- емкости противопожарного запаса воды РГС-50/1, РГС-50/2;
- емкость подземная дренажная ЕП-25, объемом 25 м³;
- ПКУ, обеспечивающие переключение между источниками электроснабжения,
- учет потребляемой электроэнергии, защиты электропотребителей, сбор, хранение и передачу технологической информации;
- блок-бокс для хранения пожарного инвентаря;
- бокс пожарной техники.
- технологическая эстакада.

Также на площадке имеются:

- пост окраски;
- пост сварки;
- мотопомпы, бензогенераторы;
- септик.

На площадке оборудованы сети хозяйственно-питьевого водоснабжения, противопожарного водоснабжения, бытовой канализации и дождевой канализации. [REDACTED]

Для хозяйственно-питьевых целей используется вода питьевого качества. Поставка бутилированной воды осуществляется по договору [REDACTED]

Техническая вода используется для пожарных нужд, очистки, промывки резервуаров, территории площадки, обеспечения хозяйственно-бытовых процессов на производстве. Поставка пресной воды осуществляется по договору [REDACTED]

Источником противопожарного водоснабжения являются емкости противопожарного запаса [REDACTED] объемом по 50 м³.

Отведение бытовых сточных вод от санитарных приборов производится по самотечным трубопроводам в существующую сеть бытовой канализации и далее - в

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

существующий подземный накопительный резервуар (септик) объемом 8 м³. Из септика бытовые стоки откачиваются специализированной автотехникой и передаются на обезвреживание специализированной организации.

Для сбора ливневых вод с технологических площадок предусмотрена самотечная система промышленной ливневой канализации, которая состоит из нескольких подземных дренажных емкостей, имеющих отдельные системы трубопроводов.

Вывоз и утилизация всех видов сточных вод производится специализированной организацией [REDACTED] в соответствии с договором [REDACTED]

[REDACTED]

2.1.2 Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

Технологический процесс протекает по одной технологической линии: флюид поступает от устья скважины №2, проходит оперативный узел учета продукции и направляется в нефтегазопровод от скважины № 1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская, где после пофазного замера на УЗТ, направляется для транспорта и подготовки до товарных качеств в систему [REDACTED]

[REDACTED]

Инва. № подлп
Подп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

Источником производственных сточных вод на объекте являются дождевые и талые воды. Сбор производственно-дождевых вод осуществляется в подземные емкости производственно-дождевых стоков (3 шт.) объемом по 5 м³ каждая.

Вывоз и утилизация всех видов сточных вод производится [REDACTED] в соответствии с договором [REDACTED].

При эксплуатации нефтегазопровода на плановой основе проводятся работы по техническому обслуживанию промыслового трубопровода (далее- ПТ).

Техническое обслуживание ПТ включает:

- осмотр трассы ПТ (наблюдение за состоянием трассы ПТ, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли), в том числе с помощью беспилотных летательных аппаратов в целях своевременного обнаружения опасных ситуаций, угрожающих целостности и безопасности ПТ и безопасности окружающей среды;
- обслуживание технических устройств и средств ЭХЗ ПТ;
- ревизию ПТ;
- обследование переходов через естественные и искусственные преграды.

Периодичность и объемы работ по техническому обслуживанию линейных участков ПТ, а также технических устройств, входящих в состав ПТ, устанавливаются эксплуатирующей организацией с учетом требований руководств по эксплуатации заводов-изготовителей. Работы должны проводиться в сроки, установленные ежегодными графиками, утвержденными техническим руководителем эксплуатирующей организации.

2.2 СТРАТЕГИЯ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В ООО «НК «Приазовнефть» разработаны Стратегия охраны окружающей среды при бурении поисково-оценочных скважин на побережье Азовского моря, а также Экологическая Политика.

Одним из основных направлений Экологической Политики ООО «НК «Приазовнефть» является постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и обеспечение контроля выполнения этих обязательств, в том числе:

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

						Оценка воздействия на окружающую среду	Лист 19
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			

- реализация производственной деятельности на основе применения технологии «нулевого сброса» и эффективного управления отходами; постоянный контроль за состоянием морской среды;
- охрана атмосферного воздуха: применение современного оборудования, порядок производства работ, установление и соблюдение режима санитарно-защитной зоны; установление и соблюдение нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в атмосфере; учет источников выбросов и контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- соблюдение нормативов уровня шума, контроль уровня шума;
- обращение с отходами: снижение объемов образуемых отходов; регистрация, сбор, вывоз на полигон, обезвреживание и утилизация;
- охрана морских биоресурсов: соблюдение нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ для воды рыбохозяйственных водоемов, разработка ПДК и ОБУВ для буровых компонентов; биотестирование; гидробиологический мониторинг;
- соблюдение требований промышленной безопасности, страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации; сотрудничество с государственными органами в области осуществления государственного надзора за безопасным ведением работ;
- проведение мониторинга окружающей природной среды; осуществление производственно-экологического контроля;
- оплата установленных экологических платежей;
- воспроизводство биоресурсов в части восстановления запасов осетровых рыб.

2.3 АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ И ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИСХОДЯ ИЗ РАССМОТРЕННЫХ АЛЬТЕРНАТИВ

Согласно приказу Минприроды России от 01.12.2020 N 999 "Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду" в материалах ОВОС рассмотрены альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и деятельности (технические и технологические решения, возможные альтернативы мест ее реализации, иные варианты реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности в пределах полномочий заказчика), а также возможность отказа от деятельности.

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						20

ООО «НК «Приазовнефть» обеспечивает проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [REDACTED] [REDACTED] перспективного участка Азовского моря, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

Альтернативные варианты, в том числе отказ от деятельности, не рассматривается.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

3 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ

3.1 КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Рассматриваемый участок побережья расположен на границе двух климатических зон, что обуславливает климат степной зоны с чертами средиземноморского.

Климат района умеренно теплый, с мягкой влажной зимой и жарким летом, с умеренными осадками. Лето продолжительное, с середины мая до конца сентября, теплое, сухое и солнечное. Весна теплая и дождливая, начинается обычно в марте или в конце февраля и продолжается до середины мая. Продолжительность осени около 2,5 месяцев, с конца сентября до второй половины декабря. Устойчивого снежного покрова не образуется. Безморозный период длительный. Заморозки начинаются во второй половине ноября, тогда же средняя суточная температура воздуха устойчиво переходит через плюс 10 °С. Температура воздуха в зимний период - 0 минус 5 °С. Продолжительность зимы от 60 до 70 дней.

Основные метеорологические характеристики

Температура.

Среднегодовая температура воздуха составляет 10,9°С. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 1,2°С, самого теплого, июля – 23,4°С (табл.3.1).

Таблица 3.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-1,2	-0,8	3,6	9,8	16,0	20,4	23,4	22,9	17,8	12,1	5,8	1,2	10,9

Относительная влажность воздуха в течение года значительная. В холодный период года она составляет 82 - 87%, в теплый – 65 - 75%. Среднегодовая влажность воздуха- 79%.

Метеорологические факторы, влияющие на процессы перераспределения загрязнения

Ветровой режим

Ветровой режим формируется под воздействием широтной циркуляции и местных физико-географических факторов. Преобладающее направление ветров - северо-восточное, восточное и юго-западное.

Инва. № подлп
Подп. и дата
Взам. инв. №

Среднегодовая скорость ветра составляет 4,1 м/с. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет менее 5 % случаев – 8,2 м/сек.

Сведения о скорости ветра по данным ГМС Тамань представлены в табл. 3.2.

Таблица 3.2 - Сведения о скорости ветра по данным ГМС Тамань

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	3,3	3,4	3,4	2,9	2,5	2,1	1,6	1,7	3,1	2,6	3,2	4	2,8
Макс.	18	18	22	17	14	14	14	15	17	17	19	20	22
Миним.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Атмосферные осадки

В изучаемом районе осадки в основном выпадают в виде дождя. Наибольшее количество осадков выпадает в декабре-январе, среднегодовое количество осадков составляет 552 мм (таблица 3.3).

Таблица 3.3 - Месячное и годовое количество осадков

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
кол-во осадков, мм	53	41	43	41	43	52	38	46	43	37	51	64	552

Снежный покров характеризуется неустойчивостью и наблюдается непродолжительное время. В некоторые зимы снег не выпадает совсем или появляется на очень непродолжительное время. Толщина снежного покрова в среднем не превышает 5 см.

Особые и опасные атмосферные явления

К опасным атмосферным явлениям района изысканий относятся гололёдно-изморозевые явления, к особым – туманы, грозы, метели, град.

Изморозь и гололёд. Выход южных циклонов на северо-восток Чёрного моря способствует образованию изморози и гололёда. Изморозь наиболее часто бывает в январе-феврале. Гололёд возможен, как в теплые, так и суровые зимы, и наблюдается чаще в период с ноября по март, однако, наиболее часто гололёд наблюдается в период с декабря по февраль. По среднегодовым данным среднее число дней в году с гололёдом – 6, с изморозью – 9 дней.

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

Летние туманы кратковременны и суммарная их продолжительность, в среднем составляет 1-2 часа в месяц. В холодный период их продолжительность увеличивается до 40 часов за месяц. В целом за год бывает до 30 дней с туманами.

Град. Для рассматриваемого района град – явление достаточно редкое и наблюдается преимущественно в теплую половину года. В год может наблюдаться 4-6 дней с градом.

Грозы возможны в любом из месяцев, но наибольшее количество их отмечается летом. В среднем в году бывает 48 дней с грозой.

Метели в рассматриваемом районе могут наблюдаться с ноября по апрель, но продолжительность их всегда небольшая и в среднем составляет 6,9 часов. В среднем за год наблюдается 5 дней с метелями, хотя в отдельные годы количество метелей может быть больше в 2-3 раза. Средняя продолжительность одной метели около 7 часов. Снежный покров неустойчив. В среднем за зиму отмечается 40-42 дня со снежным покровом. Средняя дата появления снежного покрова - вторая пятнадцатка декабря, схода – середина марта. Наибольшая из среднедекадных высот снежного покрова составляет до 50 см, средняя -25-30 см.

Метеорологические характеристики, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе представлены в таблице 3.4. Справочные сведения Краснодарского ЦГМС от 27.03.2024 приведены в Приложении 1.

Таблица 3.4- Метеорологические характеристики

Наименование показателя						Единицы измерения	Величина показателя		
Коэффициент стратификации атмосферного воздуха						-	200		
Коэффициент рельефа местности						-	1,0		
Температурный режим:									
- средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца из средних минимальных значений						°С	-0,1		
- средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца						°С	+24,2		
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца						°С	+25,3		
Ветровой режим:									
- скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%						м/сек	8,2		
- среднегодовая скорость ветра						м/сек	4,1		
Годовая повторяемость направлений ветра и штилей %									
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль	
12	17	21	5	10	17	9	9	3	

Инва. № подлп

Подп. и дата

Взам. инв. №

3.2 ГИДРОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Азовское море является полузамкнутым внутренним водоемом, располагается к северу от Черного моря и отделяется от последнего Крымским и Таманским полуостровами. Площадь Азовского моря равна 38 тыс. км². Средняя глубина моря 7,4 м, максимальная – 13,5 м [Гидрология дельты ... , 2010]. Строение морской котловины не отличается сложностью. От берега в глубь моря опускаются относительно некрутые склоны, переходящие внизу в плоское ровное дно. Особенности морфологии береговой зоны моря (дельтовые равнины, абразионные уступы, песчано-ракушечниковые протяженные косы, выступающие в море мысы) и обилие лиманов и плавней определяют ее значительную изрезанность. В пределах края в сушу вдаются заливы: Темрюкский, Ясенский, Таганрогский и целый ряд лиманов.

Средняя соленость Азовского моря 9–11 ‰. Пониженная соленость характерна для района, прилегающего к дельте Кубани [Коровин, Коровин, 1981]. Средняя годовая температура поверхностных вод равна 11–12 °С. В теплое время года температура воды очень близка к температуре воздуха, будучи лишь в июле–августе немного ниже ее. Поздней осенью и зимой вода значительно теплее воздуха. Зимой температура воды может падать несколько ниже нуля, к июлю достигать в открытой части моря 25–28 °С, а на прибрежных мелководьях 30 °С и выше [Нагалеvский, Чистяков, 2001]. Колебания уровня моря (на 0,4–0,6 м) у берегов происходит от стонно-нагонных явлений. Наибольшее число штормов (3–5 дней в месяц) бывает зимой [Борисов, Никитонов, 1973]. Прибрежная полоса моря, Керченский пролив и Таманский залив замерзают ежегодно (январь–февраль); толщина льда 30–40 см. В тёплые зимы при северо-восточных ветрах у берегов моря и в проливе происходит скопление торошенного льда. Освобождается пролив ото льда в марте. Наиболее сильные волнения на море и в проливе (иногда штормы) – осенью и зимой [Бекух, Ефремов, Жирма, 2000].

В Азовское море впадают две крупные реки – Кубань и Дон, а также 20 небольших речек. Кубань – самая крупная река, протекающая по территории Краснодарского края. Ее длина 906 км. Среднегодовой жидкий сток р. Кубань – 13,2 км². Среднемноголетний сток взвешенных наносов по р. Кубань оценивается в 8,8 млн. т [Экосистема Азовского моря..., 2010].

Куликово-Курчанские лиманы - группа водоемов лагунного происхождения, входящая в состав Центральной системы Кубанских лиманов, находятся на территории Темрюкского района.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						25

Куликово-Курчанские лиманы занимают крайнее юго-западное положение в системе, располагаясь между подножием Курчанской возвышенности и прирусловыми валами Чумакова ерика. На западе они примыкают к Вербяной косе Азовского моря.

Куликово-Курчанская группа насчитывает более 50 водоемов, включает большой Курчанский лиман и свыше десятка лиманов, имеющих площадь более 100 га (Войсковой, Большой Баштовый, Куликовский и др.) и разные глубины: от 0,4 м в окраинных и тыловых частях водоемов до 1,9 м в проточных зонах.

Речные воды в Куликовскую группу лиманов поступают из рукавов р. Кубань (незначительный объем из-за низкой пропускной способности каналов) и со сбросами с рисовых полей Петровско-Анастасиевской оросительной системы (ПАОС).

Прямого поступления речных вод в Курчанскую группу лиманов нет. Лиманы питаются лишь сбросными водами с рисовых полей ЛАОС и Азовской рисовой системы по каналу ЮМС (Южный магистральный сброс), впадающему в южную часть Курчанского лимана.

3.3 ГЕОЛОГО-ГЕОМОРФОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория расположена на Азово-Кубанской равнине, в прибрежной полосе Азовского моря.

В геологическом отношении побережье Азовского моря состоит из почти горизонтальных слоев верхнечетвертичных и четвертичных отложений, а в районе г. Темрюк – дельтовых отложений р. Кубань.

Естественный рельеф района – плоская, почти идеальная, равнина. Абсолютные отметки поверхности едва заметно увеличиваются в направлении с юго-востока на северо-запад в сторону Приазовских плавней. Отметки колеблются от 0,03 (плавневая зона) до -1, 60 (рисовые чеки) метра. Поверхность участка частично освоена, повсеместно имеются каналы, валы, рисовые чеки, выемки грунта. Антропогенные формы рельефа представлены насыпями под автомобильными дорогами, обвалованием каналов рисовой системы.

Участок площадки скважины №2 расположен в границах горного отвода месторождения Новое, отсыпан техногенным грунтом и перекрыт бетонными плитами. Отметки на площадке колеблются от 0,10 до 1,60 метра.

Геологическое строение на участке скважины №2 месторождения «Новое», участка по трассе нефтегазопровода представлено следующими геолого-генетическими комплексами:

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						26

- комплексом верхнеплейстоценовых аллювиально-лиманно-старичных отложений (alQ_{III});
- комплексом голоценовых аллювиально-лиманных отложений (alQ_{IV});
- комплексом голоценовых делювиально-аллювиальных отложений (daQ_{IV});
- комплексом современных почв (eQ_{IV});
- комплексом современных техногенных грунтов (tQ_{IV}).

По результатам полевых и архивных исследований, согласно ГОСТ 25100-2011 и ГОСТ 20522-2012 в литологическом разрезе площадки скважины выделено 5 инженерно-геологических элементов.

ИГЭ-2 (amQ_{IV}) - ракушечный грунт темно-серого цвета измельченный до состояния песка гравелистого, рыхлого, неоднородного, водонасыщенного с включением ракушки и прослойками илов.

ИГЭ-3 (amQ_{IV}) - ил темно-серого цвета, суглинистый, текучий, с включением битой ракушки.

ИГЭ-4 (amQ_{IV}) - ил темно-серого цвета, глинистый, текучий, с включением битой ракушки.

ИГЭ-5 (amQ_{IV}) – глина серо-зеленого цвета, твердая, легкая, пылеватая.

ИГЭ-6 (amQ_{IV}) - суглинок серо-бурый, легкий, песчанистый, тугопластичный, с содержанием органического вещества и включением карбонатов.

Разрез трассы отличается разнообразием литологического состава грунтов. Здесь выделены пылеватые, мелкие пески и пески средней крупности с включением ракушки более 50%, а так же все разновидности глинистых грунтов (от супесей до глин). Преобладающими в разрезе являются глинистые разности грунтов.

В гидрогеологическом плане исследуемая территория относится к нижней стратиграфической ступени плавневой долины Кубани, сложенной до глубин 25 - 30 м преимущественно современными (голоценовыми) аллювиально-лиманными отложениями.

В пределах площадки «Новая» выявлен один от поверхности безнапорный водоносный горизонт. На насыпном массиве уровни подземных вод в скважинах устанавливаются на глубинах 0,1 – 1,6 м от поверхности земли. Распространен повсеместно. Мощность водовмещающих пород составляет от 16,4 до 20,2 м. Нижним водоупором водоносного горизонта являются тугопластичные суглинки ИГЭ-6 и твердые глины ИГЭ-5.

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

						Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			27

Питание горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных вод и фильтрации из поверхностных водоемов и водотоков (в период гидрологических максимумов). Непосредственно в прибрежной полосе возможен подпор подземных вод со стороны Азовского моря. Разгрузка горизонта осуществляется в открытые водоемы и водотоки (в период низкого стояния уровней воды в них) и в конечном итоге – в Азовское море.

Режим подземных вод подчинен гидрологическому режиму поверхностных водоемов и водотоков, который в свою очередь стабилизируется близостью к побережью Азовского моря. Колебания уровней подземных вод незначительны (первые десятки сантиметров) и в абсолютных отметках стремятся к нулевым значениям.

Из современных опасных геологических процессов рассматриваемой территории отмечены подтопление территории и высокая сейсмическая активность.

3.4 ПОЧВЕННЫЕ УСЛОВИЯ

По почвенно-географическому районированию территория Темрюкского района входит в Приазово-Предкавказскую провинцию зоны обыкновенных и южных черноземов, Таманский почвенный округ.

Почвенный покров в прибрежной зоне Азовского моря отсутствует, материнские породы - пески покрыты дельтово-лиманными засоленными отложениями.

Участок площадки скважины №2 месторождения «Новое» отсыпан техногенным грунтом и перекрыт бетонными плитами.

Естественные почвы сохранились только по трассе нефтегазопровода. Почвы представлены: поверхностно-обводненными перегнойно-болотными оглеенными плавневыми почвами, рисовыми аллювиально-луговыми почвами, лугово-болотными солончаками и техногенными грунтами (насыпи дорог, обваловка чехов).

3.5 ХАРАКТЕРИСТИКА РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА

3.5.1 Растительность

В геоботаническом отношении рассматриваемый район относится к Приазовско-Причерноморской провинции Евразийской степной области.

Инва. № подлп	Взам. инв. №
Лит	Подп. и дата

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

Участок площадки скважины №2 месторождения «Новое» отсыпан техногенным грунтом и перекрыт бетонными плитами, растительность отсутствует.

Растительность береговой территории территории представлена вторичными степными сообществами. Типичными представителями растительности здесь являются: тростник обыкновенный, полынь обыкновенная, пырей ползучий, лапчатка прямая, черёмуха обыкновенная, лох узколистный, подмаренник цепкий, крушина ломкая, кермек широколистный, тысячелистник обыкновенный гулявник струйчатый, амброзия полыннолистная, и др. (см. фото 1-12 на рис. 3.1).



Фото 1 - Тростник обыкновенный (*Phragmites communis*), камыш



Фото 2 - Полынь обыкновенная (*Artemisia vulgaris*), чернобыльник

Инва. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата



Фото 3 - Пырей ползучий (*Agropyrum Repens*),
пырей обыкновенный



Фото 4 - Лапчатка прямая (*Potentilla recta*)



Фото 5 - Черёмуха обыкновенная (*Prunus padus*
или *Padus avium*)



Фото 6 - Лох узколистный (*Elaeagnus angustifolia*), дикая маслина

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата



Фото 7 - Подмаренник цепкий (*Galium aparine* L.)



Фото 8 - Крушина ломкая (*Frangula alnus*)



Фото 9 - Тысячелистник обыкновенный (*Achillea millefolium* L.)



Фото 10 - Кермек широколистный (лат. *Limonium platyphyllum*)

Инва. № подлп	Взам. инв. №
Лит	Подп. и дата

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата



Фото 11 - Гулявник струйчатый (*Sisymbrium Sophia*)



Фото 12 - Амброзия полыннолистная (*Ambrosia artemisiifolia*)

Рисунок 3.1 – Характерная растительность береговой зоны

Флора плавнево-литорального ландшафта р. Кубань представлена 732 видами, которые относятся к 326 родам и 87 семействами.

Растительный покров участка в Куликово-Курчанских плавнях представлен 300 видами высших сосудистых растений, что свидетельствует о высоком уровне флористического разнообразия.

Естественные леса на участке отсутствуют. Вдоль берега Вербяной косы встречается лох узколистный (*Elaeagnus angustifolia*). Небольшие по площади древесные заросли в виде отдельных куртин произрастают по берегам водоемов и грядам рельефа. Отмечаются: лох серебристый, ива белая или ветла (*Salix alba*), ива трёхтычиночная (*S. triandra*), тополь серебристый (*Populus alba*).

Из травянистых растений на участке распространены 10 ведущих семейств:

- Сложноцветные *Asteraceae* (24 рода, 48 видов);
- Злаковые *Poaceae* (28 родов, 48 видов);
- Бобовые *Fabaceae* (9 родов, 20 видов);
- Маревые *Chenopodiaceae* (8 родов, 17 видов);

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Крестоцветные *Brassicaceae* (13 родов, 16 видов);

- Осоковые *Cyperaceae* (6 родов 16 видов);
- Норичниковые *Scrophulariaceae* (3 рода 7 видов);
- Розоцветные *Rosaceae* (6 родов 9 видов);
- Губоцветные *Lamiaceae* (7 родов 9 видов);
- Зонтичные *Apiaceae* (7 родов 9 видов);
- Гвоздичные *Caryophyllaceae* (8 родов 8 видов);
- Пасленовые *Solanaceae* (2 рода 5 видов).

Остальные травы представлены 1-2 родами и 1-3 видами.

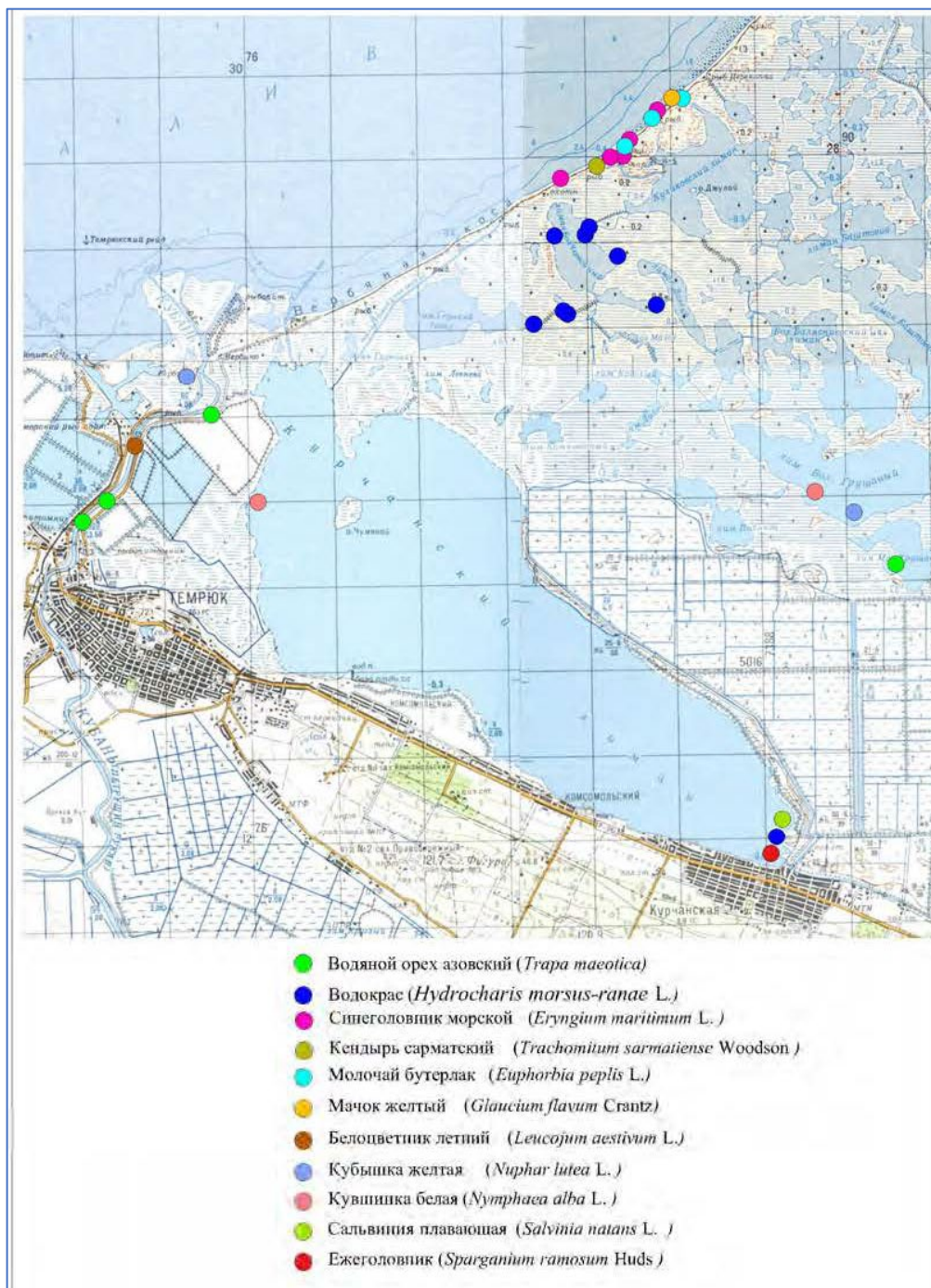
Естественная растительность участка представлена плавневыми и лугово-болотными комплексами. В наиболее распространенных тростниковых плавнях в составе растительного покрова произрастают тростник обыкновенный, рогоз узколистный, камыш озерный, клубнекамыш морской, по сырým окраинам - вейник наземный, шалфей лекарственный, повой лесной, зюзник европейский, мята, пырей ползучий, мятлик луговой. Помимо тростниковых, выделяются рогозо-травянистые и осоковые сообщества. Из разнотравья к доминантам присоединяются подмаренник болотный, мята водяная, горец щавелеволистный. Окраины плавней заняты влажными тростниково-вейниковыми, настоящими овсяницами и остепненными клеверно-мятликовыми и свинойными лугами. На засоленных участках встречаются галофиты в составе пырейно-солончаково-попынных лугов. По окраинам плавней распространены также предплавневые луга с перелесками из лиственных пород, а именно злаково-разнотравные луга с зарослями ивы, тополя, ольхи.

Редкие и исчезающие виды растений. В водно-болотных местообитаниях дельты Кубани редкие и исчезающие виды встречаются преимущественно в водных сообществах и в литоральной полосе. Изредка в пресных лиманах зарегистрированы кувшинка белая (*Nymphaea alba L.*), кубышка желтая (*Nuphar luteum (L.) Smith*), водяной орех азовский (*Trapa maotica Woronow*), альдрованда пузырчатая (*Aldrovanda vesiculosa L.*), водокрас обыкновенный (*Hydrocharis morsus-ranae L.*), занесенные в Красную книгу Краснодарского края (2007).

Зоны распространения редких видов флоры лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань», включенных в Красные книги РФ и Краснодарского края приведены на рис. 3.2.

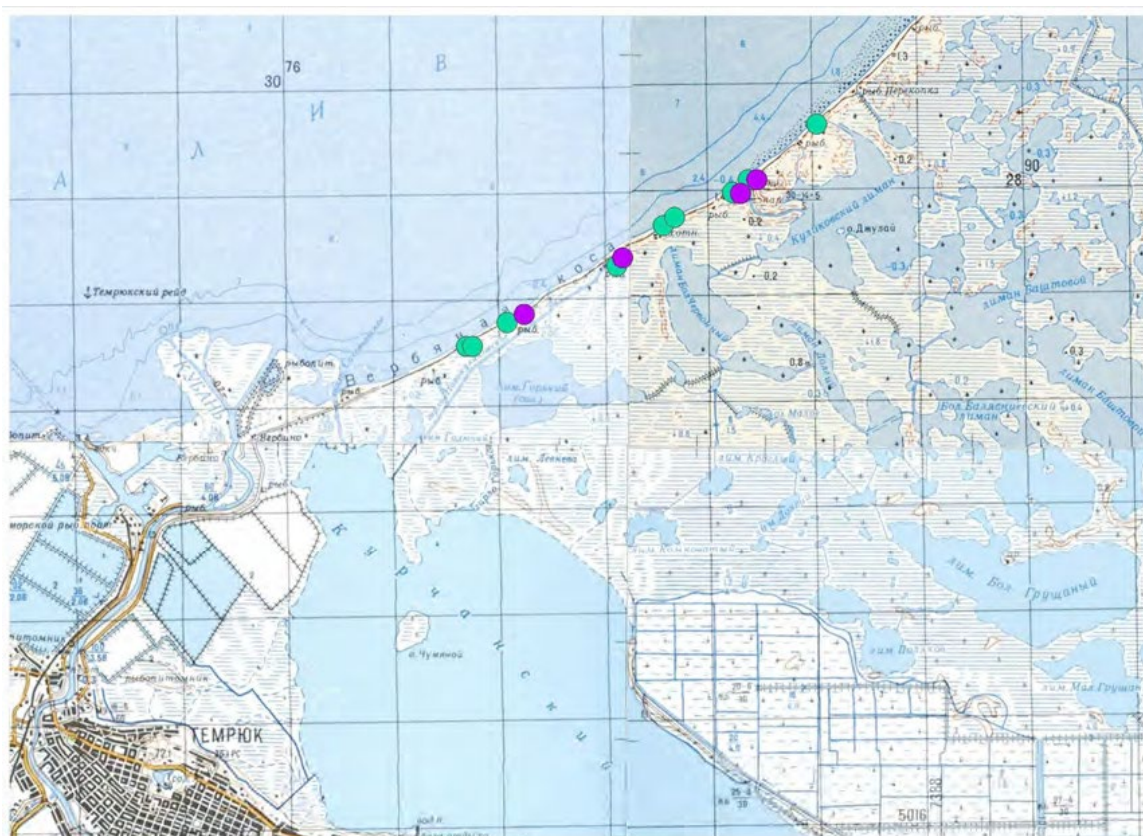
Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			Оценка воздействия на окружающую среду					
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

Краткая характеристика редких и исчезающих видов растений, которые могут встречаться в лиманно- плавневой зоне рассматриваемого участка, приведена далее по тексту.



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

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата



- Катран морской (*Crambe maritima* L.)
- Горчица морская эвксинская (*Cakile euxina* Pobed)

Рисунок 3.2 – Карты-схемы зон распространения редких видов флоры лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань»

Мачок желтый - *Glaucium flavum* Crantz. Семейство Маковые – Papaveraceae. Статус вида: 2 "Уязвимый" - 2, УВ. Европейско-средиземноморский литоральный стенотопный вид на северной границе ареала с сокращающейся численностью и ареалом. Красная книга СССР – "вид с сокращающейся численностью". Красная книга РФ – категория статуса 2, Красная книга Краснодарского Края (2017). Единично отмечен на Вербяной косе. Большая популяция имеется в литоральной зоне, 500 м от Куликовского гирла (рисунок 3.3).

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата



Рисунок 3.3 – Мачок желтый

Катран морской – *Crambe maritima* L. 1753. Семейство: Крестоцветные, Капустные – Brassicaceae. Статус вида: 2 "Уязвимый" - 2, УВ. Средиземноморко-атлантический литоральный вид, произрастающий в зоне интенсивного рекреационного использования и хозяйственного освоения. Внесен в Красную книгу Краснодарского края (рисунок 3.4).



Рисунок 3.4 – Катран морской

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Горчица морская эвксинская - *Cakile euxina* Pobed. 1953 [*Cakile maritima* subsp. *euxina* (Pobed.) Nyar. 1955]. Семейство: Крестоцветные, Капустные – Brassicaceae. Статус вида: 1 "Находящийся под угрозой исчезновения" – 1Б, УИ. Локально встречающийся реликтовый восточномедиземноморский эвксинский субэндемичный вид с низкой численностью, внесен в Красную книгу Краснодарского края (2017).

Молочай бутерлак - *Euphorbia peplis* L. 1753. Семейство Молочайные – Euphorbiaceae . Статус: 1 "Находящийся под угрозой исчезновения" – 1Б, УИ. Локально встречающийся, произрастающий в зоне курортного освоения и высокой рекреационной нагрузки. Внесен в Красную книгу Краснодарского края. Очень редок в литоральной зоне Вербнойкосы, небольшие по численности скопления имеются в литорали от Куликовского до Зозулинского гирла.

Синеголовник морской – *Eryngium maritimum* L. 1753. Семейство: Зонтичные – Ариасеae. Статус: 2 «Уязвимый» - 2,УВ. Европейско-средиземноморский литоральный вид, имеющий узкую экологическую валентность, связанную со специфическими условиями произрастания. В систематическом отношении изолирован и составляет особую монотипную секцию. Красная книга РФ – категория статуса 2, Красную книгу Краснодарского края (рисунок 3.5).



Рисунок 3.5 – Синеголовник морской

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Марсилия чектырехлистная – *Marsilea quadrifolia* L. Семейство – Марсилиевые. Статус вида: бореосубтропический вид с дизъюнктивным ареалом. Включен в приложение I Бернской конвенции (1997), Красную книгу Краснодарского края.

Кувшинка белая - *Nymphaea alba* L. Семейство: Кувшинковые – Nymphaeaceae. Статус вида: уязвимый европейско-средиземноморский стенотопный вид с сокращающейся численностью и площадью обитания. Включен в Красную книгу Краснодарского края, Отмечен в Большом Грущаном лимане.

Водяной орех азовский - *Trapa maeotica* Woronow. Семейство: Водяноореховые – *Trapaceae*. Статус вида: Реликтовый эндемичный вид с дизъюнктивным ареалом. Включен в Конвенцию европейской дикой природы и природных местообитаний (Бернская Конвенция; принята 19.09.1979, вступила в силу 1.06.1982) (Bern Convention on the conservation of European wildlife and natural habitats; Appendix 1; valid from 5 March 1998); включен в Красную книгу Краснодарского края, В Красную книгу СССР и РСФСР был внесен как *Trapa natans* L. Красная книга СССР – "вид с сокращающейся численностью" (рисунок 3.6).

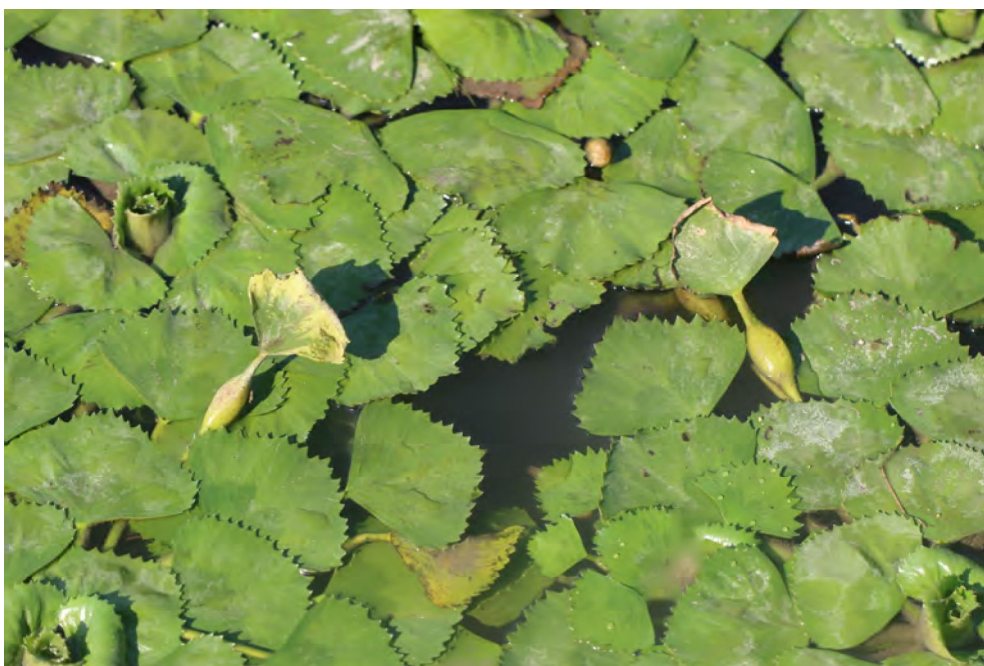


Рисунок 3.6- Водяной орех азовский

Кендырь сарматский - *TgacИотИит жгтаИете* ^оойзоп. Семейство: Кутровые - *Аросупасеае*. Статус вида: Понтический эндемик с ограниченным количеством локалитетов и сокращающейся численностью. Включен в Красную книгу Краснодарского края, Красную книгу Приазовского региона. Имеется три точки от Темрюка до Куликовского гирла.

Водокрас обыкновенный – - *Hydrocharis morsus-ranae* Семейство Водокрасовые –

Инва. № подлп

Подп. и дата

Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Hydrocharitaceae. Статус вида: Редкий палеарктический спорадически распространенный вид с сокращающейся численностью. Включен в Красную книгу Краснодарского края. Встречается спорадически по каналам, заводям вблизи тростника и рогаза. Численность довольно высокая, но площадь обитания маленькая (рисунок 3.7).

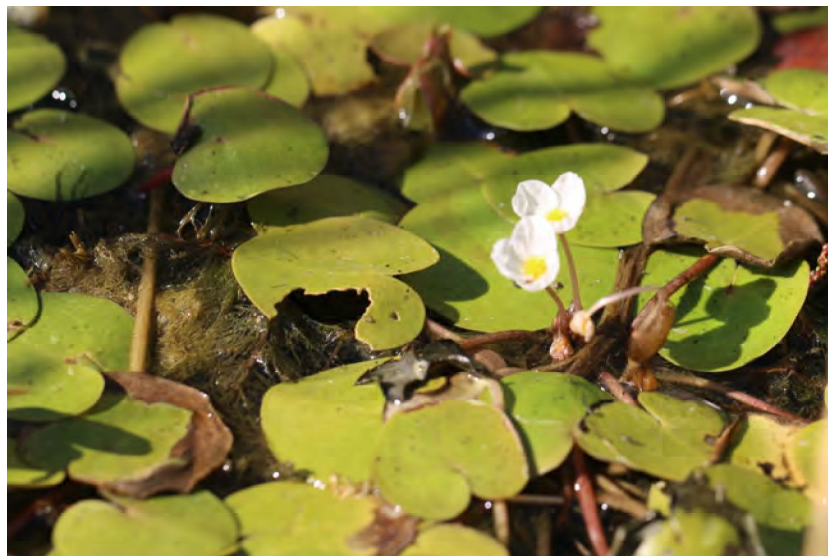


Рисунок 3.7 – Водокрас обыкновенный

Белоцветник летний – *Leucojum aestivum* L. Семейство: Амариллисовые – Amaryllidaceae. Статус вида: Евразийский вид с сокращающейся численностью. Красная книга СССР – "вид с сокращающейся численностью", Красная книга РФ – категория статуса 2. Вид включен в Красную книгу Краснодарского края. Впервые отмечен на берегу р. Кубань вблизи Темрюка.

Кубышка желтая - *Nuphar lutea* (L.) Smith Семейство Кубышковые. Статус вида - уязвимый южно-палеарктический стенотопный вид, сокращающий численность. Включен в Красную книгу Краснодарского края. Встречаемость низкая. Отмечен на западном берегу Курчанского лимана, в Большом Грущаном лимане (рисунок 3.8).

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата



Рисунок 3.8 – Кубышка желтая

Таблица 3.5 - Редкие виды растений плавнево-литорального комплекса Азовского побережья (по данным Красной книги Краснодарского края, 2017)

Семейство		Род	Вид
Латинское	Русское		
<i>Thelipteridaceae</i>	Телиптерисовые	1	1*
<i>Marsileaceae</i>	Марсилиевые	1	1*
<i>Ephedraceae</i>	Эфедровые	1	1
<i>Nupharaceae</i>	Кубышковые	1	1
<i>Nymphaeaceae</i>	Нимфейные	1	1
<i>Papaveraceae</i>	Маковые	1	1*
<i>Caryophyllaceae</i>	Гвоздичные	1	1
<i>Cucurbitaceae</i>	Тыквенные	1	1
<i>Capparaceae</i>	Каперсовые	1	1
<i>Brassicaceae</i>	Капустные	1	1(2)
<i>Tamaricaceae</i>	Тамариковые	1	1
<i>Frankeniaceae</i>	Франкениевые	1	(1)
<i>Euphorbiaceae</i>	Молочайные	1	2 (1*+1)
<i>Droseraceae</i>	Роснянковые	1	1*
<i>Fabaceae</i>	Бобовые	1	1
<i>Trapaeeae</i>	Рогольниковые	1	1

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

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

<i>Hippuridaceae</i>	Хвостниковые	1	1
<i>Apiaceae</i>	Сельдерейные	1	1+1*
<i>Apocynaceae</i>	Кутровые	1	1
<i>Boraginaceae</i>	Бурачниковые	1	1
<i>Scrophylariaceae</i>	Норичниковые	1	2
<i>Asteraceae</i>	Астровые	1	1(2)
<i>Hydrocharitaceae</i>	Водокрасовые	1	1
<i>Zannichelliaceae</i>	Цанникеллиевые	1	1
<i>Alliaceae</i>	Луковые	1	1
<i>Amaryllidaceae</i>	Амарилисовые	1	1
<i>Iridaceae</i>	Касатиковые	1	1+(1*)
<i>Poaceae</i>	Мятликовые	1	3+1*(1)

Примечание: * - виды Красной книги РФ; () – указывается, но потенциально возможно нахождение

3.5.2 Животный мир

Географическое положение и разнообразие природных ландшафтов Таманского полуострова делает данную территорию уникальной в качестве естественных мест обитания животных и птиц.

Группа лиманов между реками Кубань, Протока и Ахтаро-Гривенская система лиманов Восточного Приазовья, включая государственный заказник «Приазовский» входят в список находящихся на территории Краснодарского края водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (Постановление главы администрации Краснодарского края от 24 июля 1995 г. N 413 «О выполнении Постановления Правительства РФ от 13.09.1994 N 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.).

Приуроченность района к водно-болотным угодьям, имеющих значение в качестве местообитаний водоплавающих птиц обусловило широкое разнообразие представителей животного мира, обитающих на данной территории.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Энтомофауна

Фауна жесткокрылых насчитывает 24 вида. Преобладают гигрофилы и темнохортофилы (по 6 видов), максимальное видовое разнообразие отмечено в семействе жуужелиц (13 видов), содержащем наибольшее число экологических форм, приуроченных к околоводным, песчаным или засоленным биотопам. Фауна чешуекрылых составляет 107 видов, относящихся к 19 семействам.

К фоновым видам чешуекрылых литоральной зоны относятся: тростниковые сообщества: *Phragmataecia castanea* Hufn., *Chilo phragmitellus* Hbn., *Schoenobius gigantellus* Den. et Schiff., *Laelia coenosa* (Hbn.), *Nonagria typhae* (Thunb.); кермековые ценозы: *Agdistis intermedia* Car., *Eogena contamini* Ev.; полынные: *Conchia mundata* Stoll; люцерновые: *Colias alfacariensis* Berg., *Glaucopsyche alexis* Poda, *Semiothisa clathrata* L.; к фоновым видам из стрекоз относятся: *Anax parthenope* Selys, *Anax imperator* Leach, *Orthetrum brunneum* Fonsc., *Synpetrum flaveolum* L.

Жесткокрылые представлены хрущом белым и полевым, дупляками, хлебными жуками (остепенные ценозы), многочисленны разнообразные жуужелицы (Carabidae) и стафилины (Staphylinidae). Из жуужелиц отмечены: *Broscus semistriatus* (зоофаг), *Harpalus (pseudoaphonus) rufipes*, *Harpalus distinguendus*, *Harpalus cupreus*, *Ophonus diffinis*, *Zabrus tenebrioides*, *Carabus exacartus*, *Chlaenius aeneocephalus* *Broscus semistriatus* [Леошко, Тарасов, 2008].

Герпетофауна

В ходе натурных обследований герпетофауны Вербяной косы и прилежащих районов лиманно-плавневой зоны подтверждено обитание 4 видов земноводных (жаба зелёная, квакша восточная, жерлянка краснобрюхая, лягушка озерная) и 6 видов пресмыкающихся (черепаха болотная, ящерица прыткая восточная, уж обыкновенный, уж водяной, полоз каспийский и гадюка степная), что составляет 36 и 22% разнообразия представителей данных классов в регионе.

Орнитофауна

Современная орнитофауна района дельты р. Кубань насчитывает 212 видов, относящихся к 19 отрядам.

Основу авифауны составляют гнездящиеся виды -123 вида. Это гнездящиеся (поганки малая и большая, выпь большая и малая, кваква, цапли желтая, большая, белая, серая, рыжая, серый гусь, лебедь-шипун, пеганка, кряква, серая утка, чирок-трескунок, красноносый

Инва. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист 42
-----	------	----------	-------	------	--	------------

нырок, перепел, камышница, лысуха, малый зуёк, чибис, черноголовый хохотун, чайки черноголовая и озерная, хохотунья, крачки черная, белокрылая, белошекая, чайконосная, речная, малая, вяхирь, сизый голубь, обыкновенная горлица, болотная сова, удод, обыкновенная иволга, обыкновенный скворец, сойка, сорока, галка, грач, серая ворона, ворон, тростниковая камышевка, обыкновенная каменка, большая синица, зяблик, черноголовый щегол, тростниковая овсянка и др.), пролетные (луговой чекан, певчий дрозд, мухоловка-пеструшка, серая и малая мухоловки, малый жаворонок, желтая трясгузка, клуша, малая чайка, фифи, щеголь, кулик-воробей, песчанка, серый журавль, свиязь, малый баклан, черный аист, белолобый гусь и др.), зимующие (чернозобая гагара, лебедь-кликун, чирок-свистунок, хохлатая чернеть, обыкновенный гоголь, полевой лунь, сизая чайка, крапивник, рябинник, обыкновенная лазоревка, вьюрок, чиж и др.) и залетные (розовый скворец, большая горлицарозовый пеликан). Доминирующей группой является гнездящиеся (58%), самой малочисленной – залетные (2%).

Во время миграции зарегистрировано 59 вида, на зимовке - 25 видов. К залетным видам относятся: розовый пеликан, обыкновенная гага, короткохвостый поморник, большая горлица, розовый скворец (всего 5 видов).

Птицы плавневой зоны делятся по местообитаниям: естественные и искусственные водоемы, песчаные дюны, косы, прибрежная полоса моря, поля, открытые пространства лугового и степного типа, пойменные леса и лесонасаждения, населенные пункты.

В районе Темрюкского залива во все сезоны года отмечаются значительные сосредоточения околородных птиц. Это определяется наличием удобных местообитаний для сосредоточений колониально гнездящихся видов, богатыми кормовыми ресурсами для птиц-мигрантов, подходящими метеорологическими условиями для образований зимних скоплений многих видов.

Таблица 3.6 - Численность околородных видов птиц видов дельты р. Кубань

Вид	Кизилташские лиманы	Ахтанизовский лиман	Группа лиманов между р.Кубанью и р.Протокой	Численность, пары
Кудрявый пеликан - <i>Pelecanus crispus</i>	7	-	-	7
Большой баклан - <i>Phalacrocorax carbo</i>	550-1200	-	20	570-1220
Кваква - <i>Nycticorax nycticorax</i>	-	-	90	90
Желтая цапля - <i>Ardeola ralloides</i>	-	-	20	20

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Большая белая цапля - Egretta alba	-	-	325	325
Малая белая цапля -Egretta garzetta	--	-	675	675
Серая цапля - Ardea cinerea	-	-	300	300
Рыжая цапля - Ardea purpurea	-	-	1270	1270
Колпица - Plalalca leucorodia	-	-	42	42
Морской зуек -Charadrius alexanarinus	30-150	-	-	30-150
Чибис - Vanellus vanellus	20	10	20	50
Ходулочник - Himantopus himantopus	200	10	40	250
Шилоклювка -Recurvirostra avosetta	200-400	-	6	206-406
Травник - Tringa totanus	-	-	50	50
Степная тиркушка -Glaucola nordmanni	-	-	2	2
Черноголовый хохотун Larus ichthyactus	55-800	-	-	55-800
Черноголовая чайка -Larus melanocephalus	30-1430	-	-	30-1430
Морской голубок -Larus genei	50-800	-	-	50-800
Хохотунья - Larus cachinnans	1800-11000	-	70	1870-11070
Белокрылая крачка - Chlidonias leucopterus	-	100	-	100
Белошекая крачка - Chlidonias hybrida	-	110	100	210
Чайконосная крачка - Gelochelidon nilotica	50-100	-	-	50-100
Чсграва-Hydroprogne caspia	30-310	-	-	30-310
Пестроногая крачка - thalasseus sandvicensis	222-6000	-	-	222-6000
Речная крачка - Sterna hirundo	760-5000	-	170	930-5170
Малая крачка - Sterna albifrons	80-250	-	20	100-270

Характеристика териофауны

Видовой состав млекопитающих Восточного Приазовья включает 52 вида; из них околоводных 15, наземных 37. Плавневые экосистемы заселяют млекопитающие, отнесенные к объектам охоты: зайцеобразные (заяц русак), грызуны (ондатра и полевка водяная), хищные (енотовидная собака, лисица, ласка, барсук, американская норка, шакал) и копытные (кабан). Все виды обитают постоянно на территории плавней вдоль Верябной косы.

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

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Хищные млекопитающие

Шакал населяет всю плавневую зону, является обычным видом.

Ласка - один из немногочисленных синантропных видов. Питается мышевидными грызунами, насекомыми, ящерицами и молодыми змеями.

Енотовидная собака – акклиматизированная на Кубани, численность и плотность популяции зависит от наличия и доступности кормов и изменяется на протяжении одного сезона от 3 до 16 особей на 1000 га плавневых угодий. Енотовидная собака хорошо уживается рядом с человеком и терпимо относится к антропогенной трансформации экосистем. Однако использовать этот вид как вид-индикатор состояния плавневой экосистемы при мониторинге невозможно, т.к. енотовидная собака не аборигенный вид фауны Приазовья.

Кабан (дикая свинья) - широко распространенный мезофильный вид. Кабаны населяют все гривы, соединяющие крупные лиманы до самого берега моря. До наступления холодов, и установления ледового покрова дикие кабаны тяготеют к густым тростниковым зарослям, расположенным в труднодоступных местах. На хозяйственную деятельность реагируют мало: следы кабанов отмечены у охотничьих баз; лежки обнаружены вблизи работающих нефтяных буровых.

Околоводные животные

Ондатра – основной промысловый вид, доминирующий в пушных заготовках.

Населяет практически все водоемы плавневой зоны и систему рисовых чеков. Хозяйственная деятельность может позитивно влиять на популяционный тренд. Вид может быть использован как индикатор состояния водно-болотных угодий.

Водяная полевка – вид полусинантропный, освоивший водно-болотные угодья. Ондатра и водяная полевка, занимают общие биотопы, конкурирующие за сферу обитания. В период натурализации водяная полевка была основным сдерживающим фактором взрыва численности ондатры. Ондатра на протяжении многих лет остается фоновым видом.

Млекопитающие, присутствие которых отмечено в районе в различные сезоны используют достаточно равномерно все типы местообитаний. Тем не менее, наибольшее число видов связано с древесно-кустарниковой растительностью и степным разнотравьем. Почти столь же привлекательными для животных являются ракушечные пляжи и косы у береговой полосы. В прибрежных акваториях, на грязевых отмелях и в тростниковых зарослях, наиболее специфичных местообитаниях для специализированных к ним животных, обитает ограниченное количество видов. Например, ондатра и речная выдра.

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

										Лист
										45
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду					

Морские млекопитающие

В Азовском море обитает один дельфинов (отряд китообразные): морская свинья или азовка (*Phocoena phocoena relicta*) черноморская популяция.

Дельфин-азовка (*Phocoena phocoena relicta*) осваивает всю акваторию Азовского моря. Часть азовского стада ежегодно мигрирует осенью в Черное море через Керченский пролив. Азовка обычно держится поодиночке или немногочисленными группами в несколько особей (до 15–20 ос.), но может образовывать и крупные косяки в местах больших скоплений хамсы и атерины.

Вид включен в Красную книгу Краснодарского края, статус 2, «Уязвимый» – 2, УВ, в Красной книге РФ отнесен к категории «3 – Редкие» со статусом – редкий, уменьшающийся в численности подвид.

Редкие и охраняемые виды животных

Перечень видов животных, занесенных в Красные книги РФ и Краснодарского края, в состав ареалов которых входит район расположения объекта, согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 28.02.2024 №4700 представлен в таблице 3.7. Копия письма представлена в Приложении 1.

Таблица 3.7- Перечень видов животных, занесенных в Красные книги РФ и Краснодарского края, в состав ареалов которых входит район планируемой хозяйственной деятельности ООО «НК «Приазовнефть»

№ п/п	Наименование вида	№ п/п	Наименование вида
Красная книга РФ			
1	Дыбка степная	8	Морской зуек
2	Гаргалюс Петра	9	Материковый кулик-сорока
3	Орлан- белохвост	10	Западный большой кроншнеп
4	Западная дрофа	11	Черноголовый хохотун
5	Стрепет	12	Чеграва
6	Авдотка	13	Малая крачка
7	Южная золотистая ржанка	14	Обыкновенная горлица
		15	Сизоворонка
Красная книга Краснодарского края			
1	Эмпуза полосатая	22	Полоз каспийский
2	Боливария короткокрылая	23	Орлан- белохвост
3	Дыбка степная	24	Западная дрофа
4	Карабус венгерский	25	Стрепет
5	Пецилюс лировидный	26	Авдотка

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

№ п/п	Наименование вида	№ п/п	Наименование вида
6	Гарпалюс Петра	27	Южная золотистая ржанка
7	Цифосома евфратская	28	Морской зук
8	Усач подкавказский	29	Материковый кулик- сорока
9	Миниопс ребристый	30	Западный большой кроншнеп
10	Клеон Китгары	31	Средний кроншнеп
11	Скрытнохоботник- пахарь	32	Большой веретенный
12	Скрытнохоботник- скиф	33	Черноголовый хохотун
13	Слоник удлиненный	34	Черноголовая чайка
14	Танимекус понтийский	35	Морской голубок
15	Боспоромиас пушистенький	36	Чайконосная крачка
16	Шпорник бэтийский	37	Пестроногая крачка
17	Бабочник золотовласый	38	Чеграва
18	Шмель- зонатус	39	Малая крачка
19	Сколия- гигант	40	Обыкновенная горлица
20	Дазипогон диамеда	41	Сизоворонка
21	Херсодромия Николая		

3.6 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Темрюкский район — административно-территориальная единица и муниципальное образование в составе Краснодарского края России. Административный центр — город Темрюк. Темрюкский район расположен в северо-западной части края, занимая всю территорию Таманского полуострова и частично территорию дельты Кубани. Большую часть границ района составляет береговая линия, на юго-западе — Чёрного моря, на севере — Азовского, на западе — Керченского пролива.

В составе муниципального образования Темрюкский район образованы муниципальные образования – 1 городское поселение, 11 сельских поселений, и установлены их границы:

- Темрюкское городское поселение;
- Ахтанизовское сельское поселение;
- Вышестеблиевское сельское поселение;
- Голубицкое сельское поселение;
- Запорожское сельское поселение;
- Краснострельское сельское поселение;
- Курчанское сельское поселение;
- Новотаманское сельское поселение;
- Сенное сельское поселение;
- Старотитаровское сельское поселение;

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

- Таманское сельское поселение;
- Фонталовское сельское поселение.

Территория района составляет 195646 га или 2,6% от всей территории Краснодарского края. Протяженность морского побережья 250 км, из них 220 км песчаных пляжей. Большая часть площади района занята плавнями, лиманами, ериками.

Численность населения

В составе муниципального образования Темрюкский район входят 1 городское поселение и 11 сельских поселений. Общая численность населения Муниципального образования Темрюкский район по данным за январь-апрель 2023 года составляет 126 000 человек.

Общий коэффициент рождаемости на 2018 год по данным Федеральной службы государственной статистике составляет 9 промилле, а смертности – 14.

Общие итоги миграции населения в январе-марте 2023 г.: число прибывших в Темрюкский район 1188 чел., число выбывших 741 чел., миграционный прирост +447 чел.

Уровень заболеваемости в 2020 году – 785,5 случаев на 1 тыс. человек.

Экономика

Темрюкский район расположен в Приазовской экономической зоне Краснодарского края (в соответствии с макроэкономическим зонированием, приведенным в СТП Краснодарского края). Хозяйственный комплекс района характеризуется многоотраслевой специализацией с развитыми агропромышленными, промышленными, транспортными и туристическо– рекреационными функциями.

Ведущее звено экономики Темрюкского муниципального района – промышленность. В промышленном комплексе задействовано 258 предприятий, в том числе 17 категории «крупные и средние».

В совокупном промышленном продукте края доля Темрюкского района составляет 3,5–4%. Более 95% от общего объема выпуска промышленной продукции приходится на долю обрабатывающих производств.

В структуре обрабатывающих производств доминирует пищевая промышленность, представленная винодельческой, рыбной, масложировой, молочной, мясной, хлебопекарной отраслями. Доля объема отгруженной продукции по остальным видам промышленной деятельности незначительна.

В структуре промышленного производства также выделяются промышленность строй-материалов, промышленность по производству транспортных средств и оборудования, производство готовых металлических изделий, обработка древесины и производство изделий

Инва. № подп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

из дерева, текстильное и швейное производство.

Важное направление экономики – рыбоводство. Общий фонд рыбохозяйственных водоемов – 137,6 тыс. га. Ежегодный улов рыбы составляет более 3 тыс. тонн. В районе 9 предприятий занимаются производством и добычей рыбы, в том числе рыбоконсервный завод. По видовому составу ихтиофауна в основном представлена ценными видами рыб: осетровые, рыбец, судак, лещ и т.д.

Одной из важнейших и наиболее перспективных составляющих экономики Темрюкского района является транспорт. На территории района размещаются морские торговые порты международного класса Темрюк и Порт Кавказ.

Сельское хозяйство

В сельском хозяйстве района основной отраслью специализации является растениеводство с приоритетным развитием виноградарства.

Темрюкский район – ведущий район промышленного виноградарства Краснодарского края, где сосредоточено свыше 57% всех виноградников региона, производится более 30% валового сбора винограда в России. Площадь виноградников составляет 15,0 тыс.га, в т.ч. плодоносящих – 10,4 тыс.га.

В аграрном производстве задействовано 19 сельскохозяйственных предприятий, из них 15 виноградарских, 2 рисоводческих, 1 животноводческое, 1 предприятие смешанного производства (зерновые и животноводческая продукция). Кроме того, на территории района осуществляют сельскохозяйственную деятельность 400 крестьянско–фермерских хозяйств.

Образование

В системе народного образования Темрюкского района функционируют следующие учреждения:

1. Муниципальные образовательные учреждения: всего – 82, в том числе:
 - общеобразовательных средних школ – 26;
 - общеобразовательных основных школ – 7;
 - вечерних (сменных) школ – 1;
 - детских садов – 48.
2. Государственные образовательные учреждения:
 - коррекционная школа–интернат VIII вида.
3. Государственные учреждения начального профессионального образования:
 - профессиональное училище № 65.
4. Филиалы средних профессиональных образовательных учреждений – 3.
5. Филиалы высших профессиональных образовательных учреждений – 1.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
Лит	Изм.	№ докум.
Подп.	Дата	

6. Представительства высших профессиональных учебных заведений – 1.

Детские дошкольные учреждения района способны принять до 4386 детей.

В районе мощная сеть общеобразовательных учреждений. Проектная вместимость школ составляет 16,98 тыс. учащихся.

Система дополнительного образования детей в районе охватывает более 6000 детей и представлена следующими учреждениями дополнительного образования: центр детского творчества, детско–юношеская спортивная школа, детский оздоровительно–образовательный (профильный) центр, станция юных туристов, станция юных натуралистов, станция юных техников, детский морской центр.

Здравоохранение

Муниципальная медицинская сеть района представлена учреждением здравоохранения «Центральная районная больница муниципального образования Темрюкский район», которое включает:

- стационар;
- детскую поликлинику;
- 2 участковых больницы;
- 6 врачебных амбулаторий;
- 23 фельдшерско–акушерских пункта;
- станцию скорой медицинской помощи с 8 подстанциями.

Из объектов социального обеспечения на территории Темрюкского района функционируют «Темрюкский психоневрологический интернат», «Темрюкский реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями «Светоч», Темрюкский социально–реабилитационный центр для несовершеннолетних «Парус».

3.7 Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)

3.7.1 Особо охраняемые природные территории

В соответствии с письмом Минприроды России от 03.04.2024 № 15-61/1537-ОГ (Приложение 1) площадка скважины №2 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская не находятся в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края

Инва. № подлп	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист 50
-----	------	----------	-------	------	--	------------

от 29.03.2024 № 202-03.2-08-8851/25 (Приложение 1) нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская расположен в зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения лиманно- плавневого комплекса «Дельта реки Кубань» (далее- ЛПК), границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением губернатора Краснодарского края №577 от 10.08.2023 «О создании особо охраняемой природной территории регионального значения лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань».

Целью создания ЛПК является сохранение лиманно-плавневых комплексов Куликовско-Курчанской и Жестерской системы лиманов, поддерживающих биологическое разнообразие значимых для воспроизводства редких и хозяйственно ценных объектов животного и растительного мира, характерных для данных природных комплексов.

В зоне ограниченного природопользования запрещается в том числе: строительство объектов капитального строительства, за исключением строительства линейных объектов, зданий и сооружений в целях обеспечения добычи и транспортировки полезных ископаемых и нефтепродуктов, а также строительства охотничьей, рыбохозяйственной, сельскохозяйственной инфраструктуры осуществляемого в соответствии с требованиями законодательства.

Земельные участки с кадастровыми номерами [REDACTED] имеют смежную границу с ЛВП «Дельта реки Кубань», земельный участок с кадастровым номером [REDACTED] расположен в непосредственной близости (около 10 м) от границ ЛВП «Дельта реки Кубань»

Согласно письму администрации Темрюкского района от 04.04.2024 № 04-02-4869/ 24 (Приложение 1) площадка скважины №1 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская расположены вне границ особо охраняемых природных территорий местного значения и их охранных зон. Копия письма представлена в Приложении 1.

Схема расположения объектов с указанием места расположения ближайших ООПТ с указанием расстояний представлена на рис.3.9.

Схема расположения объектов по отношению к ЛПК «Дельта реки Кубань» представлена на рис.3.10.

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

3.7.2 Водно-болотные угодья международного значения и ключевые орнитологические территории

Согласно письму Минприроды РФ от 07.03.2024 №15-50/3889-ОГ (Приложение 1) площадка скважины №2 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 №1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971» находятся в границах водно- болотных угодий угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро- Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц (рис. 3.11).

Положение о водно- болотных угодьях Ахтаро- Гривенской системы лиманов и группы лиманов между р. Кубань и р. Протока Восточного Приазовья Краснодарского края РФ, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц утверждено Постановлением Главы администрации Краснодарского края от 24.07.1995 №413.

Площадка скважины №2 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская находятся на территории ключевой орнитологической территории «Дельта Кубани» (KD-027).

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 54
			Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

3.7.3 Водоохранная зона

В соответствии со ст.65 Водного кодекса ширина водоохранной зоны моря составляет 500 м, ширина прибрежной защитной полосы составляет 50 м.

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена на берегу Темрюкского залива Азовского моря на расстоянии 11 м от уреза воды и находится в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе моря

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская проложен в лиманно- плавневой зоне. Начало трассы нефтепровода попадает в водоохранную зону моря.

3.7.4 Зоны с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в целях охраны окружающей среды

Охрана водных биологических ресурсов

Согласно сведениям из государственного рыбохозяйственного реестра (форма 2.1-грр), направленными письмом Росрыболовства от 04.03.2024 №УО5-954 Азовское море отнесено к объекта высшей рыбохозяйственной категории.

В соответствии с письмом Росрыболовства от 21.03.2024 №4822 в районе расположения объектов рыбохозяйственные заповедные зоны не установлены.

По информации Азово- Черноморского ТУ Росрыболовства (письмо от 26.03.2024 №3755 от 18.04.2024 №5174 №5174) в непосредственной близости от местоположения объектов рыболовные и рыбоводные участки не определены.

Отмечено, что в акватории лимана Ордынский на территории Темрюкского района приказом Управления от 14.04.2020 №154 утверждены границы рыбоводного участка, который в порядке, установленном законодательством РФ предоставлен в совместное водопользование потребителю кооперативу «Штурвал» согласно договору пользования рыбоводным участком от 05.10.2020 №1093/А-759. Расстояние от трассы нефтегазопровода от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская до рыбоводного участка составляет более 8 км.

Копии писем Росрыболовства и Азово- Черноморского ТУ Росрыболовства представлены в Приложении 1.

Инва. № подлп	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Источники водоснабжения и зоны санитарной охраны

Согласно письму администрации Темрюкского района от 04.04.2024 №04-02-4869/24 в границах площадки скважины №2 месторождения «Новое» и участках трассы нефтегазопровода поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 19.03.2024 № 202-03.5-09-7622/24 в границах площадки скважины № 2 месторождения «Новое» и трассы нефтегазопровода, участки недр местного значения, содержащие подземные воды, объем добычи которых составляет не более 500 кубических метров в сутки, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, месторождения, учтенные в распределенном/нераспределенном фонде недр Сводным отчетным балансом запасов общераспространенных полезных ископаемых на территории Краснодарского края по состоянию на 01.01.2024, а также участки недр, включенные в Перечень участков недр местного значения, утвержденного приказом министерства от 23.08.2013 № 1336, отсутствуют.

Дополнительно сообщается, что в 10 м от площадки скважины № 2 предоставлено право пользования участком недр местного значения ООО «Минутка» (ИНН 2323019838) в рамках лицензии от 17.01.2019 КРД 81032 ВЭ с целевым назначением «для добычи подземных вод с целью питьевого и хозяйственно- бытового водоснабжения», сроком действия до 17.01.2044.

Копии писем представлены в Приложении 1.

Скотомогильники и биотермические ямы

Согласно письму Департамента ветеринарии Краснодарского от 04.03.2024 № 65-01-142457/24 на территории объектов и в зоне радиусом 1000 м от границ места реализации хозяйственной деятельности скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных отсутствуют.

Копия письма представлена в Приложении 1.

Иные экологические ограничения природопользования

Согласно письму администрации Темрюкского района от 04.04.2024 №04-02-4869/24 (Приложение 1) площадка скважины №2 месторождения «Новое» (Участок 1) и участок

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист 57

трассы нефтегазопровода (Участок 2) расположены:

Участок 1 и Участок 2 расположены вне границ особо-охраняемых природных территорий местного значения и их охранных зон;

Участок 1 и Участок 2 расположены вне границ лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов местного значения и округов их горно-санитарной охраны;

Рассматриваемые Участки расположены вне границ округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения;

Участки расположены вне границ районов водопользования населения и зон их санитарной охраны;

Участок 1 и Участок 2 расположены вне границ объектов культурного наследия местного значения, выявленных объектах культурного наследия и объектов, обладающих признаками культурного наследия, их охранных и защитных зон;

Рассматриваемые Участки расположены вне границ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов местного уровня;

Кладбища, крематории, военные захоронения, а также их санитарно-защитные зоны в границах рассматриваемых Участков, отсутствуют;

Рассматриваемые Участки расположены вне границ лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов, городских лесов, зелёных городских поясов;

Информация о несанкционированных свалках, полигонов ТБО и местах захоронения опасных отходов производства в границах рассматриваемых Участков в администрации муниципального образования Темрюкский район, отсутствуют;

В границах Участка 1 ([redacted])
поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют. В границах ЗУ кадастровый номер: [redacted] расположены два первых пояса зон санитарной охраны источника водоснабжения. В границах Участка 2 поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют;

В границах Участка 1 и Участка 2 ([redacted]) мелиоративные системы отсутствуют. В границах Участка 2 ([redacted]) имеются мелиоративные системы.

Участок 1 и Участок 2 ([redacted])
расположены вне границ приаэродромных территорий.

Участок 2 расположен в границах седьмой подзоны контура 2 приаэродромной территории аэродрома совместного базирования Анапа (Витязево), установленной приказом первого заместителя Министра обороны Российской Федерации от 29 июля 2019 г. № 645.

Рассматриваемые Участки расположены вне границ зон затопления и подтопления.

3.8 ОЦЕНКА СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Состояние атмосферного воздуха

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района намечаемой деятельности по справочным данным Краснодарского ЦГМС приведены в таблице 3.8.1. Письмо от 27.03.2024 №214-хл-1/222 приведено в Приложении 1.

Таблица 3.8.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Наименование загрязняющего вещества	Фоновая концентрация, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , /ПДК _{с.г.} мг/м ³	Фоновая концентрация, доли ПДК
<i>Площадка скважины №2 месторождения «Новое»</i>			
Сера диоксид	0,015	0,5	0,03
Углерода оксид	1,2	5,0	0,24
Азота диоксид	0,043	0,2	0,215
Сероводород	0,002	0,008	0,25
<i>Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская»</i>			
Сера диоксид	0,017	0,5	0,034
Углерода оксид	1,8	5,0	0,36
Азота диоксид	0,058	0,2	0,29
Сероводород	0,003	0,008	0,375

Как видно из таблицы, фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе не превышают установленных СанПиН 1.2.3685-21 гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха населенных мест по всем веществам кроме взвешенных.

Состояние морской воды

ООО «НК «Приазовнефть» в рамках производственного экологического контроля осуществляет наблюдения за водным объектом – Темрюкский залив Азовского моря.

Отбор проб морских вод производился на 4 станциях контроля (№№ 1-4).

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

Отбор проб морских и природных вод осуществлялся с поверхностного и придонного горизонтов. Отбор, консервация, хранение и транспортировка проб производились в соответствии с требованиями ГОСТ Р 59024-2020, а также применяемых методик анализов согласно области аккредитации привлекаемых испытательных лабораторий.

Химико-аналитические исследования проб компонентов природной среды проводились в [REDACTED] (аттестат аккредитации [REDACTED]), ИЛЦ ООО «Группа компаний РЭИ» ([REDACTED], [REDACTED]).

Гидрохимическая характеристика в табличной форме по каждой из станций контроля представлена в таблицах 3.8.2 и 3.8.3.

По величине *водородного показателя (pH)* морские воды (7,83-8,87 ед. рН) во все сезоны опробования характеризовались слабой вариабельностью, отражающей слабощелочную, реже - щелочную среду.

Окислительно-восстановительный потенциал во все сезоны находился в диапазоне от 116 до 164 мВ для морских вод, что свидетельствует о выраженной окислительной обстановке как в поверхностном, так и придонном горизонтах на всех станциях опробования.

Содержание *растворенного кислорода* в морских водах во все сезоны находилось на высоком уровне: 9,02-12,18 мг/дм³). Таким образом, наибольшее насыщение кислородом вод достигается в периоды наибольшей ветроволновой активности, приходящейся на холодный сезон.

По величине *БПК₅* в каждый из периодов опробования, кроме сентября и ноября (в море), часть значений незначительно превышала допустимый уровень, установленный Приказом Минсельхоза России «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения...» № 552 от 13.12.2016 г. (далее по тексту – ПДК_{рыб.-хоз.}) - 2,1 мгО₂/дм³.

Концентрация *взвешенных веществ* в морских водах варьировала от 5,3 до 24,2 мг/дм³ (без значимых различий между сезонами), в водах лиманов и проток – от <3 до 56 мг/дм³ (с увеличением в мае и сентябре). Какой-либо устойчивой (в течение года) связи между величиной данного показателя и местоположением станции или горизонтом опробования, как в море, так и в поверхностных водных объектах, не выявлено.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

Соотношение между *растворенным и взвешенным органическим веществом* в опробованных морских водах в течение года в среднем было схожим на протяжении всех сезонов. Фактические значения растворенного органического вещества в морских водах колебались от 0 до 11 мг/дм³ (с увеличением в сентябре-ноябре), а значение взвешенного органического вещества – от 0 до 14 мг/дм³ (так же с увеличением в сентябре-ноябре).

По *степени минерализации* морские воды во все периоды опробования характеризовались показателями от 5,20 до 14,74 г/л, варьируя, таким образом, от соленых до вод повышенной солености с повсеместным снижением в марте и абсолютным минимумом на ст. 4 в ноябре (что связано, очевидно, с опреснением от выноса вод из устья гирла Куликовского лимана).

Среди основных биогенных элементов и их производных как в морских водах концентрации *нитратов* и *кремния* во всех пробах во все периоды мониторинга находились ниже установленных ПДК_{рыб.-хоз.}. Диапазоны варьирования данных величин для морских вод следующие: нитраты – от <0,022 до 0,61 мг/дм³ (с максимумом в ноябре), кремний – от 0,83 до 4,01 мг/дм³ (с максимумами в марте).

Содержание в морских водах *аммиака* и *аммоний-иона* так же не превышало ПДК_{рыб.-хоз.} и менялось в диапазоне от <0,03 до 0,37 мг/дм³ (с выраженными минимумом в сентябре).

Концентрация *нитритов* в морских водах в течение года варьировала от 0,007 до 0,243 мг/дм³ (с максимальными значениями в ноябре), не обнаруживая превышений ПДК_{рыб.-хоз.} в большинстве проб, кроме 3-кратного его превышения в 2 пробах прибрежной ст. 4 в ноябре. Как и в случае с аммиаком и аммоний-ионом, такие значения могут быть связаны с процессами биохимического разложения органических остатков в условиях дефицита кислорода. Для морских вод характерна пространственно-временная невыдержанность содержания нитритов на одних и тех же станциях и горизонтах, что не позволяет однозначно связать их с локальными очагами техногенного загрязнения ни на одной из станций (на наиболее близкой к площадке скв. № 2 ст. 5 превышений ПДК_{рыб.-хоз.} нитритов ни в один из сезонов не выявлено).

Содержание *фосфатов* в морских водах во все сезоны изменялось в диапазоне от 0,032 до 0,089 мг/дм³ (с максимумом в марте и ноябре). Основными источниками растворенного фосфора в воде являются его поступление с поверхностным стоком с территории водосбора, процессы жизнедеятельности и распада водных организмов, обмена с донными отложениями. Несмотря на выявленные повышения содержания фосфатов по сравнению с 2021 г.,

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						61

ухудшения ситуации по сравнению с 2022 г. не наблюдается: признаков эвтрофикации водных объектов и ухудшения качества воды (в т.ч. по результатам геоботанических и гидробиологических исследований) не выявлено. Также учитывая, что ПДК полифосфатов для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового назначения составляет 3,5 мг/дм³, то следует подчеркнуть, что выявленные повышенные концентрации находятся значительно ниже указанного порогового значения.

Среди тяжелых металлов (общепринято включая в эту категорию и мышьяк), как наиболее опасных неорганических загрязнителей, часть контролируемых показателей во всех пробах находилась ниже или на уровне нижнего предела обнаружения соответствующих методик и заведомо ниже установленных ПДК_{рыб.-хоз.}, в частности, по *кадмию, меди, никелю, ртути и цинку*.

Содержание *железа* в большинстве проб находилось ниже или на уровне предела обнаружения, однако, в марте в 3 пробах из 8, а в ноябре в 5 пробах из 8 на морских станциях данный показатель выявил превышения ПДК_{рыб.-хоз.}: в 1,2-4,2 раза (до 0,21 мг/дм³). В холодном сезоне 2021 г. и 2022 г. так же были выявлены повышенные концентрации железа в морских водах, что позволяет отнести этот феномен на счет сезонных особенностей внутригодовой гидрохимической динамики морских вод.

Концентрация *свинца* в морских водах находилась ниже или на уровне предела обнаружения во всех пробах в марте и сентябре, на некоторых станциях повышаясь в мае и ноябре, в т.ч. с незначительным превышением ПДК_{рыб.-хоз.}: в 1,4 раза в мае в пробе 1/2 и в 1,2 раза в ноябре в пробе 1/1 (т.е. в обоих случаях на «фоновой» морской станции).

Содержание *бария* в морских водах варьировало от 0,080 до 0,155 мг/дм³, с относительным повышением в мае (0,113-0,155 мг/дм³) и снижением в сентябре (0,080-0,085 мг/дм³).

Основными органическими загрязнителями, контролируемыми в ходе ПЭМ, выступали бенз(а)пирен, нефтепродукты, ПХБ и фенолы.

Во все сезоны 2023 г. концентрации *нефтепродуктов* во всех пробах морских вод находились ниже предела обнаружения методики (<0,04 мг/дм³). Органолептических признаков техногенного загрязнения (прежде всего, характерных нефтяных пленок на поверхности воды и запаха нефтепродуктов) ни на одной из станций опробования не выявлено.

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

В зимне-весенний период (в марте и мае) в морских водах местами проявлялся повышенный относительно предела обнаружения методики уровень *бенз(а)пирена* – до 0,0026 мкг/дм³. При этом даже максимальные из полученных значений в 4 раз ниже ПДК_{хоз.-быт.} *бенз(а)пирена* (согласно СанПиН 1.2.3685-21 - 0,01 мкг/дм³). В сентябре и ноябре содержание *бенз(а)пирена* повсеместно не превышало нижнего предела обнаружения методики - 0,0005 мкг/дм³.

Практически на всех станциях контроля как в море в ходе мониторинга во все сезоны были зафиксированы повышенные относительно ПДК_{рыб.-хоз.} концентрации *фенолов*, достигающие на отдельных станциях 3,6 ПДК_{рыб.-хоз.} в море (сентябрь). Наибольшие средние концентрации в море были характерны для сентября, наименьшие – для мая. Повышенное содержание фенолов во все сезоны фиксировалось во всех пробах, кроме 1 пробы морских вод на море.

Повышенные концентрации фенолов были характерны для вод участка ПЭМ и по результатам анализов 2020-2022 гг. Анализируя полученные результаты, следует заметить, что фенолы в естественных условиях образуются в процессах метаболизма водных организмов, при биохимическом распаде и трансформации органических веществ, протекающих как в водной толще, так и в донных отложениях. В отсутствии органолептических признаков техногенного загрязнения на створах опробования и по маршрутам визуального обследования и учитывая повсеместный характер выявленного «фенольного загрязнения» (как на условно-контрольных, так и на условно-фоновых станциях), а также строгий рыбохозяйственный норматив по этому компоненту (0,001 мг/дм³), можно с достаточной уверенностью предположить, что выявленные концентрации не являются свидетельством техногенного загрязнения вод данным поллютантом, а обусловлены естественными гидробиохимическими особенностями водно-болотных угодий в дельте р. Кубань в сочетании с недифференцированностью применяемой методики КХА по отношению к спектру фенолоподобных органических соединений природного происхождения. Полученные в 2023 г. результаты ПЭМ подтверждают данный тезис, выдвинутый ранее по результатам ПЭМ в 2020-2022 гг.

Концентрация всех основных контролируемых конгенов *ПХБ* ни в одной из проб не превышала нижнего предела обнаружения методики (0,00001 мг/дм³), который соответствует ПДК_{рыб.-хоз.}, установленной для морской воды.

Выявленные и описанные выше несоответствия ряда проб установленным нормативам качества вод, в целом, носят спорадический характер, не привязаны напрямую к очевидным

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду

источникам влияния Объекта (площадка скв. № 2 и трасса нефтегазопровода) и не имеют систематической повторяемости на одних и тех же станциях в различные периоды опробования. Также следует отметить, что сверхнормативные концентрации загрязнителей за редким исключением не носят многократный (по отношению к ПДК) характер. Исключением из данных выводов следует считать повышенный «органический фон» по фенолам (во все сезоны), стабильно фиксируемый с 2020 г.

Визуальных нарушений режима природопользования в пределах водоохранных зон водных объектов, установленных ст. 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 N 74-ФЗ, ни на одной из станций контроля не выявлено.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						64

[Redacted header text]

[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										
[Redacted]										

- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]
- [Redacted]

[Redacted]													
[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]
[Redacted]			[Redacted]							[Redacted]			
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													
[Redacted]													

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

[Redacted]

Состояние донных отложений

Состояние донных отложений Темрюкского залива приведено по справочным сведениям ФГБУ ВНИРО («АзНИИРХ») от 03.06.2022 №аи 030622-3 (Приложение 1).

Содержание загрязняющих веществ в донных отложениях Темрюкского залива представлено в таблице 3.8.4.

Таблица 3.8.4- Содержание загрязняющих веществ в донных отложениях Темрюкского залива

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Значение		ПДК*
			2020	2021	
1	Нефтепродукты	г/кг	0,54	0,32	1000**
2	Цинк	мг/кг	118	114	220
3	Никель	мг/кг	68	70	80
4	Медь	мг/кг	45	44	132
5	Свинец	мг/кг	27	30	130
6	Кадмий	мг/кг	0,22	0,21	2,0
7	Ртуть	мг/кг	0,1	0,05	2,1
8	Мышьяк	мг/кг	8,7	8,3	10

Примечание:

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

** согласно «Порядку определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами» (утв. Письмом Минприроды РФ № 04-25 и Роскомзема № 61-5678 от 27.12.1993 г.)

Как видно из таблицы состояние донных отложений Темрюкского залива соответствует СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл							Лист
			Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЕЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

4.1 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

ООО «НК «Приазовнефть» обеспечивает проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в [REDACTED] перспективного участка Азовского моря, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

В настоящей документации рассматриваются следующие объекты:

1. Площадка скважины № 2 месторождения «Новое».
2. Нефтегазопровод от скважины № 1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская.

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [REDACTED] перспективного участка Азовского моря.

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

Обращающийся продукт – водонефтегазовая смесь, дегазированная водонефтяная эмульсия, попутный нефтяной газ.

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

Основной режим работы предприятия ООО «НК «Приазовнефть» на объектах месторождение «Новое» – круглосуточный, круглогодичный.

Предприятие планирует осуществлять свою деятельность до окончания срока действия лицензии на право пользования недрами ШАЗ № 15547 НЭ от 30.04.2013 г., 30 апреля 2033 года включительно.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Площадка скважины № 2 месторождение «Новое»

Согласно Свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED] на государственный учет поставлена Площадка скважины №1 месторождения Новое отнесена к I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду. [REDACTED]

Копия свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED]

В настоящее время ООО «НК «Приазовнефть» получены следующие разрешительные документы Межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Краснодарскому краю и Республике Адыгея:

- Письмо Управления [REDACTED]. «Об установлении нормативов предельно-допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух».

- Приказ Управления [REDACTED]. «Об установлении нормативов предельно-допустимых выбросов и выдаче разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух».

- Разрешение на выбросы загрязняющих веществ в атмосфер [REDACTED]

- Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух [REDACTED]

- Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по отдельной производственной территории или хозяйствующему субъекту в целом.

Решением Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю [REDACTED] установлены размеры санитарно-защитной зоны для ООО «НК «Приазовнефть» площадка скважины № 2 месторождения «Новое» по направлениям от границ промплощадки: С, СВ, В, ЮВ, ЮЗ, З, СЗ – 300 м, Ю – 180 м.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Нефтегазопровод от скважины № 1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская

Согласно Свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED]

Нефтегазопровод от скважины № 1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская отнесен ко II-й категории, негативного воздействия. Код объекта: [REDACTED].

Копия свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED]

[REDACTED]

4.1.1 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ объекта Площадка скважины №2 месторождения «Новое»

Состав и количественные характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приняты согласно Заявления о предоставлении сведений и документов для актуализации сведений об объекте НВОС (Приложение 5, Книга 2 ОВОС).

Для осуществления производственной деятельности площадки скважины № 2 месторождения «Новое», установлены следующие объекты и сооружения:

1. Площадка добычи нефтегазовой смеси

Продукция со скважины № 2 под устьевым давлением до 40 МПа и температурой до 90°C поступает на блок запуска и регулирования скважины (БЗРС). После БЗРС продукция проходит через дросселирующие штуцеры и поступает в выкидной нефтегазопровод и подается на площадку головных сооружений к узлу входной гребенки.

Блок запуска и регулирования скважины (БЗРС) предназначен для обвязки стволовой части фонтанной арматуры с целью обеспечения циркуляции рабочей и технологической среды в процессе строительства и ремонта нефтяных и газовых скважин.

Для предотвращения образования гидратов, скважины № 1,2 оснащены «Блоком автоматической подачи ингибитора» (БАПИ-1,2) (ИЗА №№ 6023, 6027). Блок состоит из дозирочного герметичного плунжерного насосного агрегата, расходной емкости реагента $V=4\text{м}^3$ и системы локальной автоматики контроля и управления процессом дозирования. Оборудование расположено в проветриваемом укрытии с естественной вентиляцией.

Ингибитор из расходной емкости, под давлением, подается в трубопровод транспорта продукции месторождения.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						70

Для контроля и управления БАПИ предусмотрена локальная система автоматизации. Для сбора ливневых вод с технологической площадки скважины № 2 установлена подземная дренажная емкость ЕП-8 $V=25\text{м}^3$ (ИЗА № 0024). Сбор вод в емкость осуществляется по средствам лотков, приемных колодцев и подземных трубопроводов. Опорожнение емкости ЕП-8 производится автоцистерной.

2. Площадка сепарации

Продукция скважины № 2 месторождения «Новое» собирается на «Узле гребенке» и для проведения замера в мерах вместимости, либо выводе скважин на технологический режим, а также в случае отсутствия возможности транспорта продукции по системе промысловых трубопроводов.

На «Узле гребенке» осуществляется распределение потоков нефтегазовой смеси от скважины в одном из режимов, в зависимости от технологической потребности:

- продукция полным потоком от всех скважин поступает для сепарации, перед замером каждой из фаз, в нефтегазовый сепаратор НГС-1;
- продукция отдельно выбранных скважин направляется для сепарации, перед замером каждой из фаз, в нефтегазовый сепаратор НГС-1.

В сепараторе НГС-1 (ИЗА № 6015 (01)) производится разделение продукции скважин на две фазы жидкую (водонефтяная эмульсия) и газообразную (попутный нефтяной газ) под давлением $0,3\div 0,9$ МПа.

Уровень, накапливаемой в сепараторе НГС-1 жидкости (водонефтяная эмульсия) с остаточным газом, поддерживается в пределах крайних значений $400\div 800$ мм, клапаном КО-1. Сброс жидкости из сепаратора НГС-1 осуществляется в направлении аппаратов конечательной дегазации жидкости Б-1/1,2. Отсепарированный в НГС-1 газ после замера на узле учета УТУ13-4.2.1 подается в вертикальный центробежный факельный сепаратор ФС-1 (ИЗА № 6015 (02)).

Под действием центробежных и гравитационных сил, в сепараторе ФС-1 происходит отделение капельной и аэрозольной фазы жидких углеводородов перед утилизацией газа. Отделенная жидкость скапливается в нижней части факельного сепаратора (ИЗА № 6015 (03)) и отводится из него через клапан в дренажную емкость ЕП-2.

Очищенный от жидкости газ выходит из сепаратора ФС-1, и по трубопроводам обвязки сепараторов с предохранительными и регулируемыми кланами, конденсатосборника

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						71

К-1/1, блока запорно-регулирующего розжига вертикального факела (ИЗА № 6026) подается для утилизации на факел Ф-1.

Для аварийного и планового освобождения оборудования от нефтеэмульсии предусмотрена дренажная система - емкость ЕП-2 объемом $V=8\text{м}^3$ (ИЗА № 0001).

В дренажную емкость ЕП-2 направляются два вида сбросов: при освобождении оборудования перед проведением ППР и длительными остановками и при ведении технологического процесса. Опорожнение емкости ЕП-2 производится автоцистерной.

3. Площадка факельной установки

Очищенный от жидкости газ выходит из сепаратора ФС-1, и по трубопроводам подается для утилизации на факел Ф-1 (ИЗА № 0012) для сжигания при режиме «Замер» (периодический замер дебита скважин, вывод скважин на режим после бурения, ремонта, остановок) или на свечу рассеивания СР-1 (ИЗА № 0014). На свечу СР-1 направляются только периодические сбросы газа от предохранительных клапанов.

Факельная установка УФМС-200, является частью факельной системы и состоит из: факельного оголовка; ствола факела; горелки дежурной; блока запорно-регулирующего; системы контроля и управления. Максимальная производительность факельной установки 256 тыс.н.м³/сут, максимальное давление сжигаемого на ней газа 0,6 МПа.

Конструкция факельного струйного оголовка и ствола, обеспечивают эффективное сжигание и стабильность пламени в широком диапазоне расходов. При этом обеспечиваются условия защиты от ветрового воздействия пламени как основного сжигания, так и пламени дежурной горелки.

Непосредственно перед розжигом факела, до опробования дежурной горелки, выполняют продувку трубопроводов факельной системы инертным газом. Время продувки определяется объемом системы подвергаемой продувке с полуторакратным запасом. При расходе 15н.м³/час время продувки не менее 1-го часа.

Для безопасной эксплуатации факельной системы (исключения попадания кислорода из воздуха, за счет явления эжекции в период возможного разряжения при пульсирующей подаче попутного нефтяного газа в факельную систему), предусмотрено поддержание избыточного давления в системе факельных трубопроводов.

Запорно-регулирующая арматура факельного хозяйства - ИЗА № 6013.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

4. Площадка подготовки топливного газа

Для подготовки и снабжения топливным газом электро-генерирующей газопоршневой электростанции (ГПЭС) предусмотрен узел подготовки топливного газа, состоящий из двух ступеней сепарации. Для получения топливного газа производится отбор транспортируемой продукции из верхней части трубопровода между многофазным расходомером «ОЗНА-VX» и камерой запуска СОД.

Отбираемая продукция поступает в вертикальный центробежный сепаратор С-1 (ИЗА № 6025 (01)). Под действием центробежных и гравитационных сил, в сепараторе С-1 происходит отделение из газа капельной и аэрозольной фазы жидких углеводородов. Отделенная жидкость накапливается в нижней части сепаратора С-1 и автоматически отводится через клапан-отсекатель в дренажную емкость ЕП-2 при достижении в сепараторе верхнего рабочего уровня 828 мм, фиксируемого датчиком LSA18-3.3.2. Из сепаратора С-1 газ подается в сепаратор С-2 через клапан-отсекатель и двухступенчатый узел дросселирования (снижений давления).

Под действием центробежных и гравитационных сил, в сепараторе С-2 (ИЗА № 6025 (02)) происходит отделение из газа капельной и аэрозольной фазы жидких углеводородов. Отделенная жидкость накапливается в нижней части сепаратора С-2 и в ручном режиме отводится в дренажную емкость ЕП-2. Клапан-отсекатель выполняет функции предупреждения создания аварийных ситуаций, закрывается в автоматическом режиме при достижении в трубопроводе подачи газа к С-2 давления 0,3МПа или достижения в сепараторе С-2 аварийного высокого уровня 770мм. Очищенный от капельной жидкости топливный газ на выходе из сепаратора С-2, подается через узел замера УТУ18-4.2.1 на питание газопоршневой станции. Для исключения образования гидратов в системе подготовки топливного газа, предусмотрен нагрев стенки сепараторов С-1 и С-2, а также стенки трубопроводов узла дросселирования и трубопровода на ГПЭС саморегулирующимися греющими кабелями.

Трубопроводы обвязки сепараторов с предохранительными и регулирующими клапанами - ИЗА № 6026.

5. Площадка мер вместимости

Отсепарированная в НГС-1 нефтеэмульсия направляется на входные задвижки технологических горизонтальных аппаратов Б-1/1,2, объемом 63 м³ каждый (ИЗА № 6016 (01)). Аппараты Б-1/1,2 предназначены для окончательной дегазации нефтеэмульсии. Аппараты включены в технологическую схему параллельно по принципу: рабочий и

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

резервный. При технологической необходимости, аппараты могут включаться в параллельную работу.

Для создания условия максимальной эффективности процесса окончательной сепарации нефтеэмульсии, в аппаратах Б-1/1,2 поддерживается максимальная площадь зеркала жидкости.

В аппаратах Б-1/1,2 происходит отделение остаточного попутного нефтяного газа и сброс его в факельный коллектор, через оперативный узел учета, сброс осуществляется перед факельным сепаратором ФС-1.

Дегазированная в аппаратах нефтеэмульсия поступает в замерные емкости Р-3/1÷4, работающие под избыточным давлением не более 0,07 Мпа (**ИЗА № 6016 (02)**). Емкости включены в технологическую схему параллельно по принципу: 3 рабочие и 1 резервная. При технологической необходимости, все четыре емкости могут включаться в параллельную работу одновременно, либо в любой последовательности. По мере наполнения аппаратов и емкостей, ведут оперативный учет поступающей жидкости в объемных. Каждая замерная емкость Р-3/1÷4 оборудована совмещенным механическим дыхательным клапаном СМДК-50.

По завершению накопления, производят определение массы нефти в жидкости косвенным методом статических измерений по ГОСТ 8.595-2004. Перед проведением измерений объема нефти и воды в аппаратах и емкостях по ГОСТ Р 8.903-2015 должен быть выполнен отстой жидкости продолжительностью не менее двух часов. Определенную по уровнемерам степень наполнения емкости, проверяют через замерной люк метрштоком или рулеткой с лотом, и принимают полученные ими значения за основные. Для аппаратов, истинную степень наполнения принимают по уровнемерам. При проведении измерения объема, отбирают пробы нефти по ГОСТ 2517-2012 для определения качественного состава (количества балласта: механические примеси, соли, вода в эмульсии).

После проведения замера, жидкость из емкостей Р-3/1÷4 откачивается многосекционным центробежным насосным агрегатом Н-1/1 модели ГНВЦ-Е-ММ-5-1100-Ш-Н в промысловый нефтегазопровод (**ИЗА № 6018**).

Для аварийной и технологической перекачки жидкости между емкостями Р-3/1-4 и из аппаратов Б-1/1-2, а также подачи жидкости на автоматизированную систему налива в автоцистерны (АСН), предусмотрен насос Н-1/2 марки КМС 100-80-180-А-Е-ТД (насос центробежный консольный моноблочный) (**ИЗА № 6019**). Номинальная производительность насоса 40м³/час, номинальный напор 0,35МПа на воде.

Автоматизированная система налива в автоцистерны АСН – 5В Ду100 1/0 (АСН) (**ИЗА № 6017**) предназначена для освобождения емкостей Р-3/1-4 от водонефтяной эмульсии

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

путем налива в автотранспорт через верхний люк по заданной дозе и проведения учетных операций, а также управления процессом налива при проведении учетно-расчетных операций.

Для сбора аварийных проливов при разгерметизации является емкость ЕП-6 объемом $V=75\text{м}^3$ (ИЗА № 0009). Емкость предназначена для сбора разлива нефтеэмульсии через приемные колодцы двух каре:

- аппаратов Б-1/1,2 и емкостей Р-3/1÷4;
- площадке налива АСН в автоцистерны.

Емкость ЕП-6 оборудована замерным люком и дыхательной свечей. Опорожнение емкости ЕП-6 производится автоцистерной.

Для сбора ливневых вод с технологической площадки установлена подземная дренажная емкость ЕП-7 $V=12,5\text{м}^3$ (ИЗА № 0020). Сбор вод в емкость осуществляется по средствам приемного колодца, обустроенного на производственной площадке, и системы подземных трубопроводов. Для исключения попадания углеводородов с систему сбора ливневых вод в случае разгерметизации оборудования, колодцы отключаются от системы подземными задвижками, оборудованными колонками дистанционного управления.

Сбор ливневых вод в емкость ЕП-7 осуществляется от каре аппаратов Б-1/1,2 и емкостей Р-3/1-4. Емкость оборудована замерным люком и дыхательной свечей. Опорожнение емкости ЕП-7 производится автоцистерной с насосом.

6. Площадка «Узел гребенки», подготовка потока нефтегазовой смеси к транспортировке

На «Узле гребенке» осуществляется распределение потоков нефтегазовой смеси от скважин в одном из режимов:

- продукция полным потоком от всех скважин поступает на замер через поточный многофазный расходомер ОЗНА-Vx
- продукция отдельно выбранных скважин направляется на замер через поточный многофазный расходомер ОЗНА-Vx
- продукция всех скважин направляется в линейную часть «Системы промысловых трубопроводов месторождения (нефтегазопровод от скважины № 2 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская)» без замера при выполнении ТОиТР многофазного расходомера ОЗНА-Vx или отсутствия технологической необходимости замера дебита.

Многофазный расходомер ОЗНА-Vx обеспечивает измерение общей массы многофазного потока и соотношение отдельных фаз газа, нефти и воды, которые в последствии преобразовываются в массовые и объемные значения.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						75

Прошедшая через многофазный расходомер нефтегазовая смесь объединяется со смесью, направленной минуя расходомер, и совместным потоком направляется в линейную часть трубопровода.

Технологический процесс транспортировки продукции скважин месторождения «Новое» характеризуется высоким давлением (5,0÷8,5 МПа), снижением температуры потока (на 15÷35оС) по трассе нефтегазопровода, наличием водной фазы и АСПО, а также большим газовым фактором (1400÷1500 м³/м³). Данные факторы способствуют образованию в системе ОПО гидратных соединений, отложений АСПО и ускоряют коррозию металла оборудования. Для предупреждения осложнений, после замера и перед подачей в линейную часть трубопровода, в поток нефтегазовой смеси предусмотрена подача ингибиторов гидратообразования, АСПО и коррозии.

Для подачи ингибиторов предусмотрены два блока дозирования реагента (БДР) (ИЗА № 6021), имеющих в наименовании по технологической нумерации литер «г» - гидратообразования и «к» - коррозии. Оба блока, БДРг и БДРк, имеют идентичную конструкцию и номинальные технологические параметры.

В конструкцию каждого блока дозирования входит два дозирочных насоса НД1,0Р10/250К13В, рабочий и резервный, производительностью до 10 л/час (ИЗА № 6011). При технологической необходимости допускается параллельная работа двух насосов в каждом блоке. Подача ингибиторов к насосам осуществляется из расходной емкости V=2,5 м³, для заполнения которой в каждом блоке предусмотрен шестеренчатый насос НМШ 5-25-4/4Б с электроприводом подающий реагенты из передвижной тары. Емкость оборудована дыхательной свечей.

Для опорожнения расходных емкостей БДРг и БДРк предусмотрена подземная дренажная емкость ЕП-1 объемом 8м³ (ИЗА № 0022).

7. Площадка ГПЭС

Электроснабжение оборудования осуществляется от собственных генерирующих мощностей, подразделяемых на основной и резервный генерирующие источники. Основным генерирующим источником является газо-поршневая станция (ИЗА № 0008).

Газопоршневая электростанция представляет собой систему генерации модели АГП-100 на основе двигателя внутреннего сгорания ЯМЗ-238М-2, работающего на попутном нефтяном газе, который вращает ротор генератора электрического тока модель LSA44.2S7, имеющего номинальные параметры напряжения 400В, частота 50Гц, ток 180А. Питание ГПД (газопоршневой двигатель) осуществляется от газовой топливной линии, входящей в состав

Изн. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лит
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду			76

ГПЭС. Управление работой ГПЭС осуществляется контролером локальной системы автоматики, входящей в состав оборудования ГПЭС.

8. Площадка ДЭС

На период отсутствия топливного газа, а также при ТОиТР ГПЭС в качестве резервного источника электроснабжения применены две дизель-электростанции (ДЭС – ИЗА №№ 0005, 0006) на основе двигателя внутреннего сгорания ЯМЗ-238Н-2, который вращает ротор генератора электрического тока модель LSA44.2S7, имеющего номинальные параметры напряжения 400В, частота 50Гц, ток 180А. В работу включается одна из ДЭС, вторая выполняет роль резервной. Управление работой ДЭС-1/1,2 осуществляется контролером локальной системы автоматики, входящей в состав оборудования ДЭС.

Для хранения запаса дизельного топлива на площадке предусмотрены две горизонтальные надземные емкости РГС-1/1,2 объемом по 5 м³ (ИЗА №№ 0003, 0004). Система трубопроводной обвязки емкостей позволяет принимать дизельное топливо от автоцистерны с насосом, а затем подавать его в расходные баки ДЭС.

Подземная дренажная емкость ЕП-3 объемом 5м³ (ИЗА № 0002) предназначена для опорожнения РГС-1/1,2 от дизельного топлива. Емкость ЕП-3 оборудована замерным люком и дыхательной свечей с установленным клапаном СМДК-50. Опорожнение емкости ЕП-3 производится автоцистерной.

Также емкость ЕП-3 предназначена для сбора аварийных проливов дизельного топлива в случае разгерметизации автоцистерны или ее приемораздаточных рукавов.

При приеме дизельного топлива в РГС-1/1,2, автоцистерна устанавливается на специальную площадку, имеющую отбортовку и приемный колодец. От которого, осуществляется сброс с площадки установки автоцистерны пролитого дизельного топлива.

9. Площадка Головных сооружений

Система противопожарной защиты предусматривает создание аварийного запаса воды пожаротушения в двух надземных емкостях РГС-11.1 и РГС-11.2 V=50м³ каждая. Забор воды на пожаротушение производится передвижными цистернами с насосом непосредственно из емкостей через два приемо-раздаточных патрубка (на каждой емкости), оборудованные «гайкой Богданова». Технологическая эстакада - ИЗА № 6016.

Для сбора ливневых вод с технологических площадок установлена подземная дренажная емкость ЕП-25 V=25м³ (ИЗА № 6007). Сбор вод в емкость осуществляется по средствам приемных колодцев, обустроенных на производственных площадках, и систем подземных трубопроводов. Для исключения попадания углеводородов с систему сбора

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

ливневых вод в случае разгерметизации оборудования, колодцы отключаются от системы подземными задвижками, оборудованными колонками дистанционного управления.

Сбор ливневых вод в емкость ЕП-25 осуществляется от:

- площадки емкостей дизельного топлива РГС-1/1,2;
- площадка установки автоцистерны с дизтопливом;
- площадка узла гребенки;
- площадки сепараторов НГС-1 и ФС-1;
- площадки блока подготовки топливного газа;
- площадку камеры СОД-1;
- площадки установки автоцистерны под АСН.

Емкость ЕП-25 оборудована замерным люком и дыхательной свечей. Опорожнение емкости ЕП-25 производится автоцистерной.

Технологическое оборудование и спецтехника

На балансе предприятия имеется следующая спецтехника:

- Камаз (Агрегат АН-400);
- Камаз (Агрегат АН-700) АН-1000, ППУА1600/100;
- Перед. парообразующая установка;
- Автоцистерна АНК 8-10м³;
- Бочка для перевозки ингибиторов (БАПИ);
- Автокран г/п 25 т;
- ЗИЛ 433362 (Мех рука, АГП-22);
- Автокран г/п 60-100 т;
- Бортовой авто с КМУ (3000 кг);
- Вилоч. погрузчик г/п 5 т;
- Мини-погрузчик МКСМ-800.

Работа техники на территории предприятия учтена источниками - **ИЗА №№ 6010, 6028, 6029.**

- мотопомпы (Subaru РТХ 401Т – 1 шт., FUBAG PG 1800Т – 1 шт.) и бензогенератор (EISEMANN S 6400 – 1 шт.) (**ИЗА № 6030**);

- легковой автотранспорт – **ИЗА № 6035.**

Окрасочные, сварочные работы, работы по благоустройству территории

На территории объекта периодически проводятся мелкие ремонтные работы и работы по благоустройству:

- сварка – **ИЗА № 6031**;
- окраска – **ИЗА № 6032**;

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

- мотокосы и газонокосилки - ИЗА № 6033.

Хозяйственно-бытовая и дождевая канализация

На площадке скважины № 2 оборудованы сети хозяйственно-бытовой и дождевой канализации.

Стоки бытовой канализация самотеком направляются в существующую сеть бытовой канализации Ду150 мм и далее поступают в существующий подземный накопительный резервуар (септик), объемом 8 м³ (ИЗА № 6034).

На объекте отсутствуют стационарные источники сбросов ЗВ в водные объекты, включая очистные сооружения.

Для сбора ливневых вод с технологических площадок установлены подземные дренажные емкости ЕП-8 объемом 25 м³ (ИЗА № 0024), ЕП-7 объемом 12,5 м³ (ИЗА № 0022), ЕП - 25 объемом 25 м³ (ИЗА № 6007).

Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха, имеющие в своем составе источники выделения загрязняющих веществ представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 - Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха, номер и наименование источников выбросов

№ ИЗВ	Тип источника	Наименование источника выделения	Наименование источника выбросов	Высота, м	Диаметр, м	Выделяемые загрязняющие вещества	
						Код	Наименование
0001	организованный	дренажная ёмкость ЕП-2 (8м ³)	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
0621	Метилбензол (Фенилметан)						
0002	организованный	Дренажная ёмкость ЕП-3 (5м ³)	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)
0003	организованный	Резервуар ДТ РГС1/1 (5м ³)	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)
0004	организованный	резервуар ДТ РГС-1,2 (5м ³)	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

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

0005	организованный	ДЭС (ЯМЗ-238)	труба ДЭС	7	0,2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
						0328	Углерод (Пигмент черный)
						0330	Сера диоксид
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
						0703	Бенз/а/пирен
						1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид)
						2732	Керосин
0006	организованный	ЭС (ЯМЗ-238)	труба ДЭС	7	0,2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
						0328	Углерод (Пигмент черный)
						0330	Сера диоксид
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
						0703	Бенз/а/пирен
						1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид)
						2732	Керосин
6007	неорганизованный площадной	Ёмкость производственно-дождевых стоков ЕП-25 (25 м³)	площадка емкости	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
						2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)
0008	организованный	Газопоршневая электростанция (ГПЭС)	труба электростанции	5	0,2	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
0009	организованный	Ёмкость подземная дренажная ЕП-6 (75 м³)	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
	Лит	Изм.

6010 6028 6029	неорганизованный площадной	Работа спецтехники	площадка работы техники	5	-	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
						0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
						0328	Углерод (Пигмент черный)
						0330	Сера диоксид
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
						0703	Бенз/а/пирен
						2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
2732	Керосин						
6011	неорганизованный площадной	Многофазный расходомер ОЗНА	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
0621	Метилбензол (Фенилметан)						
0012	организованный	Установка факельная	факел	8	6,26	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)
						0330	Сера диоксид
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
						0402	Бутан
						0405	Пентан
						0410	Метан
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

						0417	Этан (Диметил, метилметан)
						0418	Пропан
						0703	Бенз/а/пирен
6013	неорганизованный площадной	Факельное хозяйство	РА головных сооружений	2	-	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
0014	организованный	Свеча рассеивания	свеча	6	0,15	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
6015	неорганизованный площадной	Факельные сепараторы (ФС-1 V=1,32м ³ ; НГС-1 V=6,3м ³)	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
6016	неорганизованный площадной	Технологическая эстакада (емкости замерные Р-3, 4 шт, аппараты Б-1, 2 шт)	площадка	2	-	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
6017	неорганизованный площадной	Сливоналивное устройство (СТ-1)	площадка	4	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
6018	неорганизованный площадной	Насосный агрегат Н-1/1 (ГНВЦ)	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
	Лит	Изм.

						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
						2735	Масло минеральное нефтяное
6019	неорганизованный площадной	Насос Н-1/2 (КМС)	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
						2735	Масло минеральное нефтяное
0020	организованный	Дренажная ёмкость ЕП-7 12,5 м ³	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
6021	неорганизованный площадной	Узел камеры реагентов БДРк и блок дозирования реагентов БДРг	площадка	2	-	1052	Метанол (Метиловый спирт)
0022	организованный	Дренажная ёмкость ЕП-1 (8 м ³)	дыхательный клапан	3	0,1	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)
6023	неорганизованный площадной	Блок арматурный подачи ингибитора (БАПИ 1, 2)	площадка	2	-	1052	Метанол (Метиловый спирт)
0024	организованный	Дренажная ёмкость ЕП-8 (25м ³)	дыхательный клапан	3	0,1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
	Лит	Изм.

						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
6025	неорганизованный площадной	Сепараторы С-1, С-2	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
6026	неорганизованный площадной	Площадка подготовки топливного газа и площадка сепарации	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
6027	неорганизованный площадной	Площадка добычи нефтегазовой смеси	площадка	2	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

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

6030	неорганизованный площадной	Мотопомпы, бензогенератор	площадка	2	-	0621	Метилбензол (Фенилметан)						
						0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						
						0328	Углерод (Пигмент черный)						
						0330	Сера диоксид						
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						
						2732	Керосин						
						6031	неорганизованный площадной	Пост окраски	площадка	2	-	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)
												2752	Уайт-спирит
						6032	неорганизованный площадной	Пост сварки	площадка	5	-	0123	Железа оксид
												0143	Марганец и его соединения
												2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂
6033	неорганизованный площадной	Мотокосы и газонокосилки	площадка	2	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						
						0328	Углерод (Пигмент черный)						
						0330	Сера диоксид						
						0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)						
						2704	Бензин						
6034	неорганизованный площадной	Септик	площадка	2	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						
						0303	Аммиак (Азота гидрид)						
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)						
						0410	Метан						
						1071	Гидроксibenзол						
						1325	Формальдегид						
						1716	Одорант СПМ						
6035	неорганизованный площадной	Легковой автотранспорт	площадка	5	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)						
						0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)						
						0328	Углерод (Пигмент черный)						
						0330	Сера диоксид						
						0337	Углерода оксид (Углерод окись;						

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

							углерод моноокись; угарный газ)
						2704	Бензин
						2732	Керосин

Всего на площадке скважины № 2 месторождения «Новое» выявлено 35 источников выбросов, из них 13 организованных, 22 неорганизованных.

Пылегазоочистное оборудование на площадке скважины № 2 месторождения «Новое» не используется. Аварийные и залповые выбросы вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух на площадке скважины № 2 месторождения «Новое» не предусмотрены.

Стилизация источников выполнена в соответствии с п. 15 раздела III «Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризаций и корректировки», утвержденного приказом Минприроды России № 871 от 19.11.2021.

Параметры ИЗАВ и их количественные характеристики представлены в Приложении 4. Расположение ИЗА приведено на карте-схеме в Графической части ОВОС, Книга 2.

Источники воздействия на атмосферный воздух на планируемый период хозяйственной деятельности

При эксплуатации площадки скважины № 2 на планируемый период хозяйственной деятельности (2024-2030 гг) изменений в режиме эксплуатации, в том числе создании новых производств, источников выбросов загрязняющих веществ, а также количественных показателей выбросов не прогнозируется.

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух

В атмосферу от источников выбросов площадки скважины № 2 месторождения «Новое» поступает 31 загрязняющее вещество, 5 твердых и 26 газообразных и жидких.

Валовый выброс загрязняющих веществ составляет **570,652775** т/год, в том числе твердых – **0,371073** т/год, жидких и газообразных – **570,281702** т/год.

Перечень загрязняющих веществ представлен в таблице 4.1.2.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

						Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			86

Таблица 4.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0123	Железа оксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	- 0,04000 -	3	0,0037140	0,000535
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0003919	0,000056
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	14,3559973	60,290311
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	4	0,0010440	0,000327
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	2,3718338	11,025575
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,1016160	0,370461
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,1534209	0,619224
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0031674	0,006187
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	112,2463235	477,317124
0402	Бутан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 - -	4	0,0539671	0,223634
0405	Пентан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100,00000 25,00000 -	4	0,0200957	0,083274
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	-	2,2922094	9,493986
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	22,5666195	4,114999
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	1,3663181	1,721386
0417	Этан	ОБУВ	50,00000	-	0,3506386	1,453006
0418	Пропан	ОБУВ	50,00000	-	0,4355427	1,804839
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0172276	0,019850
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0726293	0,077234
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,0108290	0,012476

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000016	0,000007
1052	Метанол (Метиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,1296232	0,011226
1061	Этанол (Этиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 -- --	4	0,0180666	0,000077
1071	Гидроксibenзол (фенол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00600 0,00300	2	0,0001073	0,003368
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0167391	0,073675
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01200 -- --	4	0,0000162	0,000118
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0117628	0,019864
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,4369187	1,812917
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05000		0,0000160	0,000504
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0281250	0,006311
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0495214	0,090211
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0000968	0,000014
Всего веществ : 31					157,1145805	570,652775
в том числе твердых : 5					0,1058203	0,371073
жидких/газообразных : 26					157,0087602	570,281702
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6003	(2) 303 333 Аммиак, сероводород					
6004	(3) 303 333 1325 Аммиак, сероводород, формальдегид					
6005	(2) 303 1325 Аммиак, формальдегид					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6038	(2) 330 1071 Серы диоксид и фенол					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

Примечание: 1. Критерием качества состояния атмосферного воздуха приняты предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений согласно таблице 1.1 СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2.

Инва. № подлп	Взам. инв. №			
	Подп. и дата			
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

4.1.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ объекта Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская

Состав и количественные характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приняты согласно Декларации НВОС [REDACTED]. Декларация НВОС представлена в Приложении 5 Книги 2 ОВОС.

Площадка камеры приема СОД К-2

Для поддержания проектной пропускной способности нефтегазопровода и удаления скопления различных отложений, для очистки и диагностики нефтегазопровода предусмотрены камеры приема (на ГЗУ «Чумаковская» К-2) средств очистки и диагностики (камеры СОД). Периодичность очистки нефтегазопровода устанавливается на основе мониторинга трубопровода в процессе эксплуатации, с учетом фактических скоростей перекачки, объемов продукции и перепада давления. После запуска и приема скребка предусмотрено опорожнение камеры СОД К2 в дренажную емкость [REDACTED] объемом 12 м³ и в настоящей инвентаризации не учитываются.

На территории ООО «НК «Приазовнефть» осуществляется снижение давления до атмосферного через задвижку № К206 и извлечение устройства СОД (**ИЗА № 6001 - неорганизованный источник**).

К источникам утечек газа в атмосферу через неплотности оборудования, ЗРА, клапанов относятся:

- уплотнения неподвижные фланцевого типа (на трубопроводах, арматуре, крышках люков и лазов аппаратов ит.п.);
- уплотнения и затворы ЗРА (штоков и валов регулирующих клапанов, заслонок и задвижек).

При утечке газа в атмосферу через неплотности (**ИЗА № 6002 – неорганизованный источник**).

При хранении и сливе производственно-дождевых стоков из емкости (ЕП 4/3) V= 5 м³ (**ИЗА № 0003 – организованный источник**) выделяются вышеуказанные вещества.

Площадка установки замерной трехфазной (далее УЗТ)

На трубопроводе, перед входом нефтегазовой смеси в УЗТ, установлен узел контроля скорости коррозии (УКСК), предназначенный для проведения мониторинга за скоростью коррозии по средствам установки образцов-свидетелей как в ядро потока нефтегазовой смеси, так и на желаемые уровни по профилю потока. Конструкция УКСК позволяет заменять свидетели без остановки технологического процесса транспорта нефтегазовой смеси. УКСК

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						89

оборудован краном № К241 отбора проб среды для проведения лабораторного анализа на состав нефтегазовой смеси и остаточное содержание ингибитора в водной фазе. Конструкция УКСК позволяет отбирать пробы с различных уровней профиля потока.

При осуществлении работ по мониторингу (**ИЗА № 6004 – узел контроля скорости коррозии – неорганизованный источник**).

Установка замерная трехфазная (УЗТ-8,5-925) предназначена для измерения в автоматическом режиме массы и среднего массового расхода нефти, объема и среднего объемного расхода нефтяного газа, приведенного к нормальным условиям, массы и среднего массового расхода воды, извлекаемых из нефтяных скважин.

При проведении работ по отбору проб газовой фазы в пробоотборном шкафу осуществляются работы по продувке пробоотборного оборудования и импульсных линий. Выброс при продувке осуществляется в свечу рассеивания.

При осуществлении работ по поверке контрольно-измерительных приборов УЗТ, осуществляется опорожнение, находящегося в трубопроводах газа. Выброс при этом осуществляется в свечу рассеивания (**ИЗА № 0005 - организованный источник**). В результате опорожнение сепаратора и трубопроводов УЗТ, пропарки сепаратора и трубопроводов УЗТ сброс газовой фазы осуществляется также на свечу рассеивания.

Выброс от утечек газа от неплотностей оборудования, а также при осуществлении отбора проб жидкой фазы нефти и воды с нефтью осуществляется в атмосферу через систему естественной вентиляции – дефлекторов, установленных на крыше блока УЗТ (**ИЗА №№ 6006-6007 - неорганизованный выброс**). Опорожнение сепаратора и трубопроводов УЗТ также предусмотрено в подземную дренажную емкость ЕП-5 объемом 16 м³ (**ИЗА № 0008 – организованный выброс**).

Площадка Узла врезки

Выброс загрязняющих веществ от оборудования узла врезки осуществляется через предохранительные клапаны и фланцевые соединения. При этом в атмосферу через неплотности (**ИЗА № 6009 – неорганизованный выброс**).

Площадка резервных дизельных электростанций

В качестве резервного источника применены две дизель-электростанции (ДЭС) мощностью по 60кВт. Запуск и остановка ДЭС осуществляется посредством системы АВР, смонтированной в ЩСУ1. Одна из резервных ДЭС запускается в автоматическом режиме при

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						90

отсутствии электропитания от КТПУ ЩСУ1. Источниками загрязнения атмосферного воздуха является выброс из труб ДЭС (ИЗА №№ 0010-0011 – организованный источник).

Для хранения запаса дизельного топлива для ДЭС предусмотрены два надземных резервуара РГС-2/1,2 объемом по 5 м³ (ИЗА №№ 0015-0016 – организованные источники). При сливе с автоцистерны предусмотрена площадка установки автоцистерны, оборудованная отдельными системами сбора промышленно дождевых стоков и аварийного сбора разлива топлива при разгерметизации автоцистерны в емкости ЕП-4 объемом 5 м³ (№№ 0012-0013 – организованные источники). При аварийной ситуации трубопроводная обвязка резервуаров и насосов позволяет перекачать продукт из неисправного резервуара в аварийную емкость ЕП-3, объемом 5 м³ (ИЗА № 0014 – организованный источник).

Территория

Доставка дизельного топлива для работы резервных ДЭС осуществляется автоцистерной (ИЗА № 6017 – неорганизованный выброс. Опорожнение дренажных емкостей также производится в автоцистерну.

На площадке ГЗУ и на линейной части нефтегазопровода периодически производятся ремонтные работы (лакокрасочные работы) (ИЗА № 6018 – неорганизованный источник).

Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха, имеющие в своем составе источники выделения загрязняющих веществ представлены в таблице 4.1.3.

Таблица 4.1.3 - Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха, номер и наименование источников выбросов

№ ИЗВ	Тип источника	Наименование источника выделения	Наименование источника выбросов	Высота, м	Диаметр, м	Выделяемые загрязняющие вещества	
						Код	Наименование
6001	неорганизованный	задвигка № К206	неплотности оборудования	2	-	0410	Метан
						0417	Этан
						0418	Пропан
						0412	Изобутан
						0402	Бутан
						0405	Пентан
						0403	Гексаны
						0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
0621	Метилбензол (Фенилметан)						
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)						

Инва. № подлп	Взам. инв. №
Лит	Подп. и дата
Изм.	№ докум.
Подп.	Дата

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

6002	неорганизованный	оборудование ЗРА	неплотности оборудования	2	-	1728	Этангиол (Этилмеркаптан)						
						0410	Метан						
						0417	Этан						
						0418	Пропан						
						0412	Изобутан						
						0402	Бутан						
						0405	Пентан						
						0403	Гексаны						
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						
						0621	Метилбензол (Фенилметан)						
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)						
						1728	Этангиол (Этилмеркаптан)						
						0003	организованный	емкость (ЕП 4/3) V= 5 м³	дыхательный клапан	4	0,05	0410	Метан
0417	Этан												
0418	Пропан												
0412	Изобутан												
0402	Бутан												
0405	Пентан												
0403	Гексаны												
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22												
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)												
0621	Метилбензол (Фенилметан)												
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)												
1728	Этангиол (Этилмеркаптан)												
6004	неорганизованный	узел контроля скорости коррозии	неплотности оборудования	2	-							0410	Метан
												0417	Этан
						0418	Пропан						
						0412	Изобутан						
						0402	Бутан						
						0405	Пентан						
						0403	Гексаны						
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						
						0621	Метилбензол (Фенилметан)						
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)						
						1728	Этангиол (Этилмеркаптан)						
						0005	организованный	свеча рассеивания	свеча	9	0,05	0410	Метан

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

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

						0417	Этан
						0418	Пропан
						0412	Изобутан
						0402	Бутан
						0405	Пентан
						0403	Гексаны
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						1728	Этантиол (Этилмеркаптан)
6006-6007	неорганизованный	фланцевые соединения УЗТ отбор проб	дефлекторы	5	-	0410	Метан
						0417	Этан
						0418	Пропан
						0412	Изобутан
						0402	Бутан
						0405	Пентан
						0403	Гексаны
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						1728	Этантиол (Этилмеркаптан)
						0008	организованный
0417	Этан						
0418	Пропан						
0412	Изобутан						
0402	Бутан						
0405	Пентан						
0403	Гексаны						
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22						
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)						
0621	Метилбензол (Фенилметан)						
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)						
1728	Этантиол (Этилмеркаптан)						
6009	неорганизованный	ЗРА узла врезки	неплотности оборудования	2	-		
						0417	Этан
						0418	Пропан
						0412	Изобутан

						0402	Бутан
						0405	Пентан
						0403	Гексаны
						0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
						0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)
						0621	Метилбензол (Фенилметан)
						0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						1728	Этантиол (Этилмеркаптан)
0010-0011	организованный	резервные дизельные электростанции	труба ДЭС	3	0,07	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
						0328	Углерод
						0330	Сера диоксид
						0337	Углерод оксид
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
						1325	Формальдегид
						2732	Керосин
0012-0013	организованный	емкости производственно-дождевых стоков	дыхательный клапан	4	0,05	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉
0014	организованный	дренажная емкость	дыхательный клапан	4	0,05	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉
0015-0016	организованный	емкости хранения топлива ДЭС	дыхательный клапан	7	0,05	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)
						2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉
6017	неорганизованный	двигатель автоцистерны	площадка	5	-	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
						0328	Углерод
						0330	Сера диоксид
						0337	Углерод оксид
						2732	Керосин
6018	неорганизованный	окрасочные работы	площадка	2	-	0616	Диметилбензол (Ксилол)
						2752	Уайт-спирит
						2902	Взвешенные вещества

Всего на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская» выявлено 18 источников выбросов, из них 10 организованных, 8 неорганизованных.

Пыле-, газоочистное оборудование на объекте отсутствует.

Стилизация источников выполнена в соответствии с п. 15 раздела III «Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризаций и корректировки», утвержденного приказом Минприроды России № 871 от 19.11.2021.

Параметры ИЗАВ и их количественные характеристики представлены в Приложении 4 Книги 2 ОВОС. Расположение ИЗА приведено на карте-схеме в Графической части Книги 2 ОВОС.

Источники воздействия на атмосферный воздух на планируемый период хозяйственной деятельности

При эксплуатации объекта Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская» на планируемый период хозяйственной деятельности (2024-2030 гг) изменений в режиме эксплуатации, в том числе создании новых производств, источников выбросов загрязняющих веществ, а также количественных показателей выбросов не прогнозируется.

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух

В атмосферу от источников выбросов нефтегазопровода поступает 24 загрязняющих веществ, 4 твердых и 20 газообразных и жидких.

Валовый выброс загрязняющих веществ составляет **6,094859** т/год, в том числе твердых – **0,172562** т/год, жидких и газообразных – **5,922298** т/год. Перечень загрязняющих веществ представлен в таблице 4.1.4.

Таблица 4.1.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,2655112	0,043476
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0431456	0,007064
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0200200	0,003016
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0383668	0,006490
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000941	0,000006

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,2237033	0,036130
0402	Бутан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 - -	4	0,5057355	0,068961
0403	Гексан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	60,00000 7,00000 0,70000	4	0,2113959	0,087400
0405	Пентан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100,00000 25,00000 -	4	0,3718030	0,071154
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	-	24,0313860	3,684704
0412	Изобутан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	15,00000 - -	4	0,4515873	0,131189
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	1,5125479	1,412961
0417	Этан	ОБУВ	50,00000	-	3,2742500	0,339033
0418	Пропан	ОБУВ	50,00000	-	1,8484041	0,162022
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0327151	0,001115
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0039063	0,006413
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,0065196	0,000222
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000004	7,30e-08
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0045000	0,000700
1728	Этантиол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00005 -- --	3	0,0000367	0,000001
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1083933	0,017030
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0039063	0,006413
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0283506	0,001837
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0045833	0,007524
Всего веществ : 24					32,9908623	6,094859
в том числе твердых : 4					1,8730079	0,172562
жидких/газообразных : 20					31,1178544	5,922298
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

Примечание: 1. Критерием качества состояния атмосферного воздуха приняты предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений согласно таблице 1.1 СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

4.1.3 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха и предложения по нормативам выбросов

Для оценки воздействия на атмосферный воздух был проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, который выполнен с учетом физико-географических и климатических условий местности, расположения источников выбросов, в соответствии с требованиями Приказа Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе» по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «УПРЗА» версия 4.70 разработанной фирмой «Интеграл». Расчетный модуль реализует положения «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (МРР-2017)».

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ выполнен на теплый период года (как наихудший для рассеивания ЗВ) в трех вариантах, по каждому загрязняющему веществу:

1 вариант – для веществ с установленными ПДК_{м.р.} и ОБУВ проведены расчеты максимальных приземных концентраций согласно МРР-2017. Значения приземных концентраций сопоставляются с ПДК_{м.р.};

2 вариант – для веществ с установленными среднегодовыми предельными концентрациями (ПДК_{с.г.}) проведены расчеты долгопериодных средних концентраций проводились согласно п 10.6 МРР-2017. Упрощенный расчет среднегодовых концентраций, позволяет провести расчеты при отсутствии необходимых для расчета долгопериодных средних концентраций функций распределения метеорологических параметров, а также информации о прочих характеристиках режима, определяющих среднегодовые концентрации метеопараметров. Результаты упрощенного расчета среднегодовых концентраций дают их оценку сверху. Значения приземных концентраций сопоставляются с ПДК_{с.г.}.

Если для загрязняющего вещества установлены только среднесуточные ПДК и не установлены среднегодовые ПДК, то производится расчет среднегодовых концентраций и сопоставление $C_{с.г.} / ПДК_{с.с.}$ (п. 12.13. Приказа Минприроды России от 06.06.2017 № 273).

3 вариант – для веществ с установленными среднесуточными предельными концентрациями (ПДК_{с.с.}) проведены расчеты средних концентраций. В данном варианте проведена оценка загрязнения атмосферного воздуха по критерию $C_{с.с.} / ПДК_{с.с.}$.

В соответствии с п.4.2 МРР-2017 оценка воздействия групп суммации проводилась для веществ, по которым установлена ПДК_{м.р.}.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

					Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		97

При расчете загрязнения атмосферы, согласно МРР-2017, принимаются следующие значения коэффициентов:

- коэффициент температурной стратификации атмосферы - $A = 200$;
- влияния рельефа местности - $\eta = 1,0$.

Коэффициент, учитывающий скорость оседания вредных веществ в атмосферном воздухе, F принимался согласно Приложению 2 МРР-2017:

- для газообразных веществ – 1;
- для взвешенных веществ при коэффициенте очистки 90% и более – 2;
- для взвешенных веществ при коэффициенте очистки 75-90% - 2,5;
- для взвешенных веществ при отсутствии очистки – 3.

Метеорологические параметры, определяющие рассеивание вредных веществ в атмосфере и фоновые концентрации загрязняющих веществ приняты по справочным данным филиала ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС» (Краснодарского ЦГМС) от 27.03.2024 № 214хл-1/222 А и представлены в Приложении 1.

При расчетах максимальных приземных концентраций использовались режимы перебора скоростей и направлений ветра. Направления ветра перебирались с интервалом в 1^0 во всем диапазоне 0^0 - 360^0 при скорости ветра от 0,5 м/с до 8,2 м/с.

Размер расчетного прямоугольника определяется зоной влияния. В соответствии с п.8.10 МРР-2017, для каждого источника радиус зоны влияния определяется как расстояние от источника (x), начиная с которого приземная концентрация загрязняющего вещества без учета фона $C_m \leq 0,05$ ПДК.

Вопрос о необходимости учета фонового загрязнения по загрязняющим веществам в соответствии с п. 2.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» решался путем проверки выполнения условия $q_m > 0,1$.

где: q_m – величина максимальной приземной концентрации вещества, создаваемая его выбросами из всех источников в соответствующем режиме в контрольных точках на границе предприятия (без фона), долей ПДК.

Если $q_m < 0,1$, учет фонового загрязнения воздуха не требуется.

Величины фоновых концентраций загрязняющих веществ для атмосферного воздуха приведены приняты согласно данным филиала ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС» (Краснодарского ЦГМС) от 27.03.2024 № 214хл-1/222 А и представлены в Приложении 1.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

					Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						98
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

Границы расчетного прямоугольника охватывают территорию площадки № 2, установленную санитарно-защитную зону, нефтегазопровод от скважины месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская», ближайшую нормируемую территорию и ООПТ. Шаг расчетной сетки принят по длине - 150 м, по ширине - 150 м исходя из необходимости детальной оценки загрязнения атмосферы и расположения ближайшей нормируемой территории. Характеристика расчетного прямоугольника представлена в таблице 4.1.5.

Таблица 4.1.5 - Расчетный прямоугольник

Тип	Полное описание площадки				Шаг (м)	Шаг (м)		Высота (м)
	Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			По ширине	По длине	
	X	Y	X	Y				
Расчетный прямоугольник	-17024,00	5302,50	19178,30	5302,50	34684,20	150,0	150,0	2

Местоположение расчетных точек задано на границе промплощадки предприятия, на границе установленной СЗЗ и ближайшей нормируемой территории. Расчеты приземных концентраций проводились на высоте 2 м от поверхности земли (уровень дыхания), для средней температуры наиболее жаркого месяца года.

Расчет рассеивания выполнен для штатного режима работы предприятия, с максимальной эксплуатационной нагрузкой на летний период (как период наихудших условий рассеивания). Расчеты рассеивания загрязняющих веществ проведены для наиболее неблагоприятных метеорологических условий, при которых достигаются максимальные приземные концентрации.

Характеристика расчетных точек представлена в таблице 4.1.6.

Таблица 4.1.6 – Характеристика расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Характеристика	Расстояние от границ предприятия, м
	X	Y			
Площадка скважины № 2					
1	7520,00	8191,10	2,0	на границе площадки	0
2	7604,60	8073,60	2,0	на границе площадки	0
3	7322,60	7991,00	2,0	на границе площадки	0
4	7067,60	7994,80	2,0	на границе площадки	0
5	7686,10	8444,90	2,0	на границе установленной СЗЗ -северо-восток	300
6	7910,30	8073,50	2,0	на границе установленной СЗЗ-восток	300
7	7634,40	7841,50	2,0	на границе установленной СЗЗ-юго-восток (земли сельхозназначения)	180
8	7262,00	7672,60	2,0	на границе установленной СЗЗ-юг (земли сельхозназначения)	180
9	6712,00	7503,00	2,0	на границе установленной СЗЗ-юго-запад	300
10	6406,90	7627,10	2,0	на границе установленной СЗЗ-запад	300

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

11	-206,10	-4185,80	2,0	жилая застройка г. Темрюк, пер. Курчанский, 21 (КН 23:30:1110005:39)	13500
12	-2892,10	-2702,80	2,0	жилая застройка г. Темрюк, ул. Новицкого, 39а (КН 23:30:1107057:28)	13650
13	-8680,00	2784,30	2,0	пляж ст. Голубицкая, ул. Курортная, 172 а (КН 23:30:0401001:3417)	13400
14	7552,60	-7472,00	2,0	база отдыха ст. Курчанская, туп. Казачий, д. 1 (КН 23:30:0000000:2346)	17700
Нефтегазопровод					
1	8554,10	-2692,60	2,0	на границе площадки	0
2	8682,50	-2797,70	2,0	на границе площадки	0
3	8571,60	-2879,40	2,0	на границе площадки	0
4	8419,80	-2780,20	2,0	на границе площадки	0
5	-206,10	-4185,80	2,0	жилая застройка г. Темрюк, пер. Курчанский, 21 (КН 23:30:1110005:39)	13500
6	-2892,10	-2702,80	2,0	жилая застройка г. Темрюк, ул. Новицкого, 39а (КН 23:30:1107057:28)	11400
7	7552,60	-7472,00	2,0	база отдыха ст. Курчанская, туп. Казачий, д. 1 (КН 23:30:0000000:2346)	5350

Критерием качества состояния атмосферного воздуха приняты гигиенические нормативы – предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ, установленные для населенных мест согласно СанПин 1.2.3685-21.

В соответствии с СанПиН 1.2.3684-21 «Гигиенические требования к обеспечению качества населенных мест» допустимое воздействие на атмосферный воздух в жилой зоне не должно превышать ПДК, для мест рекреации и отдыха – 0,8 ПДК.

Наибольшие значения приземных концентраций, которые создаются выбросами предприятия представлены в таблицах 4.1.7-4.1.8.

Таблица 4.1.7 - Прогнозируемое загрязнение приземного слоя атмосферного воздуха (Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»)

Наименование вещества	Код	Фон, мг/м ³ (доли ПДК)	Расчетные приземные концентрации ЗВ, доли ПДК		
			на границе площадки	на границе СЗЗ	на границе жилой застройки
Максимально-разовые концентрации					
Марганец и его соединения	143	-	0,04	0,01	0,00
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	301	0,29	0,43	0,35	0,30
Аммиак	303	-	0,01	0,00	0,00
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	-	0,10	0,01	0,00
Углерод (Пигмент черный)	328	*	0,27	0,04	0,00
Сера диоксид	330	0,03	0,05	0,04	0,03
Дигидросульфид	333	0,38	0,64	0,45	0,38
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	337	0,36	0,39	0,37	0,36
Бутан	402	-	0,00	0,00	0,00
Пентан	405	-	0,00	0,00	0,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Метан	410	-	0,00	0,00	0,00
Углеводороды C1-C5	415	-	0,04	0,02	0,00
Углеводороды C6-C10	416	-	0,08	0,02	0,00
Этан	417	-	0,00	0,00	0,00
Пропан	418	-	0,00	0,00	0,00
Бензол	602	-	0,06	0,02	0,00
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	*	0,17	0,06	0,00
Метилбензол	621	-	0,06	0,01	0,00
Метанол	1052	*	0,24	0,04	0,00
Этанол	1061	-	0,01	0,00	0,00
Фенол	1071	-	0,03	0,01	0,00
Формальдегид	1325	-	0,00	0,00	0,00
Одорант СПМ	1716	-	0,00	0,00	0,00
Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	-	0,00	0,00	0,00
Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	2732	-	0,05	0,01	0,00
Масло минеральное нефтяное	2735	-	0,00	0,00	0,00
Уайт-спирит	2752	-	0,08	0,02	0,00
Алканы C12-C19	2754	*	0,12	0,02	0,00
Пыль неорганическая с сод. SiO2 20-70%	2908	-	0,00	0,00	0,00
Группа суммации: азота диоксид, серы диоксид	6204	0,20	0,30	0,24	0,21

Среднегодовые концентрации

Железа оксид	123	-	0,01	0,00	0,00
Марганец и его соединения	143	*	0,90	0,21	0,00
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	301	0,15	0,44	0,19	0,16
Аммиак	303	-	0,01	0,00	0,00
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	-	0,04	0,01	0,00
Углерод (Пигмент черный)	328	-	0,11	0,02	0,00
Сера диоксид	330	0,03	0,06	0,04	0,03
Дигидросульфид	333	0,15	0,38	0,19	0,15
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	337	0,06	0,07	0,06	0,06
Пентан	405	-	0,00	0,00	0,00
Углеводороды C1-C5	415	-	0,02	0,01	0,00
Углеводороды C6-C10	416	-	0,05	0,01	0,00
Бензол	602	*	0,60	0,12	0,00
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	-	0,04	0,01	0,00
Метилбензол	621	-	0,00	0,00	0,00
Бенз-а-пирен	703	-	0,00	0,00	0,00
Метанол	1052	*	0,14	0,02	0,00
Фенол	1071	-	0,01	0,00	0,00
Формальдегид	1325	-	0,01	0,00	0,00
Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	-	0,00	0,00	0,00
Пыль неорганическая с сод. SiO2 20-70%	2908	-	0,00	0,00	0,00

Среднесуточные концентрации

Марганец и его соединения	143	-	0,04	0,01	0,00
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	301	0,06	0,18	0,08	0,00
Аммиак	303	-	0,00	0,00	0,00
Углерод (Пигмент черный)	328	-	0,05	0,01	0,00
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	337	0,06	0,07	0,06	0,06
Бензол	602	-	0,05	0,01	0,00
Бенз-а-пирен	703	-	0,00	0,00	0,00
Метанол	1052	-	0,06	0,01	0,00

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Фенол	1071	-	0,01	0,00	0,00
Формальдегид	1325	-	0,00	0,00	0,00

Примечание: * - наблюдения за фоновыми концентрациями Росгидромет не проводит

Таблица 4.1.8 - Прогнозируемое загрязнение приземного слоя атмосферного воздуха (Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ «Чумаковская»)

Наименование вещества	Код	Фон, мг/м ³ (доли ПДК)	Расчетные приземные концентрации ЗВ, доли ПДК		
			на границе предприятия	на границе жилой застройки	на границе мест отдыха населения
Максимально-разовые концентрации					
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	301	0,29	0,29	0,29	0,29
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	-	0,00	0,00	0,00
Углерод (Пигмент черный)	328	-	0,00	0,00	0,00
Сера диоксид	330	0,03	0,03	0,03	0,03
Дигидросульфид	333	0,38	0,39	0,38	0,38
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	337	0,36	0,36	0,36	0,36
Бутан	402	-	0,00	0,00	0,00
Гексан	403	-	0,01	0,00	0,00
Пентан	405	-	0,01	0,00	0,00
Метан	410	*	0,36	0,00	0,00
Изобутан	412	-	0,05	0,00	0,00
Углеводороды C6-C10	416	-	0,08	0,00	0,00
Этан	417	-	0,10	0,00	0,00
Пропан	418	-	0,06	0,00	0,00
Бензол	602	-	0,06	0,00	0,00
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	*	0,15	0,00	0,00
Метилбензол	621	-	0,02	0,00	0,00
Этантол	1728	*	0,42	0,00	0,00
Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	2732	-	0,00	0,00	0,00
Масло минеральное нефтяное	2735	-	0,03	0,00	0,00
Алканы C12-C19	2754	-	0,07	0,00	0,00
Взвешенные вещества	2902	-	0,07	0,00	0,00
Группа суммации: азота диоксид, серы диоксид	6204	0,20	0,20	0,20	0,20
Среднегодовые концентрации					
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	301	0,15	0,15	0,15	0,15
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	-	0,00	0,00	0,00
Углерод (Пигмент черный)	328	-	0,00	0,00	0,00
Сера диоксид	330	0,03	0,03	0,03	0,03
Дигидросульфид	333	0,15	0,16	0,15	0,15
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	337	0,06	0,06	0,06	0,06
Гексан	403	-	0,04	0,00	0,00
Пентан	405	-	0,00	0,00	0,00
Углеводороды C6-C10	416	-	0,08	0,00	0,00
Бензол	602	*	0,42	0,00	0,00
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	-	0,03	0,00	0,00
Метилбензол	621	-	0,00	0,00	0,00
Взвешенные вещества	2902	-	0,05	0,00	0,00
Среднесуточные концентрации					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	301	0,06	0,06	0,06	0,06
Углерод (Пигмент черный)	328	-	0,00	0,00	0,00
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	337	0,06	0,06	0,06	0,06
Гексан	403	-	0,00	0,00	0,00
Бензол	602	-	0,03	0,00	0,00
Взвешенные вещества	2902	-	0,02	0,00	0,00

Выводы:

Анализ выполненных расчетов, представленных в таблицах 4.1.6-4.1.7 показал, что прогнозируемые уровни загрязнения атмосферного воздуха, создаваемые в процессе хозяйственной деятельности предприятия с учетом существующего фоновго загрязнения при неблагоприятных метеорологических условиях рассеивания не превышают установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха по всем веществам.

Предложения по нормативам выбросов

Перечень стационарных источников и загрязняющих веществ, для которых разрабатываются предельно-допустимые выбросы, определяется на основании п. 24 «Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом Минприроды РФ от 11.08.2020 № 581 и Распоряжения Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909.

Нормативы допустимых выбросов по всем стационарным источникам и загрязняющим веществам, а также в целом по площадке скважины № 2 и нефтегазопроводу представлены в Приложении 4 Книги 2 ОВОС.

4.1.4 Санитарно-защитная зона

В целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 № 52 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Гигиенические требования к размерам санитарно-защитных зон в зависимости от санитарной классификации предприятий, сооружений и иных объектов, требования к их организации, основания к пересмотру этих размеров устанавливаются согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						103

предприятий, сооружений и иных объектов» и Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон».

Решением Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю №23-00-03/19-5913-2022 от 29.04.2022 г. (Книга 2 ОВОС) установлены размеры санитарно-защитной зоны для ООО «НК «Приазовнефть» площадка скважины № 2 месторождения «Новое» по направлениям от границ промплощадки: С, СВ, В, ЮВ, ЮЗ, З, СЗ – 300 м, Ю – 180 м.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух рассчитаны приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках на границе установленной санитарно-защитной зоны, результаты которых представлены в таблице 4.1.7.

Проведенный анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы показал: при проведении расчетов рассеивания с учетом фона значения концентрации в атмосферном воздухе в расчетных точках не превышают установленных санитарных норм согласно СанПин 1.2.3685-21. Расчеты рассеивания по загрязняющим веществам с картами полей распределения приземных концентраций представлены в Приложении 2 Книги 2 ОВОС.

Оценка акустического воздействия также проведена в расчетных точках на границе установленной СЗЗ. Прогнозируемые уровни шумового воздействия планируемой хозяйственной деятельности в расчетных точках представлены в таблице 4.2.7.

Проведенные расчеты по фактору акустического воздействия планируемой деятельности показали, что уровни звукового давления и уровни звука (эквивалентный и максимальный) не превышают согласно СанПин 1.2.3685-21 предельно допустимых уровней (ПДУ). Результаты расчетов акустического воздействия с картами распределения уровней звука представлены в Приложении 3 Книги 2 ОВОС.

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская» не является магистральным, соответственно определение/установление размера санитарного разрыва не требуется.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

4.1.5 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для технологического процесса добычи нефти и газа месторождения «Новое» применена герметизированная система исключаяющая при нормальном технологическом режиме работы возможность загрязнения природной среды.

Для трубопроводов применены бесшовные нефтегазопроводные трубы повышенной эксплуатационной надежности. Выбор толщины стенок трубопроводов, сосудов и емкостей осуществлен из условия максимально возможного давления в них с прибавкой на компенсацию коррозии. Выполнен контроль сварных швов неразрушающими методами контроля в объеме, требуемом нормами проектирования. На переходах трубопроводами через преграды принята подземная прокладка трубопроводов в футлярах с соответствующим обустройством переходов.

Установка электроприводных задвижек с дистанционным управлением, сопряжение их и регулирующей арматуры с системой ПАЗ, позволяет оперативно отключать участки трубопроводов и оборудования в случае разгерметизации.

Ведется производственный экологический контроль в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды и восстановлению природных ресурсов.

4.1.5.1 Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ

В соответствии с требованиями статьи 19 Федерального Закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» органы государственной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления организуют работы по регулированию выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.

Мероприятия по уменьшению выбросов в периоды НМУ разрабатываются и реализуются юридическими лицами, имеющими стационарные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с требованиями приказа Минприроды № 811 от 28.11.2019.

Перечень загрязняющих веществ и источников выбросов определяется на основании результатов расчетов рассеивания выбросов по каждому загрязняющему веществу с указанием уровней приземных наибольших концентраций.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Регулирование выбросов вредных веществ в атмосферу предполагает их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентрации примесей в воздухе с целью предотвращения.

Мероприятия по регулированию выбросов составлены по трем режимам работы предприятия, соответствующим трем степеням предупреждений о НМУ.

Мероприятия на НМУ разрабатываются для хозяйствующих субъектов I и II категорий.

Предупреждения о повышении уровня загрязнения воздуха в связи с ожидаемыми неблагоприятными условиями составляют в прогностических подразделениях Росгидромета. В соответствии с Приказом МПР №811 от 28.11.2019 г. в зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней. Предупреждения первой степени составляются, если предсказывается повышение концентраций в 1,5 раза, второй степени, если предсказывается повышение от 3 до 5 ПДК, а третьей - свыше 5 ПДК. В зависимости от степени предупреждения предприятие переводится на работу по одному из трех режимов.

При первом режиме мероприятия носят, в основном, организационный характер. В результате может быть достигнут эффект 20 % сокращения выбросов. При втором и третьем режимах предпринимаются меры, связанные с сокращением производства с целью достижения на значимых источниках сокращения выбросов в дополнение к первому режиму до 40 % в первом случае и до 60 % - во втором.

При разработке мероприятий по регулированию выбросов учитываются особенности рассеивания примесей в атмосфере и на этой основе вклад различных источников в загрязнение приземного слоя.

Для ООО «НК «Приазовнефть» разработаны и утверждены мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ. Мероприятия представлены в Приложении 5 Книги 2 ОВОС.

4.1.5.2 Мероприятия по наилучшим доступным технологиям

Применение наилучших доступных технологий (НДТ) направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. К областям применения НДТ отнесена хозяйственная и (или) иная деятельность, которая

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						106

оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду [Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ.

Наилучшие доступные технологии реализованные на предприятии

Основные НТД ООО «НК «Приазовнефть» реализованные в соответствии с ИТС 28-2021:

Вид деятельности	ИТС/Внедренные НТД
Добыча нефти	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации
	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала
	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин
	НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии

НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации

Настоящая НДТ предусматривает, в зависимости от конкретных условий, следующие подходы и мероприятия:

– установление договорных отношений между двумя или более юридическими и (или) физическими лицами, эксплуатирующими отдельные производственные объекты, находящиеся на территории одной технологической (промышленной) площадки, с целью развития сотрудничества по вопросам охраны окружающей среды и безопасности, организации труда и здоровья персонала;

– разработка, утверждение и актуализация планов действий при возникновении нештатной или аварийной ситуации как на уровне предприятия, так и на всех производственных объектах или промышленных площадках предприятия; – проведение практических учений, тренировок по локализации и ликвидации нештатной или аварийной ситуации;

– анализ нештатной или аварийной ситуации, произошедших на предприятии, а также на других подобных предприятиях с целью извлечения уроков и выработки мер по предупреждению ЧС.

НДТ 5. Подготовка и обучение персонала

НДТ включает наличие у предприятия программы повышения квалификации персонала (стажировок, переподготовки, аттестаций и т.п.), задействованного в технологических процессах добычи нефти.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						107

НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин

НДТ включает технологию добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной (естественное и фонтанирование, бескомпрессорный газлифт, плунжерный лифт) и подводимой извне энергии (механизованная эксплуатация скважин, включающая способы глубинно-насосной эксплуатации и компрессорного газлифта) и транспортирование продукции до объекта подготовки. Технологические показатели для технологии добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин с использованием подъема продукции нефтяных скважин за счет природной и подводимой извне энергии приведены в таблице 4.1.8.

Таблица 4.1.8 - Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Наименование загрязняющего вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т продукции (год)*
Метан	не более 61,65
Углерода оксид	не более 55,37
Углеводороды предельные С6-С10	не более 27,49
Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	не более 25,16
Азота диоксид	не более 2,66
Азота оксид	не более 0,85

Примечание: * Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазовая смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год).

НДТ 10. Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии

НДТ заключается в использовании добываемого ПНГ для выработки электрической энергии (таблица 4.1.9).

Таблица 4.1.9 - Технологические показатели для НДТ использования ПНГ для выработки электрической энергии

Наименование загрязняющего вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т продукции (год)*
Углерода оксид	не более 88,27
Метан	не более 15,01
Азота диоксид	не более 55,61
Азота оксид	не более 9,11
Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	не более 11,33
Серы диоксид	не более 3,87

Примечание: * Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ, используемый для выработки электрической энергии (т/год).

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

4.1.6 Показатели удельных технологических выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте нефтегазопровод является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа от Головных сооружений месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская замера транспортируемой продукции перед точкой сдачи в систему трубопроводов ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для подготовки.

Производительность трубопровода (объемный расход жидкости максимальный)
 $Q_{ж}=1010 \text{ м}^3/\text{сут.}$

Для оценки уровня «экологичности» применяемой технологии и технологического оборудования представлены показатели удельных технологических выбросов (УТВ) в разрезе выбрасываемых загрязняющих веществ ООО «НК «Приазовнефть». Под УТВ понимается валовый выброс вредных веществ (т/год), отнесенный к единице производительности трубопровода (в $\text{м}^3/\text{сут.}$).

По объекту валовый выброс вредных веществ отнесен к $1010 \text{ м}^3/\text{сут}$ расхода жидкости. Значения удельных технологических выбросов (УТВ) представлены в таблице 4.1.10.

Таблица 4.1.10 – Значения удельных технологических выбросов (УТВ)

Наименование цеха, участка	Технологический процесс	Продукция (нормирующий показатель)			Загрязняющее вещество	Удельные выбросы кг/ед. продукции, сырья и т.п.	
		наименование	размерность	Кол-во		сущ. пол.	перспектива
Площадка камеры приема СОД К-2	Освобождение камеры приема СОД К-2	производ-ность трубопровода	$\text{м}^3/\text{сут}$	1010	Сероводород	0,000006	0,000006
	ЗРА, фланцевые соединения камеры приема СОД К-2				Бутан	0,0627	0,0627
	Хранение и слив производственно-дождевых стоков				Гексан	0,0804	0,0804
Площадка установки замерной трехфазной	Освобождение узла контроля скорости коррозии				Пентан	0,065	0,065
	Продувка анализной линии и пробоотборника				Метан	3,356	3,356
	Поверка контрольно-измерительных приборов УЗТ				Изобутан	0,0405	0,0405
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	1,385	1,385
	Ревизия УЗТ				Этан	0,3066	0,3066
	Пропарка УЗТ				Пропан	0,146	0,146
	ЗРА, фланцевые соединения УЗТ				Бензол	0,000745	0,000745

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

Лит Изм. № докум. Подп. Дата

	Отбор проб жидкой фазы				Метилбензол	0,0001485	0,0001485
	ЗРА, фланцевые соединения УЗТ				Этантриол	0,0000009	0,0000009
	Отбор проб жидкой фазы				Азота диоксид	0,0143	0,0143
	Опорожнение оборудования УЗТ в емкость ЕП 5 (ревизия)				Азота оксид	0,212	0,212
	Опорожнение оборудования УЗТ в емкость ЕП 5 (пропарка)				Углерод	0,001247	0,001247
	Поверка приборов с опорожнением в емкость ЕП 5				Сера диоксид	0,001872	0,001872
	Откачка шлама в автоцистерну				Углерод оксид	0,3134	0,3134
Площадка узла врезки	ЗРА, фланцевые соединения узла врезки				Бенз/а/пирен	2,282e-8	2,282e-8
	Двигатель ДЭС				Формальдегид	0,000249	0,000249
Площадка резервных ДЭС	Двигатель ДЭС				Керосин	0,00624	0,00624
	Хранение и слив про-изводственно-дождевых стоков				Алканы C12-19	0,00182	0,00182
	Хранение и слив про-изводственно-дождевых стоков				Диметилбензол	0,0254	0,0254
	Хранение и слив ДТ при разгерметизации оборудования				Уайт-спирит	0,0254	0,0254
	Хранение и слив ДТ в резервуар 5м3						
	Хранение и слив ДТ в резервуар 5м3						
	Двигатель АЦ						
Территория	Лакокрасочные работы						

4.2 ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВИДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Оценка акустического воздействия проводилась с учетом рекомендаций, изложенных в своде правил СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003», а также в МУК 4.3.3722-21 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях».

Согласно санитарным нормам СанПин 2.1.3685-21 нормируемыми параметрами постоянного шума являются уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами: 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц. Для ориентировочной оценки допускается использовать уровни звука L(A), дБА.

Значения нормируемых параметров шума в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней шума на селитебной территории (территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов) приняты по данным таблицы 5.35 СанПиН 1.2.3685-21

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

"Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2:

Назначение территорий	Время суток	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Эквивалентные уровни звука L(Аэкв.), дБа	Максимальные уровни звука L(Амакс.), дБа
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов	с 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

4.2.1 Оценка акустического воздействия

ООО «НК «Приазовнефть» обеспечивает проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [REDACTED] перспективного участка Азовского моря, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

В настоящей документации рассматриваются следующие объекты:

1. Площадка скважины № 2 месторождения «Новое».
2. Нефтегазопровод от скважины № 1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская.

Планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [REDACTED] перспективного участка Азовского моря.

Планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская» является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

4.2.1.1 Характеристика источников акустического воздействия объекта Площадка скважины №2 месторождения «Новое»

Для площадки скважины № 2 месторождения «Новое» ООО «НК «Приазовнефть» разработан проект санитарно-защитной зоны.

Инва. № подлп
Подп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Решением Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю №23-00-03/19-5913-2022 от 29.04.2022 г. (Книга 2 ОВОС) установлены размеры санитарно-защитной зоны.

Перечень источников и акустические характеристики на площадке приняты согласно проекту санитарно-защитной зоны.

К источникам шумового воздействия относятся котельное, насосное оборудование, система вентиляции, автотранспорт и спецтехника, и другое оборудование, представленные в таблицах 4.2.1-4.2.2.

Уровни звука от источников определены согласно «Каталогу шумовых характеристик технологического оборудования» (СНиП 23-03-2003), паспортным данным оборудования, уровни звукового давления в октавных полосах частот и уровни звука, создаваемые автотранспортом, определены по базе данных «Расчет шума от транспортных потоков», входящей в состав ПК «Эколог-Шум».

Таблица 4.2.1 – Источники постоянного шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La, экв
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	Газопоршневая электростанция АГП-100	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
2	ДЭС 200 кВт	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
3	ДЭС 200 кВт	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
4	Насосный агрегат Н1/1 (ГНВЦ)	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
5	Насосный агрегат Н1/2 (КМС)	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
6	Свеча рассеивания	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
7	Установка факельная УФМС-200	109.3	112.3	117.3	114.3	111.3	111.3	108.3	102.3	101.3	115.3
8	Сливно-наливное устройство (Стояк налива СТ-1)	39.0	42.0	47.0	44.0	41.0	41.0	38.0	32.0	31.0	45.0
9	Блок арматурный подачи ингибитора скважин (БАПИ) №1 и №2	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0
10	Блок дозирования реагентов (ингибитор коррозии)	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0
11	Блок дозирования реагентов (ингибитор гидратообразования)	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

12	Блок запуска-регулирования скважины №1 и №2 БЗРС	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	78.0
13	Станция управления фонтанной арматурой скважины №2	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
14	Сварочный аппарат	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0
15	Мотопомпа Subaru РТХ 401Т	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71.0
16	Мотопомпа FUBAG PG 1800Т	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	78.0
17	Автокран г/п 25т	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	78.0

Таблица 4.2.2 – Источники непостоянного шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	La.макс
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
18	Автотранспорт и спецтехника	18.2	21.2	26.2	23.2	20.2	20.2	17.2	11.2	10.2	24.2	32.6
19	Спецтехника	27.1	30.1	35.1	32.1	29.1	29.1	26.1	20.1	19.1	33.1	44.1
20	Спецтехника	28.8	31.8	36.8	33.8	30.8	30.8	27.8	21.8	20.8	34.8	45.9
21	Автотранспорт	11.5	14.5	19.5	16.5	13.5	13.5	10.5	4.5	3.5	17.5	25.6
22	Мотокося и газонокосилки	6.8	9.8	14.8	11.8	8.8	8.8	5.8	5.8	5.8	14.2	22.1

Всего на территории промплощадки выявлено 22 источника акустического воздействия. Из них источники постоянного шума – 17, непостоянного шума – 5.

Все источники акустического воздействия стилизованы в соответствии с разделом 4 ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО-9613-2:1996) «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета» как эквивалентные точечные источники шума: расстояние от эквивалентного точечного источника до расчетных точек жилой застройки более удвоенного максимального размера источника шума ($d > 2H_{\max}$).

4.2.1.2 Характеристика источников акустического воздействия объекта Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская

К источникам шумового воздействия объекта относятся насосное оборудование, система вентиляции, автотранспорт, спецтехника и другое оборудование, представленные в таблицах 4.2.3-4.2.4.

Уровни звука от источников определены согласно «Каталогу шумовых характеристик технологического оборудования» (СНиП 23-03-2003), паспортным данным оборудования, уровни звукового давления в октавных полосах частот и уровни звука, создаваемые

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

автотранспортом, определены по базе данных «Расчет шума от транспортных потоков», входящей в состав ПК «Эколог-Шум».

Таблица 4.2.3 – Источники постоянного шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	ДЭС	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
2	ДЭС	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85.0
3	Насосный агрегат	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
4	Насосный агрегат	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
5	Насосный агрегат	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
6	Насосный агрегат	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0
7	Свеча рассеивания	84.0	87.0	92.0	89.0	86.0	86.0	83.0	77.0	76.0	90.0

Таблица 4.2.4 – Источники непостоянного шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									La.экв	La.макс
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
8	Автотранспорт и спецтехника	18.2	21.2	26.2	23.2	20.2	20.2	17.2	11.2	10.2	24.2	32.6
9	Автотранспорт	11.5	14.5	19.5	16.5	13.5	13.5	10.5	4.5	3.5	17.5	25.6

Всего на территории промплощадки выявлено 9 источников акустического воздействия. Из них источники постоянного шума – 7, непостоянного шума – 2.

Все источники акустического воздействия стилизованы в соответствии с разделом 4 ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО-9613-2:1996) «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета» как эквивалентные точечные источники шума: расстояние от эквивалентного точечного источника до расчетных точек жилой застройки более удвоенного максимального размера источника шума ($d > 2H_{\max}$).

4.2.3 Результаты оценки акустического воздействия

Оценка шумового воздействия выполнена с помощью программного комплекса «Эколог-Шум» версия 2.6, разработанного ООО «Фирма «Интеграл».

Для источников шума, расположенных на поверхности земли (на отметке 0,00), высота подъема источника задается равной 0,00 м, пространственный угол (угол распространения звуковой волны) равен 2л. Для источников, расположенных выше отметки поверхности земли, высота подъема определяется высотой источника, пространственный угол равен 4 л.

Согласно СНиП 23-03-2003 расчетные точки на территории, непосредственно прилегающей к жилым домам и другим зданиям, выбираются на расстоянии 2 м от фасада здания, обращенного в сторону источника шума.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						114

В качестве препятствий распространению шума по территории выступают все производственные здания и помещения. Коэффициент звукопоглощения в октавных полосах частот принят из справочника программы Эколог-Шум, версия 2.4 (СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»).

Границы расчетного прямоугольника охватывают территорию площадки скважины № 2, установленную санитарно-защитную зону, ближайшую нормируемую территорию. Шаг расчетной сетки принят по длине - 150 м, по ширине - 150 м исходя из необходимости детальной оценки уровней звука и расположения ближайшей нормируемой территории. Характеристика расчетного прямоугольника представлена в таблице 4.2.5.

Таблица 4.2.5 - Расчетный прямоугольник

Тип	Полное описание площадки				Шаг (м)	Высота (м)		
	Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)					Ширина (м)
	X	Y	X	Y	По ширине	По длине		
Расчетный прямоугольник	-3574.00	12463.50	25504.50	12463.50	26042.00	150,0	150,0	1,5

Оценка уровня звука выполнялась в расчетных точках, заданных на границе нормируемой территории, аналогичных принятым при оценке воздействия по химическому фактору. Расчеты проводились на высоте 1,5 м от поверхности земли. Характеристика расчетных точек представлена в таблице 4.2.6.

Таблица 4.2.6 – Характеристика расчетных точек

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	Расстояние от границ предприятия, м
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
<i>Площадка скважины № 2</i>						
1	на границе предприятия	12697.00	13684.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
2	на границе предприятия	12790.76	13566.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
3	на границе предприятия	12504.00	13468.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
4	на границе предприятия	12257.50	13474.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
5	на границе установленной СЗЗ -северо-восток	12905.00	13937.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	300
6	на границе установленной СЗЗ-восток	13162.50	13594.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	300
7	на границе установленной СЗЗ-юго-восток (земли сельхозназначения)	12886.50	13324.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	180

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

8	на границе установленной СЗЗ-юг (земли сельхозназначения)	12497.00	13144.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	180
9	на границе установленной СЗЗ-юго-запад	11980.50	12972.50	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	300
10	на границе установленной СЗЗ-запад	11650.50	13121.00	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	300
11	жилая застройка г. Темрюк, пер. Курчанский, 21 (КН 23:30:1110005:39)	2440.00	-27.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	13500
12	жилая застройка г. Темрюк, ул. Новицкого, 39а (КН 23:30:1107057:28)	355.50	1573.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	13650
13	пляж ст. Голубицкая, ул. Курортная, 172 а (КН 23:30:0401001:3417)	-5565.50	7607.00	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	13400
14	база отдыха ст. Курчанская, туп. Казачий, д. 1 (КН 23:30:0000000:2346)	12820.00	-4251.50	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	17700
Нефтегазопровод						
1	на границе предприятия	13946.00	1197.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
2	на границе предприятия	14010.50	1089.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
3	на границе предприятия	13914.50	1000.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
4	на границе предприятия	13831.50	1114.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	0
5	жилая застройка г. Темрюк, пер. Курчанский, 21 (КН 23:30:1110005:39)	2440.00	-27.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	13500
6	жилая застройка г. Темрюк, ул. Новицкого, 39а (КН 23:30:1107057:28)	355.50	1573.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	11400
7	база отдыха ст. Курчанская, туп. Казачий, д. 1 (КН 23:30:0000000:2346)	13946.00	1197.50	1.50	Расчетная точка на границе охранной зоны	5350

Прогнозируемые уровни шумового воздействия на период планируемой хозяйственной деятельности в расчетных точках представлены в таблицах 4.2.7-4.2.8.

Таблица 4.2.7 – Прогнозируемые уровни звука (Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»)

Расчетная точка		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, экв	La, макс
N	Название											
1	на границе предприятия	37.1	40.1	45.1	42	38.9	38.7	35	26.4	15.9	42.80	50.80
2	на границе предприятия	51	52.5	55.6	50.2	44.4	41.4	35.6	27.2	17.3	47.50	52.30
3	на границе предприятия	32.4	35.3	40.2	37.1	33.8	33.5	29.2	18.2	0	37.40	49.10
4	на границе предприятия	26.2	29.1	34	30.7	27.3	26.6	20.9	4.6	0	30.40	42.40
5	на границе установленной СЗЗ - северо-восток	26.4	29.4	34.3	31	27.6	26.9	21.3	5.4	0	30.80	51.00
6	на границе установленной СЗЗ-восток	39.9	42.7	47.3	43.6	39.5	37.4	29.8	10.3	0	41.90	49.90
7	на границе установленной СЗЗ-юго-восток/земли сельхозназначения	28.9	31.8	36.7	33.5	30.2	29.7	24.7	11.3	0	33.60	53.80
8	на границе установленной СЗЗ-юг/земли сельхозназначения	25.6	28.6	33.5	30.2	26.8	25.9	20.1	3.1	0	29.80	50.00
9	на границе установленной СЗЗ-	19.8	22.7	27.5	23.9	20	18.4	9.8	0	0	22.50	47.60

	юго-запад											
10	на границе установленной СЗЗ-запад	18.1	21	25.7	21.9	18	16	6.2	0	0	20.20	45.30
11	жилая застройка г. Темрюк, пер. Курчанский, 21 (КН 23:30:1110005:39)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	13.80
12	жилая застройка г. Темрюк, ул. Новицкого, 39а (КН 23:30:1107057:28)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	13.80
13	пляж ст. Голубицкая, ул. Курортная, 172 а (КН 23:30:0401001:3417)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	13.60
14	база отдыха ст. Курчанская, туп. Казачий, д. 1 (КН 23:30:0000000:2346)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	13.70
ПДУ, дБА (7 ⁰⁰ -23 ⁰⁰)		90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
ПДУ, дБА (23 ⁰⁰ -7 ⁰⁰)		83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Таблица 4.2.8 – Прогнозируемые уровни звука (Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская)

Расчетная точка		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эqv	La.макс
N	Название											
1	на границе предприятия	39.5	41.4	44.9	39.9	34.4	31.5	25.1	13.5	0.2	37.30	51.20
2	на границе предприятия	39.4	40.8	43.8	38.3	32.6	29.6	23.2	11.8	2.8	35.60	52.30
3	на границе предприятия	40.5	42.9	47	42.8	38.5	36.7	31	19.9	3.3	41.40	49.40
4	на границе предприятия	44.8	46.1	49	43.5	37.7	34.8	28.6	19.3	16.3	40.80	58.40
5	жилая застройка г. Темрюк, пер. Курчанский, 21 (КН 23:30:1110005:39)	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0.00	9.50
6	жилая застройка г. Темрюк, ул. Новицкого, 39а (КН 23:30:1107057:28)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	9.50
7	база отдыха ст. Курчанская, туп. Казачий, д. 1 (КН 23:30:0000000:2346)	11	14.1	17.5	10.5	0	0	0	0	0	4.60	9.50
ПДУ, дБА (7 ⁰⁰ -23 ⁰⁰)		90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
ПДУ, дБА (23 ⁰⁰ -7 ⁰⁰)		83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Фоновый шум не учитывается ввиду отдаления от городских улиц и магистральных дорог.

Выводы:

Как показали выполненные расчеты, шумовое воздействие на период эксплуатации не превысит допустимых нормативных значений, установленных санитарными нормами СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденного Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2, во всех расчетных точках как в дневное, так и в ночное время суток.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Результаты расчетов акустического воздействия в виде карт с нанесенными изолиниями создаваемых уровней звука и значениями уровней эквивалентного и максимального уровня (дБА) в расчетных точках представлены в Приложении 3 Книги 2 ОВОС.

4.2.4 Иные факторы физических воздействий

Электромагнитное воздействие

Нормируемые электрические, магнитные, электромагнитные поля в помещениях жилых и общественных зданий и на селитебных территориях приняты согласно таблице 5.40 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденного Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2:

№ п/п	Наименование фактора	Наименование параметры	Единицы измерения	Значение ПДУ
1	Гипогеомагнитное поле	Коэффициент ослабления геомагнитного поля (K_0 ГМП)	Условные единицы	1,5
2	Электростатическое поле	Напряженность электростатического поля (E)	кВ/м	15
3	Электромагнитное поле промышленной частоты (50 Гц)	Напряженность электрического поля (E)	кВ/м	$\leq 1,0$
		Напряженность магнитного поля (H)	А/м	8,0
		Магнитная индукция (B)	мкТл	10,0
4	Электромагнитное поле диапазон 30 кГц-300 МГц	Напряженность электрического поля (E)	В/м	См. таблицу ниже
5	Электромагнитное поле диапазон 300 МГц-300 ГГц	Плотность потока энергии (ППЭ)	(мкВт/см ²)	См. таблицу ниже

Предельно-допустимые уровни ЭМП диапазона частот 30 кГц-300 ГГц в помещениях жилых и общественных зданий приняты согласно таблицы 5.42 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденного Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2:

Диапазон частот	30-300 кГц	0,3-3 МГц	3-30 МГц	30-300 МГц	0,3-300ГГц
Нормируемый параметр	Напряженность электрического поля				Плотность потока энергии, ППЭ (мкВт/см ²)
Предельно-допустимые уровни	25	15	10	3	10 25 ¹

Примечание: ¹ для случаев облучения от антенн, работающих в режиме кругового обзора или сканирования

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

На территории предприятия эксплуатируется электрооборудование. Источником электрических полей промышленной частоты являются токоведущие части действующих электроустановок, линии электропередач, индукторы, генераторы и т.п.

По степени вредного воздействия наиболее опасны высокочастотные и сверхвысокочастотные поля. На рассматриваемом предприятии применяется электрооборудование с низкой промышленной частотой 50Гц, которое не относится к опасным источникам электромагнитного поля. В соответствии с действующими «СанПиН 2.1.3684-21» специальные меры защиты от электромагнитных излучений принимаются в случае использования на предприятии электроустановок напряжением 330 кВ и выше.

Вибрационное воздействие

Источниками вибраций будут являться:

- двигатели насосов;
- вентиляционное оборудование;
- двигатели автотранспорта.

Гигиеническая оценка постоянной и непостоянной вибрации, воздействующей на человека, производится методом частотного (спектрального) анализа нормируемого параметра. При частотном (спектральном) анализе нормируемыми параметрами являются средние квадратические значения виброскорости (v , м/с $\times 10^{-2}$) и виброускорения (a , м/с²) и их логарифмические уровни (L_v , L_a , дБ), измеряемые в 1/1 и 1/3 октавных полосах частот.

Вибрацию, возникающую при работе оборудования можно отнести:

- по способу передачи - к общей вибрации;
- по источнику возникновения вибрации - к общей вибрации 1 категории (транспортная вибрация, воздействующая на человека на рабочих местах самоходных и прицепных машин, транспортных средств при движении по местности, агрофонам и дорогам) и к общей вибрации 3 категории (технологическая вибрация, воздействующая на человека на рабочих местах стационарных машин или передающаяся на рабочие места, не имеющие источников вибрации).

Предельно допустимые значения вибрации в жилых помещениях, палатах больниц, санаториев представлены в таблице:

Среднегеометрические частоты полос, Гц	Предельно допустимые значения по осям X_o , Y_o , Z_o			
	виброускорения		виброскорости	
	м/с ² $\times 10^{-3}$	дБ	м/с $\times 10^{-4}$	дБ
2	4,0	72	3,2	76
4	4,5	73	1,8	71
8	5,6	75	1,1	67
16	11,0	81	1,1	67
31,5	22,0	87	1,1	67
63	45,0	93	1,1	67
Корректированные и				

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

эквивалентные корректированные значения и их уровни	4,0	72	1,1	67
---	-----	----	-----	----

При соблюдении требований, указанных в ГОСТ 12.1.012-2004 (п.4. «Ответственность сторон в обеспечении вибрационной безопасности») воздействие источников общей вибрации будет носить локальный характер и не распространится за пределы территории площадок. Воздействие источников локальной вибрации ожидается незначительным при использовании средств индивидуальной защиты и выполнении мероприятий, и соблюдении рекомендаций, направленных на снижение воздействия локальной вибрации (ГОСТ 31192.1-2004).

Световое воздействие

Уровни светового воздействия регламентируются "СП 52.13330.2016. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*".

Источниками светового воздействия в темное время суток являются мачты освещения, лампы локального освещения, прожекторы общего освещения и т.д.

Меры снижения светового воздействия:

- правильное ориентирование световых приборов общего, дежурного, аварийного, охранного и прочего освещения;
- недопущение горизонтальной направленности лучей прожекторов; использование осветительных приборов с ограничивающими свет кожухами;
- отключение не используемой осветительной аппаратуры.

При условии выполнения защитных мер световое воздействие на природную среду ожидается незначительным.

Тепловое воздействие

Источниками теплового воздействия являются доступные для прикосновения части оборудования (двигатели внутреннего сгорания). Наиболее опасные элементы конструкций, способные вызвать ожоги, защищены от доступа. При соблюдении норм и требований санитарных правил и выполнении мероприятий по индивидуальной защите персонала тепловое воздействие на этапах проектируемых работ ожидается местным и незначительным по своей интенсивности.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			Оценка воздействия на окружающую среду					
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

Инфразвуковое воздействие и ионизирующее излучение.

Источники инфразвукового и ионизирующего излучения, генераторы высокочастотных колебаний отсутствуют.

4.2.5 Мероприятия по минимизации физических факторов воздействия

К мероприятиям по снижению факторов физического воздействия относятся:

- использование электроприводного оборудования на виброизолирующих прокладках;
- эксплуатация техники со звукоизолирующими капотами, кожухами, глушителями, предусмотренными конструкцией;
- обеспечение персонала индивидуальными средствами защиты органов слуха в зонах с уровнями звука выше 80 дБА. Средства индивидуальной защиты (СИЗ) должны отвечать требованиям ГОСТ 12.4.275-2014 и обеспечивать в судовых условиях ослабление звука не ниже СИЗ класса «А».

Мероприятия по защите от вибрации:

- использование сертифицированного оборудования;
- соответствующее техническое обслуживание оборудования;
- временное выключение неиспользуемого вибрирующего оборудования (техники);
- надлежащие крепление вибрирующей техники, предусмотренное правилами ее эксплуатации;
- виброизоляция машин и механизмов.

Мероприятия по снижению светового воздействия:

- отключение неиспользуемой осветительной аппаратуры, уменьшение до минимального количество освещения в ночное (не рабочее) время;
- контроль недопущения горизонтальной направленности лучей прожекторов;
- для участков, на которых возможно только временное пребывание людей, уровни освещенности должны быть снижены до 0,5 лк.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

4.3 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЙ ОБЪЕКТ

4.3.1 Общие сведения

Уровень воздействия объекта на состояние поверхностных и подземных вод определяется местоположением площадок, возможностью загрязнения, режимом водопотребления и водоотведения.

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена на берегу Темрюкского залива Азовского моря в водоохранной зоне Азовского моря (500 м), в прибрежно-защитной полосе моря (50 м).

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская [REDACTED] проложен в лиманно- плавневой зоне р. Кубань. Начало трассы нефтепровода попадает в водоохранную зону Азовского моря.

На площадке скважины №2 месторождения «Новое» не осуществляется забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов и (или) сброс сточных вод и (или) дренажных вод в водный объект.

Договоров водопользования и решений о предоставлении водного объекта в пользование на текущий момент ООО «НК «Приазовнефть» не имеет.

На площадке скважины №2 месторождения «Новое» не осуществляется сброс сточных вод и (или) дренажных вод в водный объект - отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водные объекты и системы водоотведения, включая очистные сооружения с водовыпусками в водный объект.

Отсутствуют водохозяйственные, гидротехнические и причальные сооружения (в том числе пруды- отстойники для очистки поверхностных вод).

Сбор производственно-дождевых вод с технологических площадок осуществляется в подземные дренажные емкости.

Вывоз и утилизация всех видов сточных вод производится специализированной организацией [REDACTED] в соответствии с договором [REDACTED].

Объем ливневых сточных вод определяется по фактическому количеству и указывается в Акте сдачи-приемки сточных вод.

По данным ООО «НК «Приазовнефть» за 2023 год вывезено 164 м³ ливневых сточных вод.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						122

Копия договора с [REDACTED] и приемо-сдаточные акты, подтверждающие сдачу сточных вод за [REDACTED] год представлены в Приложении 6 ПЗ.

Схема системы водопотребления и водоотведения на предприятии не предусмотрена.

Так как вся вода привозная и стоки передаются сторонним организациям, баланс водопотребления и водоотведения за 2023 год не фиксировался.

Письмо ООО «НК «Приазовнефть» от 20.03.2024 №151 об организации водоснабжения и водоотведения на площадке скважины №2 месторождения «Новое» представлено в Приложении 4 ПЗ.

4.3.2 Характеристика систем водоснабжения и водоотведения

На объекте Площадка скважины №2 месторождения «Новое» оборудованы сети хозяйственно-питьевого водоснабжения, противопожарного водоснабжения, бытовой канализации и дождевой канализации. План сетей водоснабжения и канализации представлен в графическом приложении ПЗ.

Для хозяйственно-питьевых целей используется вода питьевого качества. Поставка бутилированной воды (бутыли емкостью 19 литров) осуществляется по договору [REDACTED].

Техническая вода используется для пожарных нужд, очистки, промывки резервуаров, территории площадки, обеспечения хозяйственно-бытовых процессов на производстве. Поставка пресной воды осуществляется по договору [REDACTED].

Источником противопожарного водоснабжения являются емкости противопожарного запаса [REDACTED] объемом по 50 м³.

Отведение бытовых сточных вод от санитарных приборов производится по самотечным трубопроводам в существующую сеть бытовой канализации Ду150 мм и далее- в существующий подземный накопительный резервуар (септик) объемом 8 м³. Из септика бытовые стоки откачиваются специализированной автотехникой и передаются на обезвреживание специализированной организацией [REDACTED] в соответствии с договором [REDACTED] (Приложение 7 ПЗ). Сточные бытовые воды учтены в составе отходов: *Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления, код по ФККО 7 32 101 01 30 4, 4 класс опасности.*

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						123

Наружные сети бытовой канализации выполнены из труб со структурированной стенкой из непластифицированного поливинилхлорида PVS-U, номинальной жесткостью SN8 по ГОСТ Р 54474-2011.

Информация об использовании воды на планируемый период хозяйственной деятельности по справочным данным ООО «НК «Приазовнефть» сведена в таблицу 4.3.1.

Таблица 4.3.1-Информация об использовании воды

Источник водоснабжения	Использование воды по годам, тыс.м ³							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Привозная вода. Технические нужды	0,3	0,3	0,3	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Привозная вода. Питьевые нужды	0,0114	0,0114	0,0114	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138

Для сбора ливневых вод с технологических площадок предусмотрена самотечная система промышленной ливневой канализации, которая состоит из нескольких подземных дренажных емкостей, имеющих отдельные системы трубопроводов.

Сети дождевой канализации выполнены из стальных труб диаметром 219х6 мм по ГОСТ 10704-91.

Сбор вод в емкости осуществляется по средствам приемных колодцев, обустроенных на производственных площадках. Для исключения попадания углеводородов с систему сбора ливневых вод в случае проливов при разгерметизации оборудования, колодцы отключаются от системы подземными задвижками, оборудованными колонками дистанционного управления.

Для сбора ливневых вод с технологической площадки скважины №2 установлена подземная дренажная емкость ЕП-8 V=25м³. Сбор вод в емкость осуществляется по средствам лотков, приемных колодцев и подземных трубопроводов.

Емкость ЕП-8 оборудована замерным люком и дыхательной свечей с огнепреградителем ОП-80. Опорожнение емкости ЕП-8 производится автоцистерной с насосом.

Системой автоматизации и ПАЗ ЕП-8 предусмотрено:

- дистанционная и местная сигнализация нижнего 300мм и верхнего 1816мм рабочих уровней, верхнего аварийного уровня 1916мм датчиком LSA360.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Сбор промышленно-дождевых стоков с технологической площадки камеры приема СОД К-2 производится в установленную на площадке камеры подземную емкость ЕП-4/3 объемом 5м³.

Системой автоматизации и ПАЗ ЕП-4/3 предусмотрено:

- дистанционная и местная сигнализация нижнего рабочего уровня 200мм и верхнего рабочего уровня 2260мм датчиком LSA4/3.

Для сбора ливневых вод с площадки РГС-2/1,2 установлена подземная дренажная емкость ЕП-4/1. Емкость ЕП-4/1 оборудована дыхательной свечей с установленным клапаном СМДК-50 и замерным люком. Опорожнение емкости ЕП-4 производится автоцистерной с насосом.

Системой автоматизации и ПАЗ ЕП-4/1 предусмотрено:

- дистанционная и местная сигнализация нижнего рабочего уровня (200мм) и верхнего рабочего уровня (1100мм) датчиком LSA4/1.

Сбор ливневых вод в емкость ЕП-25 осуществляется от:

- площадки емкостей дизельного топлива РГС-1/1,2 через задвижку №194, 196;
- площадка установки автоцистерны с дизтопливом через задвижку №195, 196;
- площадка узла гребенки;
- площадки сепараторов НГС-1 и ФС-1 через задвижку №192;
- площадки блока подготовки топливного газа через задвижку №193;
- площадку камеры СОД-1 через задвижку №136;
- площадки установки автоцистерны под АСН через задвижку №199.

Емкость ЕП-25 оборудована замерным люком и дыхательной свечей с огнепреградителем ОП-80. Опорожнение емкости ЕП-25 производится автоцистерной с насосом.

Системой автоматизации и ПАЗ ЕП-25 предусмотрено:

- дистанционная и местная сигнализация нижнего рабочего уровня 200мм и верхнего рабочего уровня 2260мм датчиком LSA22-3.3.1.

Сбор ливневых вод в емкость ЕП-7 осуществляется от каре аппаратов Б-1/1,2 и емкостей Р-3/1-4 через задвижку №197. Емкость оборудована замерным люком и дыхательной свечей с огнепреградителем ОП-50. Опорожнение емкости ЕП-7 производится автоцистерной с насосом через задвижку №282.

Системой автоматизации и ПАЗ ЕП-7 предусмотрено:

- дистанционная и местная сигнализация верхнего рабочего уровня 1390мм и верхнего аварийного уровня 1490мм датчиком LSA359.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						125

Для организации отдельного сбора от приемных колодцев ливневых вод и аварийных проливов углеводородов задвижки № 197, 198, 199, 200 находятся постоянно в закрытом положении и опломбированы. Открытие производится на период сброса в емкости.

Технологическая схема процесса добычи нефти и газа месторождения «Новое» с экспликацией основного оборудования и подземных дренажных емкостей для сбора ливневых вод с площадки скважины №2 представлена в графической части ПЗ.

На объекте Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская не осуществляется забор (изъятие) водных ресурсов из водных объектов и (или) сброс сточных вод и (или) дренажных вод в водный объект.

Источником производственных сточных вод на объекте являются дождевые и талые воды. Сбор производственно-дождевых вод осуществляется в подземные емкости производственно-дождевых стоков (3 шт.) объемом по 5 м³ каждая.

Вывоз и утилизация всех видов сточных вод производится специализированной организацией ООО «Биопотенциал» в соответствии с договором от 31.10.2022 №145/22 и дополнительным соглашением №1 от 01.02.2023 (Приложение 6 ПЗ).

Состав сточных вод

В соответствии с Рекомендациями по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты «НИИ ВОДГЕО» площадка скважины №2 месторождения «Новое» относится к первой группе предприятий, сток с территории которых при выполнении условий по упорядочению источников его загрязнения по составу примесей близок к поверхностному стоку с селитебных территорий и не содержит специфических веществ с токсичными свойствами. Основными примесями, содержащимися в стоке с территории являются взвешенные вещества, нефтепродукты и органические примеси естественного происхождения.

Средняя концентрация загрязнений в дождевых сточных водах с учетом специфики объекта составляет:

- взвешенные вещества- 300 мг/л;
- БПК₂₀- 40 мг/л;
- нефтепродукты – 50 мг/л.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

						Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			126

4.3.3 Мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водный объект, соблюдению режима водоохранной зоны

Мероприятия по предотвращению загрязнения водного объекта и соблюдению режима хозяйственной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» в водоохранной зоне водного объекта включают:

- подъезд к площадке осуществляется по берегоукрепительной дамбе с эксплуатационной дорогой с твердым покрытием по гребню вдоль береговой линии Вербяной косы;
- с целью защиты территории от затопления при кратковременных нагонных процессах по периметру площадки выполнено устройство оградительной дамбы. Высотная отметка гребня вала составляет 3,00 м БС;
- на площадке скважины №2 месторождения «Новое» выполнено полное покрытие железобетонными плитами;
- организация рельефа площадки выполнена с уклоном поверхности в направлении коллектора ливневых вод;
- для сбора ливневых вод оборудованы подземные дренажные емкости, из которых производится своевременный вывоз по договору со специализированной организацией;
- емкости для приема дождевых вод оборудованы запорной арматурой и сигнализатором уровня;
- для предотвращения растекания нефти от скважины к другим сооружениям при аварийной разгерметизации выполнено устройство ж.б. приустьевого приемка 3,0x3,0 м глубиной 4,0 м. В случае аварийного пролива, жидкость откачивается из приемка передвижными насосными установками в автоцистерны и вывозится на утилизацию;
- размещение зданий и сооружений площадки выполнено на отметках выше устья скважины;
- предприятием осуществляется производственный контроль в области охраны и использования водных объектов, выполняются наблюдения за водным объектом и его водоохранной зоной.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

На земельные участки распространяются следующие ограничения использования:

- полностью расположены в границах водоохранной зоны Азовского моря;
- полностью расположены в границах охранной зоны горного отвода месторождения «Новое».

Участок с кадастровым номером [REDACTED]:

- частично расположен в границах охранной зоны нефтегазопровода от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская;

Частично расположен в охранной зоне инженерных коммуникаций.

Участок с кадастровым номером [REDACTED]:

- полностью расположен в границах водно- болотных угодий Ахтаро- Гривенской системы лиманов и группы лиманов между р. Кубань и Протокой Восточного Приазовья, имеющих международное значение;

- частично расположен в охранной зоне кабеля для электрохимзащиты.

Участок с кадастровым номером [REDACTED]:

- частично расположен в границах охранной зоны нефтегазопровода от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская;

- частично расположен в охранной зоне кабеля для электрохимзащиты;

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

- полностью расположен в границах водно- болотных угодий Ахтаро- Гривенской системы лиманов и группы лиманов между р. Кубань и Протокой Восточного Приазовья, имеющих международное значение.

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская протяженностью [REDACTED].

Нефтегазопровод зарегистрирован в Едином государственном реестре на недвижимое имущество, кадастровый номер объекта недвижимости [REDACTED]. Копия выписки из единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, удостоверяющая проведенную государственную регистрацию прав [REDACTED]. на объект недвижимости сооружения трубопроводного транспорта протяженностью [REDACTED].

При осуществлении планируемой хозяйственной деятельности дополнительных земельных участков не требуется, воздействие на земельные ресурсы отсутствует.

4.5 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ, ЖИВОТНЫЙ МИР И ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ И ДРУГИЕ ЗОНЫ ВЫСОКОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЗНАЧИМОСТИ

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена на берегу Темрюкского залива [REDACTED].

Согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 29.03.2024 № 202-03.2-08-8851/25 земельные участки [REDACTED] имеют смежную границу с ЛВП «Дельта реки Кубань», земельный участок с кадастровым номером [REDACTED] расположен в непосредственной близости (около 10 м) от границ ЛВП «Дельта реки Кубань».

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская протяженностью [REDACTED] расположен в зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения лиманно- плавневого комплекса «Дельта реки Кубань» (далее- ЛПК), границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением губернатора Краснодарского края №577 от 10.08.2023 «О создании особо охраняемой природной территории регионального значения лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань».

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						130

В зоне ограниченного природопользования запрещается в том числе: строительство объектов капитального строительства, за исключением строительства линейных объектов, зданий и сооружений в целях обеспечения добычи и транспортировки полезных ископаемых и нефтепродуктов, а также строительства охотничьей, рыбохозяйственной, сельскохозяйственной инфраструктуры осуществляемого в соответствии с требованиями законодательства.

Таким образом, планируемая хозяйственная деятельность ООО «НК «Приазовнефть» не противоречит режиму охраны ООПТ.

Согласно письму Минприроды РФ от 07.03.2024 №15-50/3889-ОГ площадка скважины №2 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 №1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971» находятся в границах водно- болотных угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро- Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

В связи с отсутствием интегральных показателей степень воздействия на особо охраняемые природные территории определялись на основании выполненной оценки воздействия на атмосферный воздух по химическому и акустическому факторам.

Критерием качества состояния атмосферного воздуха приняты гигиенические нормативы – предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ, установленные для населенных мест согласно СанПин 1.2.3685-21. Допустимое воздействие на атмосферный воздух в жилой зоне не должно превышать предельно- допустимых концентраций (ПДК), допустимое воздействие шума не должно превышать предельно- допустимых уровней (ПДУ).

Согласно результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, уровни допустимого воздействия планируемой хозяйственной деятельности не превышают гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха по химическим факторам и фактору акустического воздействия, установленные СанПиН 1.2.3685-21 на границе санитарно-защитной зоны (300 м).

На основании изложенного, планируемая хозяйственная деятельность ООО «НК «Приазовнефть» на объектах Площадка скважины № 2 месторождения «Новое», Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская, окажет допустимое воздействие на

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						131

растительный и животный мир, особо охраняемые природные территории и другие зоны высокой экологической значимости.

4.5.3 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края

Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду, определенными Приказом Минприроды от 01.12.2020 №999 определена необходимость определения мер по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду, в том числе по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Основным мероприятием, направленным на предотвращение возможного негативного воздействия планируемой хозяйственной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» на растительный и животный мир рассматриваемого района, включая объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, является реализация программы мониторинга растительного покрова и наземных зооценозов, подробная характеристика которой представлена в разделе 5 настоящей книги.

4.6 ВОЗДЕЙСТВИЕ ОТХОДОВ НА СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.6.1 Сведения об отходах, образуемых на объекте Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»

4.6.1.1 Характеристика производственных процессов как источников образования отходов

I. Основное производство

1. Площадка добычи нефтегазовой смеси

Продукция со скважины № 2 под устьевым давлением до 40 МПа и температурой до 90°C поступает на блок запуска и регулирования скважины (БЗРС). После БЗРС продукция проходит через дросселирующие штуцеры и поступает в выкидной нефтегазопровод и подается на площадку головных сооружений к узлу входной гребенки.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						132

Блок запуска и регулирования скважины (БЗРС) предназначен для обвязки стволовой части фонтанной арматуры с целью обеспечения циркуляции рабочей и технологической среды в процессе строительства и ремонта нефтяных и газовых скважин.

Для предотвращения образования гидратов в подвеске НКТ, фонтанной арматуре и наземных коммуникациях скважины №2 оснащены «Блоком автоматической подачи ингибитора» (БАПИ-1,2). Блок состоит из дозирочного герметичного плунжерного насосного агрегата, расходной емкости $V=4 \text{ м}^3$ и системы локальной автоматики контроля и управления процессом дозирования. Оборудование расположено в проветриваемом укрытии с естественной вентиляцией.

Ингибитор из расходной емкости под давление подается в трубопровод транспорта продукции месторождения.

Для контроля и управления БАПИ предусмотрена локальная система автоматизации.

Для сбора ливневых вод с технологической площадки скважины №2 установлена подземная дренажная емкость ЕП-8 $V=25 \text{ м}^3$. Сбор вод в емкость осуществляется посредством лотков, приемных колодцев и подземных трубопроводов. Опорожнение емкости сточных вод производится автоцистерной специализированной организацией ООО «Биопотенциал» на основании договора №145/22 ПН от 31 октября 2022г. (Приложение 6 ПЗ).

В результате растаривания химических реактивов образуется следующий отход:

- 4 38 191 91 52 3 упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами – отход III класса опасности.

При ликвидации проливов нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- 9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – отход IV класса опасности.

- 9 19 204 01 60 3 обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – отход III класса опасности.

2. Площадка сепарации

Продукция скважины №2 месторождения «Новое» собирается на «Узле гребенке» и для проведения замера в мерах вместимости, либо выводе скважин на технологический режим, а также в случае отсутствия возможности транспорта продукции по системе промысловых трубопроводов.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инд. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

На «Узле гребенке» осуществляется распределение потоков нефтегазовой смеси от скважины в одном из режимов, в зависимости от технологической потребности:

- продукция полным потоком от всех скважин поступает для сепарации, перед замером каждой из фаз, в нефтегазовый сепаратор НГС-1;
- продукция отдельно выбранных скважин направляется для сепарации, перед замером каждой из фаз, в нефтегазовый сепаратор НГС-1.

В сепараторе НГС-1 производится разделение продукции скважин на две фазы жидкую (водонефтяная эмульсия) и газообразную (попутный нефтяной газ) под давлением 0,3-0,9 МПа.

Уровень, накапливаемой сепараторе НГС-1 жидкости (водонефтяная эмульсия) с остаточным газом, поддерживается в пределах крайних значений 400÷800 мм, клапаном КО-1. Сброс жидкости из сепаратора НГС-1 осуществляется в направлении аппаратов окончательной дегазации жидкости Б-1/1,2. Отсепарированный в НГС-1 газ после замера на узле учета УТУ13-4.2.1 подается в вертикальный центробежный факельный сепаратор ФС-1.

Под действием центробежных и гравитационных сил, в сепараторе ФС-1 происходит отделение капельной и аэрозольной фазы жидких углеводородов перед утилизацией газа. Отделенная жидкость скапливается в нижней части факельного сепаратора и отводится из него через клапан в дренажную емкость ЕП-2.

Очищенный от жидкости газ выходит из сепаратора ФС-1, и по трубопроводам подается для утилизации на факел Ф-1.

Для аварийного и планового освобождения оборудования от нефтеэмульсии предусмотрена дренажная система - емкость ЕП-2 объемом $V=8 \text{ м}^3$.

В дренажную емкость ЕП-2 направляются два вида сбросов: при освобождении оборудования перед проведением ППР и длительными остановками и при ведении технологического процесса. Опорожнение емкости ЕП-2 производится автоцистерной.

В результате зачистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- *9 11 200 02 39 3 шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов* – отход III класса опасности.

При ликвидации проливов нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- *9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)* – отход IV класса опасности.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

- 9 19 204 01 60 3 *обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)* – отход III класса опасности.

4 Площадка факельной установки

Очищенный от жидкости газ выходит из сепаратора ФС-1, и по трубопроводам подается для утилизации на факел Ф-1 для сжигания при режиме «Замер» (периодический замер дебита скважин, вывод скважин на режим после бурения, ремонта, остановок) или на свечу рассеивания СР-1. На свечу СР-1 направляются только периодические сбросы газа от предохранительных клапанов.

Факельная установка УФМС-200 является частью факельной системы и состоит из: факельного оголовка; ствола факела; горелки дежурной; блока запорно- регулирующего; системы контроля и управления. Максимальная производительность факельной установки 256 тыс.м³/сут, максимальное давление сжигаемого на ней газа 0,6 Мпа.

Конструкция факельного струйного оголовка и ствола, обеспечивают эффективное сжигание и стабильность пламени в широком диапазоне расходов. При этом обеспечиваются условия защиты от ветрового воздействия пламени как основного сжигания, так и пламени дежурной горелки.

Непосредственно перед розжигом факела, до опробования дежурной горелки, выполняют продувку трубопроводов факельной системы инертным газом. Время продувки определяется объемом системы подвергаемой продувке с полутора кратным запасом. При расходе 15 н.м³/час время продувки не менее 1-го часа.

Для безопасной эксплуатации факельной системы (исключения попадания кислорода из воздуха, за счет явления эжекции в период возможного разряжения при пульсирующей подаче попутного нефтяного газа в факельную систему), предусмотрено поддержание избыточного давления в системе факельных трубопроводов.

В результате обслуживания факельной установки проводятся сварочные работы с образованием следующих отходов:

- 9 19 100 02 20 4 *шлак сварочный* – отход IV класса опасности.

- 9 19 100 01 20 5 *остатки и огарки стальных сварочных электродов* – отход V класса опасности.

5 Площадка подготовки топливного газа

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						135

Для подготовки и снабжения топливным газом электростанции (ГПЭС) предусмотрен Узел подготовки топливного газа, состоящий из двух ступеней сепарации. Для получения топливного газа производится отбор транспортируемой продукции из верхней части трубопровода между многофазным расходомером «ОЗНА-VX» и камерой запуска СОД.

Отбираемая продукция поступает в вертикальный центробежный сепаратор С-1. Под действием центробежных и гравитационных сил, в сепараторе С-1 происходит отделение из газа капельной и аэрозольной фазы жидких углеводородов. Отделенная жидкость накапливается в нижней части сепаратора С-1 и автоматически отводится через клапан-отсекатель в дренажную емкость ЕП-2 при достижении в сепараторе верхнего рабочего уровня 828 мм, фиксируемого датчиком LSA18-3.3.2. Из сепаратора С-1 газ подается в сепаратор С-2 через клапан-отсекатель и двухступенчатый узел дросселирования (снижений давления).

Под действием центробежных и гравитационных сил, в сепараторе С-2 происходит отделение из газа капельной и аэрозольной фазы жидких углеводородов. Отделенная жидкость накапливается в нижней части сепаратора С-2 и в ручном режиме отводится в дренажную емкость ЕП-2. Клапан отсекатель выполняет функции предупреждения создания аварийных ситуаций, закрывается в автоматическом режиме при достижении в трубопроводе подачи газа к С-2 давления 0,3 МПа или достижения в сепараторе С-2 аварийного высокого уровня 770 мм. Очищенный от капельной жидкости топливный газ на выходе из сепаратора С-2, подается через узел замера УТУ18-4.2.1 на питание газопоршневой станции. Для исключения образования гидратов в системе подготовки топливного газа, предусмотрен нагрев стенки сепараторов С- 1 и С-2, а также стенки трубопроводов узла дросселирования и трубопровода на ГПЭС саморегулирующимися греющими кабелями.

В результате зачистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- 9 11 200 02 39 3 илам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – отход III класса опасности.

При ликвидации проливов нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- 9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – отход IV класса опасности.

- 9 19 204 01 60 3 обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – отход III класса опасности.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						136

6 Площадка мер вместимости

Отсепарированная в НГС-1 нефтеэмульсия направляется на входные задвижки технологических горизонтальных аппаратов Б-1/1,2, объемом 63 м³ каждый. Аппараты Б-1/1,2 предназначены для окончательной дегазации нефтеэмульсии. Аппараты включены в технологическую схему параллельно по принципу: рабочий и резервный. При технологической необходимости, аппараты могут включаться в параллельную работу.

Для создания условия максимальной эффективности процесса окончательной сепарации нефтеэмульсии, в аппаратах Б-1/1,2 поддерживается максимальная площадь зеркала жидкости.

В аппаратах Б-1/1,2 происходит отделение остаточного попутного нефтяного газа и сброс его в факельный коллектор, через оперативный узел учета, сброс осуществляется перед факельным сепаратором ФС-1.

Дегазированная в аппаратах нефтеэмульсия поступает в замерные емкости Р-3/1÷4, работающие под избыточным давлением не более 0,07 МПа. Емкости включены в технологическую схему параллельно по принципу: 3 рабочие и 1 резервная. При технологической необходимости, все четыре емкости могут включаться в параллельную работу одновременно, либо в любой последовательности. По мере наполнения аппаратов и емкостей, ведут оперативный учет поступающей жидкости в объемных. Каждая замерная емкость Р-3/1÷4 оборудована совмещенным механическим дыхательным клапаном СМДК-50.

По завершению накопления, производят определение массы нефти в жидкости косвенным методом статических измерений по ГОСТ 8.595-2004. Перед проведением измерений объема нефти и воды в аппаратах и емкостях по ГОСТ Р 8.903-2015 должен быть выполнен отстой жидкости продолжительностью не менее двух часов. Определенную по уровнемерам степень наполнения емкости, проверяют через замерной люк метрштоком или рулеткой с лотом, и принимают полученные ими значения за основные. Для аппаратов, истинную степень наполнения принимают по уровнемерам. При проведении измерения объема, отбирают пробы нефти по ГОСТ 2517-2012 для определения качественного состава (количества балласта: механические примеси, соли, вода в эмульсии).

После проведения замера, жидкость из емкостей Р-3/1÷4 откачивается многосекционным центробежным насосным агрегатом Н-1/1 модели ГНВЦ-ЕММ-5-1100-Ш-Н в промысловый нефтегазопровод.

Для аварийной и технологической перекачки жидкости между емкостями Р-3/1-4 и из аппаратов Б-1/1-2, а также подачи жидкости на автоматизированную систему налива в

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

автоцистерны (АСН), предусмотрен насос Н-1/2 марки КМС 100-80-180-А-Е-ТД (насос центробежный консольный моноблочный). Номинальная производительность насоса 40 м³/час, номинальный напор 0,35 МПа на воде.

Автоматизированная система налива в автоцистерны АСН – 5В Ду100 1/0 (АСН) предназначена для освобождения емкостей Р-3/1-4 от водонефтяной эмульсии путем налива в автотранспорт через верхний люк по заданной дозе и проведения учетных операций, а также управления процессом налива при проведении учетно-расчетных операций.

Для сбора аварийных проливов при разгерметизации является емкость ЕП-6 объемом V=75 м³. Емкость предназначена для сбора разлива нефтеэмульсии через приемные колодцы двух каре:

- аппаратов Б-1/1,2 и емкостей Р-3/1÷4;
- площадке налива АСН в автоцистерны.

Емкость ЕП-6 оборудована замерным люком и дыхательной свечей. Опорожнение емкости ЕП-6 производится автоцистерной.

Для сбора ливневых вод с технологической площадки установлена подземная дренажная емкость ЕП-7 V=12,5 м³. Сбор вод в емкость осуществляется посредством приемного колодца, обустроенного на производственной площадке, и системы подземных трубопроводов. Для исключения попадания углеводородов в систему сбора ливневых вод в случае разгерметизации оборудования, колодцы отключаются от системы подземными задвижками, оборудованными колонками дистанционного управления.

Сбор ливневых вод в емкость ЕП-7 осуществляется от каре аппаратов Б-1/1,2 и емкостей Р-3/1-4. Емкость оборудована замерным люком и дыхательной свечей. Опорожнение емкости сточных вод производится автоцистерной специализированной организацией ООО «Биопотенциал» на основании договора №145/22 ПН от 31 октября 2022г. (Приложение 6 ПЗ).

В результате зачистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- 9 11 200 02 39 3 илам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – отход III класса опасности.
- 9 19 204 01 60 3 обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – отход III класса опасности.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						138

7 Площадка «Узел гребенки», подготовка потока нефтегазовой смеси к транспортировке

На «Узле гребенке» осуществляется распределение потоков нефтегазовой смеси от скважин в одном из режимов:

- продукция полным потоком от всех скважин поступает на замер через поточный многофазный расходомер ОЗНА-Vx;

- продукция отдельно выбранных скважин направляется на замер через поточный многофазный расходомер ОЗНА-Vx;

- продукция всех скважин направляется в линейную часть «Системы промысловых трубопроводов месторождения (нефтегазопровод от скважины № 2 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская)» без замера при выполнении ТОиТР многофазного расходомера ОЗНА-Vx или отсутствия технологической необходимости замера дебита.

Многофазный расходомер ОЗНА-Vx обеспечивает измерение общей массы многофазного потока и соотношение отдельных фаз газа, нефти и воды, которые в последствии преобразовываются в массовые и объемные значения.

Прошедшая через многофазный расходомер нефтегазовая смесь объединяется со смесью, направленной минуя расходомер, и совместным потоком направляется в линейную часть трубопровода.

Технологический процесс транспортировки продукции скважин месторождения «Новое» характеризуется высоким давлением (5,0÷8,5 МПа), снижением температуры потока (на 15÷35 °С) по трассе нефтегазопровода, наличием водной фазы и АСПО, а также большим газовым фактором (1400÷1500 м³/м³). Данные факторы способствуют образованию в системе ОПО гидратных соединений, отложений АСПО и ускоряют коррозию металла оборудования. Для предупреждения осложнений, после замера и перед подачей в линейную часть трубопровода, в поток нефтегазовой смеси предусмотрена подача ингибиторов гидратообразования, АСПО и коррозии.

Для подачи ингибиторов предусмотрены два блока дозирования реагента (БДР), имеющих в наименовании по технологической нумерации литер «г» - гидратообразования и «к» - коррозии. Оба блока, БДРг и БДРк, имеют идентичную конструкцию и номинальные технологические параметры.

В конструкцию каждого блока дозирования входит два дозирочных насоса НД1,0Р10/250К13В, рабочий и резервный, производительностью до 10 л/час. При

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

технологической необходимости допускается параллельная работа двух насосов в каждом блоке. Подача ингибиторов к насосам осуществляется из расходной емкости $V=2,5 \text{ м}^3$, для заполнения которой в каждом блоке предусмотрен шестеренчатый насос НМШ 5-25-4/4Б с электроприводом подающий реагенты из передвижной тары. Емкость оборудована дыхательной свечей.

Для опорожнения расходных емкостей БДРг и БДРк предусмотрена подземная дренажная емкость ЕП-1 объемом 8 м^3 .

На территории площадки образуются следующие виды отходов.

В результате растаривания химических реактивов образуется следующий отход:

- 4 38 191 91 52 3 упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами – отход III класса опасности.

В результате зачистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- 9 11 200 02 39 3 илам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – отход III класса опасности.

При ликвидации проливов нефти и нефтепродуктов образуется следующий отход:

- 9 19 201 02 39 4 песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – отход IV класса опасности.

- 9 19 204 01 60 3 обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – отход III класса опасности.

8 Площадка ГПЭС

Электроснабжение оборудования осуществляется от собственных генерирующих мощностей, подразделяемых на основной и резервный генерирующие источники. Основным генерирующим источником является газопоршневая станция.

Газопоршневая электростанция представляет собой систему генерации модели АГП-100 на основе двигателя внутреннего сгорания ЯМЗ-238М-2, работающего на попутном нефтяном газе, который вращает ротор генератора электрического тока модель LSA44.2S7, имеющего номинальные параметры напряжения 400 В, частота 50 Гц, ток 180 А. Питание ГПД (газопоршневой двигатель) осуществляется от газовой топливной линии, входящей в состав ГПЭС. Управление работой ГПЭС осуществляется контролером локальной системы автоматики, входящей в состав оборудования ГПЭС.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

						Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата			140

Техническое обслуживание газопоршневой электростанции предусматривает выполнение комплекса мероприятий и операций по осмотру, контролю, смазке, регулировке.

При техническом обслуживании газопоршневой электростанции образуются следующие отходы:

- 4 06 110 01 31 3 отходы минеральных масел моторных – отход III класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 9 19 204 01 60 3 обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – отход III класса опасности.

- 4 38 113 01 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%) - отход IV класса опасности.

- 9 18 611 02 52 4 фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) – отход IV класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 9 18 905 21 52 3 фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные – отход III класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 9 18 905 31 52 3 фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные – отход III класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

9 Площадка ДЭС

На период отсутствия топливного газа, а также при ТОиТР ГПЭС в качестве резервного источника электроснабжения применены две дизель-электростанции (ДЭС) на основе двигателя внутреннего сгорания ЯМЗ-238Н-2, который вращает ротор генератора электрического тока модель LSA44.2S7, имеющего номинальные параметры напряжения 400 В, частота 50 Гц, ток 180 А. В работу включается одна из ДЭС, вторая выполняет роль

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			Оценка воздействия на окружающую среду					
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

резервной. Управление работой ДЭС-1/1,2 осуществляется контролером локальной системы автоматики, входящей в состав оборудования ДЭС.

Для хранения запаса дизельного топлива на площадке предусмотрены две горизонтальные надземные емкости РГС-1/1,2 объемом по 5 м³. Система трубопроводной обвязки емкостей позволяет принимать дизельное топливо от автоцистерны с насосом, а затем подавать его в расходные баки ДЭС.

Подземная дренажная емкость ЕП-3 объемом V=5 м³ предназначена для опорожнения РГС-1/1,2 от дизельного топлива. Емкость ЕП-3 оборудована замерным люком и дыхательной свечей с установленным клапаном СМДК-50. Опорожнение емкости ЕП-3 производится автоцистерной.

Также емкость ЕП-3 предназначена для сбора аварийных проливов дизельного топлива в случае разгерметизации автоцистерны или ее приемораздаточных рукавов.

При приеме дизельного топлива в РГС-1/1,2, автоцистерна устанавливается на специальную площадку, имеющую отбортовку и приемный колодец, от которого, осуществляется сброс с площадки установки автоцистерны пролитого дизельного топлива.

При техническом обслуживании ДЭС образуются следующие отходы:

- 4 82 211 02 53 2 аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные -- отход II класса опасности. Отход образуется в результате замены компьютерных кислотных аккумуляторов. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 4 06 110 01 31 3 отходы минеральных масел моторных – отход III класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 9 18 905 21 52 3 фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные – отход III класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 9 18 905 31 52 3 фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные – отход III класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

- 9 19 204 01 60 3 обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) – отход III класса опасности.

- 4 38 113 01 51 4 тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%) - отход IV класса опасности.

- 9 18 611 02 52 4 фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%) – отход IV класса опасности. Отход не накапливается на территории производственной площадки. При обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией, производящей обслуживание в соответствии с заключенным договором.

10 Площадка Головных сооружений

Запорная арматура принята в соответствии с ГОСТ 32569-2013, класса герметичности А по ГОСТ 9544-2015, климатического исполнения ОМ1 по ГОСТ 15150-69, материал основных деталей арматуры сталь 20.

В соответствии с ГОСТ 32569-2013 определены категории и группы основных и вспомогательных трубопроводов:

- нефтегазопроводы к группе А(б), категории I и II;
- нефтепроводы к группе А(б), категории II;
- газопроводы к группе Б(а), категории II;
- дыхательные трубопроводы к группе Б(а), категории II;
- трубопроводы водяного пара и конденсата к группе В, категории V.

Система противопожарной защиты предусматривает создание аварийного запаса воды пожаротушения в двух надземных емкостях РГС-11.1 и РГС-11.2 V=50 м³ каждая. Забор воды на пожаротушение производится передвижными цистернами с насосом непосредственно из емкостей через два приемо-раздаточных патрубка (на каждой емкости), оборудованные «гайкой Богданова».

Для сбора ливневых вод с технологических площадок установлена подземная дренажная емкость ЕП - 25 V=25м³. Сбор вод в емкость осуществляется посредством приемных колодцев и систем подземных трубопроводов. Для исключения попадания углеводородов с систему сбора ливневых вод в случае разгерметизации оборудования,

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

					Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						143
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата		

колодцы отключаются от системы подземными задвижками, оборудованными колонками дистанционного управления.

Сбор ливневых вод в емкость ЕП-25 осуществляется от:

- площадки емкостей дизельного топлива РГС-1/1,2;
- площадка установки автоцистерны с дизтопливом;
- площадка узла гребенки;
- площадки сепараторов НГС-1 и ФС-1;
- площадки блока подготовки топливного газа;
- площадку камеры СОД-1;
- площадки установки автоцистерны под АСН.

Емкость ЕП-25 оборудована замерным люком и дыхательной свечей с огнепреградителем ОП-80. Опорожнение емкости сточных вод производится автоцистерной специализированной организацией ООО «Биопотенциал» на основании договора №145/22 ПН от 31 октября 2022г. (Приложение 6 ПЗ).

Основной рабочий технологический режим эксплуатации объекта с транспортом смеси на ГЗУ «Чамаковская».

Основными необходимыми ресурсами для технологических нужд являются:

- нефтегазоводяная смесь, поступающая из скважины №2;
- ингибитор гидратообразования;
- электроэнергия;
- дизтопливо для дизельной электростанции (ДЭС);
- масло- 8л/с. Расходный бак ДЭС 40 л- на 5 суток с пополнением его их стандартной бочки заводской упаковки;
- газ для ГПС- 840 м³/сут для нужд скважины №2;
- азот – 40 л, имеется на территории скважины №2.

На площадке головных сооружений расположен блок-бокс операторной.

Блок-бокс операторной выполняет роль административно-хозяйственного комплекса. Блок-бокс операторной представляет собой мобильное здание ИЗК-638 – помещение управления с бытовым корпусом. Здание предназначено для использования в качестве служебно-бытового помещения различного функционального значения. Тип здания – контейнерный.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лит
			Оценка воздействия на окружающую среду					
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

Освещение – естественное, электрическое – 220 В. Электроснабжение – от трехфазной электрической сети напряжением 380/220 В, частотой 50 Гц. Вентиляция – естественная, помещения снабжены вытяжными вентиляторами, а также сплит-системами. Отопление осуществляется за счет настенных электроконвекторов. Водоснабжение питьевой и технической водой на предприятии – бутилированное, привозное. Централизованные сети водоснабжения и канализации отсутствуют.

В результате деятельности на данном участке образуются следующие отходы, представленные ниже.

В результате замены источников бесперебойного питания образуются следующие отходы:

- 4 81 211 02 53 2 источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства – отход II класса опасности.

В результате эксплуатации оргтехники образуются следующие отходы:

- 4 81 201 01 52 4 системный блок компьютера, утративший потребительские свойства – отход IV класса опасности.

- 4 81 202 01 52 4 принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

- 4 81 203 02 52 4 картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные – отход IV класса опасности.

- 4 81 204 01 52 4 клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

- 4 81 205 02 52 4 мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

- 4 81 206 11 52 4 компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

- 4 81 321 01 52 4 телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

В результате деятельности в жилых и нежилых помещениях:

- 4 92 111 81 52 4 отходы мебели из разнородных материалов - отход IV класса опасности.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						145

В результате непроизводственной деятельности предприятия образуются следующие отходы:

- 7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – отход IV класса опасности.

В результате канцелярской деятельности и ведения делопроизводства на предприятии образуется следующий отход:

- 4 05 122 02 60 5 отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства – отход V класса опасности.

II. Вспомогательное производство

Вспомогательное производство занимается производственно-техническим обслуживанием основной деятельности объекта НВОС с целью обеспечения бесперебойного выпуска конечной продукции:

- обеспечение рациональной эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента, их ремонт и восстановление, изготовление запасных частей;
- обеспечение производственных объектов электроэнергией;
- оснащение производственных объектов контрольно-измерительными приборами и их обслуживание.

Вспомогательное производство включает в себя:

- слесарный контейнер (совмещает пост окраски и пост сварки);
- площадка хранения материалов;
- контейнер хранения оборудования;
- септик.

В результате ремонтно-строительных работ образуются отходы на участке слесарного контейнера.

В результате проведения сварочных работ образуются следующие отходы:

- 9 19 100 02 20 4 шлак сварочный – отход IV класса опасности.
- 9 19 100 01 20 5 остатки и огарки стальных сварочных электродов – отход V класса опасности.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

В результате обнаружения брака трубного оборудования, при ремонте оборудования, замены узлов и агрегатов образуются следующие отходы:

- 3 61 212 02 22 5 стружка стальная незагрязненная – отход V класса опасности.

- 3 61 212 03 22 5 стружка черных металлов несортированная незагрязненная – отход V класса опасности.

- 4 61 010 01 20 5 лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные – отход V класса опасности.

- 4 61 200 01 51 5 лом и отходы стальных изделий незагрязненные – отход V класса опасности.

При проведении покрасочных работ образуются следующие отходы:

- 4 38 111 01 51 3 тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более) – отход III класса опасности.

- 4 68 112 02 51 4 тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – отход IV класса опасности.

В результате ремонтно-строительных работ образуется следующий отход:

- 4 82 304 02 52 3 провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства – отход III класса опасности.

- 4 68 115 21 51 4 тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями - отход IV класса опасности.

На площадке хранения материалов в результате ремонтно-строительных работ образуются следующие виды отходов, описанные ниже.

В результате растаривания упаковок образуется отход:

- 4 34 191 99 20 5 отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные- отход V класса опасности.

В результате ремонта изделий, оборудования из черных металлов образуется следующий отход:

- 4 61 010 01 20 5 лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные – отход V класса опасности.

В результате ремонта изделий, оборудования из стали образуется следующий отход:

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
Лит	Изм.	№ докум.
Подп.	Дата	

- 4 61 200 01 51 5 лом и отходы стальных изделий незагрязненные – отход V класса опасности.

Контейнер хранения оборудования.

При замене производственного оборудования образуются следующие отходы:

- 4 84 521 11 52 4 бензопила, утратившая потребительские свойства - отход IV класса опасности;

- 4 82 911 12 52 4 электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства - отход IV класса опасности.

- 4 82 911 13 52 4 угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства - отход IV класса опасности.

Септик.

Водоотведение осуществляется в заглубленную непроницаемую емкость. По мере заполнения емкости жидкими коммунальными отходами вывозятся лицензированной организацией:

- 7 32 101 01 30 4 отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления – отход IV класса опасности.

В целом по предприятию образуются следующие виды отходов, представленные в перечне ниже.

В результате замены отработанных источников тока образуется следующий отход:

- 4 82 201 11 53 2 химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные – отход II класса опасности.

В результате износа спецодежды и обуви рабочей образуются следующие отходы:

- 4 02 312 01 62 4 спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) – отход IV класса опасности.

- 4 31 141 91 52 4 обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная – отход IV класса опасности.

- 4 91 101 01 52 5 каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

В результате использования и списания колпаков обсадной колонны образуется следующий отход:

- 4 34 199 71 52 4 тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная – отход IV класса опасности.

В результате ремонта изделий, оборудования из черных металлов, загрязненных нефтепродуктами образуется следующий отход:

- 4 68 101 02 20 4 лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) отход IV класса опасности.

В результате использования, замены и списания раций на предприятии образуется следующий отход:

- 4 81 322 21 52 4 рации портативные, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

При замене ламп в бытовых и производственных помещениях на территории предприятия образуется следующий отход:

- 4 82 415 01 52 4 светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности.

При замене осветительных приборов образуются следующие отходы:

- 4 82 427 11 52 4 светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства - отход IV класса опасности.

При замене контрольно-измерительных приборов из-за утраты потребительских свойств образуются следующие отходы:

- 4 82 691 11 52 4 приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства.

При замене инвентаря в связи истечением срока годности образуются следующие отходы:

- 4 89 221 11 52 4 огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства – отход IV класса опасности;

- 4 89 221 21 52 4 огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства - отход IV класса опасности;

- 4 89 222 12 52 4 рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства - отход IV класса опасности.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

В результате чистки и уборки территории предприятия образуется следующий отход:

- 7 33 390 01 71 4 смет с территории предприятия малоопасный – отход IV класса опасности.

В результате очистки производственной и прилегающей к ней территории образуется следующий отход:

- 1 54 110 01 21 5 - отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов) - отход V класса опасности.

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
			Оценка воздействия на окружающую среду					
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

Таблица 4.6.1.1- Сведения об образуемых отходах на объекте Площадка скважины №2 месторождения «Новое»

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II	Утрата потребительских свойств,обеспечивающих целевое назначение марганцево-цинковых источников тока с щелочным электролитом	Изделия содержащие жидкость	Сталь - 43,1, графит - 2,4, цинк металлический - 28,9, оксид цинка -2,2, марганца оксид - 6,2, полимерные связующие - 0,8, пластмасса - 2,9, щелочь - 13,5
2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатацииили при хранении источников бесперебойного питания	Изделия содержащие жидкость	Пластмасса - 2,5, феррит - 3,1, медный провод - 4,4, металл черный - 24,9, электронная плата - 4,0, соединения свинца - 52,5, электролит - 8,6
3	Аккумуляторы компьютерныекислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II	Утрата потребительских свойств,обеспечивающих целевое назначение аккумуляторов компьютерных кислотных	Изделия содержащие жидкость	Пластмасса - 2,8, феррит - 2,1, медный провод - 4,4, металл черный - 25,9, электронная плата - 3,8, соединения свинца - 52,7, электролит - 8,3
4	Провод медный в изоляции изполивинилхлорида, утративший потребительскиесвойства	4 82 304 02 52 3	III	Использование по назначению сутратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Медь - 96,2, поливинилхлорид - 3,8

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Использование масел минеральных моторных по назначению с утратой потребительских свойств	Жидкое в жидком (эмульсия)	Масла - 94,3, механические примеси - 3,6, вода - 2,1
6	Упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3	III	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 97,3, остатки химических реактивов - 2,7.
7	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	III	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	Полиэтилен - 93,3, остатки краски - 6,7
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты - 26,6, железо - 2,8, органические составляющие - 6,5, минеральные составляющие - 25,5, вода - 38,6.
9	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	Замена фильтров очистки масла дизельных двигателей	Изделия из нескольких материалов	Бумага - 26,3, сталь - 25,0, полимерные материалы - 24,9, нефтепродукты - 18,3, пыль, песок - 3,5, вода - 2,0

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
10	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III	Замена фильтров очистки топлива дизельных двигателей	Изделия из нескольких материалов	Бумага - 26,1, сталь - 29,5, полимерные материалы - 19,5, нефтепродукты - 20,2, пыль, песок - 3,6, вода - 1,1
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III	Обслуживание машин и оборудования	Изделия из волокон	Ткань, текстиль - 61,9, масла - 27,2, механические примеси - 8,0, вода - 2,9
12	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV	Использование по назначению спецодежды из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделия из нескольких видов волокон	Текстиль - 93,6, пластик - 1,7, металл - 0,8, нефтепродукты - 3,9
13	Обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	Использование обуви комбинированной из разных материалов по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Резина - 61,1, кожа - 23,7, полимерные материалы - 11,5, металлический лом черный - 3,7

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
14	Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	4 34 199 71 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 100
15	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	Полиэтилен - 99,0, нефтепродукты - 1
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами	Изделие из одного материала	Металл черный - 97,0, остатки краски - 3
17	Тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями	4 68 115 21 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	Металл - 99, органический растворитель - 1
18	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	Ремонт изделий, оборудования из черных металлов, загрязненных нефтепродуктами	Твердое	Металл черный - 98,0, нефтепродукты - 2,0

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
19	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению суртатой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 14,0, резина - 4, металл черный - 75,5, провод изолированный - 2,5, электронная плата - 3,7, металл цветной (медь) - 0,3
20	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению суртатой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 49,0, металл черный - 32,2, текстолит - 9,4, медь - 0,2, алюминий - 1,9, резина - 2,1, стекло - 2,8, поролон - 1,4
21	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению суртатой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Металл черный - 49,7, полимерные материалы - 44,3, плата - 1,9, тонер - 4,1
22	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению суртатой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 72,5, резина - 11,2, провод изолированный - 5,0, металл черный - 2,6, стекло - 1,7, плата - 7,0
23	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению суртатой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 47,5, металл чёрный - 7,3, стекло - 13,1, провод изолированный - 6,0, электронная плата - 25,8, металл цветной (медь) - 0,3

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
24	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 82,0, металлический лом цветной - 16,5, резина - 1,5
25	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 70,3, металл цветной (медь) - 1,4, провод изолированный - 8,2, металл черный - 6,9, электронная плата - 13,2
26	Радиостанции портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 69,0, металлический лом черный - 24,0, стекло - 7,0
27	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 24,5, металл черный - 36,2, металл цветной (медь) - 4, провод изолированный - 6,0, плата - 29,3
28	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Замена ламп в бытовых и производственных помещениях на территории предприятия	Изделия из нескольких материалов	Стекло - 49,0, пластмасса - 33,2, металлический лом черный - 13,5, резина - 3,8, металлический лом цветной - 0,5

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
29	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Светодиодный кристалл - 2,0, электронная плата - 4,9, стекло - 3,1, пластмасса - 82,1, провод изолированный - 3,4, металл цветной (медь) - 1,7, металл черный - 2,8
30	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 36,8, металл черный - 53,5, провод изолированный - 4,5, резина - 2,1, металл цветной (медь) - 3,1
31	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерные материалы - 15,3, резина - 4,1, металл черный - 73,5, провод изолированный - 2,0, металл цветной (медь) - 0,3, электронная плата - 4,8
32	Бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 12,0, резина - 1,2, металл черный - 86,8
33	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 3,5, резина - 4,1, металл черный - 52,2, огнетушащий порошковый состав - 40,2

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
34	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	Использование по назначению сутратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Сталь - 97,2, двуокись углерода - 2,3
35	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Использование по назначению сутратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Резина - 99,0, металл черный - 1
36	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	Использование по назначению сутратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Древесина - 91,3, полимерные материалы - 6,3, металл черный - 2,4
37	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	IV	Сбор жидких коммунальных отходов (в том числе фекальных) в нецентрализованных системах водоотведения	Дисперсные системы	Вода - 93,0, органика - 5,7, в том числе азот органический - 0,7, жиры - 0,7, мочевины - 0,6, органические кислоты - 0,9, минеральные соединения - 1,3, в том числе фосфаты (P2O5) - 0,3, калий (K2O) - 0,2
38	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Чистка и уборка нежилых помещений; сбор отходов офисных/бытовых помещений организаций	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бумага, картон - 45, пищевые отходы - 9, текстиль - 8, фольга - 4, металл - 9, пыль, песок - 5, пластмасса - 14, стекло - 6

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
39	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Подметание территории предприятия	Смесь твердых материалов (включая волокна)	Песок - 37, гравий - 27, полиэтилен - 8, растительные остатки - 10, металл черный - 8, стекло - 10
40	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	IV	Техническое обслуживание и ремонт установок (замена воздушных фильтров)	Изделия из нескольких материалов	Металлический лом черный - 9,0, полимерные материалы - 45,0, бумага - 39,2, нефтепродукты - 0,4, механические примеси - 5,4, вода - 0,8, фенолы - 0,2
41	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сварочные работы	Твердое	Железо и его соединения - 7,2, минеральные составляющие - 92,8 в том числе соединения кальция - 45,7, соединения марганца - 1,3
42	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Песок - 87,8, нефтепродукты - 8,2, вода - 4,0
43	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	V	Очистка лесов и лесосек от хвороста, валежника, вершинника и другого древесного сора	Кусковая форма	Древесина (хворост, валежник, обломки стволов) - 100,0

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
44	Стружка стальная незагрязненная	3 61 212 02 22 5	V	Механическая обработка металлов	Стружка	Сталь - 100
45	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	Механическая обработка металлов	Стружка	Металлический лом черный - 100
46	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	Использование, хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств	Изделия из волокон	Бумага - 38, картон - 62
47	Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные	4 34 191 99 20 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Пластмасса - 100
48	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое	Металлический лом черный - 100

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
49	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	V	Обращение с продукцией из стали, приводящее к утрате ею потребительских свойств	Изделие из одного материала	Сталь - 100
50	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 94,8, текстиль - 4,90, металлический лом черный - 0,3
51	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	Сварочные работы	Твердое	Железо - 100

4.6.1.2 Нормативы образования отходов

По данным Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООРЛ) при осуществлении хозяйственной деятельности на объекте Площадка скважины №2 месторождения «Новое» возможно образование 51 вида отходов общей массой 373,069 т/год, из них:

- отходы II класса -0,837 т;
- отходы III класса -7,409 т;
- отходы IV класса – 324,745 т;
- отходы V класса – 40,078 т.

Все отходы, включены в федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.05.2017 № 242, формируемый Росприроднадзором в соответствии с Порядком ведения государственного кадастра отходов.

Таблица 4.6.1.2- Нормативы образования отходов на объекте Площадка скважины №2 месторождения «Новое»

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
1	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	т/год	0,012	0,012
2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	т/год	0,360	0,360
3	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	т/год	0,465	0,465
4	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	т/год	1,860	1,860
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/год	1,589	1,589
6	Упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3	т/год	0,206	0,206

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

7	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	т/год	0,059	0,059
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/год	2,427	2,427
9	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	т/год	0,367	0,367
10	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	т/год	0,159	0,159
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/год	0,742	0,742
12	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	т/год	0,233	0,233
13	Обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 9152 4	т/год	0,198	0,198
14	Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	4 34 199 71 52 4	т/год	1,042	1,042
15	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т/год	0,034	0,034
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/год	0,784	0,784
17	Тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями	4 68 115 21 51 4	т/год	0,695	0,695
18	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	т/год	0,101	0,101
19	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	т/год	0,180	0,180
20	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т/год	0,090	0,090

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

21	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	т/год	0,017	0,017
22	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	т/год	0,011	0,011
23	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	т/год	0,024	0,024
24	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	т/год	0,045	0,045
25	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	т/год	0,024	0,024
26	Радиопортативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	т/год	0,008	0,008
27	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/год	0,200	0,200
28	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 0152 4	т/год	0,013	0,013
29	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/год	0,020	0,020
30	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	т/год	0,075	0,075
31	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	т/год	0,045	0,045
32	Бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	т/год	0,004	0,004
33	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/год	0,030	0,030
34	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/год	0,050	0,050
35	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	т/год	0,030	0,030
36	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	т/год	0,101	0,101

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

37	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	т/год	178,500	178,500
38	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/год	17,095	17,095
39	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/год	124,155	124,155
40	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	т/год	0,638	0,638
41	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/год	0,108	0,108
42	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/год	0,195	0,195
43	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т/год	2,880	2,880
44	Стружка стальная незагрязненная	3 61 212 02 22 5	т/год	2,000	2,000
45	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	т/год	2,400	2,400
46	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 0260 5	т/год	0,090	0,090
47	Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные	4 34 191 99 20 5	т/год	10,000	10,000
48	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/год	11,306	11,306
49	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	т/год	11,290	11,290
50	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/год	0,036	0,036
51	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/год	0,076	0,076

4.6.1.3 Сведения о местах (площадках) накопления отходов

Перечень и вместимость мест (площадок, контейнеров, бункеров и других объектов) накопления отходов, предназначенных для формирования партии отходов с целью их дальнейшей передачи другим хозяйствующим субъектам для обработки, утилизации, обезвреживания, размещения, приведен в таблице 4.6.1.3.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Карта-схема расположения мест накопления отходов приведена в графической части настоящего тома.

На территории предприятия организованы места накопления отходов, откуда они по мере формирования партии вывозятся с целью их дальнейшей утилизации, обезвреживания, размещения, передачи другим хозяйствующим субъектам.

Отходы, образующиеся при техническом обслуживании ДЭС и АГП-100 не накапливаются на территории производственной площадки, при обслуживании электростанции вывозится подрядной организацией ООО «ДК-Оборудование», а именно:

- отходы минеральных масел моторных
- фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные
- фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные
- фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%).

4.6.1.4 Методы обращения с отходами

На объекте Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» отсутствуют собственные объекты размещения отходов.

ООО «НК «Приазовнефть» не осуществляет прием отходов от других хозяйствующих субъектов с целью их дальнейшей обработки, утилизации, обезвреживания.

Договоры со специализированными организациями на оказание услуг по обращению с отходами представлены в Приложении 7 ПЗ.

Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания представлены в таблице 4.6.1.4.

Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам целью их дальнейшего размещения представлены в таблице 4.6.1.5.

Инов. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Таблица 4.6.1.3- Сведения о местах (площадках) накопления отходов

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код поФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Предельное количество накопления отходов	
		т	м ³				т	т	м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1
1	Стеллаж на складе КИП и А S=1м ²	0,180	0,200	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные	4 82 201 11 53 2	II	0,012	0,180	0,200
				Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	0,360		
2	Стеллаж на складе КИП и А S=1м ²	0,558	0,600	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II	0,465	0,465	0,500
3	Асфальтированная площадка, укрытая брезентом S=3м ²	2,245	2,500	Упаковка из разнородных полимерных материалов смеси, загрязненная	4 38 191 91 52 3	III	0,206	2,245	2,250
				Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	III	1,860		

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Предельное количество накопления отходов	
		т	м ³				т	т	м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1
4	Металлический контейнер №9 «для тары, загрязненной ЛКМ» (1 шт.) V= 0,3 м ³	0,360	0,300	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	III	0,059	0,056	0,060
5	Емкости хранения нефтепродуктов: 2 шт., каждая V=63 м ³ , 4 шт., каждая V=50м ³	326	326	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	2,427	2,427	2,697
6	Металлический контейнер №1 «для замазочной ветоши» (1 шт.) V= 0,3 м ³ на асфальтированной площадке	0,045	0,300	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 %и более)	9 19 204 01 60 3	III	0,742	0,045	0,300

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов		Предельное количество накопления
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость					т	т	м ³
		т	м ³	8	9	10			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	Металлический контейнер № №8 «для спецодежды»(1 шт.) V= 0,3 м ³	0,075	0,300	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV	0,233	0,075	0,300
				Обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	0,198		
8	Металлические контейнеры №7 для незагрязненных полимерных материалов 2шт. каждый V= 0,3 м ³	0,240	0,600	Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	4 34 199 71 52 4	IV	1,042	1,042	2,605

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов		Предельное количество накопления отходов
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость					г	г	м ³
		г	м ³	г	г	м ³			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1
9	Металлический контейнер «для тары, загрязненной нефтепродуктами» (1 шт.) V= 0,3 м ³ на асфальтированной площадке	0,120	0,300	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	0,034	0,034	0,085
10	Металлический контейнер №9 «для тары, загрязненной ЛКМ» (1 шт.) V= 0,3 м ³	0,042	0,300	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	0,784	0,042	0,300
11	Асфальтированная площадка, укрытая брезентом S=5м ²	0,700	5,000	Тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями	4 68 115 21 51 4	IV	0,695	0,694	4,957
12	Металлический контейнер на асфальтированной площадке (1 шт.) V= 0,3 м ³	0,390	0,300	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	0,101	0,101	0,078

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Предельное количество накопления отходов	
т	м ³	т	т				м ³		
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		5	6	7	8	9	10
1	2	3	4						
13	Стеллаж на складе КИПиА	0,162	0,900	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	0,180	0,162	0,900
		0,162	0,900	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	0,090	0,090	0,500
		0,162	0,900	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	0,017	0,017	0,094
		0,162	0,900	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	0,011	0,011	0,061
		0,162	0,900	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	0,024	0,024	0,133
		0,162	0,900	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	0,045	0,045	0,250

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов		Предельное количество накопления отходов
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость					г	т	м ³
		г	м ³	8	9	10			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		0,162	0,900	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	IV	0,024	0,024	0,133
		0,162	0,900	Радиопортативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	IV	0,008	0,008	0,044
14	Стеллаж на складе КИПиА	0,216	1,200	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	0,200	0,200	1,111
15	Металлический контейнер(1 шт.) V=0,1 м ³ на стеллаже склада КИПиА	0,018	0,100	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	0,013	0,013	0,072
16	Стеллаж на складе КИП и А S=1м ²	0,011	0,060	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	0,020	0,011	0,060

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов		Предельное количество накопления
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость					т	т	м ³
		т	м ³	т	т	м ³			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	1
17	Стеллаж в слесарном вагоне S=1м ²	0,119	0,080	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	IV	0,075	0,119	0,080
				Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	IV	0,045		
				Бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	IV	0,004		
18	Бокс пожарного инвентаря Контейнер V= 0,07 м ³	0,119	0,070	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	0,030	0,110	0,065
				Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	0,050		
				Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	0,030		

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов		Предельное количество накопления отходов
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость					т	т	м ³
		т	м ³	8	9	10			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	Стеллаж в слесарном вагоне S=2м ²	0,045	0,090	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	0,101	0,045	0,090
20	Емкость №2 ЖБО (1шт.) V= 8 м ³	8,000	8,000	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	IV	178,500	8,000	8,000
21	Металлические контейнеры №5 ТКО 2 шт. каждый V= 0,75 м ³	0,450	1,500	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	17,095	0,450	1,500
22	Металлический контейнер №12 смет (1 шт.) V= 0,75 м ³	0,450	0,750	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	124,155	0,450	0,750
23	Металлический контейнер №10 (1 шт.) V= 0,3 м ³	0,810	0,300	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	0,108	0,184	0,068
				Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	0,076		
24	Металлический контейнер №6 (1 шт.) V= 0,3 м ³	0,495	0,300	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	0,195	0,195	0,118

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Предельное количество накопления	
		т	м ³				т	т	м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
25	Металлический контейнер на асфальтированной площадке (1 шт.) V= 6 м ³	1,500	6,000	Отходы малоценной древесины(хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	V	2,880	1,500	6,000
26	Металлический контейнер №11 (1 шт.) V= 0,3 м ³	0,600	0,300	Стружка стальная незагрязненная	3 61 212 02 22 5	V	2,000	0,600	0,300
				Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	2,400		
				Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,несортированные	4 61 010 01 20 5	V	11,306		
				Лом и отходы стальных изделийнезагрязненные	4 61 200 01 51 5	V	11,290		
27	Коробка в КИП и А (1 шт.)V= 0,1 м ³	0,020	0,100	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности иделопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	0,090	0,020	0,100

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика					
				Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Предельное количество накопления отходов	
т	м ³	т	т				м ³		
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	Металлический контейнер №7 (1 шт.) V= 0,6 м ³	1,200	0,600	Отходы продукции из прочихпластмасс на основе эфировцеллюлозы незагрязненные	4 34 191 99 20 5	V	10,000	1,200	0,600
29	Пластиковый контейнер №3 (1 шт.) V= 0,2 м ³	0,040	0,200	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V	0,036	0,036	0,180

Таблица 4.6.1.4- Планируемая ежегодная передача отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания

№ п/п	Наименование видаотходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II	-	-	0,012	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24, ИНН 4714004270	04.12.2023г. №96156	04.12.2023г. - 31.12.2024г.
2	Источники бесперебойногопитания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	-	-	0,360	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24, ИНН 4714004270	04.12.2023г. №96156	04.12.2023г. - 31.12.2024г.
3	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II	-	-	0,465	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24, ИНН 4714004270	04.12.2023г. №96156	04.12.2023г. - 31.12.2024г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов поФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Провод медный в изоляции из поливинилхлорида, утративший потребительские свойства	4 82 304 02 52 3	III	-	-	1,860	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	-	-	1,589	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
6	Упаковка из разнородных полимерных материалов в смеси, загрязненная химическими реактивами	4 38 191 91 52 3	III	-	-	0,206	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
7	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более)	4 38 111 01 51 3	III	-	-	0,059	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	-	-	2,427	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
9	Фильтры очистки масладизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	-	-	0,367	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
10	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III	-	-	0,159	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
11	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III	-	-	0,742	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	IV	-	-	0,233	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
13	Обувь комбинированная из резины, кожи и полимерных материалов специальная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 91 52 4	IV	-	-	0,198	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
14	Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	4 34 199 71 52 4	IV	-	-	1,042	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
15	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	IV	-	-	0,034	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
16	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	-	-	0,784	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
17	Тара из черных металлов, загрязненная органическими негалогенированными растворителями	4 68 115 21 51 4	IV	-	-	0,695	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
18	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	-	-	0,101	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
19	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	-	-	0,180	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
20	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	-	-	0,090	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
21	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	-	-	0,017	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
22	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	-	-	0,011	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
23	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	-	-	0,024	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	-	-	0,045	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
25	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	IV	-	-	0,024	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
26	Радиопортативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	IV	-	-	0,008	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
27	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	-	-	0,200	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	-	-	0,013	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
29	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	-	-	0,020	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
30	Угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	IV	-	-	0,075	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
31	Электроинструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	IV	-	-	0,045	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов поФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передачаотходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
32	Бензопила, утратившая потребительские свойства	4 84 521 11 52 4	IV	-	-	0,004	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-йНефтезаводской , д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
33	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	-	-	0,030	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-йНефтезаводской , д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
34	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	-	-	0,050	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-йНефтезаводской , д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
35	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	-	-	0,030	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-йНефтезаводской , д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
36	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	-	-	0,101	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
37	Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	IV	-	-	178,500	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
38	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	-	-	124,155	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
39	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	IV	-	-	0,638	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	-	-	0,108	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
41	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	-	-	0,195	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.
42	Стружка стальная незагрязненная	3 61 212 02 22 5	V	2,000	-	-	ООО «Кристалл», 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Таманская, д. 40 к. б, ИНН 2352054347	02.11.2022г. №101- 22KL- 149/22ПН	01.01.2023г. - 31.12.2025г.
43	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	2,400	-	-	ООО «Кристалл», 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Таманская, д. 40 к. б, ИНН 2352054347	02.11.2022г. №101- 22KL- 149/22ПН	01.01.2023г. - 31.12.2025г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	0,090	-	-	ООО «ТЭП», 350916, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Калинина, д. 1, офис 3, ИНН 2311143478	02.11.2022г. №148/22 ПН (137/22)	01.01.2023г. - 31.12.2025г.
45	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	11,306	-	-	ООО «Кристалл», 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Таманская, д. 40 к. б, ИНН 2352054347	02.11.2022г. №101- 22КЛ- 149/22ПН	01.01.2023г. - 31.12.2025г.
46	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	V	11,290	-	-	ООО «Кристалл», 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Таманская, д. 40 к. б, ИНН 2352054347	02.11.2022г. №101- 22КЛ- 149/22ПН	01.01.2023г. - 31.12.2025г.
47	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V	-	-	0,036	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

№ п/ п	Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и местонахождения юридического лица, которые передает отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
48	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	-	-	0,076	ООО «Биопотенциал», 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, пр-д 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108	09.12.2022г. №170/22 ПН	01.01.2023 - 31.12.2025 гг.

Таблица 4.6.1.5- Планируемая ежегодная передача отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшего размещения

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год для размещения			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора	Наименование и номер объекта размещения отходов в ГРОРО, номер по карте-схеме
				хранение	захоронение	Всего				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	I V	-	17,095	17,095	ООО «Экотехпром», 140080, Московская область, г Лыткарино, тер Промзона Тураево, стр. 14 литер Р, этаж 2 помещ. 12, ИНН5026014960	20.04.2021г. №ТР-52-00808-21	01.03.2021г. - 31.12.2021г. с ежегодной пролонгацией	-
							МУП МО ТР «Универсал», 353500, Краснодарский край, Темрюкский район, город Темрюк, ул. Ленина, д. 2а, помещ. 2, ИНН 2352052251	29.12.2023г. №25	01.01.2024г. - 31.12.2024г.	Полигон для размещения отходов, 23-00112-3-00953-311219
2	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	V	-	2,880	2,880	ООО «Экотехпром», 140080, Московская область, г Лыткарино, тер Промзона Тураево, стр. 14 литер Р, этаж 2 помещ. 12, ИНН5026014960	05.04.2022г. №ТР-52-01091-22	05.04.2022г. - 31.12.2022г. с ежегодной пролонгацией	-
							ООО «Чистый Город», 353451, Краснодарский край, г Анапа, Объездная ул, д. 5, помещ. 7/1, ИНН 2349025667	08.11.2022г. №ТО 0811/22	08.11.2022г. - 31.12.2023г. с ежегодной пролонгацией	-

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год для размещения			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов	Срок действия договора	Наименование и номер объекта размещения отходов в ГРОРО, номер по карте-схеме
				хранение	захоронение	Всего				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
							МУП МО ТР «Универсал», 353500, Краснодарский край, Темрюкский район, город Темрюк, ул. Ленина, д. 2а, помещ. 2, ИНН 2352052251	28.12.2023г. №23/23/25-370	01.01.2024г. - 31.12.2024г.	Полигона для размещения отходов, 23-00112-3-00953-311219
3	Отходы продукции из прочих пластмасс на основе эфиров целлюлозы незагрязненные	4 34 191 99 20 5	V	-	10,000	10,000	ООО «Экотехпром», 140080, Московская область, г Лыткарино, тер Промзона Тураево, стр. 14 литер Р, этаж 2 помещ. 12, ИНН 5026014960	05.04.2022г. №ТР-52-01091-22	05.04.2022г. - 31.12.2022г. с ежегодной пролонгацией	-
							ООО «Чистый Город», 353451, Краснодарский край, г Анапа, Объездная ул, д. 5, помещ. 7/1, ИНН 2349025667	08.11.2022г. №ТО 0811/22	08.11.2022г. - 31.12.2023г. с ежегодной пролонгацией	-
							МУП МО ТР «Универсал», 353500, Краснодарский край, Темрюкский район, город Темрюк, ул. Ленина, д. 2а, помещ. 2, ИНН 2352052251	28.12.2023г. №23/23/25-370	01.01.2024г. - 31.12.2024г.	Полигона для размещения отходов, 23-00112-3-00953-311219*

4.6.2 Сведения об отходах, образуемых на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская

4.6.2.1 Краткая характеристика объекта как источника образования отходов

Объект НВОС II категории Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская предназначен для осуществления совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

Технологический процесс протекает по одной технологической линии: флюид поступает от устья скважины, проходит оперативный узел учета продукции и направляется в трубопровод от скважины месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская, где после пофазного замера на УЗТ, направляется для транспорта и подготовки до товарных качеств в систему ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

Протяженность нефтегазопровода 12,3 км. Линейная часть нефтегазопровода выполнена из труб Ду=219мм, толщина стенки 11мм, изоляция трубопровода класса «весьма усиленная» из экструдированного полиэтилена. Трубопровод на всем протяжении пересекает водно-болотные угодья, проложен подземно.

Началу трассы нефтегазопровода соответствует пикет ПК 0, расположенный в центре площадки скважины месторождения «Новое».

Трасса нефтегазопровода проходит по пойменной части многочисленных лиманов Плавневой зоны Темрюкского района, по рисовой системе, пересекает на своем пути оросительные каналы.

Конец линейной части нефтегазопровода примыкает к узлу приема СОД, расположенного на ГЗУ Чумаковская.

Основные производственные операции и выполняемые работы, в результате которых образуются отходы:

- опорожнение сепаратора и трубопроводов УЗТ;
- ремонтные работы и эксплуатация оборудования
- замена ИБП, батареек, аккумуляторов;
- замена масел;
- замена фильтров;
- покрасочные работы;
- списание отработанной техники, мебели, огнетушителей;
- замена ламп и светильников;
- замена отработанных деталей в оборудовании

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Таблица 4.6.2.1- Сведения об образуемых отходах на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	Замена вышедших из строя источников бесперебойного питания	Изделия, содержащие жидкость	пластмасса – 2,5 %
						феррит – 3,1 %
						медный провод – 4,4 %
						металл черный – 24,9 %
						электронная плата – 4,0 %
						соединения свинца – 52,5 %
2.	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II	Замена отработанных источников тока	Изделия, содержащие жидкость	электролит – 8,6 %
						сталь – 43,1 %
						графит – 2,4 %
						цинк металлический – 28,9 %
						оксид цинка – 2,2 %
						марганца оксид – 6,2 %
						полимерные связующие – 0,8 %
3.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Замена аккумуляторных батарей ДЭС	Изделия, содержащие жидкость	пластмасса – 2,9 %
						щелочь – 13,5 %
						свинец и его соединения – 55,2 %
						электролит – 30,6 %
						пластик, эбонит – 7,3 %
4.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II	Замена компьютерных батарей	Изделия, содержащие жидкость	полипропилен – 5,4 %
						полиэтилен – 1,5 %
						пластмасса – 2,8 %
						феррит – 2,1 %
						медный провод – 4,4 %
						металл черный – 25,9 %

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
10.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	Высвобождение тары из-под краски	Изделие из одного материала	металл черный – 97,0 %
						остатки краски – 3,0 %
11.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Замена системных блоков компьютера	Изделия из нескольких материалов	полимерные материалы – 14,0 %
						резина – 4,0 %
						металл черный – 75,5 %
						провод изолированный – 2,5 %
						электронная плата – 3,7 %
						металл цветной (медь) – 0,3 %
12.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Замена принтеров, сканеров, МФУ	Изделия из нескольких материалов	полимерные материалы – 49,0 %
						металл черный- 33,2 %
						текстолит – 9,4 %
						медь – 0,2 %
						алюминий – 1,9 %
						резина – 2,1 %
						стекло – 2,8 %
						поролон – 1,4 %
13.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Замена невосстанавливаемых материалов при эксплуатации офисной техники (картриджи)	Изделия из нескольких материалов	металл черный – 49,7 %
						полимерные материалы – 44,3 %
						плата – 1,9 %
						тонер – 4,1 %
14.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Замена невосстанавливаемых материалов при эксплуатации офисной	Изделия из нескольких материалов	пластмасса – 72,5 %
						резина – 11,2 %
						провод изолированный – 5,0 %

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
				техники (манипулятор «мышь», клавиатура)		металл черный – 2,6 %
						стекло – 1,7 %
						плата – 7,0 %
15.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	IV	Замена жидкокристаллических мониторов	Изделия из нескольких материалов	пластмасса – 47,5 %
						металл черный – 7,3 %
						стекло – 13,1 %
						провод изолированный – 6,0 %
						электронная плата – 25,8 %
						металл цветной (медь) – 0,3 %
16.	Фильтры электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 18 611 02 52 4	IV	Техническое обслуживание и текущий ремонт ДЭС	Изделия из нескольких материалов	металлический лом черный – 9,0 %
						полимерные материалы – 45,0 %
						бумага – 39,2 %
						нефтепродукты – 0,4 %
						механические примеси – 5,4 %
						вода – 0,8 %
						фенолы – 0,2 %
17.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	Ремонт изделий, оборудования из черных металлов, загрязненных нефтепродуктами	Твердое	металл черный – 98,0 %
						нефтепродукты – 2,0 %
18.	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	древесина – 91,3 %
						полимерные материалы – 6,3 %
						металл черный – 2,4 %
19.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	полимерные материалы – 24,5 %
						металл черный – 36,2 %
						металл цветной (медь) – 4,0 %

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Происхождение или условия образования	Агрегатное состояние и физическая форма	Состав, %
1	2	3	4	5	6	7
						провод изолированный – 6,0 %
						плата – 29,3 %
20.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	сталь – 97,7 %
						двуокись углерода – 2,3 %
21.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	пластмасса – 3,5 %
						резина – 4,1 %
						металл черный – 52,2 %
						огнетушащий порошковый состав – 40,2 %
22.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	светодиодный кристалл – 2,0 %
						электронная плата – 4,9 %
						стекло – 3,1 %
						пластмасса – 82,1 %
						провод изолированный – 3,4 %
						металл цветной (медь) – 1,7 %
						металл черный – 2,8 %

4.6.2.2 Нормативы образования отходов

По данным Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООРЛ) при осуществлении хозяйственной деятельности на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская возможно образование 22-х видов отходов общей массой 515,834т/год, из них:

- отходы II класса -0,215 т;
- отходы III класса -514,532 т;
- отходы IV класса – 1,087 т.

Все отходы, включены в федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.05.2017 № 242, формируемый Росприроднадзором в соответствии с Порядком ведения государственного кадастра отходов.

Таблица 4.6.2.2- Нормативы образования отходов на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 до ГЗУ Чумаковская

№ п/п	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
1.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	т/ед.	0,013	0,013
2.	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	т/ед.	0,00005	0,002
3.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/ед.	0,051	0,136
4.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	т/ед.	0,005	0,064
5.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/ед.	0,002	0,004
6.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/м	0,0147	514,390
			т/ед.	6,741	

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
7.	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	т/ед.	0,00077	0,002
8.	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	т/ед.	0,003	0,012
9.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/т	1,200	0,060
10.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/ед.	0,0007	0,014
11.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	т/ед.	0,010	0,013
12.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т/ед.	0,052	0,052
13.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	т/ед.	0,00057	0,004
14.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	т/ед.	0,0001	0,001
15.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	т/ед.	0,004	0,004
16.	Фильтры электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 18 611 02 52 4	т/ед.	0,0033	0,007
17.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные	4 68 101 02 20 4	т/т	1,000	0,500

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
1	2	3	4	5	6
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				
18.	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	т/ед.	0,030	0,150
19.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,003	0,012
20.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/ед.	0,013	0,122
21.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/ед.	0,053	0,198
22.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/ед.	0,0025	0,010

4.6.2.3 Сведения о местах (площадках) накопления отходов

На территории предприятия организованы места накопления отходов, откуда они по мере накопления передаются предприятиям, осуществляющим обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение.

При организации мест накопления отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Оборудование мест накопления отходов проведено с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований, соответствующих ГОСТов и СНИПов.

Карта-схема расположения мест накопления отходов приведена в графическом приложении настоящего тома.

Сведения о местах (площадках) накопления отходов представлены в таблице 4.6.2.3. Для остальных видов отходов накопитель на данной площадке отсутствует, так как для перевода изделия в разряд «отход» требуется проведение диагностики, для этого изделие

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

направляется в другое подразделение Общества, где с привлечением профильной организации проходит обследование. В случае утраты потребительских свойств и/или выхода из строя изделие подлежит списанию как отход. Таким образом места накопления данных отходов находятся на другой площадке Общества.

Инв. № подл	Подп. и дата				Взам. инв. №
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду
					Лист
					201

Таблица 4.6.2.3- Сведения о местах (площадках) накопления отходов

Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемое ежегодное образование отходов	Предельное количество накопления отходов	
		т	м ³				т	т	м ³
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Закрытая металлическая емкость	0,005	0,005	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II	0,002	0,002	0,002
2	Дренажная емкость	17,120	16,000	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	514,390	471,524	440,677
3	Закрытая металлическая емкость	0,050	0,167	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III	0,060	0,055	0,183
4	Закрытая металлическая емкость	0,010	0,071	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	0,014	0,013	0,093
5	Стеллажи в помещении	0,010	0,020	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	0,010	0,009	0,018

4.6.2.4 Методы обращения с отходами

Предприятие самостоятельно не осуществляет деятельность по обработке и (или) утилизации, и (или) обезвреживанию отходов, весь объем образующихся отходов по договорам передается сторонним организациям, имеющим лицензии на деятельность по обращению с отходами 1-4 классов опасности.

Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания представлены в таблице 4.6.2.4.

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист 203
			Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	

Таблица 4.6.2.4- Планируемая ежегодная передача отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	-	-	0,013	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Ордынка Б., д. 24, ИНН 4714004270	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
2.	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	II	-	-	0,002	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Ордынка Б., д. 24, ИНН 4714004270	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
3.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	-	-	0,136	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Ордынка Б., д. 24, ИНН 4714004270	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
4.	Аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	4 82 211 02 53 2	II	-	-	0,064	ФГУП «ФЭО», 119017, г. Москва, ул. Ордынка Б., д. 24, ИНН 4714004270	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
5.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	-	-	0,004	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							№ (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	
6.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	-	-	514,390	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
7.	Фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	9 18 905 21 52 3	III	-	-	0,002	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
8.	Фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	9 18 905 31 52 3	III	-	-	0,012	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
9.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	III	-	-	0,060	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
10.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	IV	-	-	0,014	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
11.	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	-	-	0,013	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
12.	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	-	-	0,052	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
13.	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	-	-	0,004	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
14.	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	-	-	0,001	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							№ (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	
15.	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	-	-	0,004	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
16.	Фильтры электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	9 18 611 02 52 4	IV	-	-	0,007	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
17.	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	IV	-	-	0,500	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
18.	Отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	IV	-	-	0,150	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Планируемая ежегодная передача отходов, тонн в год			ФИО индивидуального предпринимателя, наименование и место нахождения юридического лица, которому передаются отходы, ИНН	Дата и номер договора на передачу отходов
				для обработки	для утилизации	для обезвреживания		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
19.	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	IV	-	-	0,012	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
20.	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	IV	-	-	0,122	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
21.	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	IV	-	-	0,198	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.
22.	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	-	-	0,010	ООО «Биопотенциал», 350007, г. Краснодар, проезд 1-й Нефтезаводской, д. 4, ИНН 2309082108, Лицензия № (23)-230421-СТОУБ/П от 26.01.2022	№ 24/22 ПН от 05.03.2022 г.

4.7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

4.7.1 Краткая характеристика объекта как источника возникновения возможных аварийных ситуаций

ООО «НК «Приазовнефть» является держателем лицензии ШАЗ 15547 НЭ от 30.04.2013 г. на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающего «Новое» нефтяное месторождение. Срок действия лицензии до 30.04.2033 года включительно.

Добыча нефти осуществляется на скважине №2 месторождения «Новое».

В соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.2.19 «Электроприемники первой категории в нормальных режимах должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания, и перерыв их электроснабжения при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен лишь на время автоматического восстановления питания». На месторождении «Новое» основным источником электроснабжения газопоршневая электростанция блочно-контейнерного исполнения мощностью 100 кВт (АГП БКИ-100 кВт), в качестве топлива применяется очищенный газ, получаемый в результате добычи нефтегазовой эмульсии из скважины № 2 месторождения «Новое». Резервным источником электроснабжения дизельная электростанция блочно-контейнерного исполнения мощностью 100 кВт (АД БКИ-100 кВт). В качестве топлива применяется покупное дизельное топливо. Хранение дизельного топлива осуществляется в двух надземных резервуара объемом 5 м³ каждый. Резервуары имеют бетонное обвалование 6х6х0,6 м.

Добытая нефть по промысловому трубопроводу от месторождения «Новое» поступает на ГЗУ «Чумаковская», где обеспечивается сдача попутного нефтяного газа реализации и передача нефти для транспортировки, подготовки и сдачи в систему магистральных нефтепроводов [REDACTED].

Длина промыслового трубопровода от месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская» составляет около [REDACTED]. Трасса промыслового трубопровода на участке 0 - 8 км проложена в подводной траншее, на участке 8 – 12 км проходит по грунту в траншее.

Объёмный расход нефтегазовой смеси по промысловому трубопроводу составляет 18 м³/ч. На промысловом трубопроводе установлено две аварийные задвижки в начале на площадке скважины №2 и в конце на входе ГЗУ «Чумаковская».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Время срабатывания аварийных задвижек до 0,5 мин (полное закрытие промыслового трубопровода). На промысловом трубопроводе предусмотрена система определения утечки (СОУ), обеспечивающая время обнаружения утечки не более 2 минут. Таким образом, общее время полной остановки транспортировки нефтегазовой смеси по промысловому трубопроводу может составить до 2,5 мин (150 сек.), включая время обнаружения и срабатывания аварийных задвижек.

Скважина № 2 месторождение «Новое» оборудована внутрискважинным клапаном-отсекателем, двумя задвижками - отсекаателями на трубной головке и задвижкой - отсекаателем на стволе фонтанной ёлки.

В соответствии с требованиями законодательства в области промышленной и экологической безопасности ООО «НК «Приазовнефть» разработан «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при эксплуатации скважины №2 месторождения «Новое» и промыслового трубопровода от месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская»» (далее - План ЛРН).

Согласно Плану ЛРН возникновение аварийных ситуаций возможно при следующих технологических процессах:

Добыча нефти:

- Разлив нефти по причине разгерметизации скважины № 2 месторождения «Новое».

Перекачка нефти:

- Разлив нефти при разгерметизации промыслового трубопровода «месторождение «Новое» - ГЗУ «Чумаковская»».

Хранение нефтепродуктов:

- Разлив дизельного топлива при разгерметизации резервуара хранения дизтоплива на производственной площадке скважины №2.

Определенный Планом ЛРН максимальный расчетный разлив принят объемом 1302 м³, произошедший в результате разгерметизации скважины № 2 месторождения «Новое».

Площадка скважины №2 ограничена по периметру обвалованием высотой 1 м, которая будет препятствовать растеканию разлитой нефти за ее пределы. С учетом этого, зона растекания разлива нефти будет ограничиваться только непосредственно площадкой скважины, площадь которой составляет 23856 м².

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

К району расположения площадки скважины №2 имеется подъездная грунтовая дорога, пролегающая вдоль побережья Азовского моря, в связи с чем, для проведения работ по ЛРН возможна доставка сил и средств с использованием грузопассажирского /грузового автотранспорта.

В целях предотвращения дальнейшего растекания разлитой нефти по всей территории площадки скважины обеспечивается локализация нефтяного пятна на пути его возможного распространения. С этой целью создается контурное ограждение при помощи сорбирующих бонов (сорбционный барьер) высотой 0,15 – 0,2 м.

Для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, которые могут произойти при эксплуатации скважины №2 месторождения «Новое» и промыслового трубопровода от месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская», ООО «НК «Приазовнефть» привлекаются силы и средства профессионального аварийно-спасательного формирования (ПАСФ) –ООО «КубаньЭкоНефтьРесурс», копия договора представлена в Приложении 5 Книги 2 ОВОС.

4.7.2 Оценка последствий аварийных ситуаций для окружающей среды

Расчёт выбросов загрязняющих веществ при испарении нефти с поверхности

Расчёт выбросов загрязняющих веществ в результате испарения нефти с поверхности разлива производился в соответствии с «Методикой определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, утв. Минтопэнерго РФ 1 ноября 1995 г.» (далее – Методика).

Масса углеводородов, испарившихся в атмосферу с поверхности водного объекта, покрытой нефтепродуктом, определяется по формуле 2.25 раздела 2.5.1 Методики:

$$M_{и.в.} = q_{и.в.} \cdot F_{и} \cdot 10^{-6}, \text{ т/период}$$

где $q_{и.в.}$ - удельная величина выбросов углеводородов с поверхности г/м², принимается по таблице П.5 Методики;

$F_{и}$ - площадь поверхности воды, покрытая разлитым нефтепродуктом, м². Площадь согласно Плану ЛРН составляет 23856 м².

Удельная величина выбросов $q_{и.в.}$ принимается в зависимости от следующих параметров: средней температуры поверхности испарения и толщины слоя нефтепродукта.

С учетом плотности нефти (784 кг/м³), максимальной расчетной температуры поверхности испарения (принимается 30°С), расчетной толщины пленки и продолжительности испарения определяем удельную величину выбросов углеводородов с поверхности

разлившейся нефти $q_{u.n.} = 5198 \text{ г/м}^2$. Расчетная продолжительность испарения нефти принята равным 72 часа.

Максимальные выбросы загрязняющих веществ (г/с) определялись по формуле:

$$G = (M_{u.n.} * 10^6) / 3600 / T$$

где T – время испарения нефти, час.

Выбросы индивидуальных компонентов рассчитываются по формулам:

$$G_i = G * C_i * 10^{-2}, \text{ г/с}$$

Компонентный состав выбросов принят в соответствии с Приложением 14 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. М.: 1997 г.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при аварийном разливе нефти

Параметры		Содержание ЗВ, %	Аварийный разлив нефти
$q_{u.n.}, \text{ г/м}^2$			5198
$F_{cp.}, \text{ м}^2$			23856
$T, \text{ час/период}$			72
$G, \text{ г/с}$			478,419
Загрязняющие вещества	код		Максимально-разовый выброс, г/с
Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	0415	72,46	346,662
Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	0416	26,8	128,216
Бензол	0602	0,35	1,674
Толуол	0621	0,22	1,053
Ксилол	0616	0,11	0,526
Сероводород	0333	0,06	0,287

Последствия аварийных разливов нефтепродуктов будут иметь локальный характер, а их воздействие на окружающую среду – кратковременно: при разливах дизтоплива время воздействия на атмосферный воздух составляет от 1 до 72 часов.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ при аварийных ситуациях, связанных с разливом нефтепродуктов на акватории не выполнялись, т.к в соответствии с п. 1.2 расчетной методики «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (МРР-2017) область применения методики не распространяется на аварийные ситуации.

Почва и грунты, прилегающая территория

На территории площадки устроены покрытия, что исключает воздействие на почвы и грунты территории.

Воздействие на подземные воды не прогнозируется.

Воздействие на водную среду

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

С учетом прогнозируемых объемов аварийного разлива и расположения объекта негативное воздействие на водную среду не прогнозируется.

Воздействие на прибрежную и морскую орнитофауну и фауну

Воздействие нефтяного загрязнения на животный мир оказывается, в основном, через загрязнение их мест обитания и пищи. Воздействие на животных исключается в виду их отсутствия в пределах участка территории промплощадки ООО «Порт Мечел- Темрюк».

Характер отрицательного воздействия на наземных птиц и других животных при аварийных разливах нефтепродуктов оценивается как отсутствующий.

Морские и околотовные птицы являются наиболее уязвимыми к нефтяному загрязнению. Даже кратковременный контакт с разлитыми нефтепродуктами (в особенности смазочными маслами) нарушает изоляционные функции оперения и заканчивается быстрой гибелью птиц. Слабое отравление нефтепродуктами может снижать способность к воспроизводству.

Воздействие на птиц при разливе небольшого объема нефтепродуктов обычно не оказывает значительного влияния, в силу кратковременного присутствия загрязнения в морской среде.

Воздействие на ООПТ

В случае аварийного разлива воздействие на охраняемые природные территории и другие районы высокой экологической значимости может быть обусловлено прямым воздействием на представителей флоры и фауны (беспокойство, гибель, травмы и пр.), а также косвенным, которое заключается в сокращении биоразнообразия в границах ООПТ в связи с ухудшением качества среды (воздух, вода, почва).

В качестве возможных факторов косвенного воздействия можно рассматривать загрязнение атмосферного воздуха выбросами вредных веществ, шумовое воздействие, воздействие на водную среду, воздействие на грунты береговой полосы, воздействие отходов, образование которых планируется при ликвидации разлива.

Воздействие от образования отходов

В случае возникновения аварийных ситуаций с разливами нефтепродуктов на территории и осуществлении действий по их ликвидации будут образовываться отходы от 3 до 4 классов опасности.

Основными прогнозируемыми видами отходов являются:

- сорбент из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефтепродуктов 15% и более);
- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более);
- загрязненная нефтепродуктами рабочая одежда и обувь;
- загрязненные нефтепродуктами и/или пришедшие в негодность различные вспомогательные материалы и средства (металлолом, деревянные изделия, ткани х/б и синтетические, полипропиленовые материалы и т.п.).

Виды и количество отходов, которые образуются при выполнении работ по ликвидации аварий напрямую зависит от места и величины разлива нефтепродуктов, гидрометеорологический условий, привлекаемых технических и человеческих ресурсов и уточняется по фактическим данным.

4.7.3 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения аварийной ситуации

Для технологического процесса добычи нефти и газа месторождения «Новое» применена герметизированная система исключая при нормальном технологическом режиме работы возможность загрязнения природной среды.

Для трубопроводов применены бесшовные нефтегазопроводные трубы повышенной эксплуатационной надежности. Выбор толщины стенок трубопроводов, сосудов и емкостей осуществлен из условия максимально возможного давления в них с прибавкой на компенсацию коррозии. Выполнен контроль сварных швов неразрушающими методами контроля в объеме, требуемом нормами проектирования. На переходах трубопроводами через преграды принята подземная прокладка трубопроводов в футлярах с соответствующим обустройством переходов.

Установка электроприводных задвижек с дистанционным управлением, сопряжение их и регулирующей арматуры с системой ПАЗ, позволяет оперативно отключать участки трубопроводов и оборудования в случае разгерметизации.

Ведется производственный экологический контроль в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды и восстановлению природных ресурсов. В соответствии с постановлением Правительства от

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

21.08.2000 г. № 613 организовано по средствам договорных отношений со специализированной организацией соблюдение времени локализации разлива нефти и нефтепродуктов, которое не должно превышать четырех часов при разливе в акватории и 6 часов - при разливе на почве.

При обнаружении разлива нефти немедленно предпринимаются меры к локализации утечки силами дежурного персонала путем проведения аварийной остановки технологического процесса, отсечения задвижками аварийного оборудования (участка трубопровода), герметизации аварийного оборудования, перекачки нефти из поврежденного оборудования в аварийную емкость.

При возникновении аварийных ситуаций на объекте необходимо провести мероприятия:

- ликвидировать (заглушить, перекрыть) источник разлива нефти;
- оценить объем происшедшего разлива и оптимальный способ его ликвидации;
- локализовать нефтяной розлив и предотвратить его дальнейшее распространение;
- собрать и вывести собранную с почвы, болотной и водной поверхности нефть в товарный парк или пункт утилизации;
- по окончании работ произвести оценку полноты проведенных работ и рекультивацию загрязненных почв.

Предпринять меры для локализации аварийного разлива в пределах обвалованных площадок.

При авариях вне обустроенных площадок действия по локализации аварийных разливов зависят от величины разлива и местоположения источника:

- при малых разливах – участок обваловывать.
- при средних разливах – обустроить барьеры земли с устройством защитных экранов, предотвращающих интенсивную пропитку барьера нефтью, кроме того, установить заграждения типа «Уж»;
- при больших разливах – провести локализацию с помощью траншей с последующей подачей нефтяного разлива в дренажные кюветы или нефтеловушки в виде котлованов. Для отведения воды из котлованов установить трубу с оголовком. Сбор нефти осуществлять при помощи вакуумной техники в емкость с последующим вывозом. Для более

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

полного сбора нефти наряду с механическими средствами использовать сорбенты различных типов.

После сбора нефти с поверхности, провести рекультивацию замазученных земель. Загрязненные почвогрунты вывезти с территории для утилизации/восстановления.

В местах, в которых нефть невозможно собрать при помощи техники, работы по их очистке произвести вручную. Ручной сбор должен включать соскребание или протирание сорбирующими материалами (типа «Нефлесорб», «Униполимер»).

4.8 ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ

При разработке документации «Обоснование хозяйственной и иной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» неопределенностей при проведении оценки воздействия на окружающую среду выявлено не было.

Сведения о характере и масштабе всех выявленных видов воздействий приведены согласно требованиям нормативных документов, регламентирующих их учет. Нормативно-правовые акты и нормативные документы приведены по тексту раздела.

4.9 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Как показала оценка воздействия, выполненная по основным компонентам окружающей природной среды, планируемая хозяйственная деятельность в рамках документации «Обоснование хозяйственной и иной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» окажет допустимое воздействие при условии выполнения комплекса природоохранных мероприятий.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

5. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

5.1 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОБЪЕКТА НВОС 1-ой КАТЕГОРИИ ПЛОЩАДКА СКВАЖИНЫ № 2 МЕСТОРОЖДЕНИЯ «НОВОЕ»

Программа ПЭК для ООО «НК «Приазовнефть» разработана в соответствии с Приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56061-2014 Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля.

Целью программы производственного экологического контроля является:

- обеспечение выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов,
- обеспечение соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.
- предотвращение и снижение негативного воздействия на окружающую среду,

Основные задачи программы ПЭК:

- контроль за соблюдением природоохранных требований;
- контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды, в том числе мероприятий по регулированию выбросов при неблагоприятных условиях;
- контроль за обращением с опасными отходами;
- контроль за своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
- контроль за соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
- контроль за выполнением мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

– контроль за соблюдением нормативов допустимых и временно допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в системы коммунальной канализации, водные объекты, на водосборные площади;

– контроль за учетом номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в результате деятельности организации, а также уровня, оказываемого физического и биологического воздействия, проведение первичного учета и инвентаризации первичных источников загрязнения окружающей среды на территории предприятия;

– контроль и выполнение предписаний, рекомендаций должностных лиц специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, осуществляющих государственный и муниципальный экологический контроль;

– контроль за эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;

– контроль за ведением документации по охране окружающей среды;

– контроль за своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по охране окружающей среды в организации;

– контроль за своевременным предоставлением достоверной информации, предусмотренной системой государственного статистического наблюдения, системой обмена информацией с государственными органами управления в области охраны окружающей среды;

– контроль за организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области охраны окружающей среды и природопользования;

– контроль эффективной работы систем учета использования природных ресурсов;

– контроль за соблюдением режима охраны и использования особо охраняемых природных территорий (при их наличии);

– контроль за состоянием окружающей среды в районе объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;

– подтверждение соответствия требованиям технических регламентов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на основании собственных доказательств.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

– контроль за выполнением должностными лицами организации требований природоохранного законодательства по вопросам обеспечения экологической безопасности, утвержденных планов мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, а также ликвидацию воздействия на окружающую среду отходов, выбросов и сбросов, попутных и побочных продуктов, анализ эколого - экономической эффективности выполнения мероприятий;

– контроль технического состояния и правильности эксплуатации природоохранных систем, сооружений, оборудования, контрольных устройств и приборов;

– организация разработки, согласования и утверждения норм предельно допустимых выбросов и сбросов, нормативов образования и лимитов размещения отходов предприятия, их своевременную переработку и корректировку;

– решение вопросов утилизации производственных отходов;

– проверка соблюдения установленных нормативов воздействия на окружающую среду, использования природных ресурсов, нормативов качества окружающей среды в зоне влияния объекта, контроль за соблюдением правил по обращению с отходами на территории организации;

– предупреждение чрезвычайных экологических ситуаций, в случае их возникновения, обеспечение экологической безопасности населения и снижение ущерба окружающей среде и природным ресурсам, а также разработка мероприятий по ликвидации экологических последствий, техногенных аварий и стихийных бедствий;

для обеспечения выполнения поставленных задач, на предприятии назначены ответственные лица, отвечающие за их выполнение.

Общее руководство системой производственного экологического контроля ООО «НК «Приазовнефть» осуществляет генеральный директор.

Организацию производственного экологического контроля осуществляет служба главного инженера. В полномочия службы входит:

- согласование программ ПЭК
- контроль выполнения работ по программам ПЭК
- контроль и согласование отчетности по итогам ПЭК

Производственный экологический контроль осуществляется как самостоятельно, так и во взаимодействии со специализированными организациями, аналитическими лабораториями, испытательными лабораториями (центры), аккредитованные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Собственных испытательных лабораторий или центров предприятие ООО «НК «Приазовнефть» не имеет.

Для осуществления производственного экологического контроля привлекаются испытательные лаборатории (центры) представленные в таблице 5.1.1.

Таблица 5.1.1 - Сведения о привлекаемых испытательных лабораториях (центрах)

Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестатов аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)
Испытательный лабораторный центр ООО «Группа компаний РЭИ» (ИЛЦ ООО ГК РЭИ))	117513, Россия, г. Москва, ул. Островитянова, д.6	Аттестат аккредитации номер РОСС RU.0001.518100 выдан 09.12.2015 г.
Испытательский лабораторный центр ООО «Аналитический центр МГУ» (ИЛЦ ООО «АЦ МГУ»)	119234, Россия, г. Москва, ул. Ленинские горы, д.1, корп.75 Д, этаж 1, комната 9	Аттестат аккредитации номер RA.RU.21HC24 выдан 23.09.2019 г.
ООО «Эир-Лаб»	350058, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Селезнева, д.204, оф.45	Аттестат аккредитации номер РОСС RU.0001.519104 выдан 21.11.2017

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

Производственный экологический контроль в области охраны атмосферного воздуха заключается в:

- контроле стационарных источников выбросов;
- проведении наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха.

В соответствии с п. 9.1.1. Приказа Минприроды России от 18.02.2022 г. № 109 в план-график контроля в план-график контроля включены загрязняющие вещества, в том числе маркерные, которые присутствуют в выбросах стационарных источников и в отношении которых установлены технологические нормативы, предельно допустимые выбросы (1,2 класс опасности). Также в план-график контроля включены источники, выброс от которых по результатам рассеивания превышает 0,1 ПДК_{м.р} загрязняющих веществ на границе предприятия.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха осуществляется в соответствии с план-графиком контроля стационарных источников выбросов с указанием номера и наименования источников выбросов загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля и используемых методов контроля.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

В план-график контроля включены маркерные вещества, определенные в соответствии Приказом Минприроды России от 27.05.2022 №377 «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа».

Контроль за соблюдением нормативов выбросов, установленных для предприятия в целом, осуществляется путем замеров фактического загрязнения атмосферы выбросами от всех источников предприятия. При этом фактически замеренные в определенных контрольных точках концентрации сопоставляются с данными, полученными в результате расчета рассеивания выбросов в атмосферном воздухе.

ПЭК в области охраны атмосферного воздуха осуществляется согласно план-графика контроля стационарных источников выбросов расчетными и инструментальными методами контроля с привлечением аккредитованной лаборатории.

Согласно утвержденному тому НДС контролю 1 раз в 5 лет подлежат вещества, концентрации которых не превышают 0,1 ПДК м.р. на границе предприятия.

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых установлены нормативы допустимых выбросов и технологические нормативы, представлен в таблице 5.1.2.

Таблица 5.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых установлены нормативы допустимых выбросов и технологические нормативы

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вещества (I-IV)
1	2	3
Нормативы допустимых выбросов		
1	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид	II
2	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	II
3	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II
4	Бенз/а/пирен	I
5	Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол)	II
6	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	II
Технологические (маркерные вещества)		
7	Метан	-
8	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	IV
9	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	III
10	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV
11	Азота диоксид	III
12	Азота оксид	III

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся с целью оценки влияния работ по эксплуатации скважины №2 на месторождении «Новое» на состояние приземного слоя атмосферного воздуха в районе расположения объектов.

План-график контроля стационарных источников выбросов на площадке скважины №2 месторождения «Новое» ООО «НК «Приазовнефть» представлены в таблице 5.1.3.

Мониторинг воздушной среды предусмотрен на 12 комплексных станциях (рис.5.1).

План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха с указанием измеряемых загрязняющих веществ, периодичности, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений представлен в таблице 5.1.4.

Координаты станций производственного экологического мониторинга наблюдений за атмосферным воздухом представлены в таблице 5.1.5.

Схема расположения точек контроля приведена на рис.5.1.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					
	Подп. и дата					
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Лист
						222

Таблица 5.1.3- План-график контроля стационарных источников выбросов

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 скважины №2 месторождение «Новое»									
0		0001	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000314	8,58173	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0379267	10365,49733	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0140275	3833,76391	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001832	50,06919	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000576	15,74228	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001152	31,48456	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0002	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000592	16,17956	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0210880	5763,42280	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0003	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000263	7,18788	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0093487	2555,03181	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0004	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый,	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000263	7,18788	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
				дигидросульфид, гидросульфид)					
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0093487	2555,03181	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
0		0005	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4577778	668,29089	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0743889	108,59728	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0388889	56,77230	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0611110	89,21342	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4000000	583,94347	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000007	0,00105	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0083333	12,16544	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2000000	291,97174	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
0		0006	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4577778	623,92651	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0743889	101,38807	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0388889	53,00348	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0330	Сера диоксид	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0611111	83,29114	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4000000	545,17847	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0000007	0,00098	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0083333	11,35784	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,2000000	272,58924	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
0		0008	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0340192	228,92589	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная

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
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0442250	297,60392	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4677688	3147,76322	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная
0		0009	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000314	8,58173	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0379267	10365,49733	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0140275	3833,76391	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001832	50,06919	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000576	15,74228	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001152	31,48456	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0012	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год (кат. 3Б)	13,2815726	210,16669	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год (кат. 3Б)	2,1582556	34,15209	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0180105	0,28500	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000060	0,00009	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год (кат. 3Б)	110,6797721	1751,38909	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0402	Бутан (Метилэтилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0539671	0,85397	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0405	Пентан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0200957	0,31799	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0410	Метан	1 раз в год (кат. 3Б)	2,2875693	0,000024	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0469569	0,74304	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0417	Этан (Диметил, метилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,3506386	5,54848	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0148	Пропан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,4355427	6,31737	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год (кат. 3Б)	0,00000011068	1,75e-06	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0014	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в год (кат. 3Б)	19,0000000	6787928,41153	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0020	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000525	14,34843	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0633500	17313,77251	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0234306	6403,66343	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0003060	83,63085	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000962	26,29179	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001923	52,55625	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0022	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0180666	4937,66381	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		0024	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000126	3,44362	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0151707	4146,20440	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0056110	1533,50556	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000733	20,03314	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000230	6,28598	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000461	12,59929	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6007	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000122	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000150	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0093610	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6010	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0859258	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0139629	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0160782	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0097979	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,1077214	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0064440	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0178867	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6011	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0010670	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в год (кат. 3Б)	1,2885543	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4765837	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0062240	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0019561	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0039123	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6013	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000194	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0234511	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0088940	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001133	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000356	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000712	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6015	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0010670	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в год (кат. 3Б)	1,2885543	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в год (кат. 3Б)	0,4765837	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0062240	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0019561	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0039123	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6016	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000133	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0161263	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0059645	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000779	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000245	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000490	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6017	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001470	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,1775630	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0656670	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008576	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002695	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0005391	0,00000		Расчётная
0		6018	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000951	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000352	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000005	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000003	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000080	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6019	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000951	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000352	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000005	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000001	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000003	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2735	Масло минеральное нефтяное	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000080	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6021	1052	Метанол	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0863962	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6023	1052	Метанол	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0432270	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6025	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0004801	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,5798494	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,2144627	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0028008	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008803	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0017605	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6026	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000163	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0196432	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0072652	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000949	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000298	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000596	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6027	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000152	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0183135	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0067734	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000885	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000278	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0621	Метилбензол (Фенилметан)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000556	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6028	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0253929	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0041263	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0055894	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0017843	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,1648226	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0041667	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0154831	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6029	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008240	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001339	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000825	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001579	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0044100	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0003450	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002550	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
0		6030	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0124738	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0020270	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0020786	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0013716	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0108810	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0032233	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6031	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0672000	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2752	Уайт-спирит	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0281250	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6032	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0003919	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000968	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6033	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000311	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000051	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000022	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000113	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0023250	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0003750	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6034	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000162	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0303	Аммиак (Азота гидрид)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0010440	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0002900	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000841	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0410	Метан	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0046401	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			1071	Гидроксибензол (фенол)	1 раз в год (кат. 3Б)	0,0001073	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000725	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			1716	Одорант СПМ	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000162	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
0		6035	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0001861	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

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
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000302	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0328	Углерод (Пигмент черный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000073	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000653	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0086226	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0008071	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1 раз в 5 лет (кат. 4)	0,0000706	0,00000	Аккредитованная лаборатория или собственными силами ООО "НК "Приазовнефть"	Расчётная

Расчетные методы контроля используются для определения показателей загрязняющих веществ в выбросах стационарных источников в следующих случаях:

- отсутствие аттестованных в установленном законодательством Российской Федерации о единстве измерений порядке методик измерения загрязняющего вещества;
- отсутствие практической возможности проведения инструментальных измерений выбросов, в том числе высокая температура газовоздушной смеси, высокая скорость потока отходящих газов, сверхнизкое или сверхвысокое давление внутри газохода, отсутствие доступа к источнику выбросов;
- выбросы данного источника по результатам последней инвентаризации выбросов формируют приземные концентрации загрязняющих веществ или групп суммации в атмосферном воздухе на границе территории объекта менее 0,1 доли предельно допустимых концентраций.

Применять расчетный метод контроля может как аналитическая лаборатория, так и предприятия самостоятельно.

Результаты наблюдений протоколируются, оформляются акты отбора проб в соответствии с требованиями принимающей лаборатории.

Нормирование полученных результатов проводится согласно СанПиН 1.2.3685-21, а также путем сравнения с результатами ПЭМ на предшествующих этапах контроля.

Таблица 5.1.5 - Координаты станций производственного экологического мониторинга наблюдений за атмосферным воздухом

№ станции	Индекс контрольной станции в рамках работ по ПЭКиМ на объектах месторождения «Новое»	Местоположение станции контроля	Широта (N)	Долгота (E)
1	2	3	4	5
т.1	30	Точка на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (300 м) в направлении ближайшей жилой зоны.	45°22'25.79"N	37°31'9.06"E
т.2	28	Точка на границе месторождения «Новое» в направлении жилой зоны.	45°21'1.65"N	37°27'45.09"E
т.6	11	Горький лиман	45°20'39,6"N	37°28'59,3"E
т.7	13	Межлиманное соединение Малого Червоного и Большого Червоного лимана	45°20'51,8"N	37°31'14,2"E
т.8	10	Лиман Большой Червоный	45°21'37,9"N	37°30'57,3"E
т.9	12	Переход НГЗ канала соединяющего лиман Долгий и лиман Большой Червоный	45°21'17.22"N	37°31'46.10"E
т.10	6	Гирло Куликовского лимана	45°22'21,75"N	37°32'06,50"E
т.11	5	Переход НГЗ канала соединяющего Куликовское гирло Куликовского лимана и начало НГЗ	45°22'28.91"N	37°31'30.90"E
т.12	4	Азовское море	45°22'37,5"N	37°31'26,1"E
-	3	Азовское море	45°23'0.05"N	37°31'59.95"E
т.13	2	Азовское море	45°23'23,1"N	37°29'58,7"E
т.14	1	Азовское море	45°21'58,8"N	37°28'18,69"E



Рисунок 5.1 – Точки контроля (всех компонентов ОС)

Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

В рамках мониторинга водных объектов на станциях проводится мониторинг хозяйственной деятельности в водоохранной зоне с целью контроля выполнения требования ст. 65 Водного кодекса РФ.

Мониторинг за состоянием водоохраных зон водных объектов проводится с целью выявления потенциально опасных объектов, которые могут оказывать негативное влияние на состояние водных объектов, их берегов. Эта информация позволит прогнозировать чрезвычайные и аварийные ситуации, а также проводить первоочередные водохозяйственные и водоохранные мероприятия.

В ходе мониторинга хозяйственной и иной деятельностью в водоохраных зонах:

- контролируется перечень и количество хозяйственных объектов, расположенных в пределах и непосредственной близости от водоохранной зоны, занимаемая ими площадь.
- проверяется соблюдение установленных ограничений режима хозяйственной деятельности.
- выявляются нарушения режимов использования водоохраных зон с последующей передачей сведений о нарушителях в территориальные структуры

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Росприроднадзора для принятия соответствующих мер.

Также фиксируются изменения, связанные с хозяйственной деятельностью – изменение ландшафтной структуры, состояния и положения береговой линии, оценивается состояние и динамика густоты эрозионной сети, активизация и интенсификация подтопления и заболачивания.

Периодичность контроля: Работы проводятся один раз в квартал, 4 раза в год.

Программа ведения наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

Производственный экологический мониторинг водных объектов проводится с целью определения степени влияния эксплуатации объектов на прилегающую акваторию Азовского моря и группы лиманов, для обеспечения благоприятных условий водопользования и экологического благополучия.

Мониторинг водных объектов осуществляется на 10 станциях и включает в себя отбор проб воды с контролем гидрологических и гидрохимических показателей.

Наблюдение за водной средой (морские/поверхностные воды) осуществляется в соответствии с таблицей 5.1.6.

Таблица 5.1.6 - Мониторинг водной среды (морские/поверхностные воды)

Показатели	НД на выполнение анализа	Диапазон определения	Наименование аккредитованной лаборатории, проводящий анализ	Место проведения анализа
1	2	3	4	5
Температура	РД 52.24.496-2005, п.9.1	0,1-50,0, °С	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Инструментальный замер на месте
Прозрачность	РД 52.24.496-2005, п.9.3	0,1-30,0 м	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Инструментальный замер на месте
Мутность	ПНД 14.1:2:4.213-05	Ф 1,0-100,0, ЕМФ	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Запах	РД 52.24.496-2005	0-5, баллы	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Органолептическое определение на месте/ стационарная лаборатория

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Показатели	НД на выполнение анализа	Диапазон определения	Наименование аккредитованной лаборатории, проводящий анализ	Место проведения анализа
1	2	3	4	5
Соленость (электропроводность)	ИНФА.421522.002 РЭ	0,5-20000 мг/л	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Цветность воды	РД 52.24.497-2005, п.10.2	5,0 – 500, град. цветн.	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
pH	РД 52.10.735-2018/ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	4,1 - 9,2, ед. рН/1,0 - 14,0, ед. рН/	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Инструментальный замер наместе/ стационарная лаборатория
Eh (ОВП)	Руководство по эксплуатации анализатора жидкости ОНАUSStarter ST20R	-1000-1000, мВ	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Растворенный кислород	РД 52.10.736-2010/КТЖГ.414318.001 РЭ с ДКТП-02	0,1 -12,0, см ³ /дм ³ /0,1-20,0 мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Инструментальный замер наместе
Первичная продукция (хлорофилл «а»)	ГОСТ 17.1.4-02	0,02-0,7 мкг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Нитраты	РД 52.10.745-2010/ГОСТ 33045-2014, метод Д	5,0-500,0, мкг/дм ³ /0,1-2,0, мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Нитриты	РД 52.10.740-2010/ГОСТ 33045-2014, метод Б	0,5-100,0, мкг/дм ³ /0,003-0,3, мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Аммоний	РД 52.10.772-2013/ГОСТ 33045-2014, метод А	20-1500, мкг/дм ³ /0,1-3,0, мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Фосфаты	РД 52.10.738-2010/РД 52.24.382-2006	5,0-100,0, мкг/дм ³ / 0,010-0,200, мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Минеральный фосфор	МВИ №01.1:1.2.4.12-05	0,01-100, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Кремний	РД 52.10.243-92/ПНД Ф 14.1:2.4.215-06	10,0-2000,0, мкг/дм ³ /0,5-16,0, мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Растворенное и взвешенное органическое вещество	МВИ №01.1:1.2.4.44-06	5,0-800, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	0,5-1000, мгО ₂ /дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Оценка воздействия на окружающую среду

Лист

242

Показатели	НД на выполнение анализа	Диапазон определения	Наименование аккредитованной лаборатории, проводящий анализ	Место проведения анализа
1	2	3	4	5
Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1.2.3.110	3-5000, мг/дм ³	ООО «Аналитический Центр МГУ»	Стационарная лаборатория
Медь	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,001-50, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Свинец	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,001-10, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Цинк	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,005-50, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Никель	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,001-10, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Кадмий	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,0001-10, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Мышьяк	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,005-50, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Ртуть	ПНД Ф 14.1:2:4.243-07/ ПНД Ф 14.1:2:4.160-2000	0,010-1,0, мкг/дм ³ /0,05- 2000,0, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Железо	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,050-50, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Барий	ПНД Ф 14.1:2:4.135-98	0,001-5,0, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Фенолы	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	0,0005-25, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
ПХБ (конгенеры: 28, 52, 101,118)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.204-04	0,00001-0,05, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
Нефтепродукты	РД 52.10.779- 2013/ПНД Ф 14.1:2:4.168-2000	40-2000, мкг/дм ³ /0,02-2,0, мг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория
ПАУ (бенз(а)пирен)	ПНД Ф 14.1:2:4.186-02	0,0005-0,5, мкг/дм ³	ООО «ГК РЭИ»	Стационарная лаборатория

Производственный контроль в области обращения с отходами

Собственных объектов размещения отходов ООО «НК «Приазовнефть» не имеет.

На производстве не применяются технологии по обработке и обезвреживанию отходов.

Контроль за обращением отходов носит организационный характер (визуальный контроль) и заключается в обязательном соблюдении условий сбора и вывоза отходов согласно требованиям санитарных правил и пожарной безопасности.

В рамках производственного контроля на предприятии ООО «НК «Приазовнефть» площадка скважины №2 месторождения «Новое» проводятся следующие мероприятия:

1. Ежеквартальное ведение внутреннего учета образования и движения отходов.

2. Своевременная пролонгация договоров на передачу отходов специализированным предприятиям.

3. Контроль предотвращения загрязнения земель при образовании и временном накоплении отходов.

Учет образования и движения отходов ведется на постоянной основе в виде журнала: «Данные учета в области обращения с отходами» (согласно Приказу Минприроды России №1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами» от 08.12.2020 г.).

Данные учета обобщаются по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанным периодом.

Учет в области обращения с отходами ведется отдельно по каждому структурному подразделению и по юридическому лицу в целом.

Учету подлежат все виды отходов I-V классов опасности, образовавшихся и переданных специализированным организациям, имеющим лицензии на право обращения с отходами за учетный период.

Учет отходов ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Согласно приказу, ежеквартально данные обобщаются и заполняются «Данные учета в области обращения с отходами» (приложения 1, 2 приказа №1028).

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

**5.2 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОБЪЕКТА
НВОС 2-ой категории НЕФТЕГАЗОПРОВОД ОТ СКВАЖИНЫ № 2 до ГЗУ «ЧУМАКОВСКАЯ»**

**Производственный экологический контроль в области охраны атмосферного
воздуха**

Планы-график контроля стационарных источников выбросов и наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на нефтегазопроводе представлены в таблицах 5.1.7 и 5.1.8.

Инва. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Лит	Изм.	№ докум.
	Подп.	Дата

Таблица 5.1.7- План-график контроля стационарных источников выбросов

Цех		Номер источника	Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
						г/с	мг/м³		
номер	наименование		код	наименование					
Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская»									
002	Площадка Установки замерной трехфазной	0005	0410	Метан	1 раз в год	21,27076000000	669412	ООО «НК «Приазовнефть»	Расчетным методом
			0417	Этан	1 раз в год	3,04113200000	95707,5		
			0602	Бензол	1 раз в год	0,03258600000	1025,51		
			1728	Этантиол	1 раз в год	0,00003643100	1,15		
		6006	0410	Метан	1 раз в год	1,32231601200	-		
		6007	0410	Метан	1 раз в год	1,32231601200	-		
004	Площадка резервных дизельных электростанций	0010	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,13733330000	1362,71	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная Согласно области аккредитации аттестованной лаборатории
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,18648000000	1850,37		
			0328	Сажа	1 раз в год	0,01166670000	115,76		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,01833330000	181,91		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,27552000000	2733,89		
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,00250000000	24,81		
			2732	Керосин	1 раз в год	0,06000000000	595,36		
		0011	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,13733330000	1362,71	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная Согласно области аккредитации аттестованной лаборатории
			0304	Азота оксид	1 раз в год	0,18648000000	1850,37		
			0328	Сажа	1 раз в год	0,01166670000	115,76		
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,01833330000	181,91		
			0337	Углерод оксид	1 раз в год	0,27552000000	2733,89		
			1325	Формальдегид	1 раз в год	0,00250000000	24,81		
		2732	Керосин	1 раз в год	0,06000000000	595,36			
005	Территория объекта	6018	0616	Диметилбензол	1 раз в год	0,00497160000	-	ООО «НК «Приазовнефть»	Расчетным методом

Таблица 5.1.8- План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

Цех		Номер источника	Пункт наблюдений		Контролируемое вещество		Периодичность контроля	Концентрация в атмосферном воздухе мг/м ³	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля		
			Номер	Географические координаты	код	наименование						
номер	наименование											
002	Площадка Установки замерной трехфазной	0005	1	45,240270 с.ш. 37,515248 в.д.	0410	Метан	1 раз в год	0,116	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная Согласно области аккредитации аттестованной лаборатории		
					0417	Этан	1 раз в год	0,0155				
					0602	Бензол	1 раз в год	0,00015				
					1728	Этантиол	1 раз в год	1,70e-7				
		6006				0410	Метан	1 раз в год	0,116			
		6007				0410	Метан	1 раз в год	0,116			
		0005	2	45,238477 с.ш. 37,527684 в.д.	0410	Метан	1 раз в год	0,116	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная Согласно области аккредитации аттестованной лаборатории		
					0417	Этан	1 раз в год	0,0155				
					0602	Бензол	1 раз в год	0,00015				
					1728	Этантиол	1 раз в год	1,70e-7				
					0410	Метан	1 раз в год	0,116				
					0410	Метан	1 раз в год	0,116				
		004	Площадка резервных дизельных электростанций	0010	1	45,240270 с.ш. 37,515248 в.д.	0301	Азота диоксид	1 раз в год	0,077	Аккредитованная лаборатория	Инструментальная Согласно области аккредитации аттестованной лаборатории
							0304	Азота оксид	1 раз в год	0,05		
0328	Сажа						1 раз в год	3,3e-5				
0330	Сера диоксид						1 раз в год	0,018				
0337	Углерод оксид						1 раз в год	2,3				
1325	Формальдегид						1 раз в год	0,02				
2732	Керосин						1 раз в год	0,0006				
0301	Азота диоксид						1 раз в год	0,077				
0304	Азота оксид						1 раз в год	0,05				
0328	Сажа						1 раз в год	3,3e-5				
0011							0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,018		
							0337	Углерод оксид	1 раз в год	2,3		
							1325	Формальдегид	1 раз в год	0,02		

Производственный контроль в области обращения с отходами

Основными задачами производственного контроля в области обращения с отходами являются:

- контроль за соблюдением установленных нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- контроль состояния мест временного накопления отходов на территории;
- проверка соблюдения сроков передачи отходов специализированным организациям для дальнейшей утилизации/обезвреживания/размещения на полигоне ГРОРО;
- выявление и ликвидация мест неорганизованного размещения отходов.

Учет в области обращения с отходами ведется в соответствии с Приказом Минприроды России от 08.12.2020 г. № 1028 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами». Согласно приказу, ежеквартально данные обобщаются и заполняются «Данные учета в области обращения с отходами» (приложения 1, 2 приказа №1028).

Учету подлежат все виды отходов I-V классов опасности, образовавшихся и переданных специализированным организациям, имеющим лицензии на право обращения с отходами за учетный период.

Производственный экологический мониторинг

Согласно условиям пользования недрами к лицензии №ШАЗ № 15547 НЭ от 30.04.2013 г. (изменения от 26.12.2016 г. № 5543) при проведении хозяйственной деятельности должен проводиться контроль состояния компонентов окружающей среды в зоне возможного негативного влияния этой деятельности на систему Куликово- Курчанских лиманов.

Участок работ по ПЭМ представляет собой площадь, ограниченную границами месторождения «Новое» и включающую в себя также зону Куликово-Курчанских лиманов, побережье (Вербяная коса) Азовского моря, а также площадь, ограниченную охранной зоной трассы трубопровода в Куликово-Курчанских лиманах.

ПЭМ нефтегазопровода от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ «Чумаковская» выполняется на 17 станциях контроля, из них 16 станций расположены в лиманах и на переходах/пересечениях водных объектов нефтегазопроводом, а 1 станция – в непосредственной близости от площадки ГЗУ «Чумаковская». Местоположение станций ПЭМ

учитывает различные зоны влияния хозяйственной деятельности и представлено в таблице 5.1.9 и рисунке 5.2.

Предусмотрены полевые работы на станциях комплексного мониторинга, включающие в себя мониторинг атмосферного воздуха, мониторинг физических факторов, мониторинг хозяйственной деятельности в водоохраной зоне, мониторинг водных объектов, мониторинг донных отложений, мониторинг водной биоты, мониторинг растительного покрова и зооценозов.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Мониторинг атмосферного воздуха

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся с целью оценки влияния работ по эксплуатации нефтегазопровода от скважины до ГЗУ «Чумаковская» на состояние приземного слоя атмосферного воздуха в районе расположения объектов.

Мониторинг воздушной среды предусмотрен на 17 комплексных станциях (рис. 5.2).

Отбор проб и контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе производится в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89. Контроль содержания загрязняющих веществ производится портативным газоанализатором, а также путем отбора проб воздуха на барботеры, сорбционные трубки, стеклянные шприцы и т.п. с последующим их анализом в стационарной лаборатории.

Во время отбора проб атмосферного воздуха учитываются основные метеорологические факторы, которые определяют перенос и рассеяние загрязняющих веществ в атмосферном воздухе. Отбор проб воздуха сопровождается наблюдениями за основными источниками выбросов и метеорологическими параметрами:

- скорость и направление ветра,
- температура и влажность воздуха,
- атмосферные явления,
- состояние погоды и подстилающей поверхности,
- облачность и пр.

Перечень контролируемых показателей:

- 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
- 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)
- 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)
- 0333 Дигидросульфид (Сероводород)
- 0337 Углерод оксид
- 0402 Бутан
- 0405 Пентан
- 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10
- 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5
- 0417 Этан
- 0418 Пропан
- 2754 Углеводороды предельные C12-C19

Периодичность контроля. Работы проводятся один раз в квартал, 4 раза в год. Отбор проб загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и измерения проводятся один раз в сутки.

Результаты наблюдений протоколируются, оформляются акты отбора проб в соответствии с требованиями принимающей лаборатории.

Нормирование полученных результатов проводится согласно СанПиН 1.2.3685-21, а также путем сравнения с результатами ПЭМ на предшествующих этапах контроля.

Мониторинг физических факторов

Контроль шумового воздействия на состояние приземного слоя атмосферного воздуха в районе расположения объектов выполняется с целью оценки интенсивности звуковых колебаний и звукового давления, возникающих при эксплуатации объектов.

Мониторинг физических воздействий осуществляется на комплексных станциях, совмещенных с пунктами контроля атмосферного воздуха (всего 3 станции, см. таблицу 5.1.9).

На станциях экологического контроля одновременно определяются следующие показатели:

- эквивалентный уровень звука $L_{экв}$, дБА;
- максимальный уровень звука $L_{экв}$, дБА;
- уровень звукового давления в дБ в октавных полосах частот 31,5 Гц-8 кГц, дБ.

Периодичность контроля. Работы проводятся один раз в квартал, 4 раза в год. Измерение шума проводят один раз в сутки в дневное время.

Результаты наблюдений протоколируются. Нормирование полученных результатов проводится согласно СП 51.13330.2011, а также путем сравнения с результатами ПЭМ на предшествующих этапах контроля.

Мониторинг водных объектов

Мониторинг водных объектов осуществляется на 17 станциях (табл. 5.1.9) и включает в себя отбор проб воды с контролем гидрологических и гидрохимических показателей.

В пробах поверхностных вод определяются следующие показатели:

- температура;

- прозрачность;
- цветность;
- мутность;
- соленость (электропроводность);
- рН (водородный показатель);
- Eh (ОВП);
- растворенный кислород;
- первичная продукция (хлорофилл А);
- биогенные элементы (нитраты, нитриты, аммоний, фосфаты, кремний);
- органическое вещество (растворенное и взвешенное);
- биохимическое потребление кислорода (БПК5);
- взвешенные вещества;
- тяжелые металлы (медь, свинец, цинк, никель, кадмий, ртуть, железо, барий) и мышьяк;
- фенолы;
- ПХБ;
- нефтепродукты;
- бенз(а)пирен.

Периодичность контроля. Работы проводятся один раз в квартал, 4 раза в год.

Нормирование полученных результатов проводится согласно Приказу Минсельхоза № 552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения», СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21, а также путем сравнения с результатами ПЭМ на предшествующих этапах контроля.

Мониторинг хозяйственной деятельности в водоохранной зоне

Мониторинг за состоянием водоохраных зон водных объектов проводится с целью выявления потенциально опасных объектов, которые могут оказывать негативное влияние на состояние водных объектов, их берегов. Эта информация позволит прогнозировать чрезвычайные и аварийные ситуации, а также проводить первоочередные водохозяйственные и водоохраные мероприятия.

В ходе мониторинга хозяйственной и иной деятельностью в водоохраных зонах:

– контролируется перечень и количество хозяйственных объектов, расположенных в пределах и непосредственной близости от водоохранной зоны, занимаемая ими площадь.

– проверяется соблюдение установленных ограничений режима хозяйственной деятельности

– выявляются нарушения режимов использования водоохраных зон с последующей передачей сведений о нарушителях в территориальные структуры Росприроднадзора для принятия соответствующих мер.

Также фиксируются изменения, связанные с хозяйственной деятельностью – изменение ландшафтной структуры, состояния и положения береговой линии, оценивается состояние и динамика густоты эрозионной сети, активизация и интенсификация подтопления и заболачивания.

Периодичность контроля. Работы проводятся один раз в квартал, 4 раза в год.

Мониторинг донных отложений

Мониторинг донных отложений осуществляется на 17 станциях и включает в себя отбор донных отложений с контролем геохимических показателей.

В пробах донных отложений определяются следующие показатели:

- гранулометрический состав;
- рН (водородный показатель);
- Eh (ОВП);
- фенолы,
- тяжелые металлы (кадмий, медь, железо, ртуть, никель, свинец, цинк, барий) и мышьяк;
- ПХБ;
- нефтепродукты;
- бенз(а)пирен.

Периодичность контроля. Работы проводятся один раз в квартал, 4 раза в год.

Нормативы по содержанию загрязняющих веществ в донных отложениях не установлены. Концентрации загрязняющих компонентов могут сопоставляться с нормативами, установленными для почв. Динамика геохимического состояния донных отложений может быть установлена путем сравнения с результатами ПЭМ на предшествующих этапах контроля.

Мониторинг водной биоты

Мониторинг животного мира водных экосистем организуется с целью получения достоверной информации о состоянии ихтиофауны и гидробионтов.

Отбор проб водной биоты проводится на станциях, совмещенных со станциями отбора проб воды и донных отложений.

Объектом исследования являются фитопланктон, зоопланктон, бактериопланктон, макрозообентос, ихтиопланктон.

Перечень контролируемых параметров *фитопланктона*:

- видовой состав;
- общая численность и биомасса (мл.кл./м³ и мг/м³);
- численность и биомасса основных систематических групп и видов (мл.кл./м³ и мг/м³).

Перечень контролируемых параметров *зоопланктона*:

- видовой состав;
- общая численность и биомасса (экз./м³ и мг/м³);
- численность и биомасса основных систематических групп и видов (экз./м³ и мг/м³).

Перечень контролируемых параметров *бактериопланктона*:

- общая численность и биомасса (мл.кл./мл и мг/литр).

Перечень контролируемых параметров *бактериобентоса*:

- общая численность и биомасса (млрд.кл./грамм и мг/грамм).

Перечень контролируемых параметров *макрозообентоса*:

- видовой состав;
- общая численность (экз./м²) и биомасса (г/м²);
- численность (экз./м²) и биомасса отдельных видов (г/м²);
- перечень основных сообществ;
- средняя биомасса и средняя численность макрозообентоса каждого выделенного сообщества;
- наличие промысловых видов бентоса;
- характеристика кормовой ценности бентоса для рыб.

Перечень контролируемых параметров *ихтиопланктона*:

- видовой состав;
- общая численность (экз./м³);
- численность отдельных видов (экз./м³).

Периодичность контроля. Работы по контролю водной биоты проводятся один раз в квартал 4 раза в год.

Кроме того, в случае обнаружения в районе работ массовой гибели рыбы выполняется фиксирование инцидента (масштаб, координаты, фотографирование и др.), оперативное реагирование, выяснение причин гибели.

Мониторинг растительного покрова и наземных зооценозов

Мониторинг растительного покрова производится на геоботанических площадках в пунктах мониторинга (17 пунктов) и на маршрутах с целью проведения анализа состояния флоры и выявления местообитания редких и охраняемых видов растений.

В ходе геоботанических маршрутов выполняют следующие работы:

- определение основных типов сообществ и оценка их общего состояния;
- определение видового разнообразия,
- определение встречаемости, обилия, проективного покрытия доминирующих видов растений.

На геоботанических площадках составляется полные геоботанические описания по стандартным методикам.

При проведении мониторинга растительного покрова контролируемые параметрами являются:

- редкие и исчезающие виды растений (вид, статус вида, площадь распространения, плотность (количество) растений на 1 га, характеристика произрастания, необходимые меры охраны), внеярусная растительность (видовой состав, обилие), общие замечания для всего фитоценоза, название растительной ассоциации/формации.

Помимо регулярных маршрутных исследований и наблюдений, проводимых на пунктах мониторинга, предусмотрен контроль за состоянием растительности на участках экологических нарушений, выявленных в ходе ПЭК. Фиксация признаков стрессового состояния видов-индикаторов, чувствительных к загрязнению атмосферного воздуха и почвенного покрова, может являться основанием для проведения более детальных исследований, включая оценку продуктивности растительного сообщества.

Экологический мониторинг зооценозов осуществляется с целью оценки их состояния, а также выявления степени возможного негативного воздействия эксплуатации объекта.

При проведении зоологического мониторинга контролируемые параметры являются:

– териологические наблюдения: определение видового состава, качественных характеристик популяций, особенностей миграций, наличия промысловых, редких и охраняемых видов.

– орнитологические наблюдения: определение видового состава, качественных и количественных характеристик популяций, миграций, наличия редких и охраняемых видов, картирование.

Периодичность контроля. Работы проводятся один раз в квартал 3 раза в год (исключая зимние месяцы).

Инва. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Лит	Изм.	№ докум.
Подп.	Дата	

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

6. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА

ООО «НК «Приазовнефть» обеспечивает проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

Основным направлением производственной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» является поиск, разведка нефтяных и газовых месторождений на [REDACTED] Азовского моря, подготовка сырьевой базы нефтегазодобычи.

В настоящей документации рассматриваются:

1. Объект негативного воздействия на окружающую среду I категории Площадка скважины № 2 месторождения «Новое». Планируемой хозяйственной на объекте является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [REDACTED] перспективного участка Азовского моря.

2. Объект негативного воздействия на окружающую среду II категории Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская. Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

В материалах документации приведены сведения о природных условиях района намечаемой хозяйственной деятельности, о наличии зон с особыми условиями использования территории, о состоянии компонентов окружающей среды по сведениям, полученным от уполномоченных органов самоуправления, а также в области охраны и рационального использования природных ресурсов.

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED] болотных угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро- Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

Кроме того, нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположен в зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения Лиманно- плавневый комплекс «Дельта реки Кубань».

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

Состояние компонентов окружающей среды в целом соответствует установленным санитарно- гигиеническим нормативам.

Выполненная покомпонентная оценка на окружающую среду показала допустимость воздействия хозяйственной деятельности ООО «НК «Приазовнефть» на объектах Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» и Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская при условии выполнения природоохранных мероприятий.

Комплекс реализуемых ООО «НК «Приазовнефть» мероприятий по предотвращению и (или) снижению негативного воздействия на окружающую среду, является достаточным для обеспечения установленных нормативов качества окружающей природной среды и соблюдения требований законодательства в области экологической безопасности.

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата