

**Заказчик - ТПП «Белоярскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»****ТРУБОПРОВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИМ. В.Н. ВИНОГРАДОВА.  
РЕКОНСТРУКЦИЯ****ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ****МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ****10-2946/20С1775-ОВОС****Технический директор –  
главный инженер****В.Ю. Лихотин**

24.11.2022

**Главный инженер проекта****Е.А. Шквыря**




24.11.2022

**2022**

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

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
10-2946/20С1775-ОВОС-С	Содержание тома	
10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Текстовая часть	
10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ	Графическая часть	
	Лист 1. Обзорная схема М 1:10 000	
	Лист 2. Комплексная экологическая карта М 1:25 000	
	Лист 3. Схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ 1:500 000	
	Лист 4. Карта экологического мониторинга М 1:25 000	

Изм. № подл.	<b>10-2946/20С1775-ОВОС-С</b>						<b>Содержание тома</b>	Стадия	Лист	Листов
								П		1
Изм. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»			
	Разраб.		Губанова			24.11.22				
Взам. инв. №										
Подл. и дата										
Изм. № подл.	Н.контр.		Кирсанова			24.11.22				
Изм. № подл.	ГИП		Шквыря			24.11.22				

## Содержание

1	Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	8
1.1	Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности .....	8
1.2	Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации.....	8
1.3	Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	9
1.4	Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	9
2	Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам .....	13
3	Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам) (физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические, почвенные условия, характеристика растительного и животного мира, качество окружающей среды, в том числе атмосферного воздуха, водных объектов, почв), включая социально-экономическую ситуацию района реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	14
3.1	Краткая физико-географическая характеристика района.....	14
3.2	Климатическая характеристика.....	14
3.2.1	Современное состояние атмосферного воздуха .....	19
3.2.2	Оценка радиационной обстановки на территории работ.....	20
3.3	Гидрографическая характеристика района .....	21
3.4	Гидрогеологические условия района.....	24
3.5	Геологическое строение территории работ.....	25
3.6	Геологические и инженерно-геологические процессы.....	26
3.7	Ландшафтные условия района работ.....	27
3.7.1	Ландшафтные условия района производства работ .....	28
3.8	Почвенный покров.....	28

Взам. инв. №		<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						
Подпись и дата								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Инав. № подл.	Разраб.	Губанова	[Подпись]	24.11.22	<b>Текстовая часть</b>			
Инав. № подл.	Н. контр.	Кирсанова	[Подпись]	24.11.22				
Инав. № подл.	ГИП	Шквыря	[Подпись]	24.11.22				
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	415
						ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		

3.8.1	Современное состояние почвенного покрова .....	31
3.9	Характеристика растительности территории.....	32
3.9.1	Виды имеющие особый охранный статус .....	32
3.9.2	Характеристика растительности на участке производства работ .....	33
3.9.3	Виды, имеющие хозяйственную ценность .....	34
3.10	Характеристика животного мира .....	35
3.10.1	.....Характеристика фауны охотничье-промысловых животных .....	37
3.10.2	.....Виды имеющие особый охранный статус.....	38
3.10.3	.....Характеристика животного мира района производства работ .....	39
3.11	Хозяйственное использование территории. Ограничения природопользования.....	39
3.11.1	.....Особо охраняемые природные территории .....	39
3.11.2	.....Объекты историко-культурного наследия .....	40
3.11.3	.....Территории традиционного природопользования .....	41
3.11.4	.....Сибирязвенные захоронения и биометрические ямы .....	41
3.11.5	.....Зоны санитарной охраны объектов питьевого водоснабжения .....	41
3.11.6	.....Сведения о расположении объекта относительно водоохранных зон .....	42
3.11.7	.....Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство .....	43
4	Оценка воздействия на окружающую среду (атмосферный воздух, поверхностные водные объекты, геологическую среду и подземные воды, почвы, растительный и животный мир, воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей среды, оценка физических факторов воздействия, описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях) планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по рассмотренным альтернативным вариантам ее реализации, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.....	45
4.1	Отвод земель под проектируемый объект.....	45
4.2	Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров .....	52
4.3	Воздействие проектируемого объекта на растительные ресурсы.....	55
4.4	Воздействие проектируемого объекта на животный мир.....	58
4.5	Воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания .....	59
4.6	Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды .....	62
4.6.1	Воздействие на геологическую среду и подземные воды .....	63
4.7	Водопотребление и водоотведение .....	66
4.8	Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха.....	70

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

4.8.1 Воздействие объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при производстве строительного-монтажных работ .....	70
4.8.2 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам на период строительства 75	
4.8.3 Воздействие объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	88
4.9 Определение размеров охранной зоны.....	88
4.10 Оценка акустического воздействия проектируемого объекта .....	89
4.11 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды .....	92
4.11.1.....Период строительного-монтажных работ и рекультивации.....	94
4.11.2.....Период эксплуатации объекта.....	98
4.11.3.....Накопление отходов.....	98
4.11.4.....Транспортирование и размещение отходов.....	100
4.12 Прогнозная оценка воздействия объекта на особо охраняемые природные территории (ООПТ) .....	101
5 Меры по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, в том числе по охране атмосферного воздуха, водных объектов, по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земель и почвенного покрова; по обращению с отходами производства и потребления; по охране недр; 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; по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду.....	103
5.1 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова .....	103
5.1.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов от воздействия проектируемого объекта.....	103
5.1.2 Рекультивация нарушенных земель.....	106
5.2 Мероприятия по охране растительного и животного мира.....	106

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	3	

5.2.1	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания..	106
5.2.2	Мероприятия по охране среды обитания животных и растений, занесенных в Красную книгу РФ и ХМАО .....	107
5.2.3	Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб .....	108
5.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах .....	110
5.3.1	Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды .....	110
5.3.2	Мероприятия, направленные на охрану поверхностных и подземных вод .....	111
5.3.3	Мероприятия, предусмотренные при пересечении трубопровода с водными объектами	113
5.3.4	Мероприятия по охране поверхностных вод при проведении работ в водоохранных зонах .....	115
5.3.5	Мероприятия по оборотному водоснабжению .....	116
5.4	Мероприятия по охране атмосферного воздуха .....	116
5.4.1	Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) .....	118
5.4.2	Мероприятия по снижению физических факторов шума и вибрации .....	119
5.5	Мероприятия по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов.....	120
5.5.1	Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов, на состояние окружающей среды .....	120
5.6	Мероприятия по охране недр, геологической среды и подземных вод .....	121
5.6.1	Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации .....	122
5.6.2	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве .....	124
5.7	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	126
5.7.1	Описание возможных сценариев аварийных ситуаций техногенного характера в период строительства.....	126
5.7.2	Описание возможных сценариев аварийных ситуаций техногенного характера в период эксплуатации .....	132

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	4	

5.8	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона; 138	
6	Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды.....	142
6.1.1	Производственный экологический контроль. Нормативно-правовое основание .....	142
6.1.2	Экологический мониторинг. Общие положения .....	143
6.1.3	Мониторинг атмосферного воздуха.....	145
6.1.4	Мониторинг снежного покрова .....	148
6.1.5	Мониторинг поверхностных вод.....	149
6.1.6	Мониторинг донных отложений .....	150
6.1.7	Мониторинг почв .....	152
6.1.8	Мониторинг грунтовых вод .....	153
6.1.9	Мониторинг растительного и животного мира .....	154
6.1.10	.....Контроль обращения с отходами.....	155
6.1.11	.....Контроль при аварийных ситуациях .....	156
7	Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, подготовка (при необходимости) предложений по проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектный анализ). .....	159
8	Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований.....	160
9	Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью обеспечения участия всех заинтересованных лиц (в том числе граждан, общественных организаций (объединений), представителей органов государственной власти, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду.....	161
9.1	Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений: .....	161

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	5	

9.2	Сведения об уведомлении о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду и его размещении не позднее чем за 3 календарных дня до начала планируемого общественного обсуждения, исчисляемого с даты обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности: .....	161
9.3	Сведения о дополнительном информировании общественности (в случае его осуществления) путем распространения информации, указанной в уведомлении, по радио, на телевидении, в периодической печати, на информационных стендах органов местного самоуправления, через информационно-коммуникационную сеть "Интернет", а также иными способами, обеспечивающими распространение информации. ....	162
9.4	Сведения о форме проведения общественных обсуждений, определенной органами местного самоуправления или органами государственной власти субъектов Российской Федерации, по согласованию с заказчиком (исполнителем): .....	162
9.5	Сведения о длительности проведения общественных обсуждений с даты обеспечения доступа общественности к объекту общественных обсуждений (размещения объекта общественных обсуждений), по адресу(ам), указанному(ым) в уведомлении.....	163
9.6	Сведения о сборе, анализе и учете замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности .....	163
10	Результаты оценки воздействия на окружающую среду .....	164
11	Сокращения.....	167
12	Ссылочные нормативные документы.....	169
12.1	Законодательные и нормативные документы .....	169
12.2	Литературные источники.....	174
	Приложение А Справка о фоновых концентрациях вредных веществ и климатических характеристиках .....	176
	ПРИЛОЖЕНИЕ Б Климатические характеристики района работ .....	177
	ПРИЛОЖЕНИЕ В Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия.....	178
	ПРИЛОЖЕНИЕ Г Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения .....	181
	ПРИЛОЖЕНИЕ Д Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.....	185
	ПРИЛОЖЕНИЕ Е Справка о наличии/отсутствии путей миграции и мест массового скопления животных, ключевых орнитологических территорий .....	187
	ПРИЛОЖЕНИЕ Ж Справка о наличии/отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям .....	188

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



ПРИЛОЖЕНИЕ И Заключение о наличии/отсутствии месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых, свалок, полигонов ТБО, водозаборов из поверхностных и подземных источников, и иных ограничений.....	190
Приложение Ж Информация об обращении с твердыми коммунальными и производственными отходами .....	201

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							7

# 1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Основанием для разработки проектной документации по объекту «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» является инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» на 2022 – 2024 гг.

Вид строительства – новый (реконструкция).

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»

Генеральная проектная организация – ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Основанием для разработки проектной документации является Задание на проектирование объекта: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» от 2021 года, утвержденного Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» и Технические условия от 2021 года на разработку проектной документации: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», утвержденных Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз»

При разработке проектной документации были использованы следующие материалы:

- отчетная документация по результатам инженерных изысканий;
- технические условия;
- и другие исходные данные, представленные Заказчиком.

## 1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Генеральный заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» территориально-производственное предприятие «Белоярскнефтегаз» (ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»).

Юридический адрес, 628162, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Белоярский Район, г Белоярский, ул Набережная, Д 20, тел. +7 (34670) 4-11-20, +7 (34670) 2-49-21

Электронная почта: SOI\_Uraineftegaz@lukoil.com

Генеральный проектировщик – ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Юридический адрес: 625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 38

Адрес электронной почты info@nipingp.ru

Тел.: 8 (3452) 51-30-50

## 1.2 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и планируемое место ее реализации

Название объекта проектирования - «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция».

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

						10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО-Югра, Белоярский район, месторождение им. В.Н. Виноградова.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Лыхма в 39 км на северо-запад от места проведения работ, пгт Октябрьское в 91 км в юго-западном направлении, г. Ханты-Мансийск в 230 км юго-восточнее объекта изысканий.

### 1.3 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Цель разрабатываемого проекта – строительство нефтегазосборных трубопроводов и низконапорных водоводов, с минимальным воздействием на окружающую среду.

### 1.4 Описание планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, включая альтернативные варианты достижения цели планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

В проектной документации «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» предусматривается строительство нефтегазосборных трубопроводов, предназначенных для транспорта продукции скважин на УПН месторождения и строительство низконапорных водоводов, предназначенных для транспорта пластовой воды от УПН до кустов скважин месторождения.

Техническая характеристика трубопроводов приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Техническая характеристика и производительность трубопроводов

Наименование трубопровода	ØxS, мм	Протяженность, м	Проектная мощность, м <sup>3</sup> /сут	Рабочее давление, МПа
Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтегазосборные сети от куста №2 до т.вр)	114x5	436,0	43,4	4,0
	159x6	850,0	514,4	
Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтегазосборные сети от куста №14 до т.вр.)	114x5	235,0	51,0	4,0
Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)	89x6	4053,0	34,3	4,0
Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к.№181 м.Виноградова)	159x6	1251,0	774,0	2,5
Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к.№181 м.Виноградова)	114x5	899,0	550,0	2,5
	114x5	2024,0	350,0	
Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)	114x5	1038,0	350,0	2,5

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

						Лист
<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Наименование трубопровода	ØxS, мм	Протяжен- ность, м	Проектная мощность, м³/сут	Рабочее давление, МПа
Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)	159x6	141,0	680,0	2,5
	114x5	111,0	280,0	
Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)	114x5	168,0	300,0	2,5
Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к.№13)	89x6	1917,0	150,0	2,5
	114x5	936,0	250,0	
Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)	114x5	1869,0	350,0	2,5
	159x6	1971,0	1030,0	
Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)	159x6	2141,0	550,0	2,5
Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)	89x6	249,0	224,0	2,5
Итого:		16689,0		

За рабочее давление в нефтегазосборных трубопроводах принято давление на устье добывающих скважин.

В соответствии с п.5.3 СП 284.1325800.2016 в зависимости от диаметра проектируемые нефтегазосборные трубопроводы и низконапорные водоводы относятся к III классу.

По назначению проектируемые трубопроводы принимаются III категории согласно табл. 1 СП 284.1325800.2016.

Строительство трубопроводов осуществляется в одну нитку. Прокладка трубопроводов предусмотрена подземным способом. Расстояния от оси проектируемых трубопроводов до населенных пунктов, автодорог и параллельно проходящих коммуникаций приняты из условий безопасности в период строительства и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями табл. 7, 8 СП 284.1325800.2016, ПУЭ 7 табл. 2.5.40.

Расстояния составляют:

от подошвы дорог - не менее 10 м;

от существующих трубопроводов диаметром до 159 мм включительно при параллельном следовании – не менее 5 м, диаметром 219 мм – не менее 8 м;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10	

от ВЛ 10 кВ – при сближении, параллельном следовании и при пересечении от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры – не менее 5 м.

Проектные расстояния, расчет размеров земельных участков для размещения линейных объектов представлен в томе 2.3.

На проектируемых трубопроводах коррозионный износ определяется, используя ультразвуковой, визуальный и визуально-оптический метод контроля, при определении измерений структуры и свойств металла использовать электромагнитные структуроскопы.

В процессе производства монтажных работ выполняется послеоперационный контроль качества сборки и сварки трубопровода. Обнаруженные дефекты должны быть устранены.

Для проектируемых трубопроводов соединение труб по трассе, деталей с трубой по трассе и на узлах запорной арматуры предусмотрено по технологии ручной электродуговой сварки с защитой сварных стыков втулкой.

На узлах запорной арматуры предусмотрена арматура для выпуска воздуха и слива жидкости во время продувки и опрессовки.

Сварку и контроль сварных стыков стальных труб необходимо производить согласно требованиям ВСН 005-88 и ВСН 006-89, технических требований на трубы.

Охранная зона проектируемых трубопроводов устанавливается в соответствии с п.6.13 «Регламента по эксплуатации и ремонту промышленных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и составляет вдоль трассы трубопровода в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранной зоне трубопроводов должны быть установлены предупредительные плакаты, запрещающие всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов.

В соответствии с п.6.1 «Регламента по эксплуатации и ремонту промышленных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», п.955...958 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности от 15.12.2020 № 534 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» по трассам трубопроводов не реже чем через 500 м, на всех углах поворота и на переходах через препятствия необходимо предусмотреть установку на местности линейных опознавательных знаков. На опознавательном знаке указывается: назначение трубопровода, диаметр, глубина заложения, километр или пикет трассы, охранная зона трубопровода, владелец трубопровода, контактный телефон. Знаки устанавливаются с правой стороны по ходу движения перекачиваемой среды, перпендикулярно к трубопроводу на расстоянии 1 м от его оси.

В результате проведенной оценки воздействия на окружающую среду рассматриваемых объектов сделаны основные выводы и результаты:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							11

- размещение проектируемых объектов принято из условия минимизации воздействия на компоненты природной среды. Проектируемые объекты находятся за пределами особо охраняемых природных территорий для достижения минимального воздействия на компоненты окружающей среды;

- воздействие строительных работ на окружающую среду будет допустимым, поскольку строительство носит кратковременный характер. В период эксплуатации выбросы отсутствуют.

- в связи с тем, что будут использоваться трубы с антикоррозионным покрытием, с использованием ингибиторной защиты и проведением регулярной внутритрубной диагностики, аварийные выбросы нефти и пластовых вод будут носить случайный характер с малой вероятностью.

В целях предотвращения аварий и уменьшения последствий в случае их возникновения на объекте проектной документацией предусмотрены мероприятия:

- для оперативной ликвидации аварий на предприятии действует специальная служба;

- при реализации всех проектных решений, воздействие выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, отходов производства и потребления, а также шумовое воздействие проектируемого объекта на окружающую среду характеризуется как минимальное;

- при условии выполнения комплекса природоохранных мероприятий, использование высокопрочного материала в качестве гидроизоляционного слоя неблагоприятное влияние на водные ресурсы, почвенный и растительный покров в период эксплуатации объекта будет минимальным;

- за счет применения современной техники и технологии, при условии выполнения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, экологический риск будет минимизирован. Реализация намечаемой деятельности не вызовет существенных отрицательных экологических последствий.

Все вышеперечисленное свидетельствует о том, что строительство нефтегазосборных трубопроводов и низконапорных водоводов не приведет к значительному ухудшению состояния компонентов природной среды. В проекте предложен комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, так и в период эксплуатации.

Реализация предусмотренных проектом правил экологически безопасного ведения работ на всех этапах строительства и эксплуатации объекта с минимальным техногенным воздействием на все компоненты окружающей среды, мероприятий по защите трубопроводов от коррозии, природоохранных мероприятий, соответствующих требованиям законодательства, мероприятий по восстановлению нарушенных земель, системы мониторинга и производственной дисциплины призваны способствовать стабилизации экологической обстановки на рассматриваемой территории.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							12

## 2 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам

Альтернативное расположение объекта строительства

Участок, выбранный для строительства рассматриваемых кустовых площадок, является наиболее оптимальным, как с точки зрения технико-экономического анализа, так и с точки зрения природных условий.

В качестве альтернативных технологических решений для применения в проекте рассматривались следующие варианты:

1 вариант – «Нулевой вариант».

Нулевой вариант предполагает отказ от планируемой деятельности.

Реализация данного варианта приведет:

- нарушение условий лицензионного соглашения;
- отсутствие рационального использования природных ресурсов;
- снижения уровня добываемого нефтепродукта, дефицит продукта;
- простой производства, снижение количества рабочих мест.

Нулевой вариант не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации и далее в рамках настоящей работы не рассматривается.

2 вариант – строительство нефтегазосборных трубопроводов и низконапорных водоводов.

Назначением проектируемого объекта является транспортирование нефти и пластовой воды.

К реализации принят вариант № 2 как экономически применимый, с возможностью расширения существующего производства и транспортировки продуктов, необходимых в добывающей деятельности. Следовательно, более рациональное использование природных ресурсов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ						13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**3 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам) (физико-географические, природно-климатические, геологические и гидрогеологические, гидрографические, почвенные условия, характеристика растительного и животного мира, качество окружающей среды, в том числе атмосферного воздуха, водных объектов, почв), включая социально-экономическую ситуацию района реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.**

### **3.1 Краткая физико-географическая характеристика района**

Местоположение объекта: Тюменская область, ХМАО-Югра, Белоярский район, месторождение им. В.Н. Виноградова.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Лыхма в 39 км на северо-запад от места проведения работ, пгт Октябрьское в 91 км в юго-западном направлении, г. Ханты-Мансийск в 230 км юго-восточнее объекта изысканий.

Административный центр город Белоярский находится в 93 км к северо-западу от места проведения работ.

Арендатором является ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз», арендодателем – территориальный отдел – Белоярское лесничество, Лыхминское участковое лесничество.

Ситуационный план расположения проектируемых объектов представлен в графической части 10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ лист 1.

### **3.2 Климатическая характеристика**

Для характеристики климата района использованы данные ближайшей действующей метеостанции Казым и Октябрьское.

Справка Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» о климатических условиях по метеостанции Октябрьское находится в Приложении Б Тома 7.1.

Климатический район строительства рассматриваемой территории – IД согласно рисунка 1 и таблицы А.1 СП 131.13330.2020.

Коэффициент рельефа местности равен 1.

Коэффициент стратификации атмосферы  $A = 200$ .

Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января:  $- 24,9^{\circ}\text{C}$ .

Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца, июля:  $+ 22,2^{\circ}\text{C}$ .

Климатическая характеристика района изысканий представлена в таблицах 1-10.

Климатическая характеристика приведена согласно данным опубликованным в научно-прикладном справочнике «КЛИМАТ РОССИИ» за период наблюдений 1966-2019гг., по

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ		Лист
											14



отдельным характеристикам с 1904-2018гг.; Научно-прикладному справочнику по климату СССР, СП 131.13330.2020, СП 20.13330.2016, ПУЭ.

По данным метеостанции Октябрьское расчетная температура наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 равна минус 47 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 45 °С. Расчетная температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 – минус 43 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 41 °С.

Таблица 2 - Климатические параметры холодного и теплого периодов, метеостанция Октябрьское

Наименование		Значение	
Климатические параметры холодного периода			
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С	обеспеченностью 0,98	-47	
	обеспеченностью 0,92	-45	
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	обеспеченностью 0,98	-43	
	обеспеченностью 0,92	-41	
Температура воздуха, °С	обеспеченностью 0,94	-27	
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С		8,0	
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха °С, периода со средней суточной температурой воздуха	≤ 0 °С	продолжительность	198
		средняя температура	-12,8
	≤ 8 °С	продолжительность	258
		средняя температура	-8,8
	≤ 10 °С	продолжительность	275
		средняя температура	-7,7
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %		79	
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с		2,2	
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль		ЮЗ	
Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, м/с		1,9	
Наименование		Значение	
Климатические параметры теплого периода			
Барометрическое давление, гПа		1005	
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95		21	
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98		24	
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С		10,1	
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %		58	
Суточный максимум осадков, мм		64	
Преобладающее направление ветра за июнь-август		С	
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с		0,0	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							15

### Температурный режим воздуха

Среднегодовая температура воздуха минус 3,7 °С, средняя температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 22,5 °С, а самого жаркого – июля плюс 16,3 °С. Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь минус 58 °С, а абсолютный максимум на июнь-июль (плюс 36 °С). Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца, июля: плюс 21,9 °С. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января: минус 27,9 °С.

Таблица 3 – Средняя месячная и годовая температура воздуха (°С). Метеостанция Казым

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-22,5	-20,5	-13,2	-3,0	3,9	11,8	16,3	12,8	6,6	-3,0	-13,3	-20,3	-3,7

Таблица 4 – Характерные температуры воздуха, °С. Метеостанция Казым

t °С воздуха	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Абс. min	-55	-54	-46	-39	-23	-5	0	-4	-9	-34	-48	-58	-58
Абс. max	2	3	10	23	29	36	36	32	26	18	8	3	36
Ср. из абс. mi	-46	-43	-38	-25	-11	-1	4	0	-4	-21	-35	-42	-48
Ср. из абс. max	-4	-3	4	13	22	28	30	26	20	10	2	-2	31

### Температура почвы

Процесс промерзания грунта определяется рядом факторов: ходом температур воздуха, изменением высоты и плотности снежного покрова, тепловыми и водно-физическими свойствами грунта. Исследования показали, что колебания температуры воздуха в условиях зимних морозов, характерных для этих мест, становятся незаметными для почвы лишь при высоте снежного покрова 50 – 60 см.

Характерные температуры поверхности почвы представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Характерные температуры поверхности почвы, °С. Метеостанция Октябрьское

t °С - почвы	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Средняя	-23,7	-21,7	-11,7	-4,4	5,5	15,6	19,6	14,7	7,3	-2,3	-13,3	-20,3	-2,8
Ср. max	-18,3	-15,7	-5,2	-0,2	12,6	25,9	29,8	23	13,2	1,4	-9,4	-15,9	3,6
Ср. min	-28	-26,5	-17,7	-9,3	0,1	8,5	12	8,9	3,3	-4,9	-17,4	-25,3	-7,9
Абс. min	-55	-52	-46	-34,2	-23,8	-8	1,0	-2,2	-13,2	-27,7	-46	-53	-55
Абс. max	0,0	0,0	0,0	24,8	42,5	47,5	50,2	47	33	22,5	4,5	0,0	50,2
Ср. из абс. max	-5,0	-3,9	-0,0	3,4	27,2	38,6	40,7	34,9	23,5	10,6	-0,6	-3,2	42,1
Ср. из абс. min	-43,2	-41	-33,5	-23,1	-9,8	0,4	5,4	1,7	-3,4	-18	-34,1	-41,5	-46,1

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

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

16

### Атмосферные осадки

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь 439 мм, за холодный период с ноября по март выпадает 172 мм, годовая сумма осадков 611 мм. В годовом ходе количество летних осадков значительно преобладает над зимними (более чем в 3 раза).

Расчетный суточный максимум осадков 1% обеспеченности составляет 86,4 мм.

Наблюденный суточный максимум осадков 64 мм.

Таблица 6– Среднее месячное и годовое количество осадков, (мм), Метеостанция Октябрьское

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Теплый период (IV-X)	Холодный период (XI-III)	Год
34	25	29	38	48	68	76	88	63	58	47	37	439	172	611

### Относительная влажность воздуха, дефицит насыщения

В районе работ держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность в течение года изменяется от 64 до 86 % (таблица 7).

Таблица 7 – Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, (%)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Влажность, %	82	81	75	68	64	66	70	79	83	86	86	84	77

Средний месячный и годовой дефицит насыщения приведены в таблице 7.

Таблица 8 - Средний месячный и годовой дефицит насыщения, гПа,

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Дефицит насыщения, гПа	0,2	0,3	0,8	2,0	3,8	5,9	7,0	3,8	2,1	0,8	0,3	0,2	2,3

### Снежный покров

Снежный покров образуется 18.X, дата схода 14.V. Сохраняется снежный покров 195 дней.

Наибольшая высота снежного покрова, по данным метеостанции Октябрьское, по постоянной рейке 5 % обеспеченности (защищенная местность) 107 см.

Таблица 9 – Средняя декадная высота снежного покрова по постоянной рейке, см. Метеостанция Октябрьское

Месяц	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Высота снежного покрова			
Место установки рейки защищённое														
Декада	I	-	-	17	38	56	67	74	71	*	-	Ср.	Max	Min
	II	*	-	24	44	60	70	75	62	*	-			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							17

Месяц	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	V	VI	Высота снежного покрова			
Место установки рейки защищённое														
	III	*	12	31	49	64	72	75	45	-	-	79	107	50
Примечание – (*) обозначает, что снежный покров наблюдается менее чем в 50 % зим														

### Атмосферные явления

Облачность. В среднем за год по общей облачности в данном районе наблюдается 175,9 пасмурных дня и 27 ясных.

Туманы. За год среднее количество дней с туманами составляет 21,98, наибольшее – 45. Средняя продолжительность дней с туманом за год 4 часа.

Метели. В среднем в году 21,5 дней бывают с метелями, максимальное их количество составляет 45 дня. Средняя продолжительность метелей в год 189,4 часа.

Грозы. Грозы наблюдаются в теплое время года и сопровождаются шквалистым ветром, сильными ливнями, градом. Среднегодовое количество дней с грозой составляет 17,46, наибольшее – 34. Средняя продолжительность часов с грозой в год 47,44.

Пыльные бури не наблюдаются.

### Ветер

Средняя годовая скорость ветра 1,9 м/с.

В течение года преобладают ветры западного, юго-западного направления. В январе – южного, а в июле – северного направления.

Максимальная скорость ветра составляет 20 м/с, с учетом порыва – 28 м/с.

Таблица 10 – Повторяемость (%) направлений ветра и штилей, метеостанция Ханты-Мансийск

Месяцы	Направление ветра								
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
I	6	13	12	15	18	16	14	6	27
II	8	12	16	12	12	18	16	6	27
III	9	15	10	8	12	17	17	12	22
IV	13	12	10	9	11	17	17	11	16
V	18	15	12	6	7	10	11	21	11
VI	23	15	8	5	6	8	15	20	12
VII	28	18	9	5	4	6	10	20	17
VIII	21	12	10	8	7	8	13	21	18
IX	13	11	10	8	12	17	14	15	16
X	12	7	7	9	14	20	17	14	14
XI	7	9	9	10	13	20	21	11	26
XII	8	13	15	11	14	16	17	6	27
Год	14	13	10	9	11	14	15	14	19

Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %: 7 м/с.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							18

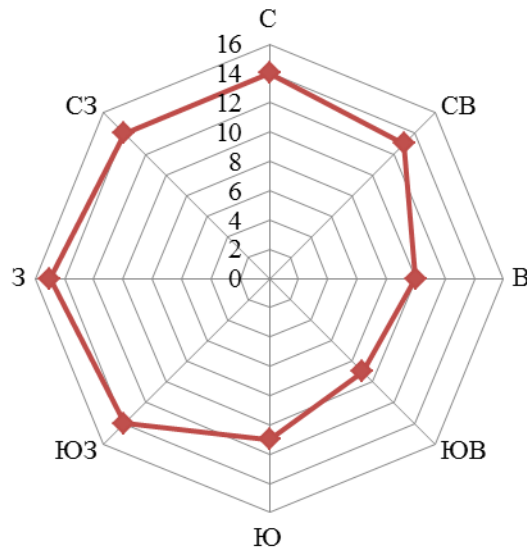


Рисунок 1 – Повторяемость направления ветра и штилей за год, %

При проектировании следует учитывать нагрузки, возникающие при возведении и эксплуатации сооружений.

Основными характеристиками атмосферных нагрузок являются их нормативные значения: снеговой нагрузки, ветровой нагрузки, гололёдной нагрузки, согласно СП 20.13330.2016. Зона влажности дана согласно СП 50.13330.2012. Климатический район по воздействию климата на технические изделия и материалы принят согласно ГОСТ 16350-80.

Таблица 11 – Нагрузки и воздействия в районе изысканий

Наименование параметра	Значение показателя	Обоснование (источник информации)
Нормативное значение веса снегового покрова для снегового района	2,5 кПа V	СП 20.13330.2016
Нормативное значение ветрового давления для ветрового района	0,23 кПа I 500 Па II	СП 20.13330.2016 ПУЭ 7 изд.
Нормативная толщина стенки гололеда	5 мм II 20 мм III	СП 20.13330.2016 ПУЭ 7 изд.
Климатический район по воздействию климата на технические изделия и материалы	I <sub>2</sub> – холодный, холодный	ГОСТ 16350-80
Строительно-климатический район и подрайон строительства	ЦД	СП 131.13330.2020
Зона влажности территории России	2-нормальная	СП 50.13330.2012
Среднегодовая продолжительность гроз в часах	От 20 до 40 часов	ПУЭ 7 изд.
Район по интенсивности пляски проводов	умеренный	ПУЭ 7 изд.

### 3.2.1 Современное состояние атмосферного воздуха

Атмосферный воздух – один из основных компонентов природной среды, загрязнение которого оказывает негативное воздействие на природные комплексы. Высокая лабильность атмосферных масс способствует миграции загрязняющих веществ на территорию,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							19

непосредственно не контактирующую с промышленными объектами, и является источником загрязнения других природных компонентов окружающей среды – почвогрунтов и поверхностных вод.

Сведения о фоновых концентрация загрязняющих веществ в атмосфере района производства работ представлены в таблице 11 на основании справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ на территории месторождений (Приложение А).

Таблица 12 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Примесь	Концентрация, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р. СанПиН 1.2.3685-21
Диоксид азота	0,027	0,2
Оксид азота	0,019	0,4
Оксид углерода	0,2	5,0
Диоксид серы	0,006	
Взвешенные частицы	0,129	-
Сажа	0,02	0,5

Превышения значений ПДК не выявлено.

### 3.2.2 Оценка радиационной обстановки на территории работ

Гамма-съемка территории проведена по прямолинейным профилям расстояние, между которыми не превышает 10 м (шаг сетки 10м), в режиме свободного поиска, аномальные участки с МЭД > 0,6 мкЗв/ч (60 мкР/ч) не обнаружены.

Согласно требований, нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009 [16], степень радиационной безопасности человека определяется годовой эффективной дозой радиоактивного облучения от природных и техногенных источников. Так, в соответствии с ОСПОРБ-99/2010 п. 5.1.2, безопасные значения эффективных доз от природных источников излучения не должны превышать 5 мЗв/год. Эффективные дозы величиной от 5 мЗв/год до 10 мЗв/год характеризуются как повышенные; при величине более 10 мЗв/год – как высокие. При этом эффективная доза от техногенных источников, согласно НРБ-99/2009, не должна превышать 1 мЗв/год) в среднем за любые 5 лет, что соответствует рекомендациям международной комиссии по радиологической медицине.

В соответствии с Приложением А ГОСТ 30108-94 удельная эффективная активность (Аэфф), до 370 Бк/кг – использование без ограничений

Данные, полученные при полевых исследованиях, свидетельствуют о том, что на всей обследованной территории величины эквивалентной (эффективной) дозы гамма-излучения отвечает требованиям безопасности, предъявляемым как к природным источникам

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			



Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает 3 ложбины стока, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбины стока по длине русла (талвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 101.07 до 138.30 м.

На ПК0+80 трасса пересекает ложбину стока №1. Максимальный уровень воды 1% - 101.59 м БС, 10% - 101.49 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 110 м (ПК0+65-ПК1+74).

На ПК11+40 трасса пересекает ложбину стока №2. Максимальный уровень воды 1% - 106,62 м БС, 10% - 106,58 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 38 м (ПК11+33-ПК11+71).

На ПК22+27 трасса пересекает ложбину стока №3. Максимальный уровень воды 1% - 112,47 м БС, 10% - 112,37 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 222 м (ПК21+42-ПК23+64).

Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 87,14 до 111,14 м.

Ближайший водный объект – р. Амня, протекающая в 310 м юго-восточнее конца трассы. Урез воды по топографическим картам составляет 75,5 м БС. Перепад отметок между урезом и проектируемой трассы составляет более 18м.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления.

Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 100.11 до 103.58 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу реки Юшсоим и ручья б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 134.23 до 140.07 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу ручьев б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							22



Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 133.64 до 145.83 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу ручьев б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает дважды ложбину стока №4, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбина стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 91,99 до 128,45 м.

На ПК8+60 трасса пересекает ложбину стока №4. Максимальный уровень воды 1% - 96,20 м БС, 10% - 96,08 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 140 м (ПК8+18-ПК9+58).

На ПК14+50 трасса пересекает ложбину стока №4. Максимальный уровень воды 1% - 92,86 м БС, 10% - 92,74 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 215 м (ПК13+31-ПК15+46).

Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает ложбину стока №5, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбина стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 101,91 до 140,24 м.

На ПК6+80 трасса пересекает ложбину стока №5. Максимальный уровень воды 1% - 102,12 м БС, 10% - 102,09 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 40 м (ПК6+60-ПК7+00).

Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает ложбину стока №1, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбина стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 100.48 до 107.24 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							23

На ПК0+40 трасса пересекает ложбину стока №1. Максимальный уровень воды 1% - 101,0 м БС, 10% - 100,90 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 64м (ПК0+28-ПК0+92).

Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)

Трасса нефтегазопровода на ПК33+45 пересекает р. Ханжангхулсоим в 2,4 км от устья.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 88,82 до 137,92 м.

Максимальный уровень воды 1% - 90,04 м БС, 10% - 89,96 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 152м (ПК32+70-ПК34+22).

Предусмотреть мероприятия по защите проектируемого нефтегазопровода от затопления.

Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеборные сети от куста №14 до т.вр.)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 137,65 до 140,30 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу ручьев б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеборные сети от куста №2 до т.вр.)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Трасса проходит вдоль существующего коридора коммуникаций.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 104,44 до 124,67 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу р. Юшсоим и ручьем б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

### 3.4 Гидрогеологические условия района

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период изысканий (февраль 2022 г.) характеризуются наличием грунтовых и болотных вод сливающегося типа и рассматриваются как единый водоносный горизонт. Данный водоносный горизонт поровый, безнапорный.

Уровень появления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,1 до 14,0 м на абсолютных отметках 86,76-134,02 м. Уровень установления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,1 до 13,8 м на абсолютных отметках 86,96-134,03 м. Воды приурочены к

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							24

среднечетвертичным озерно-аллювиальным и современным болотным отложениям. Водовмещающими породами преимущественно являются торфы и пески.

Подземные воды залегают на глубине более 10 м (2 балла). Разрез зоны аэрации представлен:

- песками (сильноводопроницаемые грунты) – 0 баллов;
- торфами (слабоводопроницаемые грунты) – 1 балл.

Сумма баллов составляет 3 балла (по методике, предложенной в работе Гольдберг В. М., Газда С. «Гидрогеологические основы охраны подземных вод от загрязнения»), что соответствует I категории защищенности (скорость проникновения загрязнителей в подземные воды менее 10 суток – самая низкая степень защищенности).

### 3.5 Геологическое строение территории работ

В геолого-литологическом строении района изысканий принимает участие комплекс среднечетвертичных озерно-аллювиальных (IaQII) отложений, перекрытый с поверхности почвенно-растительным слоем (QIV). На заболоченных участках эти отложения перекрыты современными болотными отложениями (bQIV). Техногенные грунты (tQIV) залегают на участках пересечения проектируемых трасс с автомобильными дорогами, а также на отсыпках существующих площадок.

Инженерно-геологический разрез на участке изысканий изучен до глубины 5,0-15,0 м. Грунтовая толща представлена:

- Почвенно-растительный слой. Вскрыт с поверхности до интервала глубин 0,1-0,3 м на абсолютных отметках от 87,36-144,38 до 87,26-144,08 м. Максимальная мощность составила 0,3 м, минимальная – 0,1 м;
- Торф очень влажный среднеразложившийся (ИГЭ - 93). Вскрыт в интервалах глубин от 0,1-0,2 до 1,9-5,7 м на абсолютных отметках от 91,97-107,34 до 90,17-101,74 м. Максимальная мощность составила 5,6 м, минимальная – 1,8 м;
- Насыпной слой: песок мелкий средней плотности малой степени водонасыщения (ИГЭ - 70). Вскрыт с поверхности до интервала глубин 0,3-2,0 м на абсолютных отметках от 101,92-140,58 до 100,52-139,00 м. Максимальная мощность составила 2,0 м, минимальная – 0,3 м;
- Песок мелкий средней плотности малой степени водонасыщения (ИГЭ - 445). Вскрыт в интервалах глубин от 0,1-2,0 до 0,9-15,0 м на абсолютных отметках от 93,69-144,08 до 86,96-139,38 м. Максимальная мощность составила 14,9 м, минимальная – 0,8 м;
- Песок мелкий средней плотности средней степени водонасыщения (ИГЭ - 447). Вскрыт в интервалах глубин от 0,1-3,2 до 3,8-5,0 м на абсолютных отметках от 96,79-125,61 до 93,16-122,01 м. Максимальная мощность составила 4,9 м, минимальная – 1,8 м;

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			25

- Песок мелкий средней плотности водонасыщенный (ИГЭ - 446). Вскрыт в интервалах глубин от 0,0-13,8 до 5,0-15,0 м на абсолютных отметках от 86,96-134,03 до 79,77-133,53 м. Максимальная мощность составила 13,2 м, минимальная – 0,5 м;
- Супесь пластичная (ИГЭ - 307). Вскрыта в интервалах глубин от 8,9-9,6 до 15,0-15,0 м на абсолютных отметках от 79,77-94,59 до 73,85-88,49 м. Максимальная мощность составила 6,1 м, минимальная – 5,4 м.

Геолого-литологические разновидности грунтов различны по мощности, залегание слоев преимущественно горизонтальное.

В геоморфологическом отношении район приурочен к области различной степени расчлененных пластово-аккумулятивных равнин, сложенных озерно-аллювиальными среднечетвертичными отложениями.

Рельеф поверхности образовался в период приледникового стока, характеризуется как полого-увалистый. Абсолютные отметки по скважинам варьируются от 87,36 до 144,38 м.

### 3.6 Геологические и инженерно-геологические процессы

Из современных физико-геологических процессов на территории района изысканий отмечается процесс морозного пучения грунтов, связанный с сезонным промерзанием.

Сезонное промерзание

Сезонное промерзание пород в районе работ развито повсеместно. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта определена, согласно рекомендациям СП 22.13330.2016 п.5.5.3 и СП 25.13330.2012, по метеостанции Казым: для песков мелких и супесей – 2,74 м. Согласно РСН 68-87, таблица 1.2.1, глубина промерзания для торфов от 0,4 до 0,8 м.

На момент производства полевых работ (февраль 2022 г.) сезонное промерзание составило 0,3 – 0,5 м.

Морозное пучение грунтов

Сезонное пучение грунтов представляет собой опасность для сооружений. Основными методами защиты от пучения грунтов является сохранение снежного и растительного покровов, дренаж территории и строительство на искусственных насыпях, сложенными хорошо фильтрующим материалом. Вопросы борьбы с подобными явлениями должны быть одними из важнейших при строительстве.

Сезонное промерзание и сопровождающие его физическое и химическое выветривание способствуют систематическому изменению характера сложения грунтов – их разуплотнению.

Процесс подтопления

Район работ вероятнее всего подвержен таким процессам как подтопление, морозное пучение.

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

						<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							26
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

По характеру подтопления согласно п. 5.4.8 СП 22.13330.2016, территория относится к подтопленной в естественных условиях при залегании грунтовых вод выше 3 м, к неподтопленной при залегании грунтовых вод ниже 3 м.

#### Сейсмические условия территории

Среди эндогенных геодинамических процессов наибольшее значение имеют неотектоника, современные движения земной поверхности, естественная и вызванная сейсмоактивность, воздействие нефтедобычи на перераспределение гидростатических напоров и миграции флюидов по разрезу.

По степени опасности природных процессов объект можно отнести к следующим категориям в соответствии с СП 115.13330.2016 (Табл.5.1):

- по землетрясениям – умеренно опасные;
- по пучению – весьма опасные;
- по подтоплению – весьма опасные.

### 3.7 Ландшафтные условия района работ

По ландшафтному районированию территория лицензионного участка относится к Нумтовской под провинции, Нумтовско – Верхнепуровской провинции Сибирско – Увальской среднетаежной области Западно-Сибирской равниной страны.

Нумтовская под провинция располагается в западной части наиболее возвышенной (до 169 м) и расчленённой части Сибирских Увалов в пределах Нумтовско-Верхнетазовской ландшафтной провинции. Сильно расчленена многочисленными притоками рек Лыхма, Амня, Помут, Унватъеган, Сюньеган и формами древней эрозии. На западе типичны сильно расчленённые грядово-холмистые возвышенности, сложенные ледниково-морскими песками с линзами моренных суглинков, с галькой и валунами и покрытые темнохвойно-сосновыми с лиственницей кустарничково-зеленомошными лесами. В центральной части (бассейн реки Амня) преобладают плоские поверхности, сложенные водноледниковыми песками с прослоями супесей, суглинков и галечника.

В провинции типичны лиственнично-сосновые лишайниково-зеленомошно-кустарничковые леса. Нередки также берёзовые с елью, кедром и лиственницей кустарничково-лишайниково-зеленомошные леса. Восточная часть, неглубоко расчленённая верховьями притоков рек Казыма и Лямина, представляет собой волнистую водораздельную озёрно-аллювиальную равнину. Она сложена суглинками и пылеватыми супесями. В приповерхностных частях нередки пески с включениями гальки и валунов. Здесь более характерны лиственничные и елово-лиственничные с примесью кедра и сосны кустарничково-долгомошные и кустарничково-сфагновые редкостойные леса в сочетании с плоскобугристыми и крупнобугристыми болотами.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							27

### 3.7.1 Ландшафтные условия района производства работ

В пределах территории картирования отмечены следующие типы ландшафтов:

Минеральноостровной - сглаженные дренированные гривы на поверхности водораздельной равнины, сложенные озерно-аллювиальными отложениями, с сосновыми мохово-кустарничковыми лесами на подзолистых иллювиально-железистых почвах;

Грядово-мочажинных болота - плоские недренированные участки водораздельной равнины, сложенные болотными отложениями, занятые мезотрофными грядово-мочажинными мохово-кустарничковыми болотами с угнетенной сосной на торфах по грядам и травяно-моховыми болотами на верховых торфяных почвах в сочетании с торфяно-глеевыми почвами по мочажинам.

Среднетаежный пойменный - плоские, слабо гривистые пойменные поверхности с березово-сосновыми мохово-кустарничковыми лесами на аллювиально-дерновых оподзоленных почвах.

Антропогенные ландшафты:

Линейно-транспортный тип антропогенных ландшафтов имеет четкую линейно-полосчатую или дробно-полосчатую структуру контуров. Ландшафты этого типа выполняют системоформирующую функцию. Данный тип антропогенных ландшафтов представлен отдельными линейными образованиями насыпей автомобильных дорог, валами трубопроводов, участками линий электропередач.

Нефтегазопромысловый тип антропогенных ландшафтов включает все существующие технологические и вспомогательные площадки. В данном типе широкое распространение получили антропогенные урочища: кустов скважин; технологических и вспомогательных площадок. В большинстве случаев антропогенные ландшафты этого типа представлены сложными урочищами насыпных оснований площадок с песчаными пустошами зарастающих откосов. Эти техногенные комплексы характеризуются унифицированностью своей структуры. Общие черты обеспечиваются единой технологией создания отсыпных площадок, близкой высотой над уровнем исходных ландшафтов, единым и однородным песчаным субстратом.

Вырубочно дигрессионный - участки лесных просек, имеющих вид сетки с выделением кварталов леса, участки вырубков под размещения коммуникаций.

Комплексная экологическая карта с указанием ландшафтных характеристик территории представлена в графическом приложении 10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ лист 2.

### 3.8 Почвенный покров

Формирование разных типов почвенного покрова в районе работ определялось взаимодействием следующих факторов:

- механического состава почвообразующих пород;

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

										Лист
										28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ				

- степенью дренированности;
- современными процессами заболачивания, поемности;
- преобладающим типом растительности.

Изменение типов почв в пространстве довольно четко сопряжено со сменой элементов рельефа, микроклимата, водного режима и растительности. Таким образом, определенному типу почв соответствуют свойственные ему геоморфологические, гидрологические и геоботанические особенности.

В соответствии с почвенно – экологическим районированием ХМАО объект располагается в пределах Казымского округа подзолов иллювиально-железистых, в т.ч. языковатых, торфянисто - и торфяно-подзолов глеевых иллювиально-гумусовых песчаных на ледниково-морских и озерно-аллювиальных отложениях и торфяных верховых почв.

В пределах территории картирования отмечены следующие типы почв:

*Болотные почвы*

Болотные торфяные и торфяно-глеевые почвы. По характеру увлажнения, растительности и положению по рельефу выделены типы почв: болотные верховые, низинные и переходные.

На слабодренированных водораздельных пространствах, замкнутых понижениях среди дренированных массивов развивается процесс торфонакопления. Основные условия его развития – продолжительный и теплый летний период, обеспечивающий прирост мхов; продолжительный застой атмосферных осадков в почвенной толще; близкое расположение к поверхности уровня грунтовых вод.

По мощности органогенного горизонта все болотные почвы подразделяются на торфянисто-глеевые (мощность торфа 20— 30 см), торфяно-глеевые (30—50 см) и торфяные (более 50 см), последние подразделяются на торфяные на мелких торфах (50— 100 см), на средних торфах (100—200 см) и на глубоких торфах (>200 см); по степени разложения торфа в верхней толще (30— 50 см) — на торфяные (менее 25 %) и перегнойно-торфяные (25—45 %).

*Верховые болотные (олиготрофные)*

Профиль почвы:

Оч — сфагновый очес, соломенно-желтый или светло-буроватый, состоит из живых или слаборазложившихся стебельков мхов с небольшой примесью опада;

Т — торфяной горизонт мощностью свыше 50 см, бурый или желтовато-бурый, состоит из растительных остатков, хорошо сохранивших свою форму, горизонт насыщен водой;

Г — минеральный, сильнооглеенный горизонт, сизовато-серый или голубовато-сизый, мокрый, бесструктурный.

Почвы низкозольные, имеют сильнокислую реакцию среды 2,5-3,6), низкую насыщенность основаниями (10-30%) при значительной (80-90 мг-экв на 100 г почвы) емкости

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							29

поглощения. Содержание валовых форм кальция, калия и фосфора низкое — 0,1- 0,7, 0,03-0,08 и 0,03-0,20% соответственно.

Подзолы - подзолистые почвы с крайне резко выраженным разделением профиля по морфологическим признакам, составу и свойствам на элювиальную и иллювиальную части. Распространение подзолов области ограничено песчаными и супесчаными отложениями средне- и северотаежной зоны, обеспечивающих свободный дренаж и вынос в нижние части профиля органико-алюмо-железистых комплексных соединений. Подзолы развиты на песчаных породах разного происхождения, но имеющих преимущественно кварцевый состав, ничтожное содержание фракций пыли и ила и крайнюю бедность основаниями. Геоморфологические условия формирования подзолов разнообразны. Формирование подзолов без наложения глеевого процесса возможно лишь на отложениях легкого механического состава и при отсутствии грунтового и поверхностного переувлажнения. Все виды подзолов формируются под светлохвойной тайгой — сосновыми и лиственнично-сосновыми, лишайниковыми и мохово-лишайниковыми лесами. Для подзолов характерны четкая дифференциация на генетические горизонты по элювиально-иллювиальному типу, яркое проявление подзолистого процесса почвообразования и отсутствие гумусового горизонта А1.

Подзолы иллювиально-железистые. Подзолы иллювиально-железистые формируются преимущественно на олигомиктовых песках. Профильное распределение силикатных и несиликатных форм оксидов железа и алюминия, а также содержание илистой фракции, имеют четко выраженный элювиально-иллювиальный характер. Содержание оксалаторастворимых форм оксидов железа и алюминия менее 1 %. Для почв характерны кислая и очень кислая реакция, низкая емкость поглощения, высокая степень ненасыщенности почвенно-поглощающего комплекса.

Аллювиальные почвы - большая группа аллювиальных почв формируется на пойменных террасах речных долин. Аллювиальный процесс — это накопление речного аллювия в результате оседания на поверхности пойменных почв твердых частиц из паводковых вод. В результате аллювиального процесса на поверхности поймы идет ежегодное отложение аллювия, немедленно вовлекаемого в почвообразование. Поэтому аллювиальные почвы постоянно растут вверх, получая систематически новые порции почвообразующей породы.

Аллювиальные дерновые оподзоленные почвы. Почвы, преимущественно песчаные, слоистые, слабо переработанные почвенной фауной и корневыми системами растений. Отсюда их старое название «пойменные слоистые» почвы. В типичном выражении они имеют профиль А-С со слабо развитым гумусовым горизонтом. В межливневый период они имеют лишь атмосферное водное питание при глубоких грунтовых водах. Эти почвы могут быть кислыми, насыщенными или карбонатными в зависимости прежде всего от зонального положения и степени промывания атмосферными осадками. В связи с песчаным составом и низкой

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							30



гумусированностью они имеют невысокую емкость катионного обмена (10—15 мг-экв/100 г) и низкую буферность. Это наименее развитые и наименее плодородные почвы поймы.

#### Техногенно – нарушенные почвы

Представляют собой либо измененные природные почвы с погребенными и перетурбированными горизонтами, либо отсыпки с различной степенью восстановления растительного покрова.

В посттехногенную фазу наблюдается изменение свойств данной основы под влиянием природных факторов. В пределах большинства участков, прилегающих к промплощадкам, слой подстилки уничтожен вместе с растительным покровом, органогенный горизонт снят до минерального субстрата, почвенные горизонты перетурбированы, часто перекрыты песчано-гравийной отсыпкой. На месте таких участков прошло формирование пионерных растительных сообществ, почвенный покров техногенных ландшафтов крайне мозаичен.

Почвы, перекрытые насыпным грунтом на этапе строительства или эксплуатации объектов, имеющие погребенные, но не перетурбированные горизонты, сохраняют хорошую способность к восстановлению. Наиболее тяжело поддаются восстановлению участки вблизи промплощадок, перекопанные и перекрытые песчаной отсыпкой. Песчаный материал, которым отсыпана поверхность площадок, имеет щелочную реакцию или близкую к нейтральной. Он малоплодороден, так как содержит низкое количество гумуса и питательных веществ. Самозаращение на этих участках происходит медленно.

#### 3.8.1 Современное состояние почвенного покрова

Почвенный покров – важнейшее природное образование. Почвенный покров принадлежит к саморегулирующейся биологической системе, являющейся важнейшей частью биосферы в целом и представляет собой сложную, малодинамическую систему, меняющуюся на небольших климато-ландшафтных территориях.

Основными лимитирующими факторами снятия и складирования, для целей землеустройства согласно нормативам (ГОСТ 17.4.3.02-85; 17.5.3.06-85 и ГОСТ 17.5.3.05-84), служат малая мощность плодородного слоя почвы (менее 10 см), уровень загрязнения почв, а так же отсутствие морфологически диагностируемого плодородного и потенциально плодородного слоя.

В соответствии с указаниями ГОСТ 17.5.3.06-85 п.7 в пределах распространения болотных почв (после осушения) снятие предусматривается на всю мощность торфяного слоя. В рамках данного проекта не предусматривается осушение почвы.

В соответствии с указаниями СП 45.13330.2017 п.п. 10.2 допускается не снимать плодородный слой:

- на почвах с низким плодородием;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							31

- на болотах, заболоченных и обводненных участках;

Снятие ПСП в рамках данного проекта не целесообразно.

Комплексная экологическая карта с указанием типов почв представлена в графическом приложении 10-2946/20С1775-ООС2.ГЧ лист 2.

### 3.9 Характеристика растительности территории

Согласно геоботаническому районированию территория лицензионного участка относится к подзоне средней тайги Назымский округ сосновых лишайниковых лесов.

Подзона средней тайги Западно-Сибирской равнины характеризуется преобладанием темнохвойных и сосновых лесов и производных сообществ на их месте. От северотаежных типов эти леса отличаются более высокой продуктивностью (IV класс бонитета), большей высотой древостоя (17—20 м) и сомкнутостью (0,6—0,7), а также возрастанием роли таежного мелкотравья и зеленых мхов в составе нижних ярусов леса.

Среднетаежная подзона также делится на две подзональные полосы. Северная — представляет переход от северной тайги и отличается распространением на плакорах коренных сообществ елово-кедровых лесов с участием лиственницы и кустарничково-зеленомошным покровом, в котором ведущую роль играют *Vaccinium murtillus*, *V. Vitisidaea*, *Linnaea borealis* и бореальные виды зеленых мхов *Pleurozium schreberi*, *Hylocomium splendens*. Для южной полосы среднетаежной подзоны характерен другой зональный тип: елово-кедровые с пихтой мелкотравно-бруснично-зеленомошные леса. Они имеют более высокий класс бонитета (III—IV), достигают высоты 20—22 м и диаметра стволов 30—50 см. В покрове этих лесов возрастает роль таежного мелкотравья.

#### 3.9.1 Виды имеющие особый охранный статус

В соответствии с литературными данными, на территории месторождения, виды занесенных в Красную книгу РФ и ХМАО отсутствуют, по имеющимся данным ближайшие находки отмечены на расстоянии более 80 км от размещения объектов проектирования.

Таблица 13 - Виды, имеющие особый природоохранный статус

Наименование вида	Статус
Ирис сибирский	Статус. 3 категория. Редкий вид. Включён в Красные книги Свердловской области (2008) – 3 категория и Республики Коми (2009) – статус 3.
Ликоподиелла заливаемая	Статус. 3 категория. Редкий вид. Внесён в Красные книги Томской и Тюменской областей – 2 категория, ЯНАО – 4 категория.

В рамках производства маршрутного флористического обследования территории строительства виды, занесенные в Красную книгу - отсутствуют.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Виды (породы) деревьев и кустарников, заготовка древесины которых не допускается в соответствии с перечнем, уставленным Приказом Федерального агентства лесного хозяйства (Рослесхоз) от 5 декабря 2011 г. N 513 г, на территории, планируемой к размещению объектов проектирования, отсутствуют.

### 3.9.2 Характеристика растительности на участке производства работ

Участок производства работ расположен в пределах действующего коридора коммуникаций.

По трассе действующего коридора коммуникаций растительность представлена разнотравно – злаковыми сообществами, представленными подорожником, кипрем, осокой, ситником скученно-цветковым, ромашкой аптечной, клевером ползучим, хвощами лесным и полевым в сочетании с порослью березы и ивы по границам освоенной территории.

На территориях, не затронутых хозяйственной деятельностью, отмечены следующие типы растительных сообществ:

- Сосновые мохово-кустарничковые леса;
- Мохово-кустарничковые болота с угнетенной сосной;
- Березово-сосновые мохово-кустарничковые леса;
- Сосновые мохово-кустарничковые леса.

Лесообразующей породой является сосна. Древесный ярус представлен в основном одним пологом с сомкнутостью 0,4–0,5 из *Pinus sylvestris*. Возобновление сосной происходит удовлетворительно, но подрост довольно редкий. Кроме сосны, в нем единично встречаются, ель, береза. Подлесок развит слабо, он представлен небольшими группами ерника (*Betula nana*), шиповника (*Rosa acicularis*) и ольхи (*Duschekia fruticosa*).

Проективное покрытие кустарничкового яруса достигает 30–60%. Среди кустарничков обильны багульник (*Ledum palustre*), водяника (*Empetrum nigrum*), брусника (*Vaccinium vitis-idaea*), голубика (*Vaccinium uliginosum*); встречаются спорадически линнея (*Linnea borealis*) и черника (*Vaccinium myrtillus*). Из травянистых видов распространены осока шаровидная (*Carex globularis*), вейники Лангсдорфа (*Calamagrostis langsdorffii*) и лапландский (*Calamagrostis lapponica*), марьяник (*Melampyrum pratense*), майник (*Maianthemum bifolium*), плауны (*Diphasiastrum complanatum*, *Lycopodium annotinum*).

В моховом покрове с общим проективным покрытием 60–70% широко развиты *Hylocomium splendens*, *Pleurozium schreberi*, *ptilium crista-castrensis*, в меньшем количестве встречаются *Dicranum polysetum*, *Aulacomnium palustre*. Синузии лишайников распределены отдельными пятнами по микроповышениям – *Cladina stellaris*, *Cl. rangiferina*, *Cl. arbuscula*, *Peltigera aphthosa*.

#### Мохово – кустарничковые болота с угнетенной сосной

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ			

Древесный ярус представлен болотными формами сосны.

Густой кустарничковый ярус образуют багульник, кассандра и подбел. На высоких кочках с наиболее низким уровнем болотных вод доминирует багульник, на более влажных низких кочках преобладает кассандра, с примесью подбела.

Травянистый ярус включает морошку, реже встречается пушица влагалищная

Моховой покров плотный, образованный сплошной дерниной сфагновых мхов, среди которых абсолютно доминирует сфагнум бурый (*Sphagnum fuscum*). В виде постоянной примеси отмечены сфагнум узколистый (*Sphagnum angustifolium*), и сфагнум магелланский (*S. Magellanicum*), а также, в меньшем обилии, плевроций шребера (*Pleurozium schreberi*), дикран многоножковый (*Dicranum polysetum*).

По деградированным участкам между сфагнами, отмечены синузии кустистых лишайников рода *Cladina*.

Древесный ярус отсутствует, по мочажинам травяно-кустарничковый ярус представлен кочечками пушицы влагалищной и клюквой болотной. Незначительную примесь изредка образуют шейхцерия и осока топяная. В моховом ярусе доминирует сфагнум балтийский (*Sphagnum balticum*).

#### Березово-сосновые мохово-кустарничковые леса

Древесный ярус сформирован березой пушистой и сосной обыкновенной. В подросте также доминируют береза пушистая и сосна обыкновенная. В подлеске единичны рябина сибирская, ива козья, роза иглистая.

В травяно – кустарничковом ярусе доминируют багульник болотный, голубика, мирт болотный, вейник пурпурный, брусника, осока шаровидная, осока острая, сабельник болотный, пушица влагалищная, наумбургия кистецветная, ситник нитевидный, подмаренник болотный.

Мохово – лишайниковый покров слагают, политрихум волосоносный (*Polytrichum piliferum*), отмечены также - дикран извилистостебельный (*Dicranum congestum*), сфагновые мхи (*Sphagnum angustifolium*, *S. girgensohnii*, *S. flexuosum*, *S. Magellanicum*), гилокомиум блестящий (*Hylocomium splendens*), политрихум обыкновенный (*Polytrichum commune*), плевроций Шребера (*Pleurozium schreberi*). На моховых кочках и около стволов небольшие пятна образуют лишайники родов (*Cladina* и *Cladonia*).

#### 3.9.3 Виды, имеющие хозяйственную ценность

Сведения по запасам дикоросов на территории Белоярского лесничества представлены в таблице 14.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							34

Таблица 14– Сводная таблица запасов дикоросов

Наименование	Вид запасов	Объем запасов	Урожайность в ХМАО-Югре кг/га
Клюква	биологический	791,86	1200
	эксплуатационный	395,98	
Брусника	биологический	518,05	200-300
	эксплуатационный	258,14	
Черника	биологический	158,45	150
	эксплуатационный	79,23	
Голубика	биологический	123,11	300
	эксплуатационный	55,97	
Морошка	биологический	82,44	10-40
	эксплуатационный	41,22	
Смородина	биологический	11,94	10-75
	эксплуатационный	5,96	
Грибы	биологический	77,4	5-50
	эксплуатационный	38,7	
Орех кедровый	биологический	1,65	15-150
	эксплуатационный	0,83	

### 3.10 Характеристика животного мира

Природные условия данной территории характеризуются длительной, многоснежной зимой с резкими перепадами температуры и коротким летом. Значительная часть животного населения находится в данной местности только в течение лета, на зиму откочевывая или перелетая в более низкие широты (перелетные птицы, некоторые чешуекрылые), другие появляются только во время зимних кочевок (белая сова, пуночка и др.) или во время пролета весной и осенью (перелетные птицы более высоких широт). Численность некоторых животных изменяется по сезонам за счет частичной перекочевки в меридиональном направлении (лось, северный олень, куропатка). Оседлые животные приспособляются различным образом к снежному покрову, низкой температуре и недостатку корма: впадают в спячку (медведь), делают запасы корма (многие грызуны), меняют оперение или шерстный покров на более теплый (хищные, куриные и др), изменяют рацион кормов и т.д.

Согласно зоогеографическому районированию Тюменской области район производства работ расположен на границе Белогорской и Сургутской провинции средней тайги.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

35

Фауна обследованной территории представлена беспозвоночными и позвоночными животными.

#### Беспозвоночные

Беспозвоночные животные остаются наименее изученной группой животных, хотя отличаются гораздо большим видовым разнообразием, чем позвоночные, и составляют около 95 % от общей биомассы. Наиболее изучена самая многочисленная группа - насекомые.

В комплексах напочвенных беспозвоночных преобладают представители класса насекомые, отряд жесткокрылые (55,74 %), отряд перепончатокрылые (муравьи) 33,71 %, класс паукообразные, отряд - пауки (7,68 %).

Двукрылые – комары и мухи - также многочисленны. К длинноусым двукрылым относятся комары-долгоносики, хирономиды, личинки которых живут в воде, комарики-галлицы, личинки которых живут в тканях растений, грибные комары и т. д.

Из всех комаров нападают на человека самки только 3-4 видов. Мошки бывают, многочисленны, их более 20 видов. Также насчитывается много видов мокрецов, но они немногочисленны.

Слепни – самые крупные насекомые-кровососы – отдельное семейство двукрылых. В пределах подзоны средней тайги Западной Сибири отмечено 42 вида. Часто встречаются мухи-журчалки, мухи-цветочницы и так называемые настоящие мухи: комнатная, падальная и др.

На территории ХМАО насчитывается около 60 видов дневных бабочек.

Беспозвоночные выполняют большую средообразующую работу, служат массовым кормом для большинства птиц в гнездовой период. Состав беспозвоночных отличается от более южных широт только уменьшением видового разнообразия, специфических видов беспозвоночных здесь нет.

#### Позвоночные

Основу биразнообразия составляют птицы, гнездящиеся в данном регионе или встречающиеся на кочевках. Для данной территории характерно наличие 136-145 вида птиц, большинство из которых относится к трем отрядам: воробьинообразные, ржанкообразные, и гусеобразные. Остальные отряды (соколообразные, курообразные, совообразные, дятлообразные, гагарообразные, кукушкообразные) представлены 1-5 видами.

Численность большинства видов птиц зависит от типа местообитания. В средней и южной тайге птиц больше всего в пойменных лесах, меньше во вне пойменных, особенно в сосновых. Меньше всего птиц отмечено на верховых болотах

В связи с наличием на территории месторождения действующих объектов промысла и инфраструктуры (автодорог, кустов скважин, трубопроводов и т.д.), численность многих, особенно антропофобных видов птиц существенно снижена.

Доля млекопитающих значительно меньше, 36 – 40 видов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							36

Наименьшее распространение получили земноводные и пресмыкающиеся.

Условия обитания животных в настоящее время претерпели значительные изменения на территориях где осуществляется добыча нефти и газа. Значительная площадь этих земель занята объектами промысла и транспорта нефти, карьерами, автодорогами. На прилегающей к объектам промысла территории нарушен растительный покров, много нарушенных участков вследствие временного проезда транспортных средств высокой проходимости, выемки грунта для поднятия насыпей. Кроме этого для многих животных существенным фактором беспокойства являются шум, производимый автотранспортом, промышленными установками, факельными установками.

### 3.10.1 Характеристика фауны охотничье-промысловых животных

В Ханты-Мансийском автономном округе фауна охотничье-промысловых млекопитающих и птиц включает в себя 7 основных групп: копытные, хищные, грызуны, зайцеобразные, куриные, водоплавающие и кулики.

Из млекопитающих - 23 вида относятся к охотничье-промысловым животным, а в силу особенностей распространения, обилия или охранного статуса практическое значение имеют лишь 20.

Так, к охотничье-промысловым животным относятся виды животных, на которых проводится охота с целью их добычи и последующего использования получаемой продукции (шкурки, мяса, жира и пр.).

Для животного мира рассматриваемой территории важными особенностями являются: климатические условия - продолжительная морозная зима, частые весенние заморозки, короткое лето и осень; наличие огромных заболоченных пространств, многоводность и равнинность.

Численность охотничье – промысловых видов на территории производства работ представлена в таблице 15. Сведения о численности животных представлены на основании информации представленной на сайте департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики ХМАО.

Таблица 15 – Ведомость расчета численности охотничьих зверей и птиц в угодьях Белоярского района в 2021 г

Вид	Площадь угодий, тыс. га.				Численность, особей, шт.			
	Лес	Поле	Бол.	Всего	Лес	Поле	Бол.	Всего
Белка	2348,14	363,99	1138,54	3850,67	18344	0	2194	20538
Волк	2348,14	363,99	1138,54	3850,67	0	0	0	0
Горностай	2348,14	363,99	1138,54	3850,67	607	176	251	1034
Зяц беляк	2348,14	363,99	1138,54	3850,67	2423	350	2989	5762
Кабан	2348,14	363,99	1138,54	3850,67	0	0	0	0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							37





Пути миграции и места массового скопления животных, а также ключевые орнитологические территории на участке, отводимом под производство работ, отсутствуют (приложение Е).

По результатам маршрутного обследования территории, на участке размещения объекта проектирования виды, имеющие особый охранный статус, отсутствуют.

Комплексная экологическая карта с указанием расположение объектов относительно мест обнаружения видов имеющих особый охранный статус представлена в графическом приложении 10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ лист 2.

### 3.10.3 Характеристика животного мира района производства работ

Для района производства работ выделены следующие типы местообитаний:

Пойменный и болотно-озерный - водяная полевка, ондатра, белая куропатка, большой веретенник, фифи, большой улит, обыкновенный бекас, турухтан;

Антропогенный - воробей домовый, ворона серая, каменка, белая и желтая трясогузки, краснозобый и луговой коньки, варакушка, частично – лемминги и полевки;

Лесо – болотный - желтая трясогузка, дрозды: рябинник и белобровик, пеночки: весничка, теньковка и таловка, трехпалый дятел, лесной конек, полевка-экономка, буроголовая гаичка, средняя бурозубка, быкновенный глухарь, фифи, луговой конек, обыкновенная чечевица, темная полевка, обыкновенная бурозубка, заяц беляк, горностай, бурундук азиатский.

### 3.11 Хозяйственное использование территории. Ограничения природопользования

Площадка производства работ располагается в пределах месторождения им. В.Н. Виноградова, Белоярский район, ХМАО-Югра.

#### 3.11.1 Особо охраняемые природные территории

По состоянию на 1 января 2021 года в границах автономного округа создано 24 особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ), общей площадью 25,7 млн. га, что составляет 4,8% от площади автономного округа, из них: 5 ООПТ федерального значения (2 природных заповедника, 3 природных заказника), 18 ООПТ регионального значения (4 природных парка, 5 природных заказников, 9 памятников природы) и 1 памятник природы местного значения.

Концепцией развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий автономного округа на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12 июля 2013 года № 245-п (далее – Концепция) определены основные направления развития системы ООПТ регионального значения в автономном округе, а также меры, направленные на повышение эффективности её функционирования и государственного управления в указанной сфере.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							39

В соответствии с письмом 12-Исх-4092 от 16.02.2022 (приложение Г) водно-болотные угодья международного значения в границах размещения объекта отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

В соответствии с письмом 12-Исх-4094 от 16.02.2022 (приложение Г) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны отсутствуют. Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе границах размещения объекта, отсутствуют.

В соответствии с данными письма № 15-47/10213 от 30.04.2020 (приложение Г), в пределах Белоярского района ООПТ федерального значения отсутствуют.

В соответствии с данными письма №12-Исх-3392 от 10.02.2022 (приложение Е) ключевые орнитологические территории на территории производства работ отсутствуют.

Ближайшие ООПТ к рассматриваемой территории указываются в таблице 17.

Таблица 17 – Перечень ближайших ООПТ к району производства работ

Наименование ООПТ	Административный район расположения	Категория / значение	Расположение относительно района изысканий	
			расстояние, км	направление
«Сорумский»	Белоярский	государственный природный заказник регионального значения	99,4	Северное
«Нумто»	Белоярский	Природный парк регионального значения	136,3	Северо - Восточное

Расположение объекта относительно ООПТ представлено в графической части 10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ лист 3.

### 3.11.2 Объекты историко-культурного наследия

В соответствии с Земельным Кодексом РФ к землям особо охраняемых природных территорий относятся земли историко-культурного назначения – объекты культурного наследия малочисленных народов Севера (памятники истории и культуры, объекты археологического наследия), в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

В соответствии с данными Заключения 22-1024 от 24.02.2022 (Приложение В) объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, объекты обладающие признаками объекта культурного наследия не имеются. Земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ</b>	Лист
							40

### 3.11.3 Территории традиционного природопользования

Ханты-Мансийский автономный округ является исконным местом проживания коренных малочисленных народов Севера – ханты, манси, ненцев. Территория характеризуется комплексом географических, демографических и этнографических особенностей, обуславливающих необходимость применения дополнительных требований к условиям охраны окружающей природной среды, выработке законодательных мер.

В соответствии с данными письма № 1717/1-03-1-03 от 18.10.2021 г. (Приложение Д) на территории ХМАО - Югры территорий традиционного природопользования федерального значения отсутствуют.

В соответствии с данными письма №12-Исх-3915 от 15.02.2022 (Приложение Д) объект не находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

### 3.11.4 Сибирезвенные захоронения и биометрические ямы

На территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры местные случаи заболеваний людей не регистрировались, культуры возбудителя болезни не выделялись.

В соответствии с данными письма Ветеринарной службы ХМАО-Югры №23-Исх-731 от 22.02.2022 (Приложение Ж) в пределах испрашиваемого землеотвода и в прилегающей территории по 1000м в каждую сторону от проектируемого объекта – скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля, на территории Ханты - Мансийского автономного округа Югры не зарегистрированы.

### 3.11.5 Зоны санитарной охраны объектов питьевого водоснабжения

Согласно Водному Кодексу Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006 в целях охраны водных объектов, водные ресурсы которых являются природными лечебными ресурсами, устанавливаются зоны, округа санитарной охраны в соответствии с законодательством Российской Федерации о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах.

Согласно Приказа Мингео СССР «Положение об охране подземных вод» от 01.01.1984, зоны санитарной охраны создаются на всех водозаборных сооружениях (вне зависимости от их ведомственной принадлежности), подающих воду для хозяйственно-питьевых нужд из подземных источников.

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02, все водозаборные объекты на территории РФ должны иметь зоны санитарной охраны (ЗСО), согласованные с соответствующими органами надзора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							41

Поясами охраны от загрязнения обеспечиваются как наземные, так и подземные источники водоснабжения.

Зона санитарной охраны водозаборов имеет три пояса:

- I пояс – пояс строгого режима;
- II пояс – охрана от бактериальных загрязнений;
- III пояс – охрана от химических загрязнений.

В пределах первого пояса ЗСО не допускаются все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в том числе прокладка трубопроводов различного назначения.

В пределах второго и третьего пояса запрещается размещение объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод (СанПиН 2.1.4.1110-02).

Границы поясов ЗСО определяются гидродинамическим расчетам владельцами объектов питьевого водоснабжения, исходя из условий, что микробное загрязнение, поступающее в водоносный пласт за пределами второго пояса, не достигает водозабора, в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02.

В соответствии с данными письма № 12/01-Исх-924 от 24.02.2022 (приложения И) в границах участка изысканий и на прилегающей территории радиусом 3 км от объекта, расположенного в Белоярском районе ХМАО-Югры, зарегистрирована лицензия на участок недр местного значения (приложение №1):

- ХМН 20872 ВЭ, недропользователь ООО "Лукойл - Западная Сибирь ", с целью геологического изучения и добычи подземных вод для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения на участке недр Большой УПН месторождения им. В.Н. Виноградова.

Проектируемый объект расположен в границах утвержденных в установленном порядке зон санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозабор УПН месторождение им. В.Н. Виноградова по лицензии ХМН 20872 ВЭ).

В соответствии с данными письма № 12/01-Исх-578 от 10.02.2022 (приложения И) в границах производства работ и на прилегающей территории в радиусе 3 км прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре не зарегистрировано, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

### 3.11.6 Сведения о расположении объекта относительно водоохраных зон

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов устанавливаются в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							42

Ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- до 10 км - 50 м;
- от 10 до 50 км - 100 м;
- от 50 км и более - 200 м.

Для реки, ручья протяженностью менее 10 км от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере 50 м.

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>, устанавливается в размере 50 м.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса.

Объекты частично расположены в пределах водоохранной зоны р. Ханжангхулсоим (протяженность в пределах ВЗ - 114 м), р. Юшсоим (протяженность в пределах ВЗ - 100 м).

Сведения о протяженности водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежно – защитных полос (ПЗП) водотоков района производства работ представлены в таблице 18.

Таблица 18– Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоток/водоем	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м
р. Юшсоим	50	50
р. Ханжангхулсоим	50	50

3.11.7 Сведения касательно земельных участков, испрашиваемых под строительство

В соответствии с данными письма № 20-3 от 28.01.2022 (Приложение) на территории Ханты-Мансийского автономного округа мелиорируемые земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

В соответствии с данными письма № 07-Исх-18450 от 01.10.2021 (Приложение И) территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения, а также территории санаторно – курортного фонда на участке производства работ отсутствуют.

В соответствии с данными письма №17-25-54 от 05.03.2022 (Приложение И) леса, имеющие защитный статус и расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации, особо охраняемые природные территории местного значения, территории традиционного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							43

природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения, находящиеся в ведении администрации Белоярского района, в районе размещения объекта отсутствуют.

Жилые застройки, садово-огородные товарищества, коттеджные застройки, ландшафтно-рекреационные зоны находятся в ближайшем населенном пункте относительно проектируемого объекта.

В соответствии с данными письма № 12/01-Исх-684 от 15.02.2022 (Приложение И) под участком производства работ месторождения общераспространённых полезных ископаемых отсутствуют.

В соответствии с данными письма №17-25-53 от 05.03.2022 (Приложение И), на участке производства работ кладбища и зоны их санитарной охраны, очистные сооружения и зоны их санитарной охраны, водозаборы хозяйственно-питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зоны их санитарной охраны в районе размещения объекта, а также в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ по объекту, отсутствуют.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**4 Оценка воздействия на окружающую среду (атмосферный воздух, поверхностные водные объекты, геологическую среду и подземные воды, почвы, растительный и животный мир, воздействие отходов производства и потребления на состояние окружающей среды, оценка физических факторов воздействия, описание возможных аварийных ситуаций и оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях) планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности по рассмотренным альтернативным вариантам ее реализации, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности.**

#### **4.1 Отвод земель под проектируемый объект**

Нефтедобывающая промышленность относится к наиболее землеёмким отраслям промышленности, одним из главных видов отрицательного воздействия на природную среду является отчуждение земель под строительство и эксплуатацию объектов.

Воздействие проектируемых объектов на условия существующего землепользования, может выражаться:

- в возможном загрязнении почв;
- в неизбежном нарушении дневной поверхности на площадях, отводимых под строительство в процессе планировки, расчистки участков от растительности.

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе, на территории Белоярского района, месторождение им. В.Н. Виноградова.

Арендатором является ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз», арендодателем – территориальный отдел – Белоярское лесничество, Лыхминское участковое лесничество.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: пос. Лыхма в 39 км на северо-запад от места проведения работ, пгт Октябрьское в 91 км в юго-западном направлении, г. Ханты-Мансийск в 230 км юго-восточнее объекта изысканий.

Площадь испрашиваемых земельных участков под проектируемые объекты с учетом ранее отведенных земельных участков составляет – 65,7150 га.

При вычете площади ранее отведенных земельных участков фактическая площадь к аренде земельных участков под проектируемые объекты составила – 0,1529 га, из них:

- на период эксплуатации – 0,0315 га;
- на период строительства – 0,1214 га.

Площадь исключаемых земельных участков составила – 65,5621 га.

Отвод земельных участков во временное и постоянное пользование по настоящему проекту представлен в таблице 19.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 45
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------	------------

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

Изм.	
Кол-во	
лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Таблица 19 – Отвод земельных участков во временное и постоянное пользование

№	Наименование участка	Площадь земель по проекту, га			Площадь ранее отведенных земельных участков, га	Земли, испрашиваемые к отводу, га		
		на период строительства	на период эксплуатации	Общая площадь земель по проекту		земли лесного фонда		ИТОГО испрашиваемых земель к отводу
						на период строительства	на период эксплуатации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)	6.2302	1.4102	7.6404	7.6404	0.0000	0.0000	0.0000
2	Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова). Демонтаж	1.1417	0.0000	1.1417	1.1395	0.0022	0.0000	0.0022
3	Узел 2 по трассе Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)	0.0000	0.1876	0.1876	0.1876	0.0000	0.0000	0.0000
4	Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)	0.5106	0.1134	0.6240	0.6197	0.0043	0.0000	0.0043
5	Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1). Демонтаж	0.0980	0.0000	0.0980	0.0980	0.0000	0.0000	0.0000

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ



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

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Изм.																			
	Кол-во																			
	Лист																			
	№ док.																			
	Подп.																			
	Дата																			
	6	Узел 2 по трассе от УРВ (УПН) до КУ №46, Узел 1 от КУ №46 до куста №1, Узел 1 от КУ №46 до куста №181	0.0000	0.3675	0.3675	0.3675	0.0000	0.0000	0.0000											
	7	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)	2.5864	0.5901	3.1765	3.1684	0.0081	0.0000	0.0081											
8	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова). Демонтаж	0.6914	0.0000	0.6914	0.6914	0.0000	0.0000	0.0000												
9	Узел 1 по трассе Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)	0.0000	0.2921	0.2921	0.2921	0.0000	0.0000	0.0000												
10	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)	8.0069	1.8247	9.8316	9.8316	0.0000	0.0000	0.0000												
11	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова). Демонтаж	4.3676	0.0000	4.3676	4.3676	0.0000	0.0000	0.0000												
12	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13)	5.8876	1.3337	7.2213	7.1341	0.0710	0.0162	0.0872												

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

Изм. Кол-во лист № док. Подп. Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	13	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13). Демонтаж	1.9279	0.0000	1.9279	1.9092	0.0187	0.0000	0.0187
		14	Узел 2 по трассе Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к№13)	0.0000	0.7488	0.7488	0.7488	0.0000	0.0000	0.0000
		15	Узел 2 по трассе от УРВ (УПН) до КУ №58, Узел 1 по трассе от от КУ №58 до куста №14, Узел 1 по трассе от КУ №58 до куста №13	0.0000	0.2051	0.2051	0.2051	0.0000	0.0000	0.0000
		16	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова)	0.2586	0.0765	0.3351	0.3351	0.0000	0.0000	0.0000
		17	Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова). Демонтаж	0.0715	0.0000	0.0715	0.0715	0.0000	0.0000	0.0000
		18	Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеесборные сети от куста №14 до т.вр.)	0.2453	0.1115	0.3568	0.3568	0.0000	0.0000	0.0000
		19	Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеесборные сети от куста №14 до т.вр.). Демонтаж	0.2333	0.0000	0.2333	0.2333	0.0000	0.0000	0.0000

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

Изм. Кол-во Лист № док. Подп. Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	20	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова)	4.3710	1.0010	5.3720	5.3698	0.0022	0.0000	0.0022
		21	Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к№14 м.Виноградова). Демонтаж	1.4244	0.0000	1.4244	1.4244	0.0000	0.0000	0.0000
		22	Узел 1 по трассе Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтесборные сети от куста №14 до т.вр.)	0.0000	0.3559	0.3559	0.3559	0.0000	0.0000	0.0000
		23	Узел 2 по трассе Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтесборные сети от куста №2 до т.вр)	0.0000	0.2455	0.2455	0.2351	0.0000	0.0104	0.0104
		24	Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтесборные сети от куста №2 до т.вр)	1.9013	0.5966	2.4979	2.4820	0.0110	0.0049	0.0159
		25	Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтесборные сети от куста №2 до т.вр). Демонтаж	0.4719	0.0000	0.4719	0.4680	0.0039	0.0000	0.0039
		26	Узел 1 (Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтесборные сети от куста №2 до т.вр))	0.0000	0.4290	0.4290	0.4290	0.0000	0.0000	0.0000
		49	Лист							

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

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Изм.																				
	Кол-во																				
	Лист																				
	№ док.																				
	Подп.																				
	Дата																				
	27	Узел 2 по трассе Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50, Узел 1 по трассе Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2	0.0000	0.4147	0.4147	0.4147	0.0000	0.0000	0.0000												
	28	Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)	0.4076	0.0915	0.4991	0.4991	0.0000	0.0000	0.0000												
29	Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова). Демонтаж	0.3573	0.0000	0.3573	0.3573	0.0000	0.0000	0.0000													
30	Узел 2 по трассе Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)	0.0000	0.2802	0.2802	0.2802	0.0000	0.0000	0.0000													
31	Узел 3 по трассе Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50, Узел 1 по трассе Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3	0.0000	0.2035	0.2035	0.2035	0.0000	0.0000	0.0000													
32	Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)	2.2664	0.5110	2.7774	2.7774	0.0000	0.0000	0.0000													
33	Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова). Демонтаж	0.6133	0.0000	0.6133	0.6133	0.0000	0.0000	0.0000													

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

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата	34	Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)	4.8361	2.0039	6.8400	6.8400	0.0000	0.0000	0.0000
						35	Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.). Демонтаж	3.1687	0.0000	3.1687	3.1687	0.0000	0.0000	0.0000
						36	Узел 1 по трассе Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)	0.0000	0.2460	0.2460	0.2460	0.0000	0.0000	0.0000
							Итого:	52.0750	13.6400	65.7150	65.5621	0.1214	0.0315	0.1529

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

## 4.2 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

Воздействие на почвы и грунты возможно как при строительстве, так и при эксплуатации проектируемых объектов.

Воздействие проектируемых объектов на земельные ресурсы обусловлено:

- изъятием земель для строительства и эксплуатации объектов;
- изменением рельефа и рельефообразующих процессов;
- изменением термического, гидрологического и гидрохимического режимов почв и грунтовых вод;
- физико-химической, микробиологической и морфологической трансформацией почв;
- захламливание территории в случае нарушения правил обращения с отходами производства и потребления.

Вышеперечисленные факторы многообразно проявляются на стадиях строительства, эксплуатации, при авариях.

Степень воздействия этих факторов во многом зависит от свойств «вмещающих экосистем».

В период строительства проектируемых объектов и последующей эксплуатации масштабы воздействия на земельные ресурсы зависят от размера и назначения возводимых сооружений, устойчивости природной среды и биогеоценозов.

В период строительства воздействие непродолжительно по времени, но наиболее существенно по трансформации местных природных комплексов.

Строительство нефтегазопромысловых объектов оказывает непосредственное влияние на состояние почвенного и растительного покрова за счет изъятия земельных участков.

В период эксплуатации воздействие имеет непрерывный и долговременный характер. В случаях химического загрязнения (аварии) может быть нарушено экологическое равновесие на близлежащих территориях, приводящее к необратимым локальным изменениям местных сообществ живых организмов.

Решения по инженерной подготовке территории и организации рельефа под линейные сооружения.

Подготовительные работы на проектируемых объектах выполняются заблаговременно.

Трассовые подготовительные работы включают:

- разбивку и закрепление пикетажа, детальную геодезическую разбивку горизонтальных и вертикальных углов поворота, разметку строительной полосы, выноску пикетов за ее пределы;
- расчистку строительной полосы от снега, леса и кустарника, корчевку пней;
- планировку строительной полосы, срезку склонов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							52

Разбивку границ полосы отвода земель для строительства трубопроводов выполняют после закрепления оси линейного объекта, а полосы вымеряют и отмечают на местности от линии разбивки оси трубопровода. Границу полосы отвода обозначают столбами или кольями, которые устанавливают на расстоянии не менее чем через каждые 100 м. Знаки разбивки полосы отвода окрашивают в яркие цвета, чтобы они были хорошо видны на местности. На лесных участках трассы отмечают крайние деревья, которые выходят за границы полосы отвода и остаются не спиленные.

После расчистки строительной полосы от леса и пней для обеспечения беспрепятственного передвижения и работы строительной техники выполняют планировку трассы (выравнивание микрорельефа, поперечных и продольных уклонов, подсыпку низинных мест и т.д.). Ширину полосы планировки принимают равной ширине строительной полосы. Планировку микрорельефа осуществляют бульдозерами, продольными проходами вдоль трассы, перекрывая их поперечными или косыми проходами. Грунт, срезанный с местных возвышений, перемещают в пониженные места. При производстве работ в зимнее время мерзлый грунт разрыхляют бульдозерами-рыхлителями. После земляных работ начинается строительство объектов.

Подробно решения по инженерной подготовке территории и организации рельефа под линейные сооружения описаны в главе 4 тома 2.

Решения по инженерной подготовке территории и организации рельефа под узлы запорной арматуры.

Решения по инженерной подготовке территории площадок узлов запорной арматуры предусматривают комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа осваиваемой территории, обеспечивающих ее защиту от подтопления грунтовыми водами, от затопления паводковыми водами и поверхностными стоками с прилегающих к площадке земель.

Мероприятия по инженерной подготовке территории предусмотрены в зависимости от топографических, геологических и гидрологических условий местности. Проектные отметки земляного полотна узлов запорной арматуры увязаны с отметками существующих отсыпанных площадок и проездов.

Основным техническим решением по преобразованию существующего рельефа принят принцип повышения отметок существующего рельефа за счет устройства насыпи из привозного песчаного грунта с послойным уплотнением.

До начала основных работ на участке, отводимом для строительства, должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- вынесение границ площадки строительства в натуру;
- расчистка полосы отвода от снега в зимний период;

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

						<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							53
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- очистка участков от мусора.

Вынесение границ площадок в натуру выполняется в соответствии с СП 126.13330.2017.

В состав технологического процесса устройства земляного полотна вошли следующие основные виды работ:

- срезка почвенно-растительного слоя;
- возведение насыпи из минерального (песчаного) грунта с послойным уплотнением;
- вертикальная планировка земляного полотна с целью организации поверхностного водоотвода;
- укрепление откосов насыпи.

Строительство насыпи в зимнее время должно выполняться в соответствии с положениями СП 45.13330.2017. При этом должны соблюдаться следующие требования:

- содержание мерзлых комьев в насыпи не должно превышать 20 % от общего объема отсыпаемого грунта;
- размер мерзлых комьев в насыпи не должен превышать 15 см;
- наличие снега и льда в насыпи не допускается.

Строительство земляного полотна должно выполняться из непучинистого или слабопучинистого песчаного грунта с послойным разравниванием и уплотнением до требуемого показателя плотности.

Степень уплотнения грунта отсыпаемых площадок принята с коэффициентом не менее 0,95 (коэффициент уплотнения песчаного грунта составляет 1,05 согласно табл. В.14 СП 34.13330.2012). Толщина уплотняемого слоя грунта не должна превышать 0,20 - 0,30 м. При укладке грунта «насухо» уплотнение производить при оптимальной влажности, определяемой в приборе стандартного уплотнения по ГОСТ 22733-2016.

При возведении насыпи отсыпка ведется методом «от себя» на всю расчетную высоту насыпи с послойным уплотнением.

Для сбора и отвода поверхностных вод с планируемых территорий площадок строительства принята открытая система водоотвода.

Для предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов насыпи поверхностными водами, предусмотрено укрепление поверхности откосов посевом трав с предварительной плакировкой почвенно-растительным слоем, толщиной 0,15 м. Крутизна откосов насыпи принята равной 1:2.

Доступ к площадкам узлов запорной арматуры осуществляется от существующих и проектируемых грунтовых технологических проездов, а так же разворотных карманов (площадок обслуживания).

Периодичность проезда к узлам арматуры составляет в среднем 4 - 6 раз в год.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							54



Для предотвращения несанкционированного вмешательства в ход технологического процесса в соответствии с требованиями нормативных документов на площадках узлов запорной арматуры предусмотрено устройство ограждения высотой 2,20 м с калиткой.

### 4.3 Воздействие проектируемого объекта на растительные ресурсы

Согласно геоботаническому районированию территория лицензионного участка относится к подзоне средней тайги Назымский округ сосновых лишайниковых лесов.

Вид использования леса – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых (Ст. 25 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ).

Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов расположенных на лесном участке, арендуемом по договору, принадлежит Российской Федерации.

Реализация древесины осуществляется на основании Правил реализации древесины, утвержденных Постановлением Правительства Р.Ф. от 23.07.2009 № 604 «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со ст. 43-46 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ».

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия строительства заключается в уменьшении площадей покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании растительного покрова, в захлавлении и загрязнении прилегающих к проектируемому объекту территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемого объекта. При этом на землях, изымаемых на период эксплуатации, происходит безвозвратное уничтожение растительного покрова, а в краткосрочное – нарушения имеют обратимый или частично обратимый характер.

Воздействие на растительный мир района строительства проектируемых объектов связано:

- с сокращением площадей покрытых древесной растительностью в результате ее вырубки и расчистки;
- с непосредственным уничтожением растительного покрова при отсыпке площадок, при выемки земляных масс с растительным покровом при строительстве зимней автодороги (в пределах полосы отвода);
- с механическим повреждением растительного покрова при перемещении гусеничной техники и транспорта;
- загрязнение в результате разлива (утечки) горюче-смазочных материалов;

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

									<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					55

- захламление территории строительными отходами.

Механическое нарушение поверхности – наиболее распространенный вид воздействия. Основные нарушения почвенно-растительного покрова наблюдаются в результате движения автотранспорта и строительной техники. Каждый проезд вызывает заметное и устойчивое нарушение почвенно-растительного покрова. При уплотнении почвы ухудшается ее структура, разрушаются почвенные агрегаты и снижается пористость.

Расчистку территории выполняет комплексная бригада, в состав которой входят отдельные звенья по валке леса, раскорчевке пней и разделке деловой древесины.

После валки леса, обрезки ветвей и сучьев и вывоза древесины осуществляют корчевку пней.

Расчистка трассы от мелколесья и кустарника производится в пределах полосы отвода.

Одним из видов химического воздействия на растительный покров является токсичное воздействие выбросов автотранспорта и строительной техники. С выхлопными газами в воздух попадают окись углерода, азота, серы, соединения тяжелых металлов, которые, оседая на растениях и почву вместе с пылью, оказывают поражающее действие. На покрытых пылью листьях по краям листа и между жилками появляются светло-зеленые пятна, которые, разрастаясь, переходят по краям листа в кайму, а между жилками могут образоваться полосы. Светло-зеленый цвет постепенно становится желто-бурым, темно-коричневым.

Признаки токсичности видны, в первую очередь, на ветках нижних ярусов и на листьях в нижней и средней части побегов. У хвойных пород гибель тканей начинается с верхушки хвоинки, которая вначале становится светло-зелёной, а затем приобретает коричневую окраску (у ели обыкновенной) или темно-бурую (у сосны обыкновенной).

Участок расположен в эксплуатационных лесах.

Защитные и особо защитные участки лесов отсутствуют.

Подрядчик обязан качественно и в установленные сроки произвести очистку земель от лесорубочных остатков и вывоз отходов сучьев, ветвей, вершинок и пней на размещение на полигон.

Не допускается проведение рубок леса в период размножения животных с 01.06 по 31.07.

Деловая древесина передается лесничеству (владельцу древесины) для реализации. Арендатор производит учет и хранение заготовленной древесины до реализации. Место складирования древесины – арендованный участок. Складирование (вывоз) древесины будет осуществляться в границах арендованного участка по согласованию с лесничим.

После валки леса, обрезки ветвей и сучьев и вывоза древесины осуществляют корчевку пней.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>

Право собственности на древесину, которая получена при использовании лесов расположенных на лесном участке, арендуемом по договору, принадлежит Российской Федерации.

Реализация древесины осуществляется на основании Правил реализации древесины, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 23.07.2009 № 604 «О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43-46 Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.

Арендодателями являются территориальный отдел - Белоярское лесничество, Лыхминское участковое лесничество. Категория земель – земли лесного фонда, целевое назначение лесов – эксплуатационные.

Работы по рубке леса на участке лесных земель осуществляет Подрядная строительная организация, определяемая на основе тендера.

Обязательства Подрядчика в отношении древесины предусмотрены условиями договора на выполнение работ по строительству объектов ТПП «Белоярскнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», расположенных на арендуемых землях лесного фонда:

- Подрядчик обязан принять участие в аукционе на право покупки древесины и в случае признания его победителем в аукционе – приобрести (выкупить) древесину, в объемах, прописанных в договоре аренды лесного участка, в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации;
- Подрядчик, до перечисления средств за древесину в федеральный бюджет и перехода права собственности на древесину к лицу, осуществившему плату, обязуется осуществлять учет и хранение древесины в соответствии с требованиями противопожарной и санитарной безопасности;
- Подрядчик должен освободить лесные участки от древесины в соответствии с правилами заготовки древесины, правилами пожарной безопасности в лесах, правилами санитарной безопасности в лесах;
- транспортировка заготовленной при строительстве объектов Заказчика древесины должна осуществляться Подрядчиком только при наличии необходимых сопроводительных документов, оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

После расчистки строительной полосы от леса и пней для обеспечения беспрепятственного передвижения и работы строительной техники необходимо выполнять планировку трассы (выравнивание микрорельефа, поперечных и продольных уклонов, подсыпку низинных мест и т. д.).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							57

Механическое нарушение поверхности – наиболее распространенный вид воздействия. Основные нарушения почвенно-растительного покрова наблюдаются в результате движения автотранспорта и строительной техники. Каждый проезд вызывает заметное и устойчивое нарушение почвенно-растительного покрова. При уплотнении почвы ухудшается ее структура, разрушаются почвенные агрегаты и снижается пористость.

#### 4.4 Воздействие проектируемого объекта на животный мир

Видовой состав и размеры популяций животного мира тесно связаны с характером растительности на рассматриваемой территории, кормовой базой, состоянием водотоков и водоемов, рельефом местности. Животный мир является составной частью природной среды, неотъемлемым звеном в цепи экологических систем.

Проведение строительных работ и дальнейшая эксплуатация проектируемых объектов повлечет за собой определенное воздействие на животный мир района работ.

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, относятся:

- отчуждение земель (в процессе изъятия земель под строительство происходит уничтожение или качественное ухудшение среды обитания животных);
- трансформация местообитаний на прилегающей территории (изменение внешнего облика, свойств и функций угодий);
- фактор беспокойства;
- непосредственная гибель животных в результате браконьерства, функционирования производственных объектов.

К группе факторов прямого воздействия относят непосредственное уничтожение животных в результате человеческой деятельности: несанкционированный отстрел животных, а также механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой.

Косвенное (опосредованное) воздействие связано с различными изменениями абиотических и биотических компонентов среды обитания, что в конечном итоге также влияет на распределение, численность и условия воспроизводства организмов. Ведущие формы косвенного воздействия – изъятие и трансформация местообитаний животных, шумовое воздействие работающей техники, присутствие человека, нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных.

Факторы прямого воздействия отличаются большой лабильностью, способны быстро нарастать и снижаться, действовать в течение определенных отрезков времени, возникать и исчезать. Напротив, изменение компонентов среды зачастую нарастает постепенно, не всегда прогнозируемо и обычно с трудом поддается реверсии.

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			58

Воздействие строительства рассматриваемых объектов на животный мир, прежде всего, выражается в усилении фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей. Данное антропогенное вмешательство кратковременно, будет проявляться только в период строительства и наиболее ощутимо на территориях, находящихся на расстоянии до 2-3 км от проектируемых объектов. В дальнейшем численность животных начнет восстанавливаться. Спустя 4-5 лет после завершения строительства их количество может достигнуть прежнего уровня.

Необходимо отметить, что строительство объектов будет происходить в коридоре коммуникаций, на территории месторождения, где уже ведется добыча и транспортировка углеводородов, и где уже произошла существенная трансформация охотничьих угодий с соответствующим снижением в них численности.

#### 4.5 Воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания

По результатам рекогносцировочного обследования выявлено пересечение трубопроводов с рекой Ханжангхулсоим и ложбинами стока.

Р. Ханжангхулсоим – правый приток р. Амня. Длина реки 6,5 км. Площадь водосбора 26,3 км<sup>2</sup>. Река течет с северо-востока на юго-запад. Берет река свое начало со склонов лесных массивов. Водосборная площадь на 90% залесена, озера отсутствуют, болота приурочены только к русловой части. Русло реки протекает по заболоченной территории, местами пропадает. Пойма реки двухсторонняя, заболоченная, шириной до 200м. Долина реки неясно выражена.

Трасса «Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)» пересекает реку в 2,4 км от устья. В месте пересечения русло прослеживается слабо, так как территория нарушена существующим коридором коммуникаций.

Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса проходит вдоль существующего коридора коммуникаций. Растительность представлена луговыми травами и сосной.

Ближайший водный объект – р. Юшсоим, протекающая в 252 м севернее конца трассы. Урез воды 100 м БС. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 104.38 м до 129.06 м

Рельеф холмистый, перепад отметок между урезом и проектируемыми трассами составляет более 4м.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления.

Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							59

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает 3 ложбины стока, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбины стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 101.07 до 138.30 м.

На ПК0+80 трасса пересекает ложбину стока №1. Максимальный уровень воды 1% - 101.59 м БС, 10% - 101.49 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 110 м (ПК0+65-ПК1+74).

На ПК11+40 трасса пересекает ложбину стока №2. Максимальный уровень воды 1% - 106,62 м БС, 10% - 106,58 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 38 м (ПК11+33-ПК11+71).

На ПК22+27 трасса пересекает ложбину стока №3. Максимальный уровень воды 1% - 112,47 м БС, 10% - 112,37 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 222 м (ПК21+42-ПК23+64).

Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 87,14 до 111,14 м.

Ближайший водный объект – р. Амня, протекающая в 310 м юго-восточнее конца трассы. Урез воды по топографическим картам составляет 75,5 м БС. Перепад отметок между урезом и проектируемой трассы составляет более 18м.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления.

Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 100.11 до 103.58 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу реки Юшсоим и ручья б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 134.23 до 140.07 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу ручьев б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
								60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к.№13)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 133.64 до 145.83 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу ручьев б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает дважды ложбину стока №4, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбина стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 91,99 до 128,45 м.

На ПК8+60 трасса пересекает ложбину стока №4. Максимальный уровень воды 1% - 96,20 м БС, 10% - 96,08 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 140 м (ПК8+18-ПК9+58).

На ПК14+50 трасса пересекает ложбину стока №4. Максимальный уровень воды 1% - 92,86 м БС, 10% - 92,74 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 215 м (ПК13+31-ПК15+46).

Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает ложбину стока №5, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбина стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 101,91 до 140,24 м.

На ПК6+80 трасса пересекает ложбину стока №5. Максимальный уровень воды 1% - 102,12 м БС, 10% - 102,09 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 40 м (ПК6+60-ПК7+00).

Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Трасса пересекает ложбину стока №1, где в период весеннего снеготаяния наблюдается сток. Ложбина стока по длине русла (тальвегу) заболоченные. Рельеф по трассе холмистый. Абсолютные отметки по трассе изменяются от 100.48 до 107.24 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист 61

На ПК0+40 трасса пересекает ложбину стока №1. Максимальный уровень воды 1% - 101,0 м БС, 10% - 100,90 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 64м (ПК0+28-ПК0+92).

Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)

Трасса нефтегазопровода на ПК33+45 пересекает р. Ханжангхулсоим в 2,4 км от устья.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 88,82 до 137,92 м.

Максимальный уровень воды 1% - 90,04 м БС, 10% - 89,96 м БС. Ширина затопления при 10% уровне воды составляет 152м (ПК32+70-ПК34+22).

Предусмотреть мероприятия по защите проектируемого нефтегазопровода от затопления.

Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефлесборные сети от куста №14 до т.вр.)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает.

Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 137,65 до 140,30 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу ручьев б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефлесборные сети от куста №2 до т.вр.)

Трасса постоянные и временные водотоки не пересекает. Рельеф по трассе холмистый. Растительность представлена луговыми травами и сосной. Трасса проходит вдоль существующего коридора коммуникаций.

Абсолютные отметки по трассе изменяются от 104,44 до 124,67 м. Трасса проходит по возвышенному залесенному водоразделу р. Юшсоим и ручьем б.н.

Проектируемая трасса не попадает в зону затопления ближайших водных объектов.

Водозабор из поверхностных водных объектов проектом не предусмотрен, сброс стоков в поверхностные источники не предусмотрен.

#### 4.6 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды

Практически все производственные объекты при их сооружении и эксплуатации, в той или иной степени несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния водных объектов.

В период строительства возможное воздействие на поверхностные и подземные воды могут оказывать:

- работающая строительная техника;
- нерегламентированное перемещение техники и транспорта вне территории отвода;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							62



- места складирования оборудования и строительных материалов вне площадки строительства.

Загрязнение водной среды является наиболее опасным типом воздействия. Попадание загрязняющих веществ может произойти в результате:

- аварийных ситуаций в период эксплуатации объектов;
- нарушением правил погрузки, транспортировки, разгрузки и накопления химических реагентов;
- отсутствия надежной гидроизоляции технологических площадок и трубопроводов;
- отсутствия системы организованного сбора и утилизации отходов.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения загрязняющих веществ в водные объекты сведена к минимуму.

#### 4.6.1 Воздействие на геологическую среду и подземные воды

В ходе реализации проекта будет оказываться воздействие на геологическую среду и подземные воды территории размещения проектируемых объектов.

К группе факторов прямого воздействия относится отчуждение земель, изменение рельефа при выполнении строительных и планировочных работ, увеличении нагрузки на грунты оснований от веса различных сооружений,

Косвенное (опосредованное) воздействие связано с изменением гидрогеологических характеристик и условий поверхностного стока, возможной интенсификации на территории опасных геологических процессов и т.п

Наиболее значительное (по площади и по степени выраженности) воздействие будет оказываться в период выполнения строительных работ, в то время как в процессе последующей эксплуатации объектов после окончания возведения объектов капитального строительства и прокладки необходимых коммуникаций оно будет сведено к минимуму.

#### Этап строительного-монтажных работ

В процессе выполнения строительных работ основными видами воздействий могут являться:

- механическое нарушение и возможное изменение земной поверхности (рельефа местности);
- возможная активизация опасных природных процессов, таких как морозное пучение грунтов, подтопление территории.

Во время проведения инженерно-геологической рекогносцировки в пределах участка работ не обнаружено явлений, связанных с процессами морозного пучения.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							63

По характеру подтопления согласно п. 5.4.8 СП 22.13330.2016, территория относится к подтопленной в естественных условиях при залегании грунтовых вод выше 3 м, к неподтопленной при залегании грунтовых вод ниже 3 м.

По данным инженерно-геологических изысканий опасных геологических и инженерно-геологических процессов на период работ на участке не встречено.

Механическое нарушение земной поверхности (рельефа) и естественного залегания слоев грунта будет возникать при проведении земляных работ (планировка, раскрытие траншей для подземной укладки трубопроводов) при строительстве зданий, сооружений и линейных коммуникаций.

Под воздействием внешних нагрузок от оснований инженерных сооружений на грунты происходит изменение физических, механических и водно-физических природных свойств грунтов.

В пределах площадки строительства будет распространено образование техногенных отложений (технолитогенез), который будет выражаться в перемещении, переотложении и уплотнении грунтов. Образованные при этом грунты (первоначально разного возраста и генезиса) являются техногенными и обладают отличными от естественных, уже измененными физико-химическими и другими свойствами. Наиболее подверженными данному процессу будут участки формирования насыпей/отсыпок.

Земляные работы проводятся только на начальном периоде строительных работ в пределах ограниченной территории, отведенной в постоянное и временное пользование, на локальных участках естественного залегания грунтов или залегания исходно техногенных грунтов.

Химическое воздействие на геологическую среду возможно при контакте с загрязняющими веществами, проникающими, как правило, со сточными водами. Потенциальными источниками химического загрязнения недр при строительстве являются: горюче-смазочные материалы (ГСМ); продукты сгорания топлива; сточные воды и отходы. Загрязняющие вещества, проникающие в грунтовый массив в результате инфильтрации, в первую очередь, приводят к изменению природного химического состава грунтовых вод. На степень воздействия кроме интенсивности влияют также физико-химические свойства и состав, как загрязненных поверхностных вод, так и почвогрунтов.

Геомеханическое воздействие при соблюдении нормативных требований и экологических ограничений по организации и производству строительных работ оценивается как умеренное и допустимое.

На этапе строительства основные потенциальные воздействия на подземные воды могут проявиться:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							64

- в изменении гидродинамической и балансовой структуры потока (гидродинамическое воздействие – нарушения режима, условий питания, движения и разгрузки потока);
- в возможном их загрязнении (гидрохимическое воздействие).

В период строительства основное гидродинамическое воздействие на подземные воды будут оказывать земляные и планировочные работы на площадках строительства; нивелировка поверхностей, устройство траншей и котлованов, сооружение насыпей при строительстве.

На этапе строительства основные изменения уровня режима подземных вод могут быть связаны со строительством и эксплуатацией временных дорог и проездов; со строительством подземных технологических трубопроводов.

На стадии строительства воздействие, связанное с водопотреблением, является временным и обусловлено обеспечением хозяйственно-питьевых нужд строительного персонала и необходимостью потребления воды на производственные нужды (полив бетона, дорог, эксплуатация оборудования для мойки колес и гидроиспытания трубопроводов).

На период изысканий уровень появления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,1 до 14,0 м на абсолютных отметках 86,76-134,02 м. Уровень установления подземных вод зафиксирован на глубинах от 0,1 до 13,8 м на абсолютных отметках 86,96-134,03 м. Воды приурочены к среднечетвертичным озерно-аллювиальным и современным болотным отложениям. Водовмещающими породами преимущественно являются торфы и пески.

Подземные воды залегают на глубине более 10 м (2 балла).

В ходе строительства проектируемых объектов в первую очередь возможно химическое загрязнение подземных вод веществами – индикаторами техногенной нагрузки: углеводородами, и т. п.

Вследствие проливов горюче-смазочных материалов при заправке землеройных и транспортных машин и механизмов также возможно локальное загрязнение грунтов зоны аэрации и подземных вод растворимыми и нерастворимыми компонентами.

Сточные воды (ливневые, талые и хозяйственно-бытовые стоки) с площадки строительства могут содержать в повышенных концентрациях нефтепродукты, взвешенные вещества, органические соединения, компоненты общеминерального загрязнения. Все эти компоненты стоков при превышении ПДК могут представлять собой угрозу для грунтового потока.

Снижению воздействия на подземные воды будут способствовать заложенные в Проекте мероприятия по охране геологической среды и подземных вод.

### Этап эксплуатации

В период эксплуатации потенциальное воздействие на геологическую среду может проявляться в виде механического нарушения земной поверхности в результате планового ремонта систем подземных коммуникаций.

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

						<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Проектом необходимо предусмотреть регулярный осмотр и ремонт подземных коммуникаций, проведение ремонтных работ на ограниченных участках, а также завершение работ благоустройством и восстановлением нарушенных слоев. С учетом небольшой глубины заложения коммуникаций и проведением защитных мероприятий воздействие будет минимизировано.

#### 4.7 Водопотребление и водоотведение

##### Период эксплуатации

В период эксплуатации водоснабжение и водопотребление отсутствует.

##### Период строительно-монтажных работ

Данной проектной документацией определены источники водоснабжения, объемы водопотребления и водоотведения на все периоды жизненного цикла проектируемых объектов.

Для питьевых нужд используется привозная вода (бутилированная, заводского розлива). Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 пп. 2.4, 4.1-4.6. Норматив водопотребления питьевой воды на 1 чел. – 0,002 м<sup>3</sup>/сут. Водообеспечение работающих осуществляется с помощью встроенных емкостей (баков) периодического заполнения, рассчитанных на трехсуточный запас воды (по ГОСТ Р 58762-2019). Питьевые установки располагаются не далее 75 метров от рабочих мест. Для запаса чистой воды предусмотрено наличие резервуаров (бачков) для чистой питьевой воды, находящихся в гардеробных, пунктах питания, здравпунктах, в местах отдыха работников и укрытиях от солнечной радиации и атмосферных осадков. Для питья предусматривается одноразовая посуда. Кипячение осуществляется при помощи электроприборов (электрочайники). Работники, работающие на высоте, а также машинисты землеройных и дорожных машин, крановщики и другие, которые по условиям производства не имеют возможности покинуть рабочее место, обеспечиваются питьевой водой непосредственно на рабочих местах. Температура воды для питьевых целей должна быть не ниже 8 °С и не выше 20 °С.

Вода для питья привозная (бутилированная, заводского изготовления) из г. Белоярский с дальностью возки 93,0 км. Закупку воды должна осуществлять подрядная организация, определяемая по результатам тендера.

Источником воды для хозяйственно-бытовых являются ВОС в районе опорной базы промысла м.р. им. В.Н. Виноградова, расстояние до места производства работ 4,5 км по грунтовым дорогам.

Водообеспечение работающих осуществляется с помощью встроенных емкостей (баков) периодического заполнения, рассчитанных на трехсуточный запас воды (по ГОСТ Р 58762-2019).

Для хранения хозяйственно-бытовой воды на каждый этап предусмотрен резервуар  $V=10 \text{ м}^3$ .

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							66

Для сбора хозяйственно-бытовых стоков на каждый этап предусмотрена накопительная емкость  $V = 10 \text{ м}^3$ , периодичность вывоза стоков - каждые 3 дня. После окончания работ емкость демонтируется и вывозится на базу для дальнейшего использования на других площадках.

Проектной документацией предусмотрены мобильные туалетные кабины.

Хозяйственно-бытовые стоки, поверхностные стоки, а так же вода после проведения гидравлических испытаний собираются в герметичные металлические емкости периодического откачивания с исключением фильтрации в подземные горизонты и вывозятся передвижными средствами на ВОС в районе опорной базы промысла м.р. им. В.Н. Виноградова, расстояние до места производства работ 4,5 км по грунтовым дорогам.

На период строительства проектной документацией предусмотрена открытая система водоотвода со сбором поверхностных сточных вод в сторону локализованного пониженного участка насыпи. Площадки для временных зданий и сооружений (ВЗиС) на период строительства оборудуются в виде пологих участков, обордюрены по периметру. По границе площадок предусматриваются приямки для сбора поверхностных сточных вод с последующим вывозом на ВОС в районе опорной базы промысла м.р. им. В.Н. Виноградова, расстояние до места производства работ 4,5 км по грунтовым дорогам.

Согласно СНиП 2.04.03-85, п.2.1 удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод следует принимать равным расчетному удельному среднесуточному (за год) водопотреблению.

Вода на производственные, противопожарные нужды в период строительства, а так же для гидроиспытаний из системы ППД ближайшей кустовой площадки. Вода подвозится силами строительной - подрядной организации.

Необходимый объем воды при проведении гидроиспытаний приведен в таблице 20.

Таблица 20 - Объемы воды для проведения гидроиспытаний

Наименование участка	Объем воды, м <sup>3</sup>
Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтегесборные сети от куста №2 до т.вр)	20,83
Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтегесборные сети от куста №14 до т.вр.)	2,29
Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)	21,69
Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)	24,40
Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к№181 м.Виноградова)	28,54
Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)	10,13
Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)	3,83

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

										Лист
										67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ				

Наименование участка	Объем воды, м <sup>3</sup>
Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)	3,27
Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к.№13)	19,39
Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)	56,69
Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)	41,76
Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)	1,33
Итого	234,15

Расстояние от рабочих мест на строительной площадке до туалетов и помещений для обогрева должно составлять не более 150 м, а до устройств питьевого водоснабжения – не более 75 м. Питьевые установки необходимо иметь в гардеробных, помещениях для обогрева, пунктах приема пищи, здравпункте.

Согласно п. 12.17 СанПиН 2.2.3.1384-03 машинисты землеройных и дорожных машин, крановщики и другие работники, которые по условиям производства не имеют возможности покинуть рабочее место, обеспечиваются питьевой водой непосредственно на рабочих местах (в индивидуальных фляжках).

Горячее водоснабжение производится за счет проточных водонагревателей, установленных в сооружениях санитарно-бытового назначения.

Проживание строительных рабочих на период рабочей вахты предусмотрено в общежитии м/р им. В.Н. Виноградова, расстояние до места производства работ 4,50 км от проектируемых объектов, с обеспечением площади не менее 6 м<sup>2</sup> на человека.

Ежедневная доставка работающих до площадки строительства осуществляется вахтовым автобусом.

Баланс водопотребления и водоотведения на всех этапах жизненного цикла проектируемых объектов представлен в таблице 21.

Таблица 21 – Баланс водопотребления и водоотведения

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Водопотребление, м <sup>3</sup> /сут				Водоотведение, м <sup>3</sup> /сут.					
			Всего, м <sup>3</sup> /период	На производственные нужды		На хозяйственно-бытовые нужды		Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление
				Всего	Оборотная вода	Повторно-используемая вода	Всего					
<b>Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеборные сети от куста №2 до т.вр)</b>												
105	-	-	-	-	1,750	0,020	1,750	-	-	1,750	-	
<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>										Лист		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						68	

		Водопотребление, м <sup>3</sup> /сут					Водоотведение, м <sup>3</sup> /сут.				
Всего, м3/период	На производственные нужды			На хозяйственно-бытовые нужды		Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление	
	Всего	Оборотная вода	Повторно-используемая вода	Всего	В том числе питьевого качества						
<b>Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеесборные сети от куста №14 до т.вр.)</b>											
67,5	-	-	-	1,125	0,010	1,125	-	-	1,125	-	
<b>Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)</b>											
186	-	-	-	3,100	0,048	3,100	-	-	3,100	-	
<b>Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №46 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к.№181 м.Виноградова)</b>											
105	-	-	-	1,750	0,020	1,750	-	-	1,750	-	
<b>Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №181 (Инв. №24084087 Низконапорный водовод от к.№181 м.Виноградова)</b>											
145,5	-	-	-	2,425	0,034	2,425	-	-	2,425	-	
<b>Низконапорный водовод от КУ №50 до куста №3 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)</b>											
105	-	-	-	1,750	0,020	1,750	-	-	1,750	-	
<b>Низконапорный водовод от КУ №49 до куста №2 (Инв. №24084092 Низконапорный водовод от к.№2 м.Виноградова)</b>											
67,5	-	-	-	1,125	0,010	1,125	-	-	1,125	-	
<b>Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №14 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)</b>											
67,5	-	-	-	1,125	0,010	1,125	-	-	1,125	-	
<b>Низконапорный водовод от КУ №58 до куста №13 (Инв. №24082998 Низконапорный водовод от к.№13)</b>											
115,5	-	-	-	1,925	0,034	1,925	-	-	1,925	-	
<b>Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №50 (Инв. №24084090 Низконапорный водовод от к.№3 м.Виноградова)</b>											
60	-	-	-	1,000	0,040	1,000	-	-	1,000	-	
<b>Низконапорный водовод от УРВ (УПН) до КУ №58 (Инв. №24084091 Низконапорный водовод от к.№14 м.Виноградова)</b>											
139,5	-	-	-	2,325	0,026	2,325	-	-	2,325	-	
<b>Низконапорный водовод от КУ №46 до куста №1 (Инв. №24084093 Низконапорный водовод от УПН до куста №1)</b>											
127,5	-	-	-	2,125	0,010	2,125	-	-	2,125	-	
										Лист	
<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>										69	
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

#### 4.8 Характеристика объекта как источника загрязнения атмосферного воздуха

Под загрязнением атмосферы следует понимать изменение состава атмосферного воздуха при поступлении в него примесей естественного или антропогенного происхождения.

К естественным источникам загрязнения атмосферы относятся природные процессы и явления, напрямую не обусловленные деятельностью человека (пыль космического происхождения, лесные пожары, извержения вулканов и т. д.). Уровень такого загрязнения рассматривается в качестве природного фонового, который мало изменяется во времени.

Антропогенные источники загрязнения формируются в результате производственной деятельности человека (выбросы от действующих организованных и неорганизованных источников предприятий, выбросы двигателей внутреннего сгорания и т.д.). Уровень такого загрязнения рассматривается в качестве фонового техногенного загрязнения, который значительно изменяется в зависимости от мощностей промышленных выбросов и условий регионального и глобального рассеяния загрязняющих веществ в атмосфере.

Выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу, содержащие взвешенные и газообразные загрязняющие вещества, характеризуются объемом, интенсивностью выброса, температурой, классом опасности, концентрацией загрязняющих веществ. Их негативное воздействие обычно рассматривается в зоне влияния проектируемых объектов.

Зоной влияния проектируемого объекта на атмосферный воздух считается территория, на которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников выбросов данного предприятия (объекта), в том числе низких и неорганизованных, превышает 0,05 ПДК.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу выполнены согласно перечню методик расчёта выбросов вредных веществ в соответствие с распоряжением Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 14.12.2020 №35-р.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при реализации приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих веществ) в атмосферном воздухе» выполнены с использованием УПРЗА «Эколог» Фирма «Интеграл», г. Санкт-Петербург и рекомендованной ГГО им. Воейкова для обоснования нормативов ПДВ.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ атмосферного воздуха приняты в соответствии со справкой, выданной Ханты-Мансийским ЦГМС – филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» № 310-02/17-10-66/353 от 10.02.2022г. представлены в Приложении А.

4.8.1 Воздействие объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при производстве строительного-монтажных работ

При производстве строительного-монтажных работ проектируемых объектов, источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферных воздух являются:

- автотранспорт и строительная техника;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист 70



- дизельная электростанция ДЭС-100;
- лакокрасочные работы;
- сварочные работы;
- газовая резка;
- бензопила;
- выемно-погрузочные работы;
- заправка строительной техники.

В связи с особенностями учета выбросов вредных веществ от передвижных источников их также можно отнести к источникам неорганизованных выбросов. Основными передвижными источниками выбросов вредных веществ в атмосферный воздух на строительной площадке являются дорожно-строительные машины (экскаваторы, бульдозеры, тракторы, краны и т.д.) и автомобильная техника (грузовые машины, самосвалы). В общем случае загрязнение атмосферного воздуха от дорожно-строительных машин и автотранспорта на строительных площадках складывается из загрязнения выбросами отработавших газов от двигателей внутреннего сгорания и пылью, образующейся при передвижении по строительной площадке, при выполнении работ по транспортированию, перегрузке и перевалке сыпучих материалов.

#### Неорганизованные источники загрязнения атмосферы.

К неорганизованным источникам загрязнения атмосферы относятся передвижной сварочный агрегат, дорожно-строительная техника, пневмораспылители лакокрасочных материалов, площадки разгрузки минерального грунта и щебня, топливозаправщик, бензопила.

Передвижной сварочный агрегат и аппарат для газовой резки – используется для сварки и резки трубных секций. При работе передвижных сварочных постов, выполняющих сварку и резку, атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого находятся вредные для здоровья оксиды металлов (железа, марганца), пыль неорганическая, фториды, а также газообразные соединения (диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород).

Дорожно-строительная техника – используется для выполнения основных строительномонтажных работ (забивка и установка свай, монтаж металлических конструкций, сварочно-монтажные работы, земляные работы по трассам трубопроводов, разработка и засыпка котлованов и траншей, изоляционно-укладочные работы, очистка полости труб, испытание трубопроводов на прочность и герметичность, рекультивация нарушенных земель).

Пневмораспылители лакокрасочных материалов – используются для нанесения краски, грунтовки, шпатлевки на металлические конструкции. В процессе проведения лакокрасочных работ в атмосферу поступают пары растворителей и аэрозоль краски.

Площадки разгрузки минерального грунта. При проведении разгрузочных работ наблюдается повышенное пылевыведение. В атмосферу поступает пыль песка.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							71

Топливозаправщик. При заправке автотранспорта и спецтехники в атмосферу поступают углеводороды и сероводород.

Бензомоторная пила используются при инженерной подготовке территории для рубки леса. В атмосферный воздух выбрасываются оксиды азота, диоксиды серы и углерода, бензин.

Организованные источники загрязнения атмосферы.

Дизельная электростанция – используется в качестве источника электроснабжения строительной площадки. Данной проектной документацией принята передвижная подстанция ДЭС-100. При сжигании дизельного топлива в составе отходящих газов в атмосферный воздух вырабатываются твердые и газообразные продукты неполного сгорания топлива (оксиды азота, серы и углерода, сажа, углеводороды, бенз(а)пирен, формальдегид).

Исходя из принятых методов производства работ воздействие на атмосферный воздух в период строительства будет происходить при:

№ 5501 – ДЭС-100;

№ 6501 – лакокрасочные работы;

№ 6502 – сварочные работы и газовая резка;

№ 6503 – выемочно-погрузочные работы;

№ 6504 – бензопила;

№ 6505 – топливозаправщик;

№ 6506 – автотранспорт и строительная техника.

Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительного-монтажных работ (с учетом выбросов от передвижных источников), представлен в таблице 22.

Таблица 22 – Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при производстве строительного-монтажных работ (с учетом выбросов от передвижных источников)

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/п.с.
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0028350	0,009519
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00050	2	0,0000428	0,000726
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,2354316	19,849979
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0390952	3,228516
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0694970	3,274360

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 72
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------	------------

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/п.с.
1	2	3	4	5	6	7
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0240556	2,031532
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000161	0,000008
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	1,3197810	19,959125
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000486	0,001439
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0000855	0,002533
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0137200	0,035333
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,0090494	0,013412
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000001	0,000002
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 -- --	3	0,0018115	0,002685
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 -- --	4	0,0028068	0,004160
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	ОБУВ	0,70000		0,0014133	0,002095
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 -- --	4	0,0022036	0,003266
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0008889	0,022848
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35000 -- --	4	0,0026217	0,003886
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0286764	0,124034
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1458580	4,795964
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0057422	0,005304
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0057394	0,002786
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0268328	0,037139
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0000363	0,001075

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

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

73

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/п.с.
1	2	3	4	5	6	7
Всего веществ : 25					1,9382888	53,411726
в том числе твердых : 7					0,0993295	3,325354
жидких/газообразных : 18					1,8389593	50,086372
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6046	(2) 337 2908 Углерода оксид и пыль цементного производства					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Коды загрязняющих веществ, классы опасности, характеризующие степень их воздействия на организм человека, предельно допустимые концентрации в воздухе населенных мест и рабочей зоны приведены в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21. Кодировка веществ соответствует «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух», разработанному в НИИ «Атмосфера» совместно с фирмой «Интеграл» и НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им. А.И. Сысина и утвержденное Министерством здравоохранения РФ.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ от источников загрязнения определен расчетным путем на основании принятых схем производства работ. Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определен с учетом фактора одновременности выполняемых работ.

ПДК загрязняющих веществ в воздухе населенных мест и рабочей зоны, ОБУВ, классы опасности, характеризующие степень их воздействия на организм человека, приведены в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Кодировка веществ соответствует «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (г. Санкт-Петербург, 2015 г), разработанному в НИИ «Атмосфера» совместно с фирмой «Интеграл» и НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им.А.И.Сысина и утвержденное Министерством здравоохранения РФ.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ от источников загрязнения определен расчетным путем на основании принятых схем производства работ. Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определен с учетом фактора одновременности выполняемых работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							74

4.8.2 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам на период строительства

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при реализации Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» выполнены с использованием УПРЗА «Эколог» (версия 4.60) Фирма «Интеграл», г. Санкт-Петербург и рекомендованной ГГО им. Воейкова для обоснования нормативов ПДВ.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ от источников загрязнения определен расчетным путем на основании принятых схем производства работ. Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определен с учетом фактора одновременности выполняемых работ.

В соответствии с п.11.2. Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2012: «На этапе строительномонтажных работ для линейных объектов (автомобильные и железные дороги, прокладка трубопроводов и т.д.), на которых работы ведутся, как правило, с последовательным по определенным участкам продвижением от участка к участку, рекомендуется следующий порядок оценки воздействия на атмосферный воздух выбросов от используемой дорожно-строительной техники, оборудования и транспортных средств:

- выбирается один из однотипных участков ведения строительномонтажных работ, наиболее близко расположенный к жилым зонам, для которого выполняются оценки максимальных разовых выбросов и создаваемых ими приземных концентраций;

- для всех участков линейного объекта рассчитываются валовые выбросы за период строительномонтажных работ.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух при проведении расчета рассеивания принят участок строительства «Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16)».

Размер расчетного прямоугольника условный и принят с таким расчетом, чтобы на карте рассеивания с изолиниями приземных концентраций ЗВ можно было определить точки с «ПДК<sub>мр</sub>=1» и зону влияния 0,05 ПДК, расчетный шаг – 100 м.

Для проведения расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере принималась локальная система координат площадки предприятия, с пересчетом в основную систему координат ось У которой имеет направление на север, ось Х – на восток.

Расчетные площадки выбраны по максимальным расчетным параметрам и максимальным объемам выбросов (г/с), контрольные расчетные точки приняты на границе промышленной площадки, в расчетных точках на расстоянии 100 м от границы площадки и в точках максимума

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							75

на расчетной площадке. Контрольные расчетные точки с указанием их номеров и координат представлены в отчете расчета рассеивания.

На основании проведенного расчета рассеивания и полученных значений максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ на границе промышленной площадки, в расчетных точках на расстоянии 100 м от границы площадки, в точках максимума на расчетной площадке, а также учитывая непродолжительность строительства в качестве норматива ПДВ в период строительства предлагается принять значения выбросов загрязняющих веществ, полученные нормативно-расчетным методом.

Уровень загрязнения воздушного бассейна за период строительства определен для площадки строительного участка на основе расчёта приземных концентраций загрязняющих веществ в соответствии с Приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК на границе промышленной площадки, в точках максимума на расчетной площадке, в расчетных точках на расстоянии 100 м от границы площадки при строительно-монтажных работах представлена в таблице 23.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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

Изм.	
Кол-во	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Таблица 23 – Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК промышленной площадки, в точках максимума на расчетной площадке, в расчетных точках на расстоянии 100 м от границы площадки при строительно-монтажных работах

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК населенных мест (м.р., с.с., ОБУВ), мг/м <sup>3</sup>	ПДК рабочей зоны, мг/м <sup>3</sup>	Расчетная приземная концентрация (максимально-разовая)			Расчетная приземная концентрация (среднегодовая)		
				в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки	в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки
				Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,04	6	-	-	-	0,03	0,03	0,01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,01	0,3	0,01	0,02	8,43e-03	0,03	0,03	0,02
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) без учета фона	0,20	2	0,95	1,01	0,82	0,88	0,68	0,56
	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) с учетом фона	0,20	2	1,08	1,14	0,95	-	-	-
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид) без учета фона	0,40	5	0,10	0,11	0,08	0,12	0,10	0,08
	Азот (II) оксид (Азот монооксид) с учетом фона	0,40	5	0,15	0,16	0,13	-	-	-
0328	Углерод (Пигмент черный) без учета фона	0,15	4	0,66	0,76	0,50	0,59	0,49	0,35
	Углерод (Пигмент черный) с учетом фона	0,15	4	0,79	0,89	0,63			
0330	Сера диоксид без учета фона	0,50	10	0,07	0,08	0,05	0,10	0,08	0,06
	Сера диоксид с учетом фона	0,50	10	0,08	0,09	0,06			

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

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

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК населенных мест (м.р., с.с., ОБУВ), мг/м <sup>3</sup>	ПДК рабочей зоны, мг/м <sup>3</sup>	Расчетная приземная концентрация (максимально-разовая)			Расчетная приземная концентрация (среднегодовая)		
				в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки	в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки
				Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,008	10	7,08e-03	5,57e-03	4,48e-03	2,89e-03	2,27e-03	2,44e-03
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) без учета фона	5,00	20	0,37	0,42	0,28	0,09	0,09	0,06
	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) с учетом фона	5,00	20	0,41	0,46	0,32	-	-	-
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,02	0,5	7,15e-03	9,12e-03	4,79e-03	3,80e-03	3,69e-03	1,93e-03
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,20	1	1,26e-03	1,60e-03	8,42e-04	1,11e-03	1,08e-03	5,65e-04
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,20	150	0,20	0,26	0,14	0,05	0,05	0,03
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,60	150	0,04	0,06	0,03	8,84e-03	8,59e-03	4,49e-03
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,00015	-	-	-	0,01	8,22e-03	9,02e-03
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,10	30	0,05	0,07	0,04	-	-	-
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	5,00	2000	1,65e-03	2,11e-03	1,11e-03	-	-	-

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ



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

Изм.	
Кол-во	
Лист	
№ док.	
Подп.	
Дата	

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК населенных мест (м.р., с.с., ОБУВ), мг/м <sup>3</sup>	ПДК рабочей зоны, мг/м <sup>3</sup>	Расчетная приземная концентрация (максимально-разовая)			Расчетная приземная концентрация (среднегодовая)		
				в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки	в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки
				Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,70	30	5,94e-03	7,58e-03	3,98e-03	-	-	-
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,10	200	0,06	0,08	0,04	-	-	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксочетан, метиленоксид)	0,05	0,5	0,02	0,02	0,02	0,04	0,03	0,03
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,35	800	0,02	0,03	0,01	-	-	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5,00	300	7,84e-03	7,69e-03	5,37e-03	4,09e-03	5,16e-03	2,62e-03
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,20	600	0,18	0,20	0,13	-	-	-
2752	Уайт-спирит	1,00	900	0,02	0,02	0,01	-	-	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1,00	900	0,02	0,02	0,01	-	-	-
2902	Взвешенные вещества	0,50	50	0,19	0,23	0,09	0,13	0,19	0,07
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,30	3	5,41e-04	8,81e-04	2,79e-04	1,86e-04	2,68e-04	8,46e-05

Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия

6035	Сероводород + формальдегид	-	-	0,02	0,02	0,01	-	-	-
------	----------------------------	---	---	------	------	------	---	---	---

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

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

Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК населенных мест (м.р., с.с., ОБУВ), мг/м <sup>3</sup>	ПДК рабочей зоны, мг/м <sup>3</sup>	Расчетная приземная концентрация (максимально-разовая)			Расчетная приземная концентрация (среднегодовая)		
				в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки	в точках максимума на расчетной площадке	в расчетных точках на границе промплощадки	в расчетных точках пользователя на расстоянии 100 м от границы промплощадки
				Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК	Доли ПДК
6043	Серы диоксид + сероводород	-	-	0,07	0,08	0,05	-	-	-
6046	Оксид углерода + взвешенные вещества	-	-	0,37	0,42	0,28	-	-	-
6053	Фтористый водород + плохо растворимые соли фтора	-	-	8,40e-03	0,01	5,63e-03	-	-	-
6204	Серы диоксид + азота диоксид	-	-	0,72	0,77	0,63	-	-	-
6205	Серы диоксид + фтористый водород	-	-	0,04	0,05	0,03	-	-	-

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Зона воздействия (1 ПДКм.р., 0,1 ПДКм.р., ОБУВ) и влияния (0,05 ПДКм.р., ОБУВ) объекта за период строительства представлена на картах изолиний максимальных приземных концентраций. Зона воздействия и зона влияния загрязняющих веществ при строительстве представлена в таблице 24.

Таблица 24 – Зона воздействия и зона влияния загрязняющих веществ (без учета фоновых концентраций)

Код	Вещество	Зона воздействия (1 ПДКм.р., ОБУВ), м	Зона воздействия (0,1 ПДКм.р., ОБУВ), м	Зона влияния (0,05 ПДКм.р.), м
0123	Железа оксид	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
0143	Марганец и его соединения	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	не достигается	624	1026
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	не достигается	Cm<0,1	182
0328	Углерод черный (Сажа)	не достигается	354	608
0330	Сера диоксид	не достигается	Cm<0,1	100
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый)	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
0337	Углерод оксид	не достигается	226	388
0342	Фториды газообразные	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
0344	Фториды плохо растворимые	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
0616	Диметилбензол	не достигается	106	195
0621	Метилбензол	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	не достигается	Cm<0,1	27
1061	Этанол	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв, Этиловый эфир этиленгликоля)	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
1210	Бутилацетат	не достигается	Cm<0,1	53
1325	Формальдегид	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
2704	Бензин нефтяной	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
2732	Керосин	не достигается	112	226
2752	Уайт-спирит	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05
2902	Взвешенные вещества	не достигается	71	130
2908	Пыль неорганическая: 70-20 % SiO <sub>2</sub>	не достигается	Cm<0,1	Cm<0,05

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>						81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Код	Вещество	Зона воздействия (1 ПДКм.р., ОБУВ), м	Зона воздействия (0,1 ПДКм.р., ОБУВ), м	Зона влияния (0,05 ПДКм.р.), м
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:				
6035	Сероводород + формальдегид	не достигается	$C_m < 0,1$	$C_m < 0,05$
6043	Серы диоксид + сероводород	не достигается	$C_m < 0,1$	97
6046	Оксид углерода + взвешенные вещества	не достигается	237	392
6053	Фтористый водород + плохо растворимые соли фтора	не достигается	$C_m < 0,1$	$C_m < 0,05$
6204	Серы диоксид + азота диоксид	не достигается	467	774
6205	Серы диоксид + фтористый водород	не достигается	$C_m < 0,1$	$C_m < 0,1$

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: поселок Лыхма в 39 км на северо-запад от места проведения работ, поселок городского типа Октябрьское в 91 км в юго-западном направлении, город Ханты-Мансийск в 230 км юго-восточнее объекта работ.

Ближайшей нормируемой территорией является государственный природный заказник регионального значения «Сорумский», расстояние – 99,4 км на север.

Расстояние до нормируемых территорий достаточно большое, поэтому при проведении расчет рассеивания точки на границе нормируемой территории, не принимались.

В результате анализа расчета рассеивания выявлены превышения ПДК в точках на производственной площадке по диоксид азоту – 1,00 ПДК (с учетом фона), источник – автотранспорт и спецтехника.

Превышений ПДК рабочей зоны в расчетных точках на границе строительной площадки и в точках максимума на площадке не выявлено.

Наибольший радиус зоны воздействия 0,1 ПДКм.р. (без учета фона) – 624 м и зоны влияния 0,05 ПДКм.р. (без учета фона) – 1026 м объекта за период строительно-монтажных работ достигается по диоксид азоту.

Превышений ПДК в расчетных точках на расстоянии 100 м от границы строительной площадки не отмечены.

Исходя из того, что загрязнение атмосферного воздуха на месте производства работ будет кратковременным, а также учитывая открытость территории, в районе строительства не произойдет процесс концентрации загрязняющих веществ на длительный период.

Предложения по нормативам разработаны по каждому веществу для отдельных источников и по предприятию в целом. Нормативы ПДВ для источников установлены исходя из условий максимальной интенсивности выбросов при производстве строительно-монтажных работ представлены в таблице 25.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							82

Согласно Письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) от 25.08.2017 № 12-50/07459-ОГ выбросы передвижных источников, постоянно или временно функционирующих на производственном объекте, следует учитывать при проведении расчетов рассеивания в качестве факторов, формирующих общий уровень воздействия предприятия.

Таблица 25 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительного-монтажных работ

Площ	Источ-ник	Выброс веществ сущ. положение на 2023 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/п.с.	г/с	т/п.с.	
		г/с	т/п.с.	г/с	т/п.с.	
<b>Вещество 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)</b>						
Неорганизованные источники:						
1	6502	0,0000428	0,000726	0,0000428	0,000726	2023
Всего по неорганизованным:		0,0000428	0,000726	0,0000428	0,000726	2023
Итого по предприятию :		0,0000428	0,000726	0,0000428	0,000726	2023
<b>Вещество 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)</b>						
Организованные источники:						
1	5501	0,1066666	2,709504	0,1066666	2,709504	2022
Всего по организованным:		0,1066666	2,709504	0,1066666	2,709504	2022
Неорганизованные источники:						
	6502	0,0030333	0,003707	0,0030333	0,003707	2023
	6504	0,0010000	0,003456	0,0010000	0,003456	2023
Всего по неорганизованным:		0,0040333	0,007163	0,0040333	0,007163	2023
Итого по предприятию :		0,1106999	2,716667	0,1106999	2,716667	2023
<b>Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)</b>						
Организованные источники:						
1	5501	0,0173333	0,440294	0,0173333	0,440294	2023
Всего по организованным:		0,0173333	0,440294	0,0173333	0,440294	2023
Неорганизованные источники:						
	6502	0,0004929	0,000602	0,0004929	0,000602	2023
	6504	0,0010000	0,003456	0,0010000	0,003456	2023
Всего по неорганизованным:		0,0014929	0,004058	0,0014929	0,004058	2023
<b>Итого по предприятию :</b>						
<b>0,0201700</b>						
<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>						Лист
						83
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Площ	Источ-ник	Выброс веществ сущ. положение на 2023 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/п.с.	г/с	т/п.с.	
		0,0188262	0,444352	0,0188262	0,444352	
Итого по предприятию :						
Вещество 0328 Углерод (Пигмент черный)						
Организованные источники:						
1	5501	0,0066667	0,177408	0,0066667	0,177408	2023
Всего по организованным:		0,0066667	0,177408	0,0066667	0,177408	2023
Итого по предприятию :		0,0066667	0,177408	0,0066667	0,177408	2023
Вещество 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)						
Организованные источники:						
1	5501	0,0031111	0,080640	0,0031111	0,080640	2023
Всего по организованным:		0,0031111	0,080640	0,0031111	0,080640	2023
Итого по предприятию :		0,0031111	0,080640	0,0031111	0,080640	2023
Вещество 0333 Дигидросульфид (Сероводород)						
Неорганизованные источники:						
1	6505	0,0000161	0,000008	0,0000161	0,000008	2023
Всего по неорганизованным:		0,0000161	0,000008	0,0000161	0,000008	2023
Итого по предприятию :		0,0000161	0,000008	0,0000161	0,000008	2023
Вещество 0337 Углерод оксид						
Организованные источники:						
1	5501	0,0777778	1,967616	0,0777778	1,967616	2023
Всего по организованным:		0,0777778	1,967616	0,0777778	1,967616	2023
Неорганизованные источники:						
	6502	0,0048125	0,027753	0,0048125	0,027753	2023
	6504	0,0800000	0,276480	0,0800000	0,276480	2023
Всего по неорганизованным:		0,0848125	0,304233	0,0848125	0,304233	2023
Итого по предприятию :		0,1625903	2,271849	0,1625903	2,271849	2023
Вещество 0342 Фториды газообразные						
Неорганизованные источники:						
1	6502	0,0000486	0,001439	0,0000486	0,001439	2023
Итого по предприятию :						
10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ						
						Лист
						84
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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

Площ	Источ-ник	Выброс веществ сущ. положение на 2023 г.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/п.с.	
		г/с	т/п.с.	г/с	т/п.с.	
Всего по неорганизованным:		0,0000486	0,001439	0,0000486	0,001439	2023
Итого по предприятию :		0,0000486	0,001439	0,0000486	0,001439	2023

**Вещество 0344 Фториды плохо растворимые**

Неорганизованные источники:						
1	6502	0,0000855	0,002533	0,0000855	0,002533	2023
Всего по неорганизованным:		0,0000855	0,002533	0,0000855	0,002533	2023
Итого по предприятию :		0,0000855	0,002533	0,0000855	0,002533	2023

**Вещество 0616 Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)**

Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0137200	0,035333	0,0137200	0,035333	2023
Всего по неорганизованным:		0,0137200	0,035333	0,0137200	0,035333	2023
Итого по предприятию :		0,0137200	0,035333	0,0137200	0,035333	2023

**Вещество 0621 Метилбензол (Толуол)**

Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0090494	0,013412	0,0090494	0,013412	2023
Всего по неорганизованным:		0,0090494	0,013412	0,0090494	0,013412	2023
Итого по предприятию :		0,0090494	0,013412	0,0090494	0,013412	2023

**Вещество 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)**

Организованные источники:						
1	5501	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2023
Всего по организованным:		0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2023
Итого по предприятию :		0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2023

**Вещество 1042 Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)**

Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0018115	0,002685	0,0018115	0,002685	2023
Всего по неорганизованным:		0,0018115	0,002685	0,0018115	0,002685	2023
Итого по предприятию :		0,0018115	0,002685	0,0018115	0,002685	2023

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

Площ	Источ-ник	Выброс веществ сущ. положение на 2023 г.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/п.с.	
		г/с	т/п.с.	г/с	т/п.с.	
<b>Вещество 1061 Этанол (Спирт этиловый)</b>						
Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0028068	0,004160	0,0028068	0,004160	2023
Всего по неорганизованным:		0,0028068	0,004160	0,0028068	0,004160	2023
Итого по предприятию :		0,0028068	0,004160	0,0028068	0,004160	2023
<b>Вещество 1210 Бутилацетат</b>						
Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0022036	0,003266	0,0022036	0,003266	2023
Всего по неорганизованным:		0,0022036	0,003266	0,0022036	0,003266	2023
Итого по предприятию :		0,0022036	0,003266	0,0022036	0,003266	2023
<b>Вещество 1325 Формальдегид</b>						
Организованные источники:						
1	5501	0,0008889	0,022848	0,0008889	0,022848	2023
Всего по организованным:		0,0008889	0,022848	0,0008889	0,022848	2023
Итого по предприятию :		0,0008889	0,022848	0,0008889	0,022848	2023
<b>Вещество 1401 Пропан-2-он (Ацетон)</b>						
Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0026217	0,003886	0,0026217	0,003886	2023
Всего по неорганизованным:		0,0026217	0,003886	0,0026217	0,003886	2023
Итого по предприятию :		0,0026217	0,003886	0,0026217	0,003886	2023
<b>Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)</b>						
Неорганизованные источники:						
1	6504	0,0070000	0,024192	0,0070000	0,024192	2023
Всего по неорганизованным:		0,0070000	0,024192	0,0070000	0,024192	2023
Итого по предприятию :		0,0070000	0,024192	0,0070000	0,024192	2023
<b>Вещество 2732 Керосин</b>						
Организованные источники:						
<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>						
						Лист
						86
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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



Площ	Источ-ник	Выброс веществ сущ. положение на 2023 г.		П Д В		Год ПДВ
				г/с	т/п.с.	
		г/с	т/п.с.	г/с	т/п.с.	
1	5501	0,0088889	0,225792	0,0088889	0,225792	2023
Всего по организованным:		0,0088889	0,225792	0,0088889	0,225792	2023
Итого по предприятию :		0,0088889	0,225792	0,0088889	0,225792	2023

**Вещество 2752 Уайт-спирит**

Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0057422	0,005304	0,0057422	0,005304	2023
Всего по неорганизованным:		0,0057422	0,005304	0,0057422	0,005304	2023
Итого по предприятию :		0,0057422	0,005304	0,0057422	0,005304	2023

**Вещество 2754 Углеводороды предельные C12-C19**

Неорганизованные источники:						
1	6505	0,0057394	0,002786	0,0057394	0,002786	2023
Всего по неорганизованным:		0,0057394	0,002786	0,0057394	0,002786	2023
Итого по предприятию :		0,0057394	0,002786	0,0057394	0,002786	2023

**Вещество 2902 Взвешенные вещества**

Неорганизованные источники:						
1	6501	0,0037217	0,008019	0,0037217	0,008019	2023
	6503	0,0231111	0,029120	0,0231111	0,029120	2023
Всего по неорганизованным:		0,0268328	0,037139	0,0268328	0,037139	2023
Итого по предприятию :		0,0268328	0,037139	0,0268328	0,037139	2023

**Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

Неорганизованные источники:						
1	6502	0,0000363	0,001075	0,0000363	0,001075	2023
Всего по неорганизованным:		0,0000363	0,001075	0,0000363	0,001075	2023
Итого по предприятию :		0,0000363	0,001075	0,0000363	0,001075	2023
Всего веществ :		x	6,077502	x	6,077502	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
							87
<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



- вдоль подводных переходов трубопроводов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток трубопроводов на 100 м с каждой стороны.

В охранной зоне трубопровода должны быть установлены предупредительные плакаты, запрещающие всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопровода.

Согласно выполненным расчетам по оценке объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемого объекта в период эксплуатации и строительства, воздействие на атмосферный воздух прилегающих территорий является допустимым.

Ожидаемый расчетный вклад в уровень загрязнения атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации является незначительным и, следовательно, не приведет к ухудшению экологической обстановки при эксплуатации, не окажет негативного влияния на условия проживания населения на территории ближайшей жилой застройки.

Ввиду удаленности рассматриваемого объекта от населенных пунктов, мест постоянного проживания людей специальных мероприятий по созданию санитарно-защитных зон проектной документацией не предусматривается.

#### 4.10 Оценка акустического воздействия проектируемого объекта

Шумовые или вибрационные воздействия предприятия рассматриваются как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Величина воздействия шума и вибраций на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума или вибраций, их продолжительности, периодичности и т.п. Шум снижает производительность труда на предприятиях, является причиной многих распространенных заболеваний на производстве.

Определение шумового воздействия для проектируемых объектов проводится на период строительства на основании акустических расчетов с учетом места расположения источников и характера создаваемого ими шума с помощью программного комплекса «Эколог-Шум» фирмы Интеграл.

##### Период строительства

Источниками шума в период строительно-монтажных работ проектируемых объектов являются дорожно-строительная техника и передвижные дизельные электростанции.

Шум, создаваемый дорожно-строительной техникой, зависит от многих факторов: мощности и режима работы двигателя, технического состояния техники, качества дорожного покрытия, скорости движения. Шум от двигателя автомобиля резко возрастает в момент его запуска и прогрева. Шум двигателя при движении автомобиля на первой скорости превышает в два раза шум, создаваемый им на второй скорости. Шум двигателей внутреннего

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							89

сгорания носит периодический характер и зависит от режима работы дорожно-строительной техники.

Работа дизельной передвижной электростанции также сопровождается шумом и вибрацией.

При проведении расчета учитывается одновременность работы строительной техники и механизмов. Источниками наибольшего шумового воздействия являются строительная техника и механизмы, работающие в дневное время суток одновременно на строительной площадке при проведении строительного-монтажных работ. Строительная техника и механизмы, используемые при проведении работ, должны соответствовать требованиям санитарных норм.

Характеристики источников шумового воздействия на период строительного-монтажных работ представлены в таблице 26.

Таблица 26 - Характеристики источников шумового воздействия на период строительного-монтажных работ

Источник	Тип*	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Л.э.кв.
ДЭС-100	1	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	<b>70.0</b>
Бульдозер	1	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	75.0
Экскаватор	1	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	72.0
Автотранспорт	2	48.6	51.6	56.6	53.6	50.6	50.6	47.6	41.6	40.6	54.6

\* – 1 – точечный тип источников, 2 – линейный тип источника

Перечень видов техники, приведенный в материалах ПОС, носит рекомендательный характер и отдельные виды техники могут быть заменены на схожие по техническим характеристикам. В случае использования строительных машин и оборудования с повышенными уровнями шума следует предусмотреть мероприятия по шумоглушению.

Для звукоизоляции двигателей дорожных машин целесообразно применять защитные кожухи и капоты (при необходимости – защитные кожухи) с многослойными покрытиями, применением резины, поролона и т.п. За счет применения изоляционных покрытий и приклейки виброизолирующих матов и войлока шум можно снизить на 5 дБА.

Для изоляции локальных источников шума следует использовать противозумные экраны, завесы, палатки. Помещение передвижного компрессора в звукопоглощающую палатку снижает шум до 20 дБА.

Во многих случаях снижение шума достигается герметизацией отверстий в противозумных покрытиях и кожухах.

Согласно ГОСТ 12.1.003-2014, нормативный уровень шума при выполнении работ на постоянных рабочих местах в производственных помещениях и на территории

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			90

производственной площадки, как допустимый безопасный уровень шума на рабочих местах составляет 80 дБА и соответствует нулевому риску потери слуха.

Расчетные уровни шума сравниваются с допустимыми по санитарным нормам уровнями, согласно СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания. Нормируемыми параметрами в расчетных точках являются уровни звукового давления в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000 и 8000 Гц.

Допустимые уровни звукового давления на территории, прилегающей к жилой застройке, согласно СанПиН 1.2.3685-21 представлены в таблице 27.

Таблица 27 – Допустимые уровни звукового давления на территории, прилегающей к жилой застройке

Помещения и территории	Время суток	Для источников постоянного шума									Для источников непостоянного шума		
		Уровни звукового давления L (эквивалентные уровни звукового давления L <sub>экв.</sub> ) в дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц									Уровни звука L(A), дБА	Уровни звука LA и эквивалентные уровни звука LA экв. в дБА	Максимальный уровень звука LA <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Территории непосредственно прилегающие к жилым домам, зданиям поликлиник, зданиям амбулаторий, диспансеров, домов отдыха, пансионатов, домов интернатов для престарелых и инвалидов, детских дошкольных учреждений, школ и других учебных заведений, библиотек	7-23ч. 23-7ч.	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	55 45	70 60
Границы санитарно-защитных зон	7-23ч	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70

Нормативным эквивалентным уровнем звука (L<sub>pAeqT</sub>, дБА), на рабочих местах, является 80 дБА. Максимальными уровнями звука А, измеренными с временными коррекциями S и I, являются 110 дБА и 125 дБА соответственно. Пиковым скорректированным по С уровнем звука (L<sub>pC peak</sub>), дБС является 137 дБС. (п.35 СанПиН 1.2.3685-21)

В оценке акустического воздействия на окружающую среду при реализации проектных решений принимали расчётные точки:

- на границе промплощадки (РТ №№ 003, 004);
- на расстоянии 100 м от границы промплощадки (РТ №№ 001, 002).

Анализ результатов акустического расчета показал, что полученный уровень звука в расчетных точках соответствует допустимым уровням звукового давления на рабочих местах –

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

80 дБА (согласно ГОСТ 12.1.003-2014) и допустимым уровням звукового давления согласно СанПиН 1.2.3685-21:

– максимальное значение уровня звукового давления на границе промплощадки, в расчетной точке № 004, составит 50,40 дБ;

– максимальное значение уровня звукового давления на расстоянии 100 м от границы промплощадки, в расчетной точке № 002, составит 35,20 дБ.

Принимая во внимание небольшую продолжительность строительства, отсутствие жилых строений вблизи строительной площадки, а также то, что работы проводятся только в дневное время, можно предположить, что источники шума не окажут существенного воздействия на людей, работающих в районе строительства.

#### Период эксплуатации.

Проектируемый объект является линейным (нефтепровод, водовод), источники шума в период эксплуатации отсутствуют, следовательно объект не оказывает шумового и вибрационного воздействия на население ближайшей жилой застройки.

### **4.11 Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей среды**

Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности в период проведения работ на окружающую среду обусловлено:

количественными и качественными характеристиками образующихся отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов);

условиями накопления отходов на участке проведения работ;

условиями транспортирования отходов к местам их утилизации, обезвреживания и размещения.

Подрядная строительная организация (на период проведения работ), в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и природоохранными нормативными документами РФ ведет учет наличия, образования, утилизации всех видов отходов производства и потребления.

Деятельность должна быть направлена на сведение к минимуму образования отходов, не подлежащих дальнейшей утилизации и размещению, а также поиском потребителей, для которых данные виды отходов являются сырьевыми ресурсами. Учету подлежат все виды отходов.

Ответственным за накопление отходов, отгрузку и вывоз отходов для утилизации и размещения в период проведения работ является подрядная строительная организация.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Подрядная организация заключает договоры на вывоз отходов с предприятиями, принимающими отходы, как на размещение, так и на утилизацию и имеющими лицензии на право осуществления данных видов деятельности в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ.

В период проведения работ образуются отходы производства и потребления, неоднородные по составу и классу опасности.

Отходами производства являются остатки сырья, материалов, веществ, изделий, предметов, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства, а также вновь образующиеся в процессе производства попутные вещества, не находящие применения.

Отходами потребления являются остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров (продукции или изделий), частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного или личного потребления (жизнедеятельности), использования или эксплуатации.

Основным элементом в стратегии обращения с отходами является накопление отходов на специально оборудованных площадках в пределах строящегося объекта с последующей утилизацией, либо размещением не утилизируемых отходов на полигоне.

Подразделения предприятия, имеющие отходы производства и потребления, в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» обязаны выполнять следующие мероприятия:

- соблюдать действующие экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила при обращении с отходами, принимать меры обеспечивающие охрану окружающей среды и сбережение природных ресурсов;
- осуществлять раздельное накопление образующихся отходов по их видам, классам опасности и другим признакам с тем, чтобы обеспечить их утилизацию, обезвреживание или последующее размещение;
- обеспечивать условия, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей при необходимости накопления производственных отходов на промышленной площадке;
- вести достоверный учет наличия, образования, утилизации и размещения всех отходов производства и потребления;
- образование, накопление отходов является неотъемлемой составной частью производственной деятельности, в ходе которой они образуются, должны быть отражены в технологических регламентах;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- транспортирование отходов должно осуществляться способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам;
- размещение отходов допускается только при наличии на предприятии Лимитов на размещение отходов, выданных органами Росприроднадзора.

Предельное накопление количества отходов на территории предприятия, которое одновременно допускается размещать на его территории, определяется разработчиком проекта и утверждается природоохранным органом в каждом конкретном случае на основе баланса материалов, результатов инвентаризации отходов с учетом их макро- и микросостава, физико-химических свойств, в том числе агрегатного состояния, токсичности.

Предельное накопление отходов на территории предприятия, определяется на основании санитарных правил и экологических требований, в том числе объемом места накопления и предельным временем накопления отхода и его передачей на размещение (на срок не более 11 месяцев).

#### 4.11.1 Период строительно-монтажных работ и рекультивации

Количество отходов, образующихся при строительно-монтажных работах, определено в соответствии с:

- Федеральным классификационным каталогом отходов;
- «Сборником нормативно-методических документов по обращению с отходами производства и потребления» Часть 1, ТГУ, 1999 г.;
- «Сборником методик по расчету объемов образования отходов», г. Санкт-Петербург, 2001г.;
- Ведомостью объемов основных строительно-монтажных работ тома 6.1 «Проект организации строительства».

Основными источниками образования отходов на этапе строительства сооружений являются:

- строительно-монтажные работы (сварочные работы и другие);
- автомобильная техника, строительная техника и механизмы;
- жизнедеятельность рабочего персонала.

Результаты расчета нормативного образования отходов при проведении строительно-монтажных работ представлены в таблице 28.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				



Таблица 28 – Результаты расчета нормативного образования отходов при проведении  
строительно-монтажных работ

Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Класс опасности для здоровья человека СП 2.1.7.1386-03	Отходо-образующий вид деятельности, процесс	Годовой норматив образования отхода, т
Итого I класса опасности					0
Итого II класса опасности					0
Итого III класса опасности					0
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV	согласно .1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	Монтаж оборудования	0,852
Шлак сварочный	91910002204	IV	IV	Сварочные работы	0,045
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	IV	Жизнедеятельность персонала	1,520
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV	IV	Окрасочные работы	0,138
Отходы шлаковаты (минераловаты) незагрязненные	45711101204	IV	IV	Монтаж теплоизоляции	0,0062
Итого IV класса опасности					2,562
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	V	IV	Прокладка сварных труб	18,719+ 789,92
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	V	IV	Сварочные работы	0,226
Скрап стальной незагрязненный	46120003295	V	IV	Промывка оборудования (трубы)	0,609
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	V	IV	Расчистка территории	229,200
Отходы корчевания пней	15211002215	V	IV	Расчистка территории	37,362
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	V	IV	Строительно-монтажные работы	3,837
Итого V класса опасности					1079,873
Всего:					1082,435

Код, класс опасности и агрегатное состояние отходов в таблицах приведен согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242.

К качественным характеристикам отходов относятся: класс опасности для окружающей среды, свойства отходов, которые обусловлены содержанием химических веществ, агрегатным состоянием отходов. Данные характеристики отражаются кодом опасного отхода.

Класс опасности для здоровья человека, определен в соответствии с СП 2.1.7.1386-03.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							95

Отходы по степени воздействия на среду обитания и здоровье человека распределяются на четыре класса опасности:

- 1 класс - чрезвычайно опасные;
- 2 класс - высоко опасные;
- 3 класс - умеренно опасные;
- 4 класс - мало опасные.

Классы опасности по СП приняты по объектам-аналогам.

Согласно 1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется на радиоактивные, биологические, медицинские, взрыво- и пожароопасные отходы.

Требования СанПиН 2.1.3684-21 в части накопления отходов на территории предприятия реализованы проектом в следующих технических решениях:

- материал объектов (емкости из стали) устойчивый к воздействию внешних условий и хранимых отходов;
- наличие крышек на контейнерах для эффективной защиты массы отходов от воздействия атмосферных осадков и ветра;
- устройство площадок с твердым водонепроницаемым покрытием;
- устройство обваловки площадки под объектом для предотвращения возможного попадания загрязнённых поверхностных стоков в открытые водоёмы, в подземные горизонты;

Классификация отходов в соответствии с требованиями СП 2.1.7.1386-03 будет рассматриваться в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение после ввода объекта в эксплуатацию. Также заказчик гарантирует, что по мере образования отходов будет проводить работы по определению класса опасности отходов в соответствии с СП 2.1.7.1386-03, с привлечением для этих целей аккредитованных для данного вида работ организаций.

Данные по отходам (место образования, код и класс опасности, периодичность образования, способы удаления), которые образуются при строительстве сооружений, приведены в таблице 29.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Таблица 29 - Характеристика отходов и способы удаления (складирования) на промышленных объектах в период строительно-монтажных работ

Наименование отходов	Код по ФККО	Производство, при котором образуется отход	Класс опасности для ОС	Состав по компонентам	Количество т/период	Условия накопления отхода	Передано другим организациям	
							Количество, т/период	Конечный пункт
Период строительно-монтажных работ								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	монтаж оборудования	IV	ветошь, пропитанная нефтепродуктами	0,852	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	0,852	Вывоз на полигон
Шлак сварочный	91910002204	сварочные работы	IV	сплавы железа и флюса	0,045	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	0,045	Вывоз на полигон
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	бытовые помещения	IV	образование ТБО	1,520	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	1,520	Вывоз на полигон
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	окрасочные работы	IV	железо, краска	0,138	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	0,138	Вывоз на полигон
Отходы шлаковаты (минераловаты) незагрязненные	45711101204	монтаж теплоизоляции	IV	изделие из волокон	0,0062	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	0,0062	Вывоз на полигон
Всего IV класса опасности					2,562		2,562	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	прокладка сварных труб	V	черные металлы	808,639	площадка с твердым покрытием (уплотненный грунт) (2х3 м)	808,639	Передача спецпредприятию
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	сварочные работы	V	сплавы железа и флюса	0,226	площадка с твердым покрытием (уплотненный грунт) (2х3 м)	0,226	Передача на спецпредприятие
Скрап стальной незагрязненный	46120003295	промывка оборудования	V	железо	0,609	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	0,609	Передача на спецпредприятие
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	15211001215	расчистка территории	V	древесина	229,200	площадка с твердым покрытием (уплотненный грунт) в полосе отвода	229,200	Мульчирование
Отходы корчевания пней	15211002215	расчистка территории	V	древесина	37,362	площадка с твердым покрытием (уплотненный грунт) в полосе отвода	37,362	Мульчирование
Обрезь натуральной чистой древесины	30522004215	строительно- работы	V	древесина	3,837	металлический контейнер для ТКО (V=0,75м <sup>3</sup> )	3,837	Вывоз на полигон
Всего V класса опасности					1079,873		1079,873	
Всего на период строительно-монтажных работ					1082,435		1082,435	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

97

#### 4.11.2 Период эксплуатации объекта

Обслуживание проектируемого объекта планируется осуществлять действующим персоналом без постоянного пребывания людей, поэтому в перечень отходов не включены отходы, образующиеся от жизнедеятельности обслуживающего персонала.

Предложения по лимитам на размещение отходов производства и потребления на период эксплуатации представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Предложения по лимитам на размещение отходов производства и потребления на период эксплуатации

Наименование отхода	Образование, т/год	Утилизация, обезвреживание		Условия временного накопления отхода
		на специализированных предприятиях	на собственном предприятии	
IV класс опасности				
Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	0,282	0,282	–	Металлический контейнер для ТКО (V = 0,75 м <sup>3</sup> , 1 шт.)
Итого IV класса опасности:	0,282	0,282	–	
Всего по предприятию:	0,282	0,282	–	

#### 4.11.3 Накопление отходов

В целях организации порядка первичного учёта и обращения с отходами на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» утверждены:

– «Регламент по обращению с отходами, образующимися на производственных объектах ООО «Лукойл-Западная Сибирь», утвержденный приказом ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» № П-3А от 09.01.2020 г.;

– Стандарт СТО «Лукойл» 1.6.5-2016 «Система управления промышленной безопасности, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям», утвержденный приказом ПАО «ЛУКОЙЛ» № 123 от 07.07.2016 г.;

– Регламент взаимоотношений между ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и подрядчиками (исполнителями) по договорам подряда (оказания услуг) по соблюдению требований охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды при производстве работ (оказании услуг) на объектах «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

В соответствии с определениями ст. 1 «Основные понятия» Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» отходы, подлежащие утилизации, обезвреживанию, подлежат размещению, на объектах размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРОРО). Способы размещения отходов должны предусматривать надежную защиту природной среды во

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 98
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

избежание загрязнения земельных ресурсов вследствие складирования в местах, не предназначенных и не оборудованных для этих целей.

На строительной площадке образуются, накапливаются за смену, сутки определенное количество промышленных и коммунальных отходов.

Условия накопления отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую среду. Степень воздействия отходов на окружающую среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области накопления отходов.

Объем накопления отходов на участке проведения работ при строительстве определяется мощностью мест промежуточного накопления.

Отходы при строительстве накапливаются в специально отведенных, оборудованных местах – местах накопления отходов (далее МНО), в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21.

При накоплении отходов необходимо сортировать отходы для удобства дальнейшего сбора и вывоза в специализированные организации. Условия накопления отходов определяется классом их опасности: твердые отходы 4 и 5 классов опасности могут накапливаться открыто на территории в металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, а крупногабаритные отходы – на площадке с уплотненным грунтом.

Ответственным за накопление отходов в период строительства объекта является подрядная строительная организация.

Контроль за состоянием окружающей среды на участке проведения работ в период строительства осуществляется службой Подрядчика.

Образующиеся отходы в основном являются малоопасными, нелетучими, нерастворимыми в воде, что не требует специальных условий для их накопления на площадке объекта.

Для накопления отходов, образующихся на период строительства, на каждом этапе строительства предусмотрены:

- МНО № 1 – металлический контейнер для ТКО;
- МНО № 2 – площадка с твердым покрытием 2×3 м (уплотненный грунт) – для отходов металла и кабеля;
- МНО № 3 – площадка в полосе отвода – для отходов древесины.

Места накопления отходов, на период строительства проектируемых объектов, расположены в границах земельных участков отводимых для строительства, на площадке с твердым покрытием (уплотненный грунт). Расположение мест накопления отходов представлено в графической части тома 5 «Проект организации строительства».

Периодичность вывоза ТКО – каждые три дня. Дальность возки около 93 км.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							99

Хозяйственно-бытовые стоки собираются в герметичные металлические емкости периодического откачивания (септик объемом 10 м<sup>3</sup>) с исключением фильтрации в подземные горизонты. Хозяйственно-бытовые стоки собираются в герметичные металлические емкости периодического откачивания с исключением фильтрации в подземные горизонты и вывозятся передвижными средствами на ВОС в районе опорной базы промысла м.р. им. В.Н. Виноградова, расстояние до места производства работ куста 4,5 км по грунтовым дорогам. Периодичность вывоза стоков – каждые три дня.

Расположение емкостей представлено в графической части тома 5 «Проект организации строительства». После окончания работ емкость демонтируется и вывозится на базу для дальнейшего использования на других площадках.

#### 4.11.4 Транспортирование и размещение отходов

Ответственным за транспортирование и размещение отходов, образующихся при строительстве, является Подрядная строительная организация.

Ответственным за транспортирование и размещение отходов, образующихся при строительстве, является Подрядная строительная организация, определяемая Заказчиком на основе тендера после получения разрешения на строительство.

Договоры на вывоз отходов в период проведения работ заключаются между службой Подрядчика, предприятиями-переработчиками и администрацией полигона, принимающими отходы, как на утилизацию, так и на размещение. Подрядная строительная организация заключает договор на вывоз отходов с организациями, имеющими лицензии на право осуществления данных видов деятельности.

Вывозимые с площадки строительства отходы будут размещаться на полигоне, внесенном в ГРОРО, на основании договора между специализированным предприятием, транспортирующим отходы, и специализированным предприятием-собственником полигона, имеющим лицензию на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов.

Твердые коммунальные и производственные отходы четвертого, пятого класса опасности, образующие за период строительства вывозятся специализированным автотранспортом по договору с региональным оператором по обращению с отходами на территории ХМАО-Югры. Рекомендуемый городской полигон производственных отходов г. Белоярский, ГРОРО полигона № 86-00658-3-00905-12111. Собственник полигона – АО «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский». Дальность возки составит около 93 км.

Деловая древесина передается лесничеству (владельцу древесины) для реализации. Арендатор производит учет и хранение заготовленной древесины до реализации. Место

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							100

складирования древесины – арендованный участок. Складирование (вывоз) древесины будет осуществляться в границах арендованного участка по согласованию с лесничим.

Порубочные остатки и отходы корчевания пней измельчаются с помощью рубильной машины на базе трактора для измельчения порубочных остатков.

Деловая древесина передается лесничеству (владельцу древесины) для реализации.

Специализированные предприятия должны иметь соответствующую деятельности по обращению с отходами (деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов) лицензию.

Вывоз отходов после проведения работ как на полигон для захоронения, так и на предприятия по утилизации, осуществляется транспортом специализированного предприятия на договорной основе, согласно требованиям санитарных норм, правил и инструкций по транспортированию отходов.

Транспортирование отходов должно осуществляться способами, исключающими возможность их потерь в процессе транспортирования, создания аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

В целях организации порядка первичного учета и обращения с отходами производства и потребления на объектах ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» утвержден:

- «Регламент по обращению с отходами, образующимися на производственных объектах ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» № П-3А от 09.01.2020 ;
- «Регламент по эксплуатации и ремонту промысловых трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» № П-177А от 11.05.2018.

#### **4.12 Прогнозная оценка воздействия объекта на особо охраняемые природные территории (ООПТ)**

В целях защиты ООПТ от неблагоприятного воздействия при строительстве и эксплуатации объекта «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» на прилегающих землях должна создаваться охраняемая зона (СЗЗ) с регулируемым режимом хозяйственной деятельности.

Проведенная оценка воздействия на период строительства и эксплуатации объекта «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», показывает, что объект оказывает допустимое воздействие на компетентны окружающей среды и на природные комплексы ООПТ. При воздействии учитываются следующие ограничения:

- расстояние до ближайшего государственного природного заказника регионального значения – Сорумский, составляет 99,4 км на север;

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

										Лист
										101
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ				

- расстояние до ближайшего государственного природного парка регионального значения регионального значения – Нумто, составляет 136,3 км на северо-восток;

- возможность влияния на ООПТ шлейфа атмосферных выбросов в соответствии с розой ветров и при аварийных ситуациях, а также вероятность стока загрязняющих веществ от объекта по рельефу до территории ООПТ.

В период эксплуатации выбросы проектируемого объекта отсутствуют, образующиеся отходы передаются лицензированному предприятию, воздействие на поверхностные и подземные воды не оказывается.

В процессе строительства, эксплуатации и ликвидации промышленного объекта, находящегося вблизи ООПТ, должна действовать наблюдательная система комплексного промышленного экологического контроля, которая должна своевременно установить возможное отрицательное воздействие на ООПТ, для принятия необходимых оперативных мер по локализации и устранению данного воздействия от объекта на экосистему.

#### Мероприятия по снижению воздействия на ООПТ

С целью уменьшения риска аварий и снижения воздействия на ООПТ на период строительных работ проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода;
- проектом предусматривается размещение площадок стоянки и заправки техники, расположенных в полосе отвода, за пределами защитных водоохранных зон;
- согласно линейного графика строительства работы производятся в зимний период, поверхностные сточные воды в период строительно-монтажных работ не образуются;

По окончании строительства, временные площадки, используемые для стоянки и заправки техники, подлежат демонтажу, территория подлежит рекультивации.

С целью предотвращения отрицательного воздействия проектируемых сооружений на ООПТ проектной документацией предусмотрены:

- мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения;
- мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения;
- мероприятия по обращению с отходами;
- мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							102



**5 Меры по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, в том числе по охране атмосферного воздуха, водных объектов, по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земель и почвенного покрова; по обращению с отходами производства и потребления; по охране недр; 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; по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду.**

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

5.1.1 Мероприятия по охране земельных ресурсов от воздействия проектируемого объекта

С целью рационального использования земель, предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектной документацией предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- при выделении земель под строительство объектов устанавливаются твердые границы отвода, что обязывает не допускать использование земель и повреждать почвенно-растительный покров за пределами отвода;

- формирование линейных коммуникаций в единые технологические коридоры (трубопроводы, автодороги, линии электропередач) минимальной ширины по кратчайшему расстоянию;

- использование труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства, с увеличенной толщиной стенки;

- комплексная защита трубопроводов от почвенной коррозии заводской антикоррозионной изоляцией усиленного типа и средствами электрохимической защиты;

- визуальный контроль поверхности труб, деталей трубопровода, запорной арматуры перед сборкой и сваркой трубопровода, имеющего заводскую изоляцию;

- очистка внутренней полости трубопровода перед вводом в эксплуатацию после полной готовности всех участков;

- испытание на прочность и проверка на герметичность трубопроводов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- контроль коррозионного состояния и эффективности защиты от внутренней коррозии трубопровода;
- периодическое диагностирование трубопровода для предотвращения и прогнозирования аварий, тем самым для повышения надёжности и долговечности трубопроводов;
- выезд строительной техники за полосу отвода земли не разрешается;
- демонтируемое оборудование вывозится на площадки накопления с последующей отправкой на спецпредприятие;
- к строительным работам допускаются квалифицированные работники, прошедшие инструктаж по технике безопасности и правилам безопасного ведения работ;
- после строительства трубопровода производится засыпка траншеи, уборка строительного мусора и планировка полосы. Все территории подлежат технической и биологической рекультивации;
- передача отходов специализированным организациям;
- контроль за обслуживающим автотранспортом по недопущению подтекания топлива, смазочных материалов;
- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

Согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 п. 1.3 целесообразность снятия плодородного слоя почвы и их смеси устанавливают в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова конкретного региона, природной зоны, типов и подтипов почв и основных показателей почв: содержания гумуса, показателя концентрации водородных ионов (рН солевой вытяжки, водного раствора), содержания поглощенного натрия по отношению к сумме поглощенных оснований, сумме водорастворимых токсичных солей, сумме фракций менее 0,01 мм.

Основными лимитирующими факторами снятия и складирования, для целей землевания согласно нормативам (ГОСТ 17.4.3.02-85; ГОСТ 17.5.3.06-85 и ГОСТ 17.5.3.05-84), служат малая мощность плодородного слоя почвы (менее 10 см), уровень загрязнения почв, а так же отсутствие морфологически диагностируемого плодородного и потенциально плодородного слоя.

Согласно проведенным инженерно-экологическим изысканиям образцы почвы, отобранные на участках распространения аллювиальных почв, не соответствуют требованиям, предъявляемым к плодородному слою почвы (ПСП) в части содержания органического вещества. Образцы, отобранные в пределах распространение болотных торфяных почв соответствуют требованиям, предъявляемым к плодородному слою почвы (ПСП) в части содержания органического вещества.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							104

В соответствии с указаниями СП 45.13330.2017 п.п. 10.2 допускается не снимать плодородный слой:

- на болотах, заболоченных и обводненных участках;
- на почвах с низким плодородием.

Снятие плодородного слоя в рамках данного проекта не целесообразно.

В соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, необходимая надежность трубопроводов и деталей трубопроводов и экологическая безопасность окружающей среды достигается применением для промышленных трубопроводов труб и деталей одновременно с внутренним и наружным заводским антикоррозийным покрытием. Использование внутренних покрытий экономически эффективно, т.к. значительно увеличивает срок службы трубопроводов, снижает эксплуатационные расходы и исключает необходимость ингибиторной защиты.

Необходимая надежность трубопровода обеспечивается:

- проведением строгого контроля качества поступающих для обустройства материалов, арматуры и оборудования;
- применением труб из сталей улучшенных технических характеристик и повышенной коррозионной стойкости с внутренним заводским антикоррозийным покрытием, с толщинами стенок, превышающими расчетные;
- проведением тщательного контроля выполнения строительно-монтажных работ;
- выбор оптимальных диаметров для создания наиболее экономичного режима перекачки;
- установкой отсекающей арматуры на врезках.

В процессе производства монтажных работ выполняется послеоперационный контроль качества сборки и сварки трубопровода. Обнаруженные дефекты должны быть устранены.

Перед сборкой и сваркой трубопровода, имеющего заводскую изоляцию, необходим визуальный контроль поверхности труб, деталей трубопровода, запорной арматуры. Обнаруженные дефекты должны быть устранены.

Для обеспечения требуемого уровня качества при производстве сварочных работ необходимо производить:

- проверку квалификации сварщиков;
- контроль исходных материалов и труб, запорной и распределительной арматуры;
- систематический операционный (технологический) контроль, осуществляемый в процессе сборки и сварки;
- визуальный контроль и обмер готовых сварных соединений;
- проверку сварных швов неразрушающими методами контроля;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							105

- проверку соответствия технологии сварки требованиям нормативных документов;
- проверку наличия клейма сварщика на каждом стыке.

В производство допускаются материалы и изделия только при наличии сертификатов, паспортов или других сопроводительных документов от заводов поставщиков.

### 5.1.2 Рекультивация нарушенных земель

Рекультивация проводится в соответствии с правилами проведения рекультивации и консервации земель утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2018 года № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».

Сведения об объемах и составе работ, направлении рекультивации нарушенных земель по окончании строительства и эксплуатации проектируемых объектов представлены в томе 7.2 «Проект рекультивации земель».

## 5.2 Мероприятия по охране растительного и животного мира

### 5.2.1 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

В период строительства объектов в целях охраны растительного и животного мира необходимо обеспечение контроля за строгим соблюдением экологических норм и правил на всех этапах строительства.

В целях охраны растительного покрова, а также уменьшения возможного ущерба наземным позвоночным животным и сохранения оптимальных условий их существования проектной документацией предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия:

- подземная прокладка трубопроводов в целях минимизации ущерба для мигрирующих животных;
- движение транспорта и строительной техники только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
- заправка строительных машин и механизмов горюче смазочными материалами производить автозаправщиками, исключая попадания ГСМ в почву и водоемы;
- техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта и строительной техники должно выполняться на территории ремонтного предприятия;
- стоянка, заправка автомобильного транспорта и строительной техники в водоохраных зонах запрещается;
- введение запрета на образование несанкционированных свалок коммунальных отходов – мест концентрации синантропных видов птиц и других животных;
- предупреждение случаев любого браконьерства, не допускать нерегламентированную добычу животных;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							106

- сведение до минимума «фактор беспокойства» в местах обитания животных, особенно пернатых хищников, водоплавающих птиц, крупных млекопитающих и редких (малочисленных) животных;

- строгое соблюдение всех санитарных норм, контроль за техногенным и шумовым загрязнением окружающей среды;

- исключение вероятности возгорания лесных участков на прилегающей к участку строительства местности.

При производстве строительных работ необходимо обеспечить контроль за соблюдением правил пожаробезопасности:

- запрет на разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

- запрет на заправку горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

- запрещается оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

- запрет на выжигание травы на лесных полянах, прогалинах на землях лесного фонда и на земельных участках, непосредственно примыкающих к лесам.

После завершения строительства и по окончании эксплуатации проектируемых объектов проводятся рекультивационные работы нарушенных земель с целью восстановления почвенного покрова, исходной растительности и среды обитания животных.

#### 5.2.2 Мероприятия по охране среды обитания животных и растений, занесенных в Красную книгу РФ и ХМАО

Для соблюдения действующего законодательства в области охраны растений, занесенных в Красную книгу РФ и ХМАО, предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- соблюдать установленные правила, нормы и сроки пользования растительным миром;

- применять при пользовании растительным миром способы, не нарушающие целостности естественных сообществ;

- не допускать ухудшения качества среды обитания или разрушения мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу;

- осуществлять учет и оценку состояния используемых объектов растительного мира;

- проводить необходимые комплексные мероприятия, направленные на воспроизводство растительного мира;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							107

- обеспечивать охрану и воспроизводство растений, занесенных в Красную книгу РФ и ХМАО.

Основные меры охраны птиц занесенных в Красные книги заключаются:

- в охране их мест обитания и гнездования;
- минимизации действия фактора беспокойства;
- запрет разведения костров и выкашивания травостоя, особенно, с мая по август включительно (для мест обитания серого журавля с апреля по август и на местах летнего скопления до сентября);
- сохранение деревьев в районе возможного нахождения гнездового участка орлана-белохвоста, при обнаружении гнезд обязательен их учет и охрана;
- в гнездовое время с мая по сентябрь запрещается ловля рыбы в местах возможного расположения гнезд скопы.

При обнаружении растений, животных и птиц, занесенных в Красные книги необходимо своевременно информировать органы экологического контроля.

Необходимо ведение разъяснительной работы о запрете на ввоз оружия и содержании собак. Необходимо введение строгих наказаний за разорение гнезд, сборы яиц, отстрел и отлов, а также усиление разъяснительной работы среди строителей.

Действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу, не допускаются. Согласно ст. 24 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире» Заказчик, несет ответственность за сохранение и воспроизводство объектов животного мира в соответствии с законодательством РФ и законодательством субъектов РФ.

Природопользователи, на территории (угодьях) которых имеются или обнаружены виды, внесенные в Красные книги, обязаны принимать меры по их охране и восстановлению. Юридические и физические лица, виновные в незаконной добыче (сборе) или уничтожении, а также в незаконном вывозе, скупке, продаже, пересылке и хранении видов фауны и флоры, внесенных в Красные книги, несут административную, уголовную и иную ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ. Причиненный ущерб взыскивается в установленном законом порядке по соответствующим таксам.

### 5.2.3 Мероприятия по сохранению среды обитания животных, путей их миграции, доступа в нерестилища рыб

Согласно требованиям Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ, Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановления Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							108

при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи электропередачи» для охраны растительного и животного мира проектной документацией предлагается комплекс мероприятий:

- недопущение разливов горюче-смазочных материалов, загрязнение территории производственными и бытовыми отходами, а также лакокрасочными материалами;
- после завершения строительства трубопроводов запрещается оставлять необранные конструкции, оборудование и не засыпанные участки траншей;
- выполнение работ на переходах через водные преграды в зимнее время для уменьшения воздействия строительной техники на берега и русло;
- строительство проектируемых объектов вне нерестилиц и зимовальных ям;
- использование при заправке машин, механизмов и оборудования поддонов, исключающих попадания топлива и масел в водную среду и грунт.

Переходы через водные преграды выполнены в соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016, ВСН 010-88. Строительно-монтажные и земляные работы выполнить согласно СП 45.13330.2017.

Выбор створа перехода через водную преграду определен с учетом мест нерестилиц, нагула рыб и производится перпендикулярно динамической оси потока. Вертикальная трассировка трубопровода выполняется по кривым упругого изгиба.

Прокладка осуществляется в защитном футляре с установкой на трубопроводе опорно-направляющих колец (спейсеров) и герметизацией концов кожуха электрической манжетой. Диаметр футляра должен быть не менее 200 мм диаметра проектируемого трубопровода.

Подземные переходы через водные преграды выполнены траншейным способом.

В соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016 п.10.2.6 и ВСН 010-88 подводный переход запроектирован с заглублением в дно не менее 0,5 м от линии предельного прогнозируемого размыва дна, но не менее 1,0 м от дна до верха трубы.

Укладка трубопровода производится с бровки траншеи. Разработка и засыпка траншеи осуществляется одноковшовыми экскаваторами.

Строительство перехода через водную преграду ведется силами генподрядной организации, линейными бригадами по типовым проектам производства работ.

При строительстве подводного перехода трубопровода траншейным способом водотоки подвергаются воздействию строительной техники при разработке подводных и береговых траншей. Наиболее характерными последствиями при строительстве подводных переходов являются:

- нарушение берегов водных преград, частичное нарушение рельефа;
- повреждение русла проток;

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			109

- нарушение растительности на берегах водоемов;
- загрязнение местности отходами строительного производства;
- взмучивание и нарушение мест корма рыб в водоемах.

Некоторые воздействия являются кратковременными (взмучивание, нарушение мест корма рыб) и прекращаются с окончанием строительных работ, последствия от других воздействий подлежат естественному восстановлению.

Для уменьшения воздействия на водоток при строительстве трубопроводов в проекте приняты следующие мероприятия:

- засыпка берегов траншей с превышением над естественным уровнем поверхности земли для восстановления рельефа после естественного уплотнения грунта засыпки;
- выполнение строительно-монтажных работ должно осуществляться, как правило, в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на растительный береговой покров;
- выполнение рекультивационных работ.

На обоих берегах пересекаемого проектируемым трубопроводом водотока необходимо установить опознавательные-предупреждающие знаки (аншлаги).

Решения по изоляции проектируемых трубопроводов на переходе через водоток аналогичны решениям для прилегающих участков.

В соответствии с требованием п. 890 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности от 15.12.2020 № 534 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» участок подводного перехода, как относящийся к особо опасным, перед вводом в эксплуатацию должен быть подвергнут предпусковой приборной диагностике. Выбор средств диагностики, ее стоимость определяется заказчиком.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водные объекты при производстве работ будет минимальным.

Таким образом, выполнение технических и природоохранных проектных решений обеспечит надежную работу проектируемых объектов, что уменьшит отрицательное воздействие на среду обитания животных при его строительстве и дальнейшей эксплуатации.

### **5.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах**

#### **5.3.1 Воздействие проектируемого объекта на поверхностные и грунтовые воды**

Практически все производственные объекты при их сооружении и эксплуатации, в той или иной степени несут потенциальную угрозу нарушения естественного состояния водных объектов.

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			110



В период строительства возможное воздействие на поверхностные и подземные воды могут оказывать:

- работающая строительная техника;
- нерегламентированное перемещение техники и транспорта вне территории отвода;
- места складирования оборудования и строительных материалов вне площадки строительства.

Загрязнение водной среды является наиболее опасным типом воздействия. Попадание загрязняющих веществ может произойти в результате:

- аварийных ситуаций в период эксплуатации объектов;
- нарушением правил погрузки, транспортировки, разгрузки и накопления химических реагентов;
- отсутствия надежной гидроизоляции технологических площадок и трубопроводов;
- отсутствия системы организованного сбора и утилизации отходов.

При регламентной эксплуатации и соблюдении технико-технологических решений, своевременной диагностике эксплуатационных свойств и выполнении природоохранных мероприятий вероятность проникновения загрязняющих веществ в водные объекты сведена к минимуму.

### 5.3.2 Мероприятия, направленные на охрану поверхностных и подземных вод

Во избежание загрязнения водосборов поверхностных водных объектов, в границах которых расположены проектируемые объекты, проектной документацией предусматривается комплекс природоохранных мероприятий.

#### Период строительства.

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве проектируемых объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий, направленные на рациональное использование водных ресурсов:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- запрет проезда транспорта вне проездов и дорог;
- запрет мойки и заправки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;
- использование труб соответствующих климатическим условиям строительства с заводской трехслойной антикоррозионной изоляцией;
- очистка и гидравлическое испытание трубопроводов;
- использование химически не агрессивных строительных материалов, рекомендованных к использованию соответствующими нормативными документами;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									111
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ			

- использование машин и механизмов в исправном состоянии, во избежание возможности пролива нефтепродуктов;
- выезд строительной техники за полосу отвода земли не разрешается;
- все территории подлежат технической и биологической рекультивации;
- при строительстве поверхность территории площадки строительства выравнивается таким образом, чтобы вода от дождей и таяния снега уходила за пределы площадки и не застаивалась на поверхности почвы;
- к строительным работам допускаются квалифицированные работники, прошедшие инструктаж по технике безопасности и правилам безопасного ведения работ;
- очистка временно занимаемой территории от строительного мусора, неизрасходованных материалов и других загрязнителей по окончании производства работ;
- оснащение рабочих мест на площадке строительства инвентарными контейнерами для твердых коммунальных отходов (ТКО) и строительных отходов.

Период эксплуатации.

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при эксплуатации объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- технологическое оборудование выбрано в соответствии с заданными технологическими параметрами и оснащено необходимым объемом автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- арматура принята с учетом условий эксплуатации, рабочих параметров, физико-химических свойств транспортируемой среды, класс герметичности затвора – А;
- использованы трубы повышенной эксплуатационной надежности с заводским антикоррозионным покрытием;
- производится эксплуатация строительных машин и механизмов, находящихся в исправном состоянии в целях избежания разливов на площадке строительства заправка машин осуществляется только на стационарных АЗС;
- высокое качество используемых труб, выбранные трубы имеют повышенные эксплуатационные характеристики и обеспечивают высокую надежность на весь период эксплуатации;
- надежная гидроизоляция трубопроводов;
- необходимый уровень надежности и безопасности трубопроводов по болотам (близкое залегание грунтовых вод) определяется категорией надежности трубопроводов I и II типа;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							112

- все монтажные сварные соединения на линейной части, и узлы подключения трубопроводов подвергаются 100 % неразрушающему контролю физическими методами (радиографированием) во избежание аварийной ситуации на водный объект;

- используется активная защита и изоляция труб;

- все монтажные сварные соединения на линейной части подвергаются 100 % контролю физическими методами: радиографированием, ультразвуком.

Запрещается:

- проезд транспорта вне проездов и дорог;

- расчистка территории с помощью огня, сжигание отходов, образующихся в результате санитарных и технических рубок.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водные объекты при производстве работ будет минимальным.

### 5.3.3 Мероприятия, предусмотренные при пересечении трубопровода с водными объектами

По результатам рекогносцировочного обследования выявлено пересечение трубопроводов с рекой Ханжангхулсоим и ложбинами стока.

Трасса «Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)» пересекает реку в 2,4 км от устья. В месте пересечения русло прослеживается слабо, так как территория нарушена существующим коридором коммуникаций.

Ведомость расположения проектируемого объекта водных преград в таблице 31.

Таблица 31 – Ведомость пересечения водных преград

Водный объект	ПК+ по трассе	Характеристика водной преграды	
		Глубина, м	Ширина, м
<b>Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)</b>			
Р.Ханжангхулсоим	33+45	0,5	0,5

Гидрологическая характеристика водных преград, геологическое строение дна и поймы, уровень и ледовый режим приведены в материалах отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, выполненным ООО «НИПИ Нефтегазпроект», том 10-2946/20С1775-ИГМИ.

Выбор створа перехода через водную преграду определен с учетом мест нерестилищ, нагула рыб и производится перпендикулярно динамической оси потока. Вертикальная трассировка трубопровода выполняется по кривым упругого изгиба.

В соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому,

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

						<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		113

технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 г N534 трубопроводы в местах пересечения с реками запроектированы в защитном футляре из стальных труб.

Прокладка осуществляется в защитном футляре с установкой на трубопроводе опорно-направляющих колец (спейсеров) и герметизацией концов кожуха электрической манжетой. Диаметр футляра должен быть не менее 200 мм диаметра проектируемого трубопровода.

Подземные переходы через водные преграды выполнены траншейным способом.

В соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016 п.10.2.6 и ВСН 010-88 подводный переход запроектирован с заглублением в дно не менее 0,5 м от линии предельного прогнозируемого размыва дна, но не менее 1,0 м от дна до верха трубы.

Укладка трубопровода производится с бровки траншеи. Разработка и засыпка траншеи осуществляется одноковшовыми экскаваторами.

Строительство перехода через водную преграду ведется силами генподрядной организации, линейными бригадами по типовым проектам производства работ.

При строительстве подводного перехода трубопровода траншейным способом водотоки подвергаются воздействию строительной техники при разработке подводных и береговых траншей. Наиболее характерными последствиями при строительстве подводных переходов являются:

- нарушение берегов водных преград, частичное нарушение рельефа;
- повреждение русла проток;
- нарушение растительности на берегах водоемов;
- загрязнение местности отходами строительного производства;
- взмучивание и нарушение мест корма рыб в водоемах.

Некоторые воздействия являются кратковременными (взмучивание, нарушение мест корма рыб) и прекращаются с окончанием строительных работ, последствия от других воздействий подлежат естественному восстановлению.

Для уменьшения воздействия на водоток при строительстве трубопроводов в проекте приняты следующие мероприятия:

- засыпка берегов траншей с превышением над естественным уровнем поверхности земли для восстановления рельефа после естественного уплотнения грунта засыпки;
- выполнение строительно-монтажных работ должно осуществляться, как правило, в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на растительный береговой покров;
- выполнение рекультивационных работ.

На обоих берегах пересекаемого проектируемым трубопроводом водотока необходимо установить опознавательные-предупреждающие знаки (аншлаги).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							114

Решения по изоляции проектируемых трубопроводов на переходе через водоток аналогичны решениям для прилегающих участков.

В соответствие с требованиями СП 284.1325800.2016 в пределах границы ГВВ 1 % обеспеченности проектом выполнен расчет против всплытия трубопровода.

#### 5.3.4 Мероприятия по охране поверхностных вод при проведении работ в водоохранных зонах

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»).

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							115

объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

Для предупреждения последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды в период строительства объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах, расположенных вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- строительная техника, бытовки будут размещены вне берегов и водоохраных зон водотоков;
- стоянка, заправка автомобильного транспорта и строительной техники в водоохраных зонах запрещается.

По результатам рекогносцировочного обследования на площадках проектирования поверхностные водные объекты (постоянные и временные) отсутствуют, объекты расположены вне водоохраных зон и прибрежно-защитных полос.

Таким образом, проектируемые объекты не оказывают воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания. Согласование проектных технических решений в Федеральном агентстве по рыболовству, не требуется.

#### 5.3.5 Мероприятия по оборотному водоснабжению

На проектируемом объекте оборотное водоснабжение не предусматривается. Мероприятия не разрабатывались.

### 5.4 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Для снижения уровня загрязнения атмосферного воздуха в период строительства необходима организация контроля состава выхлопных газов строительной техники и механизмов. При этом не допускается выход на объект механических транспортных средств, содержащих вредные вещества в выхлопах более допустимых, что регламентировано требованиями.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвращение аварийных ситуаций:

- полная герметизация системы сбора;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы добычи и транспортировки;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							116

- применение максимально герметизированной системы сбора и транспорта нефти, газа, воды;
- герметичность затвора всех задвижек предусмотрена класса «А»;
- технологическая аппаратура, работающая под давлением и в которой возможно превышение давления выше расчетного, оснащена предохранительными клапанами;
- контроль 100 % швов сварных соединений;
- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- организация строгого контроля технологических процессов, герметичность, надежность и безаварийная работа оборудования и трубопроводов;
- применение наиболее совершенного оборудования и приборов контроля его работы;
- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировок и сигнализации;
- предусмотрено внутреннее и наружное антикоррозионное покрытие трубопроводов.

При строительстве проектируемых объектов основную массу выбросов загрязняющих веществ вносит строительная техника и передвижной транспорт. Поэтому мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ относятся к транспорту и строительной технике.

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна вредными веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- запрет на осуществление техники, не задействованной в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.
- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.

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

						<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							117
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

#### 5.4.1 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий.

РД 52.04-52-85 предусматривает разработку специальных мероприятий, которые проводятся объектами хозяйственной деятельности при атмосферных ситуациях, приводящих к высоким уровням локального загрязнения приземного слоя атмосферного воздуха.

Регулирование выбросов вредных веществ в атмосферу в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предусматривает кратковременное сокращение выбросов, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха, до уровня, наблюдаемого при отсутствии НМУ. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- смещение во времени некоторых технологических процессов, связанных с большим выделением вредных веществ в атмосферу (заполнение и опорожнение емкостей, продувка и чистка оборудования);
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, а также ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- смещение во времени некоторых технологических процессов, связанных с большим выделением вредных веществ в атмосферу (заполнение и опорожнение емкостей, продувка и чистка оборудования);
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							118



#### 5.4.2 Мероприятия по снижению физических факторов шума и вибрации

Шумовые и вибрационные воздействия предприятия рассматриваются как энергетическое загрязнение окружающей среды в частности атмосферы.

Согласно СП 51.13330.2011 при проектировании новых и реконструкции действующих предприятий должны быть предусмотрены мероприятия по защите от шума.

Мероприятия по снижению шумового и вибрационного воздействия включают в себя комплекс технических, организационных, архитектурно-планировочных и строительно-акустических решений.

Строительно-акустические мероприятия направлены на предупреждение распространения шума за счет применения акустических материалов. Различают звукопоглощающие и звукоизоляционные акустические материалы. Средства звукоизоляции предназначены для снижения уровня шума, проникающего в помещения извне. Звукопоглощающие материалы предназначены для поглощения падающих на них звуковых волн.

Архитектурно-планировочные мероприятия направлены на рациональные акустические решения планировок зданий и генеральных планов объектов, рациональное размещение технологического оборудования, рабочих мест.

Организационные мероприятия направлены на организацию рационального режима труда и отдыха работников на шумных предприятиях.

Мероприятия по защите от шума и вибраций на период строительства носят организационно-технический характер.

Для снижения шумового воздействия от дорожно-строительной техники предлагаются следующие мероприятия:

- применение маломощных машин;
- своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- изменение конструктивных элементов машин, их сборочных единиц;
- оснащение шумных машин глушителями, которые снижают как внешний шум, так и шум внутри салона;
- применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски).

Для снижения шума и вибрации от двигателя передвижной электростанции предлагаются следующие мероприятия:

- оснащение дизель-генератора виброизолятором для снижения вибрации двигателя на раму и для снижения шума;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							119

- установка на дизель-генераторе глушителя выхлопа, снижающего передачу шума через выхлопной трубопровод;
- теплоизоляция выхлопного трубопровода и глушителя для звукоизоляции и уменьшения шума снаружи контейнера ДЭС-100;
- оборудование вентиляционных отверстий контейнера ДЭС-100 жалюзями и козырьками, уменьшающими проникновение шума из контейнера наружу.

С целью снижения вибрации от работающего технологического оборудования предусмотрены следующие мероприятия:

- выбраны машины с наименьшей вибрацией;
- для снижения уровня вибрации оборудование с динамическими нагрузками устанавливается на отдельные фундаменты, изолированные от соседних примыкающих конструкций виброизолирующими швами;
- размещение рабочих мест, машин и механизмов таким образом, чтобы воздействие вибрации на персонал было минимальным;
- выбраны строительные решения оснований и перекрытий, обеспечивающие выполнение требований вибрационной безопасности труда;
- опасные с точки зрения вибрации участки выделяются надписями, предупреждающими знаками, окраской и т. п.

Исходя из того, что проектируемые объекты являются линейными (промышленными трубопроводами), то объекты не являются источником шумового и вибрационного воздействия на население ближайшей жилой застройки.

## **5.5 Мероприятия по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов**

5.5.1 Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов, на состояние окружающей среды

Проектной документацией предусмотрены надлежащие, обеспечивающие охрану окружающей среды меры по обращению с отходами производства и потребления. Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих.

### Период строительства.

Проектной документацией в период строительно-монтажных работ предусмотрено:

- накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;
- соблюдение санитарных требований к транспортированию отходов;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;
- предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для утилизации на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;
- ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую среду загрязняющих веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит до минимума негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

Период эксплуатации.

Проектной документацией в период эксплуатации работ предусмотрено:

- накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;
- соблюдение санитарных требований к транспортированию отходов;
- предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения эксплуатационных работ для утилизации на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности.

Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую среду загрязняющих веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит до минимума негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

**5.6 Мероприятия по охране недр, геологической среды и подземных вод**

Охрана геологической среды имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв.

Проектной документацией предусмотрена сплошная система организации рельефа.

Принятые мероприятия в проектной документации обеспечивают охрану окружающей среды и направлены на предотвращение попадания загрязненных производственно-дождевых стоков в грунт и на прилегающий рельеф.

Проектной документацией не предусмотрены работы по водопонижению на период строительства. Однако, в случае активизации негативных процессов в зоне влияния инженерных сооружений следует проводить дополнительные защитные мероприятия с учетом

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>

особенностей проявления опасных процессов. При соблюдении технологии строительства ухудшения инженерно-геологических условий не произойдет.

Строительство может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке. В процессе строительства для исключения нарушения природных геолого-литологических, гидрогеологических условий, в целях экологической безопасности рекомендуем провести следующие мероприятия:

- минимизация площадей строительного освоения (компактность застройки);
- недопущение непредусмотренных проектом нарушений природной среды (вне контуров застраиваемых территорий, трасс инженерных коммуникаций);
- недопущение проезда автотранспорта и строительной техники вне дорог, особенно в летний период;
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;
- при строительстве избегать разлива бензина и нефтепродуктов в грунты, поверхностные и подземные воды.
- гидроизоляция мест временного складирования отходов;
- контроль за состоянием конструкции мест временного складирования отходов (обвалования и гидроизоляции);
- недопущение сброса загрязненных сточных вод на рельеф без очистки;
- сбор и вывоз строительных отходов, порубочных остатков, бытового мусора, образовавшихся в процессе строительства;
- восстановление нарушенных земель.

Принятые мероприятия в проектной документации обеспечивают охрану окружающей среды и направлены на предотвращение попадания загрязненных производственно-дождевых стоков в грунт и на прилегающий рельеф.

#### 5.6.1 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» содержит правовые и экологические основы комплексного рационального использования и охраны недр, обеспечивает защиту интересов государства и граждан РФ, а также прав пользования недрами.

Оформление, регистрация и выдача лицензии на пользование недрами осуществляется федеральными органами управления государственным фондом недр или его территориальным подразделением.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							122

Основными требованиями по использованию недр является обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение загрязнения недр при проведении работ, соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземных сооружений (скважин).

Пользователи недр обязаны обеспечить выполнение стандартов (норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами.

Пользователи недр, ведущие буровые работы при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений, должны иметь договор с профессиональными службами по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов.

При возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами, руководители предприятий обязаны немедленно приостановить работы, обеспечить транспортировку людей в безопасное место и незамедлительно информировать об этом соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления.

Для защиты от возможного проникновения загрязняющих веществ необходимо предусматривать:

- применение труб, материалов и арматуры соответствующей климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчетной минимальной температуре;
- механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);
- герметичность затворов установленной запорной арматуры соответствует классу «А»;
- постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале;
- проведение контрольного осмотра, проведение планового ремонта трубопровода.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектной документацией являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль за охраной недр и окружающей среды осуществляется организацией, выполняющей данный вид работ.

Предусмотренные проектной документацией технические решения обеспечивают предотвращение негативных последствий обустройства скважин на состояние недр и окружающей среды.

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			123

5.6.2 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве

Предусматривается ряд природоохранных мероприятий по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых:

- ограничение предоставления в пользование отдельных участков недр местного значения на землях особо охраняемых территорий и объектов с учетом установленного режима особой охраны, на землях лесного фонда с учетом требований, установленных лесным планом автономного округа и лесохозяйственными регламентами, а также на землях иных категорий в соответствии с требованиями, установленными федеральным законодательством и законодательством автономного округа, или запрещение предоставления участков недр, расположенных в границах особо охраняемых природных территорий и объектов;
- осуществление деятельности собственниками земельных участков и арендаторами земельных участков, связанной с освоением общераспространенных полезных ископаемых, в их границах отведенных земельных участков без применения взрывных работ добычи общераспространенных полезных ископаемых, не числящихся на государственном балансе, строительства подземных сооружений для своих нужд на глубину до пяти метров, а также устройства и эксплуатации бытовых колодцев и скважин на первый водоносный горизонт, не являющийся источником централизованного водоснабжения;
- проведение аукционов на право пользования участками недр местного значения для разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых;
- осуществление собственниками земельных участков разведки и добычи иных видов полезных ископаемых в границах предоставленных им горных отводов и (или) геологических отводов;
- осуществление деятельности собственниками земельных участков и арендаторами земельных участков, связанной с освоением общераспространенных полезных ископаемых, на основании выданной лицензии на пользования участками недр местного значения;
- соблюдать условия лицензии на пользование недрами, а также заключенного договора об условиях пользования недрами;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ		Лист
											124

- досрочное прекращение, приостановление или ограничение права пользования недрами для целей геологического изучения, разведки и добычи общераспространенных полезных ископаемых, а также строительства и эксплуатации подземных сооружений местного и регионального значения;
- осуществление разработки месторождений общераспространенных полезных ископаемых в соответствии с техническими проектами, согласованными и утвержденными в соответствии с федеральным законодательством;
- соблюдение требований законодательства и утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по охране недр и охране окружающей среды, технологии и безопасности ведения работ, связанных с использованием недрами;
- соблюдение требований природоохранного законодательства;
- разработка программы локального (производственного) мониторинга за состоянием природных сред;
- обеспечение ведения геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе всех видов пользования недрами в соответствии с установленными требованиями;
- обеспечение ликвидации в установленном порядке горных выработок, не подлежащих использованию;
- обеспечение приведения участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования;
- обеспечение своевременного и правильного внесения налогов, сборов и иных платежей, предусмотренных федеральным законодательством и законодательством автономного округа.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## 5.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

5.7.1 Описание возможных сценариев аварийных ситуаций техногенного характера в период строительства

В период строительства основными возможными аварийными ситуациями при проведении работ могут быть следующие:

- все виды происшествий, связанные с погрузо-разгрузочными работами (удары, наезды техники, падение людей, грузов);
- дорожно-транспортные происшествия;
- происшествия при транспортировке грузов;
- разлив топлива при хранении и заправке автотранспорта и спецтехники;
- пожар.

Наиболее вероятной аварией является пролив дизельного топлива при заправке техники. При заправке автомобиля в бензобак возможен перелив топлива или пролив топлива из шланга при его повреждении. В результате испарения пролива топлива образуется облако паров дизельного топлива. Интенсивность испарения зависит от температуры воздуха. При наличии источника зажигания возможно возгорание пролива.

Наиболее опасной аварией является разгерметизация цистерны топливозаправщика с растеканием топлива на площадке и возможным возгоранием.

Вероятность риска аварий составляет:

- перелив нефтепродукта из горловины бензобака автомобилей из-за отказа автоматики -  $5,0 \cdot 10^{-5}$ ;
- разгерметизация автоцистерны топливозаправщика -  $5,0 \cdot 10^{-6}$ .

Дизтопливо обладает низкой эмиссионной способностью и его пары практически безопасны при температурах окружающей среды, т.е. концентрация их всегда ниже нижнего концентрационного предела. Пары дизельного топлива опасны только при температурах выше  $55^{\circ}\text{C}$ .

Дизельное топливо довольно трудно поджечь открытым огнём, оно загорается только тогда, когда происходит испарение и нагрев паров, от поднесённого огня возникновение взрыва в открытом пространстве практически исключено.

В период строительства возможны следующие сценарии аварийных ситуаций:

1 Разгерметизация цистерны топливозаправщика и разлив дизельного топлива на специально оборудованной площадке.

2 Разрушение цистерны топливозаправщика и возгорание дизтоплива.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							126



### **Воздействие на атмосферный воздух**

Для оценки воздействия рассмотрены аварийные ситуации с максимальным выбросом загрязняющих веществ:

- при разгерметизации цистерны топливозаправщика с разливом дизельного топлива без возгорания;

- при разгерметизации цистерны топливозаправщика с возгоранием ДТ.

Количественные характеристики выброса загрязняющих веществ определены в соответствии с «Методикой расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996.

Для определения уровней загрязнения атмосферы от потенциальной аварии во время строительства объекта, приняты расчетные точки №№ 1, 2.

Расчётный прямоугольник принят размером 2000 x 2000 м с шагом расчётной сетки 100м.

Расчёт проведён для зимнего периода, т.к. проведение строительного-монтажных работ запланировано в зимний период.

Характеристика контрольных точек, принятых в расчете рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, представлена в таблице 32.

Таблица 32 – Характеристика расчетных точек

Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
X	Y			
424536,00	6986539,00	2,00	Точка пользователя	На расстоянии 100 м от северной границы строительной площадки
424538,00	6986315,00	2,00	Точка пользователя	На расстоянии 100 м от южной границы строительной площадки

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в аварийной ситуации при проведении строительных работ приведены в таблица 33-34.

Таблица 33 – Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ. Аварийная ситуация при испарении разлива дизтоплива

Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное значение приземной концентрации, в долях ПДК	Зона воздействия 1 ПДКм.р., км
Расчет рассеивания по МРР-2017			
0333	Дигидросульфид	0,31	-
2754	Алканы C12 – C19	0,90	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 127
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------	-------------

Таблица 34 – Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ. Аварийная ситуация при горении разлива дизтоплива

Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	Максимальное значение приземной концентрации, в долях ПДК	Зона воздействия 1 ПДКм.р., км
Расчет рассеивания по МРР-2017			
0301	Азота диоксид	18,11	0,916
0304	Азот (II) оксид	8,27	0,502
0317	Синильная кислота	-	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	22,17	1,086
0330	Серы диоксид	4,82	0,356
0333	Дигидросульфид	28,43	1,407
0337	Углерод оксид	0,73	-
1325	Формальдегид	5,33	0,383
1555	Этановая кислота	4,18	0,315
6035	Группа сумм. (2) 333 1325	33,76	1,465
6043	Группа сумм. (2) 330 333	33,24	1,459
6204	Группа сумм. (2) 301 330	14,33	0,752

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: поселок Лыхма в 39 км на северо-запад от места проведения работ, поселок городского типа Октябрьское в 91 км в юго-западном направлении, город Ханты-Мансийск в 230 км юго-восточнее объекта работ.

Ближайшей нормируемой территорией является государственный природный заказник регионального значения «Сорумский», расстояние – 99,4 км на север.

Расстояние до нормируемых территорий достаточно большое, поэтому при проведении расчет рассеивания точки на границе нормируемой территории, не принимались.

При разливе дизтоплива происходит его испарение в окружающий воздух. Основным загрязняющим веществом при испарении дизельного топлива будут являться Алканы C12-19 и дигидросульфид. При испарении разлива топлива максимальная зона превышения гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха 1,0 ПДКм.р. для населенных мест отсутствует.

При горении дизельного топлива в атмосферу поступают: азота диоксид, азот (II) оксид, гидроцианид (синильная кислота), углерод (пигмент черный), серы диоксид, дигидросульфид, углерод оксид, формальдегид, этановая кислота.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>						128
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

При горении разлива топлива максимальная зона превышения гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха 1,0 ПДКм.р. для населенных мест составляет 1,465 км и принята по группе суммации 6035. На указанном расстоянии отсутствуют нормируемые территории.

Однако, все превышения концентраций загрязняющих веществ в воздухе в случае аварийной ситуации носит залповый характер (максимальное время горения составляет 11 минут), рассеивание загрязняющих веществ до нормативов качества атмосферного воздуха жилой зоны произойдет в кратчайшие сроки.

Проектом предусмотрена система обеспечения пожарной безопасности на период проведения строительных работ, которая включает в себя систему предотвращения пожара; систему противопожарной защиты; комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

При возникновении аварии с возгоранием строительные работы будут немедленно прекращены, авария будет устранена в максимально короткие сроки. Для проезда и подъезда пожарной техники будут использоваться существующие проезды.

Исходя из выше изложенного, в случае возникновения аварийной ситуации прогнозируется непродолжительное (кратковременное) негативное воздействие на атмосферный воздух. В случае аварийной ситуации негативное воздействие на здоровье населения не более 11 минут.

В качестве компенсационных мероприятий при возникновении не предвиденных аварийных ситуаций законодательством РФ предусмотрена плата за негативное воздействие на окружающую среду за аварийные выбросы загрязняющих веществ.

#### ***Воздействие на земельные ресурсы***

При проведении заправки нефтепродуктами автотехники, с целью исключения загрязнения почвенно-растительного покрова проливами нефтепродуктов рекомендуется применять специальные поддоны, емкости, полимерное пленочное покрытие и производить обваловку из минерального грунта вокруг места производства работ (заправки, ремонта техники).

Заправка землеройной техники топливом разрешается лишь с помощью передвижных автозаправочных машин, оборудованных затворами у выпускного отверстия шлангов. Применение для заправки топливом ведер или других открытых емкостей не допускается.

В случаях загрязнения почв нефтепродуктами грунт, загрязненный нефтепродуктами, образовавшийся при проливе ДТ, собирается и передается специализированной организации.

Степень загрязнения земель определяется нефтенасыщенностью грунта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							129

Нефтенасыщенность грунта или количество нефти (масса  $M_{вп}$  или объем  $V_{вп}$ ), впитавшейся в грунт, определяется по соотношениям:

$$M_{вп} = K_n \times \rho_o \times V_{гр}, \text{ кг}$$

$$V_{вп} = K_n \times V_{гр}, \text{ м}^3$$

Значение нефтеемкости грунта  $K_n$  принимается в зависимости от его влажности.

$\rho_o$  - плотность ДТ, 0,89 т/м<sup>3</sup>;

$K_n$  - нефтеемкость земли = 0,29 x 0,89 x 99 = 25,55 кг

Объем нефтенасыщенного грунта  $V_{гр}$  вычисляют по формуле:

$$V_{гр} = F_{гр} \times h_{ср} = 99 \times 0,1 = 9,9 \text{ м}^3$$

### ***Воздействие на почвенно-растительный покров***

Наиболее тяжелые последствия от аварий представляют разливы ГСМ, так как летучие ароматические углеводороды легко разрушаются и удаляются из почвы.

Основными видами аварийных ситуаций, воздействие которых, как правило, связано с наибольшим ущербом почвенному и растительному покрову, являются разгерметизация оборудования на проектируемой площадке.

При разливе топлива значительная его часть испаряется в первые часы с дальнейшей деградацией до 90 % от исходного количества под воздействием света, кислорода воздуха, почвенных микроорганизмов и ферментов.

Результаты имеющихся научных исследований показывают (Евдокимова Г.А. и др. «Очищение почв и сточных вод от нефтепродуктов комбинированными методами в условиях Севера», 2010; Евдокимова Г.А., Корнейкова М.В., Мязин В.А. «Оценка динамики выноса газового конденсата из Al-Фегумусового подзола и его воздействие на комплексы почвенных грибов», 2013), что очищение почв, загрязненных углеводородами происходит в течение одного вегетационного периода за счет процессов испарения и биотрансформации. Для фиторемедиации почв авторами данной работы рекомендовано использование обладающих высокой устойчивостью к загрязнению следующих видов трав: овсяница луговая, тимофеевка луговая, волоснец песчаный и др. Использование некоторых из данных видов трав предусмотрено в проекте рекультивации нарушенных земель.

Воздействие аварийных разливов углеводородов может вызвать уменьшение степени проективного покрытия фитоценозов, уменьшение биопродуктивности растительных сообществ и снижение в видовом составе доли наименее устойчивых к загрязнению видов растений. Учитывая достаточно быструю деградацию газового конденсата и очищение почвы, воздействие на растительный покров носит допустимый характер при своевременном выполнении работ, связанных с ликвидацией последствий аварийных разливов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							130

Учитывая анализ аварийных ситуаций, можно сделать вывод, об отсутствии негативного воздействия на почвенно-растительный покров ближайших к району проектирования селитебных территорий и памятников природы.

### ***Воздействие на животный мир***

Возможные взрывы паровоздушных смесей могут оказать как непосредственное пагубное воздействие на животный мир рассматриваемой территории (гибель животных, контузии и пр.), так и косвенное воздействие (вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр.).

В случае возникновения пожара основному воздействию подвергнутся мелкие млекопитающие, а также, в случае возникновения аварии в период выведения животными потомства, могут погибнуть кладки птиц, птенцы и детеныши других животных. Сильному воздействию, вплоть до полной утраты своих свойств (кормовые, защитные и пр.), подвергнутся местообитания животных.

В случае разлива ГСМ довольно сильный ущерб будет нанесен местообитаниям животных. Попадание ГСМ в водоемы может вызвать гибель ихтиофауны.

Воздействия на фауну территории строительства объектов при возникновении аварийной ситуации будут локальными и не могут оказать какого-либо значимого влияния на животный мир рассматриваемого района в целом.

В районе проектирования водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют. Можно сделать вывод, об отсутствии негативного воздействия на животный мир.

### ***Воздействие при обращении с отходами***

В период строительства могут возникнуть аварийные ситуации, связанные с временным накоплением и хранением отходов – это возгорание, разлив жидких отходов. Для ликвидации аварийных ситуаций предусмотрены следующие средства и действия:

- разлив жидких отходов – локализация площади разлива (обваловка, засыпка песком), сбор;
- возгорание отходов – тушение пеной.

Все работы проводятся в соответствии с отраслевыми и общегосударственными правилами по технике безопасности, установленными для каждого вида производственной деятельности.

При выполнении всех предлагаемых проектом природоохранных мероприятий по сбору, временному хранению и размещению производственных и ТКО отходов, воздействие их на окружающую среду при строительстве проектируемого объекта будет сведено к минимуму.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							131

### 5.7.2 Описание возможных сценариев аварийных ситуаций техногенного характера в период эксплуатации

Основными факторами, способствующими возникновению и развитию аварийных ситуаций на проектируемых объектах, являются следующие специфические особенности данного производственного объекта, являются:

- возможность разрушения при неправильных действиях персонала;
- коррозия трубопровода.

Основной причиной аварий на трубопроводе является коррозия металла труб.

Возможны аварии с пожарами и взрывами на объекте, с наличием горючих жидкостей (попутный нефтяной газ).

Эксплуатация объектов, связана с обращением опасных веществ, подавляющее большинство из которых являются горючими. Возможность аварий на технологических объектах обусловлена, прежде всего, взрывоопасными и пожароопасными свойствами этих веществ.

В соответствии с данными раздела 10 часть 2 «Анализ опасности и оценка степени риска» на проектируемом объекте в процессе эксплуатации возможны следующие типовые сценарии аварий:

На проектируемом объекте возможны следующие группы типовых сценариев аварий для оборудования, содержащего горючие жидкости:

#### Сценарий С-1.1 / С-2.1

Частичная/полная разгерметизация трубопровода с горючей жидкостью → выброс опасного вещества в окружающую среду → образование пролива опасного вещества → образование и распространение облака топливовоздушной смеси → рассеивание облака топливовоздушной смеси без воспламенения → локализация и ликвидация аварии.

#### Сценарий С-1.2 / С-2.2

Частичная/полная разгерметизация трубопровода с горючей жидкостью → выброс опасного вещества в окружающую среду → образование пролива опасного вещества → образование и распространение облака топливовоздушной смеси → образование (возникновение) в зоне облака топливовоздушной смеси источника зажигания → воспламенение облака топливовоздушной смеси → пожар пролива → воздействие поражающих факторов на людей, оборудование, окружающую среду → локализация и ликвидация аварии.

#### Сценарий С-1.3 / С-2.3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							132

Частичная/полная разгерметизация трубопровода с горючей жидкостью → выброс опасного вещества в окружающую среду → образование пролива опасного вещества → образование и распространение облака топливовоздушной смеси → образование (возникновение) в зоне облака топливовоздушной смеси источника зажигания → взрыв облака топливовоздушной смеси → воздействие поражающих факторов на людей, оборудование, окружающую среду → локализация и ликвидация аварии.

Перечень сценариев аварийных ситуаций, характерных для проектируемых объектов представлен в таблице 35

Таблица 35 - Перечень сценариев аварийных ситуаций

Номера составляющих объекта, номера оборудования	Возможные исходы аварийных ситуаций
1 - Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеборные сети от куста №2 до т.вр) (участок Ø114x5)	СС.1.1, СМ.Т.1.1, СС.Т.1.1, СГ.Р.1.1 СС.1.2, СМ.Т.1.2, СС.Т.1.2, СГ.Р.1.2 СС.1.3, СМ.Т.1.3, СС.Т.1.3, СГ.Р.1.3 СС.1.4, СМ.Т.1.4, СС.Т.1.4, СГ.Р.1.4
2 – Нефтегазопровод от Куста №2 до т.вр. Куста №2 (КУ16) (Инв. №24072721 Нефтеборные сети от куста №2 до т.вр) (участок Ø159x6)	СС.2.1, СМ.Т.2.1, СС.Т.2.1, СГ.Р.2.1 СС.2.2, СМ.Т.2.2, СС.Т.2.2, СГ.Р.2.2 СС.2.3, СМ.Т.2.3, СС.Т.2.3, СГ.Р.2.3 СС.2.4, СМ.Т.2.4, СС.Т.2.4, СГ.Р.2.4
3 – Нефтегазопровод от КУ №30 до КУ№32 (Инв. №24072722 Нефтеборные сети от куста №14 до т.вр.)	СС.3.1, СМ.Т.3.1, СС.Т.3.1, СГ.Р.3.1 СС.3.2, СМ.Т.3.2, СС.Т.3.2, СГ.Р.3.2 СС.3.3, СМ.Т.3.3, СС.Т.3.3, СГ.Р.3.3 СС.3.4, СМ.Т.3.4, СС.Т.3.4, СГ.Р.3.4
4 – Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)	СС.4.1, СМ.Т.4.1, СС.Т.4.1, СГ.Р.4.1 СС.4.2, СМ.Т.4.2, СС.Т.4.2, СГ.Р.4.2 СС.4.3, СМ.Т.4.3, СС.Т.4.3, СГ.Р.4.3 СС.4.4, СМ.Т.4.4, СС.Т.4.4, СГ.Р.4.4

Результаты расчетов зон действия поражающих факторов возможных аварий на проектируемом оборудовании, приведены в таблицах 4.11 – 4.14 раздела 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Расчетные показатели вероятности возникновения наиболее вероятных и наиболее опасных аварийных сценариев на рассматриваемых объектах проекта приняты на основании данных таблицы 4.17 раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (раздел 10, часть 1).

Более подробно сведения по рискам возможных аварийных ситуаций представлены в разделе 10 часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

**Воздействие на атмосферный воздух**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							133





В случае разлива нефти будет нанесен сильный ущерб местообитаниям животных. Попадание нефтепродуктов в водоемы может вызвать гибель ихтиофауны.

Воздействия на фауну территории эксплуатации объектов при возникновении аварийной ситуации будут локальными, но могут оказать влияние на животный мир рассматриваемого района в целом.

В районе проектирования водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

#### ***Воздействие при обращении с отходами***

В период эксплуатации могут возникнуть аварийные ситуации, в ходе которых будут образовываться отходы, например загрязненный грунт.

Для ликвидации аварийных ситуаций предусмотрены следующие средства и действия:

- разлив жидких отходов – локализация площади разлива (обваловка, засыпка песком), сбор;
- возгорание отходов – тушение пеной.

Все работы проводятся в соответствии с отраслевыми и общегосударственными правилами по технике безопасности, установленными для каждого вида производственной деятельности.

При выполнении всех предлагаемых проектом природоохранных мероприятий по сбору, временному хранению и размещению производственных и ТКО отходов, воздействие их на окружающую среду при эксплуатации проектируемого объекта будет сведено к минимуму.

Независимо от причин, вызывающих аварии на нефтепромысловых объектах, в результате аварии возникает угроза загрязнения окружающей среды нефтепродуктами и другими загрязняющими веществами.

Технические решения, предусмотренные проектной документацией, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов, нанесению минимального ущерба окружающей среде.

В целях предотвращения аварий и уменьшения последствий в случае их возникновения на объектах необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- предусмотрен входной контроль трубной продукции;
- полная герметизация технологических процессов транспорта нефти, газа и воды;
- выбор материального исполнения оборудования, арматуры и труб производить на основании характеристик транспортируемых сред и условий эксплуатации;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							135

- выбор сортамента труб производится на основании выполненных гидравлических расчетов и расчетов на прочность;
- периодическим проведением внутритрубной диагностики и выполнением предупредительных ремонтов наиболее ответственных участков трубопроводов, квалифицированным персоналом, соблюдающим правила техники безопасности;
- предусмотрены подъезды, отсыпка оснований и сетчатое ограждение узлов задвижек;
- прокладка проектируемых трубопроводов на переходах через автомобильные дороги с установкой знаков безопасности по всей трассе трубопроводов, в местах поворота и при пересечении с автодорогами;
- применение оборудования, устройств, при эксплуатации которых не образуются источники зажигания;
- соблюдение противопожарных разрывов между проектируемым объектом и лесными насаждениями;
- прокладка трубопроводов под землей, с соблюдением действующих норм и правил;
- размещение технологического оборудования на открытых площадках с обеспечением необходимых (по нормам) проходов, площадок для обслуживания и ремонта;
- установка в наиболее опасных местах автоматических сигнализаторов состояния воздушной среды;
- использовать минимальное количество фланцевых соединений, предусмотреть контроль сварных соединений неразрушающими методами;
- предусмотреть проверку на прочность и герметичность трубопровода после монтажа;
- предусмотреть высокий уровень автоматизации и телемеханизации основных технологических процессов;
- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности;
- материалы прокладок и монтаж фланцевых соединений обеспечивают определенную степень герметичности разъемных соединений в течение межремонтного периода эксплуатации технологической системы;
- полный контроль сварных соединений неразрушающим методом;
- контроль за ведением технологического процесса из операторной, применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающий возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающий минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>					136
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

- использование системы текущего контроля утечек в проектируемом трубопроводе;
- молниезащита и защита от статического электричества металлических конструкций, технологических трубопроводов и аппаратов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
								137
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

**5.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона;**

Период строительно-монтажных работ и рекультивации

В целях предотвращения аварий и уменьшения последствий в случае их возникновения на объектах необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- к работам допускаются квалифицированные работники, прошедшие инструктаж по технике безопасности и правилам безопасного ведения работ;
- контроль за обслуживающим автотранспортом по недопущению подтекания топлива, смазочных материалов;
- транспортировка горючих веществ в резервуарах с закрытыми крышками. Запрещается открывать их ударными инструментами, которые могут вызвать образование искр;
- заправка техники топливом и маслами должна в специально отведенных местах;
- применение огнезащитных красок и покрытий;
- обучение персонала предприятий способам ликвидации аварий.

При случайном разливе ГСМ необходимо провести следующие мероприятия:

- ограждение места разлива ГСМ валом из песка;
- обработка разлитого ГСМ сорбентами или засыпка песком;
- сбор загрязненного грунта в герметичные емкости;
- вывоз загрязненного грунта на специализированный объект для обезвреживания.

Для минимизации риска утечки или пролива топлива должны внедряться системы по предотвращению утечек и их обнаружению. Устройства для сбора пролитого топлива должны находиться под рукой, а персонал должен уметь их использовать.

Проливы ГСМ на открытых площадках (если они имеют твердое покрытие) необходимо удалять, песком или другим сорбентом, которые затем помещаются в специально предназначенный закрывающийся, промаркированный контейнер, выполненный из негорючего материала.

При высокой и очень высокой степени загрязнения местности могут быть использованы физические методы (осаждение, смыв, удаление), а также созданы искусственные геохимические барьеры вокруг загрязненных участков, препятствующие миграции поллютанта на сопредельные среды.

Период эксплуатации

Организационно-технические мероприятия по обеспечению надежности устройств, оборудования, сооружений в условиях эксплуатации разрабатываются и осуществляются с учетом безусловного выполнения рекомендаций, изложенных в эксплуатационной и

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
								138
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ремонтной документации заводов-изготовителей, а также требований к их техническому состоянию, правил безопасной эксплуатации, установленных действующими государственными и отраслевыми стандартами.

Объемно-планировочные решения, размеры помещений принимаются заводом-изготовителем исходя из требований, выданных в опросном листе, с учётом технологического процесса, размещения инженерного и технологического оборудования и коммуникаций, с учетом их нормальной эксплуатации, обслуживания и ремонта, а так же действующей на территории РФ нормативной документации по строительному и технологическому проектированию.

Технические мероприятия обслуживания и эксплуатации оборудования включают:

- поддержание оптимальных технологических режимов эксплуатации;
- оценка технического состояния;
- организация контроля объемов перекачек, баланса и поступления продукции.

Меры, снижающие возможность возникновения аварии:

- постоянная проверка на герметичность технологического оборудования и трубопроводов;
- проведение строгого контроля качества поступающих для обустройства материалов, арматуры и оборудования;
- проведение тщательного контроля выполнения строительно-монтажных работ;
- контроль загазованности воздушной среды с использованием переносных индивидуальных газоанализаторов.

Меры, снижающие тяжесть последствий возможных аварий:

- с целью предотвращения несанкционированного доступа на объект производственного назначения физических лиц, транспортных средств и грузов на месторождении существует и действует система обеспечения безопасности эксплуатационного объекта;
- постоянного присутствия обслуживающего персонала на объекте не предусматривается, обслуживающий персонал может находиться не территории объекта при проведении осмотра, технического обслуживания или проведении ремонтных работ;
- на прилегающей территории нет населенных пунктов с постоянно проживающим населением, опасность поражения в случаях аварии для населения отсутствует, так как населенные пункты находятся на удаленном расстоянии и в зону воздействия поражающих факторов не попадают.

Меры обеспечения готовности к локализации и ликвидации последствий аварий:

- организация эксплуатации и надзора за системами противопожарной защиты;

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

							<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
								139
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

– организация пожарной охраны объектов и взаимодействие с территориальными подразделениями Федеральной противопожарной службы при тушении пожаров;

– планирование организационно-технических мероприятий, направленных на повышение промышленной безопасности на объекте (модернизация оборудования, реконструкция, капитальное строительство, улучшение условий труда, организация охраны труда и т.д.);

– мероприятия, обеспечивающие поддержание высокой готовности к ликвидации возможных аварий всех подразделений предприятия, ответственных за проведение такого рода работ, путем поддержания на должном уровне технического оснащения, проведения соответствующих учений по ликвидации возможных аварий с периодичностью не менее одного раза в квартал;

– мероприятия, обеспечивающие охрану объектов от несанкционированных и криминальных вмешательств в их работу;

– организация обучения персонала правилам пожарной безопасности;

– соблюдение работающим персоналом требований, правил и норм охраны труда и производственной безопасности, периодическая проверка знаний и допуск к самостоятельной работе.

Мероприятия по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов считаются завершенными только после обязательного выполнения следующих этапов:

– прекращение сброса нефти и нефтепродуктов;

– сбор разлившейся нефти или нефтепродуктов до максимально допустимого уровня, обусловленного техническими характеристиками используемых специальных технических средств;

– размещение собранной нефти или нефтепродуктов для последующей утилизации, исключающее вторичное загрязнение производственных объектов и объектов природной среды.

Последующие работы по ликвидации последствий разлива нефтепродуктов, реабилитация загрязненных территорий и водных объектов осуществляется в соответствии с проектом рекультивации земель и восстановления водных объектов.

Мероприятиями по снижению последствий воздействия на экосистему предусматриваются:

– сбор загрязненного грунта в герметичные емкости;

– вывоз загрязненного грунта на специализированный объект для обезвреживания;

– рекультивация нарушенных земель;

– производственный экологический контроль на аварийных участках.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							140

Решения по системам оповещения об авариях:

– для оповещения персонала о ЧС на проектируемых объектах предусматривается использовать радиотелефонную связь.

– в случае угрозы или возникновения аварийной чрезвычайной ситуации на проектируемых объектах в первую очередь передается информация обслуживающему персоналу, указываются пути эвакуации и время на эвакуацию.

– оповещение территориальных органов управления по делам ГО и ЧС об аварийных ситуациях должно производиться немедленно, в установленной форме.

Система связи, управления и оповещения персонала на территории проектируемого объектов организована с использованием внутри-объектовой производственной связи.

Оперативно-диспетчерская радиосвязь и информирование выездных бригад при проведении каких-либо работ на объектах о возможной опасности и чрезвычайных ситуациях, доведение сигналов ЧС до единой дежурной диспетчерской службы (ЕДДС) муниципального образования осуществляется посредством носимых радиостанций работающих в аналоговом режиме в зоне обслуживания сети оперативной радиосвязи.

Диспетчер оповещает выездные бригады и обслуживающий персонал проектируемого объектов посредством системы подвижной радиосвязи. Выездные бригады, оснащенные носимыми взрывобезопасными радиостанциями, в случае возникновения пожара связываются с ближайшим пожарным депо через дежурного диспетчера ЦДНГ месторождения.

Ликвидация аварий и последствий стихийных бедствий на объекте выполняются силами предприятия с привлечением, в необходимых случаях, сил и средств местных органов власти, штабов МЧС и МВД в зависимости от тяжести аварии и возможных ее последствий.

Связь дежурного персонала со службами ГО и ЧС осуществляется по каналам существующих систем телефонной и диспетчерской ЦДНГ ТПП «Белоярскнефтегаз».

Пункт управления, оповещения по сигналам о чрезвычайных ситуациях, находится в диспетчерском пункте ЦДНГ месторождения.

В случае угрозы возникновения или возникновении аварий на производственном объекте, в том числе связанных с разливом нефти, нефтепродуктов или подтоварной воды, работник предприятия (очевидец) немедленно сообщает об этом (по радио или мобильным телефонам, по рации, персонально) в ЦИТУ ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз».

Предусмотренные меры по предотвращению возникновения и развития аварий, технические решения по локализации и ликвидации аварий, средства противоаварийной защиты на проектируемом объекте являются достаточными и обеспечивают необходимый уровень безопасности.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ						Лист
						141

## 6 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды

6.1.1 Производственный экологический контроль. Нормативно-правовое основание

Производственный экологический контроль осуществляется на основании и с учетом требований действующего законодательства:

- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
- Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

Производственный экологический контроль, в соответствии со ст. 67 Федерального Закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

На основании ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» «Субъекты хозяйственной и иной деятельности обязаны представлять результаты производственного экологического контроля в соответствующий орган исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический контроль». Таким образом, предприятия имеющие источники воздействия на окружающую среду должны осуществлять производственный экологический контроль.

На основании ст. 24 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», государственный контроль должен обеспечивать соблюдение стандартов, нормативов, правил и иных требований охраны атмосферного воздуха, в том числе проведения производственного контроля. В соответствии с требованиями ст. 25 данного закона, юридические лица, имеющие источники вредного химического, биологического и физического воздействия на состояние атмосферного воздуха должны осуществлять его производственный контроль.

Согласно ст. 30 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ с целью своевременного выявления и прогнозирования развития негативных процессов влияющих на качество воды и состояние водных объектов должен проводиться их государственный мониторинг, который состоит из мониторинга подземных вод, поверхностных водных объектов, состояния берегов и дна водоемов и водотоков. В соответствии со ст. 55 Водного кодекса РФ при использовании

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				





- наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

В рамках программы мониторинга за проектируемыми объектами, контроль за состоянием окружающей среды, необходимо осуществлять по следующим направлениям:

- почвенный покров;
- безопасное обращение с отходами.

В случае выявления в результате проведения мониторинга превышения природоохранных нормативов руководитель лабораторной службы ставит об этом в известность руководителя предприятия.

Оценка физико-химического состояния компонентов природной среды осуществляется методом сравнительного анализа полученных данных с ПДК.

Мониторинг состояния основных компонентов окружающей среды проводится как на участках не подверженных антропогенному воздействию (фон), так и вблизи техногенных объектов (контроль).

Мониторинг (контроль) состояния окружающей среды предусмотрено проводить на следующих этапах реализации намечаемой деятельности:

- при строительстве проектируемого объекта, что повысит эффективность обнаружения негативных тенденций и позволит на более ранней стадии принять оперативные меры по предотвращению возникновения опасных экологических ситуаций;
- при эксплуатации проектируемого объекта будет организована комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды: в границах проектируемого объекта и на границе ближайшей жилой застройки.

Выбор количества и местоположения площадок отбора проб компонентов природной среды, которые должны учитываться при разработке общей системы экологического

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							144

мониторинга территории планируемого строительства, должно определяться проектными решениями.

Точные координаты отбора проб, местоположение пунктов отбора проб рассматриваются и утверждаются в «Проекте локального экологического мониторинга в границах лицензионного участка».

Выбор пунктов мониторинга, перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию, периодичность проведения осуществляется в соответствии с требованиями РД 52.44.2-94.

В пределах Каменного лицензионного участка осуществляется производственный контроль состояния компонентов окружающей среды ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь», ТПП «Белоярскнефтегаз».

Мониторинг ведется в соответствии с разработанными и согласованными специально уполномоченными органами проектами локального мониторинга Каменного лицензионного участка.

На территории месторождений ежегодно осуществляется локальный экологический мониторинг.

Мониторинг в период строительства осуществляется силами подрядной организации, осуществляющей строительные-монтажные работы или с привлечением, для обеспечения этой функции, организаций и фирм, имеющих необходимую разрешительную документацию на требуемые виды деятельности

### 6.1.3 Мониторинг атмосферного воздуха

Согласно ст. 25 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», производственный контроль за охраной атмосферного воздуха осуществляют юридические лица, которые имеют источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух и которые назначают лиц, ответственных за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, и (или) организуют экологические службы. При осуществлении государственного контроля за охраной атмосферного воздуха обеспечивается контроль за соблюдением стандартов, нормативов, правил и иных требований охраны атмосферного воздуха, в том числе проведения производственного контроля и т.д.

Мониторинг атмосферного воздуха – система наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, его загрязнением и за происходящими в нем природными явлениями, а также оценка и прогноз состояния атмосферного воздуха, его загрязнения.

Контроль за состоянием атмосферного воздуха осуществляется на основании Приказа Минприроды России № 273 от 06.06.2017 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							145

(загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» и РД 52.44.2-94. Местоположение пунктов исследования уровня загрязнения атмосферного воздуха определяется местными климатическими условиями и расположением источников загрязнения.

Служба мониторинга предприятия осуществляет:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в порядке и сроки, утвержденные территориальными контролирующими органами;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с помощью прямых измерений. В случае невозможности их проведения допускается использование расчетных (балансовых) методов определения выбросов;
- отчетность о вредных воздействиях на атмосферный воздух по формам и в соответствии с инструкциями, по согласованию с природоохранными органами;
- передачу территориальным контролирующим органам экстренной информации о превышении в результате аварийных ситуаций установленных нормативов вредных воздействий на атмосферный воздух.

На предприятии составляется программа работ по контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, включающая:

- перечень подлежащих контролю объектов;
- общее число замеров по каждому объекту и виды контроля с указанием точек отбора проб, определяемых веществ в каждой точке и методов измерения, а также общее число объектов, контролируемых только расчетными методами;
- мероприятия по оборудованию точек для проведения замеров;
- утвержденные специальным распоряжением по предприятию перечень лиц, ответственных за проведение замеров, порядок учета результатов измерений, их обработку, и указания по проведению расчетов выбросов по данным прямых измерений и расчетными методами, своевременное предоставление результатов руководству предприятия и в заинтересованные организации.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на предприятии осуществляется по двум направлениям:

- контроль за выбросами загрязняющих веществ непосредственно на организованном источнике выброса загрязнения атмосферы;
- контроль за соблюдением норм допустимых выбросов вредных веществ, на границе санитарно-защитных зон крупных объектов или вблизи этих объектов.

Местоположение пунктов отбора проб атмосферного воздуха определяется с учетом сезонной и среднегодовой розы ветров, а также направления ветра в день опробования. С наветренной стороны (фон) отбирается проба атмосферного воздуха с целью учета

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

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

146

трансграничного переноса загрязняющих веществ с прилегающих территорий. С подветренной стороны (контроль) производится отбор проб для определения состояния атмосферного воздуха в границах месторождения.

Пункты наблюдения необходимо разместить с подветренной стороны на границе нормативной охранной зоны и в зоне влияния проектируемого объекта, фоновыми следует считать точки принятые в инженерно-экологических изысканиях.

Для каждой отобранной пробы составляется акт отбора, в котором указываются: дата и время отбора проб, номер пункта и ее географические координаты. Одновременно с отбором проб воздуха проводятся метеорологические наблюдения за направлением и скоростью ветра и температурой приземного слоя атмосферы.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха- это вещества концентрация которых за пределами площадки превышает 0,1 ПДК м.р. для населенных мест (п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

Периодичность и место отбора проб. Периодичность наблюдений за состоянием атмосферного воздуха определяется на основании данных об исходном фоновом состоянии атмосферного воздуха по результатам инженерно-экологических изысканий, расчетов полей рассеивания загрязняющих веществ. Отбор проб рекомендуется производить 1 раза в период строительства (ввиду непродолжительного периода строительства – 6,0 месяцев на каждый этап), на характерной строительной площадке в наиболее загруженную смену с максимальным количеством работы машин и механизмов.

Точки отбора проб должны быть расположены с учетом наиболее интенсивного воздействия техногенных выбросов. Размещают на открытых, проветриваемых со всех сторон площадках с непылящим покрытием (ж/б плиты или твердый грунт), с потенциально возможным влиянием строящегося объекта. При этом необходимо учитывать повторяемость направления ветра над рассматриваемой территорией.

Согласно п. 9.1.1 Приказа МПР №109 от 18.02.2022 план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха разрабатывается только для объектов, включенных в перечень, предусмотренных пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 4 мая 1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха". Проектируемый объект в указанный перечень не включен. Поэтому мониторинг атмосферного воздуха не предусматривается.

Для минимизации загрязнения атмосферного воздуха при аварийной ситуации следует в кратчайшие сроки ликвидировать загрязнения с поверхности земли.

В связи с тем, что загрязнение окружающей среды при аварийных разливах нефти не подлежит нормированию, вся масса происходящих при этом выбросов углеводородов в атмосферу должен учитываться как сверхлимитный. Проведение наблюдений за состоянием

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							147

атмосферного воздуха и отбор проб в случае возникновения аварийной ситуации не целесообразно.

Для контроля состояния атмосферного воздуха в районе размещения проектируемых объектов достаточно существующих точек мониторинга, согласно проекта локального экологического мониторинга лицензионного участка.

#### 6.1.4 Мониторинг снежного покрова

Так как химический состав атмосферных осадков является интегральной характеристикой загрязнения слоя атмосферы, в котором образуются облака, зимой для контроля состояния атмосферного воздуха рекомендуется также проведение мониторинга атмосферных осадков (снега) в период установления устойчивого снежного покрова (при накоплении максимального запаса влаги).

Опробование осуществляется с периодичностью один раз в год в период максимального влагозапаса (март - апрель).

Отбор проб снега предлагается брать на комплексных пунктах контроля (вместе с отбором проб атмосферного воздуха). На площадке с ненарушенным снежным покровом вырезают шурфы снега на всю глубину снежного покрова, при этом необходимо следить, чтобы нижняя часть пробы не была загрязнена частицами почвы. При этом тщательно замеряется площадь шурфа и фиксируется время в сутках от начала снегостава. Опробование снега предполагает отдельный анализ снеговой воды, полученной при оттаивании, и твердого осадка, состоящего из атмосферной пыли, осаждаемой на поверхность снежного покрова. При высоте снежного покрова более 60 см количество шурфов снега в пробе должно быть не менее трех.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих исследованию в снеговых пробах (мг/дм<sup>3</sup>): хлориды, углеводороды (нефтепродукты), сульфаты, ионы аммония, хром, свинец, железо общее, никель, марганец, цинк, фенолы, нитраты, pH (таблица 3 Постановления Правительства ХМАО - Югры от 23.12.2011 № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»).

Однако, поскольку период строительства весьма краткосрочный (2,0 месяца каждый этап), а также при производстве работ производится уборки снежного покрова на ширину отвода, проводить мониторинг загрязнения снежного покрова – не целесообразно.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							148

### 6.1.5 Мониторинг поверхностных вод

В целях сохранения естественного состояния водных экосистем и контроля загрязнения водных объектов на территории месторождения, предусматривается изучение физико-химических параметров поверхностных вод и донных отложений.

Расположение пунктов отбора проб поверхностной воды для определения исходного состояния водного объекта определяется с учетом расположения существующих источников и зон антропогенного воздействия, а также гидрометеорологических и морфометрических особенностей водоемов или водотоков. Источниками воздействия принимаются объекты, с которых осуществляется сброс или иное поступление в водные объекты вредных веществ, ухудшающих качество поверхностных и подземных вод, ограничивающих их использование, а также негативно влияющих на состояние дна и берегов водных объектов.

Согласно Постановления Правительства РФ от 10.04.2007 № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» мониторинг осуществляют водопользователи, которые ведут систематические наблюдения за водными объектами в порядке, определяемом территориальными органами Министерства природных ресурсов.

Выбор пунктов наблюдения за состоянием водных объектов производится в соответствии с особенностями поверхностного стока и гидрографической сети, создающих общий режим разноса загрязнителей, с учетом размещения потенциальных источников загрязнения.

Пункты контроля качества поверхностных вод (створы) следует организовать на водоемах и водотоках, подверженных загрязнению промышленными объектами, ниже расположения объектов являющихся источниками попадания загрязняющих веществ в реки и озера (ГОСТ 17.1.3.12-86).

Под створом следует понимать условное поперечное сечение водоема или водотока, в котором производится комплекс работ для получения данных о качестве воды.

Для определения уровня загрязнения полученные данные сравнивают с фоновыми показателями, которые должны быть в органах санитарного надзора или в материалах инженерно-экологических изысканий.

Отбор, транспортировку и хранение проб воды необходимо производить в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Место отбора – в соответствии с ГОСТ 17.1.3.12-86, СанПиН 2.1.5.980-00.

При отборе проб регистрируются следующие данные: дата и место отбора, номер и географические координаты пункта отбора, глубина взятия, вид и номер пробы (точечная, объединенная). Для контроля поверхностных вод и донных отложений организуются пункты, которые на местности обозначаются опознавательными знаками.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							149

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих исследованию: рН, ионы аммония, нитраты, БПКполн., фосфаты, сульфаты, хлориды, АПАВ, углеводороды (нефть и нефтепродукты), фенолы (в пересчете на фенол), Fe-железо общее, хром VI валентный, токсичность, Pb, Zn, Mn, Hg, Cu, Ni.

Отбор проб осуществляется в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Подготовка емкостей для хранения и транспортировки производится в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Перед отбором пробы посуда ополаскивается исследуемой водой. Отбор проб производится на глубине 0,3 - 0,5 м от поверхности. Если проведение химического анализа невозможно в течение первых суток после отбора, то пробы воды необходимо законсервировать по ГОСТ 31861-2012 для предотвращения изменений происходящих в результате физических, химических, биологических и других реакций.

При отборе проб воды следует также проводить визуальное наблюдение за водным объектом путем осмотра. При этом внимание обращают на следующие явления, необычные для водных объектов и свидетельствующие о его загрязненности: гибель рыбы и других водных организмов, растений; выделение пузырьков донных газов; появление повышенной мутности, посторонних окрасок, запаха, цветения воды, пены, пленки и других посторонних предметов.

Предельно допустимые концентрации (ПДК р.х.) используются для оценки качества поверхностных вод рыбохозяйственного назначения. Полученные данные оцениваются по отношению к фоновым показателям и величинам ПДК.

При обнаружении повышенных концентраций одного из анализируемых веществ, проводится повторный отбор в данном пункте наблюдения. В случае подтверждения анализов об увеличении содержания загрязняющих веществ, осуществляется детальное обследование участка для выяснения причин загрязнения.

Согласно данных ИЭИ трасса «Нефтегазопровод от Куста №17 до КУ54 (Инв. №24084085 Нефтегазосборные сети от к.№17 до т.вр.)» пересекает реку в 2,4 км от устья. В месте пересечения русло прослеживается слабо, так как территория нарушена существующим коридором коммуникаций. поэтому проводить мониторинг загрязнения поверхностных вод – не целесообразно.

#### 6.1.6 Мониторинг донных отложений

Донные отложения, аккумулируя загрязняющие вещества, являются показателем антропогенного воздействия на поверхностные воды и могут быть источником их вторичного загрязнения. На основании п.5.1 ст.30 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ проводят регулярные наблюдения за химическими показателями донных отложений. Содержание химических веществ в донных отложениях водных объектов, неподверженных техногенному воздействию, соответствует фоновому уровню, который может быть использован

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							150



в дальнейшем, при анализе интенсивности загрязнения в результате эксплуатации месторождения. При изменении физико-химических условий водной среды, соединения, накопленные в донных отложениях, могут мигрировать в раствор, включатся в пищевую цепь и вызывать вторичное негативное действие на гидробионтов.

Пункты контроля состояния донных отложений находятся в точках отбора проб поверхностных вод. Донные отложения отбираются в соответствии с ГОСТ 17.1.5.01-80 при помощи специального оборудования в полиэтиленовые пакеты, объемом не менее 1 кг. При поверхностном распределении загрязняющих веществ (например, нефть и нефтепродукты) и для определения степени загрязненности дна пробоотбор проводят из поверхностного слоя донных отложений одновременно с отбором воды (особенно из придонного слоя) для сравнения содержания изучаемого ЗВ в этих компонентах.

Каждая проба сопровождается регистрационной карточкой со следующими данными: номер пробной площадки, ее координаты, дата и время отбора.

Количественный состав донных отложений контролируется по таким физико-химическим показателям как рН, органическое вещество, сульфаты, хлориды, нефтепродукты, железо, свинец, цинк, марганец, никель, ртуть, хром, медь и токсичность. Перечень показателей определен согласно требованиям к определению исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право использования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры (Постановлением Правительства ХМАО № 485-п от 23.12.2011 г.). Для каждой пробы заполняется протокол отбора проб в соответствии с ГОСТ 17.1.5.01-80.

Металлы в донных отложениях определяются в подвижной форме.

Оценка загрязненности донных отложений нефтепродуктами осуществляется путем сравнения с ПДК для почв. Предельно допустимый уровень содержания нефтепродуктов в донных отложениях в соответствии с установленными критериями, характеризующими состояние донных экосистем представлен в таблице 36.

Таблица 36 - Предельно допустимый уровень содержания нефтепродуктов в донных отложениях

Содержание нефтепродуктов, мг/кг	Характеристика состояния донной экосистемы
До 20	Не отмечается существенного изменения видового разнообразия и уровня показателей, характеризующих структуру и состояние биотического (бентического) сообщества донной экосистемы.
20-50	Область нарастающих изменений в донной экосистеме, обедняющей ее биотические (бентические) сообщества.
50-100	Пороговое состояние, видовая замена, выраженное обеднение донной экосистемы.
100-500	Область нарастающего угнетения донной экосистемы.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							151

Содержание нефтепродуктов, мг/кг	Характеристика состояния донной экосистемы
500 и более	Резкое угнетение донной экосистемы.

Строительные работы проводятся в зимний период и составляют не более 2,0 месяца каждый этап строительства. Проведение мониторинга донных отложений – не целесообразно.

#### 6.1.7 Мониторинг почв

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почв, своевременное обнаружение неблагоприятных с точки зрения природоохранного законодательства изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности, согласно ГОСТ 17.4.3.04-85.

Контроль за состоянием почв рекомендуется осуществлять до начала обустройства, в процессе строительства объектов обустройства месторождения, в период его эксплуатации, а также при аварийных разливах нефти и нефтепродуктов, сеноманских и пластовых вод.

Основные причины загрязнения почвенного покрова – это аварии в результате коррозии и механических повреждений промысловых и технологических трубопроводов, нарушения герметичности емкостей. При аварийных разливах нефть проникает в глубокие слои почвы, вплоть до грунтовых вод. Поступление в почву компонентов нефти вызывает изменение физических, химических и биологических свойств и характеристик. Кроме того, углеводороды нефти способны образовывать в процессе трансформации токсичные соединения, обладающие канцерогенными свойствами, характеризующиеся стойкостью к микробиологическому расщеплению и способные переходить в растения, что значительно снижает их кормовую ценность и создает определенную угрозу для здоровья человека и животных.

Необходимыми методами экологического контроля являются визуальный и инструментальный (физико-химические методы анализа). Визуальный метод контроля заключается в осмотре территории намеченных пунктов мониторинга и регистрации мест нарушений и загрязнений земель, оценки состояния растительности и т.д. Инструментальный метод позволяет идентифицировать токсиканты, а также дает точную количественную информацию об их содержании.

Пункты мониторинга почв организуются в зонах воздействия промышленных площадок с учетом направлений переноса загрязняющих веществ. Пункты наблюдений, не подверженных техногенному влиянию, создаются на аналогичных типах почв, что и контрольные.

Отбор проб почв проводится в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.01-2017 и ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Опробование рекомендуется производить из поверхностного слоя методом «конверта» (смешанная проба на площади 20-25 м<sup>2</sup>, образованная из пяти точечных проб – четыре в углах

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							152

площадки и одна в центре) на глубину 0,20 м. Вокруг каждой из пяти точек делают еще по четыре прикопки. Таким образом, объединенная проба составляется из 25 точечных проб.

Определение классов опасности, предельно-допустимых концентраций (ПДК), ориентировочно-допустимых концентраций (ОДК) загрязняющих веществ и общую оценку санитарного состояния почв следует производить в соответствии с нормативными документами Минздрава (СанПиН 2.1.7.1287-03) и государственными стандартами (ГОСТ 17.4.2.01-81, ГОСТ 17.4.1.02-83; ГОСТ 17.4.3.04-85; ГОСТ 17.4.3.06-86), а также СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

Периодичность обязательного отбора проб почв – 1 раз после окончания строительства.

Проектом рекомендуется отбор проб на строительной площадке вблизи расположения ДЭС. Всего количество отбора проб почв составляет – 1 проба на каждый объект.

Перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию в пробах почв (мг/кг): обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефтепродукты), бенз(а)пирен, железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром, медь; органическое вещество (%), рН солевой вытяжки, токсичность острая. Металлы в пробах почв определяются в подвижной форме (таблица 6 Постановления Правительства ХМАО – Югры от 23.12.2011 № 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»).

При аварийных разливах нефтепродуктов, сеноманских и минерализованных пластовых вод контролю также подлежат определение рН солевой вытяжки и карбоната кальция.

Оценка степени загрязненности почвенного покрова исследуемого района должна проводиться на основании сравнения данных физико-химического анализа проб с ПДК химических веществ в почве и со значениями, полученными при проведении инженерно-экологических изысканий.

Информацию о превышении концентраций загрязняющих веществ в отобранных пробах и о мероприятиях по устранению попадания загрязняющих веществ в окружающую среду, предоставляются в специально уполномоченные органы в области охраны окружающей среды.

#### 6.1.8 Мониторинг грунтовых вод

Грунтовые воды аллювиальных отложений на данной территории приурочены к песку мелкому. На момент проведения изысканий (март 2022г) появившийся уровень подземных вод

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							153

на зафиксирован на глубинах 10,4 до 14,1 (абс. отм. от 8,77 до 25,17 м) установившийся уровень совпадает с появившемся

Выбор пунктов наблюдения за состоянием водных объектов производится в соответствии с особенностями поверхностного стока и гидрографической сети, создающих общий режим разноса загрязнителей, с учетом размещения потенциальных источников загрязнения. Кроме того, при выборе точек учитываются возможные пути миграции загрязняющих веществ с атмосферными потоками, напочвенными и грунтовыми стоками в аккумулятивные экосистемы.

Рекомендуемый перечень контролируемых параметров:

Хлорид-ион, Нефтепродукты, Фенолы, АПАВ, Железо, Марганец, Ртуть.

Полученные данные оцениваются по отношению к фоновым показателям и величинам ПДК.

Отбор проб воды на гидрохимические показатели должен проводиться согласно ГОСТ 17.1.5.04-81 «Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».

Все исследования по оценке качества подземных (грунтовых) вод должны проводиться в лабораториях, аккредитованных в установленном порядке.

Периодичность наблюдений. Поскольку строительные работы проводятся в зимний период, в период промерзания грунтовых вод, проведение мониторинга грунтовых вод не проводится.

#### 6.1.9 Мониторинг растительного и животного мира

Назначение мониторинга – выявление негативных изменений животного мира и растительного покрова, связанных со строительством объекта.

Объектами мониторинга являются растительный покров и местообитания и популяции охраняемых видов животных, внесенных в Красную книгу РФ и региональные Красные книги, а также охотничье-промысловых видов.

Так как при проведении инженерно-экологических изысканий ареалы распространения животных, произрастания и популяции видов растений, внесенных в Красную Книгу РФ, Красную Книгу ХМАО на участках строительства не встречены, в составе мониторинга растительного покрова рекомендуется исследовать следующие показатели:

- степень и вид антропогенного нарушения фитоценозов (определение площади деградации, изменение численности видов и т.п.);
- восстановление растительного покрова в местах его физического нарушения.

Регистрация наблюдений производится в бланках геоботанических описаний.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							154

Мониторинг животного и растительного мира включает в себя визуальное обследование растительности на стационарных площадках.

Стационарные площадки для проведения наблюдений закладываются в пределах полосы земельного отвода и влияния строительства на примыкающие к участку строительства растительные сообщества. Площадки мониторинга должны охватывать максимальное разнообразие растительных ассоциаций территории в различных по интенсивности воздействия зонах.

Поскольку период строительных работ кратковременен (составляет 2,0 месяцев каждый этап) и работы проводятся в зимний период – в период покоя биоты, проведение мониторинга животного и растительного мира не производится.

#### 6.1.10 Контроль обращения с отходами

В соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» на предприятии должен осуществляться производственный экологический контроль за безопасным обращением с опасными отходами.

Задачами производственно-экологического контроля на предприятии являются:

- определение состава и класса опасности образующихся отходов;
- выявление источников воздействия на окружающую среду;
- соблюдение установленных нормативов образования и размещения отходов;
- обеспечение своевременной разработки нормативов образования и размещения отходов;
- соблюдение условий накопления отходов на участках и на территории предприятия;
- соблюдение условий накопления отходов в местах складирования для предотвращения загрязнения атмосферы, почвы, поверхностных и подземных вод;
- соблюдение периодичности вывоза отходов с территории предприятия, а также соблюдение условий передачи на другие объекты для утилизации или для размещения на полигонах;
- соблюдение санитарных требований к транспортированию отходов.

По отношению ко всем видам образующихся отходов проводится контроль за объемами образования, своевременным вывозом, соблюдением правил накопления и транспортирования отходов, который осуществляется в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21. Контролю подвергаются все места накопления отходов, образующихся в процессе деятельности предприятия, и отходов потребления с учетом их физико-химических свойств. Основное количество образующихся отходов на предприятии является малоопасным, не растворимым в воде, не огнеопасным, не взрывоопасным. Накопление малоопасных отходов, до момента их

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							155

вывоза, производится в контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, что обеспечивает охрану почвы от загрязнения.

Согласно СанПиН 2.1.3684-21 критерием предельного накопления промышленных отходов с летучими компонентами на территории промышленной организации служит содержание специфических для данного отхода вредных веществ в воздухе на уровне до 2 м, которое не должно быть выше 30 % от ПДК в воздухе рабочей зоны. Поскольку предельное количество накопления отходов на промплощадках не нормируется для отходов 3 класса при хранении в закрытых металлических контейнерах в помещении, то контроль воздуха рабочей зоны для указанных видов отходов не предлагается.

Визуально в местах накопления отходов контролируется:

- наличие первичных средств пожаротушения;
- защищенность емкостей для накопления отходов от солнечного и иного теплового воздействия;
- отсутствие разливов при заполнении тары или возникновения течи герметизированной тары;
- наличие свободных подходов к местам накопления отходов.

При своевременном вывозе, соблюдении правил накопления и транспортирования отходы производства и потребления не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду и здоровье работающих.

#### 6.1.11 Контроль при аварийных ситуациях

Оперативный контроль обстановки в зоне аварии организуется на базе подсистем производственного контроля и локального экологического мониторинга, которые в свою очередь организуются в порядке установленном действующим законодательством.

Проведение контрольных наблюдений при аварийных ситуациях регламентируется:

- ГОСТ 17.1.5.01-80 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность;
- ГОСТ 17.4.3.01-2017. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб почв;
- РД 52.04.253-90 Методика прогнозирования масштабов загрязнения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте.

В случае установления загрязнения выше ПДК в рабочей зоне объектов проектирования должны быть приняты соответствующие меры, учитывающие характер и уровень загрязнения. Мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций выполняются согласно имеющегося на предприятии регламента.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							156

В случае аварийной ситуации сроки проведения оперативного обследования должны быть максимально приближены к моменту ее возникновения (РД 52.44.2-94). Для определения тенденции изменения экологической обстановки, а также детализации приоритетных проблем загрязнения района проводится повторный отбор проб в данной точке.

Отбор проб компонентов природной среды должен осуществляться в соответствии с федеральным законодательством, государственными стандартами. Лабораторный анализ проб проводится по методикам, внесенным в федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей среды, включенным в область аккредитации лаборатории.

При локальном загрязнении почв пробы отбираются по диагонали участка через каждые 8-10 м, при этом устанавливается дата, источник и причина аварии, определяется количество разлившейся жидкости, площадь и конфигурация загрязненных участков, которым присваивается номер, сохраняющийся во все годы наблюдения. Загрязненные участки наносят на картограмму участка месторождения. Результаты обследования должны содержать сведения о концентрации загрязняющих веществ в почве на месте разлива и вне видимого контура.

Если в пробах грунтовой воды, отобранных ниже по потоку, устанавливается значительное увеличение концентраций определяемых веществ по сравнению с контрольным, необходимо, по согласованию с контролирующими органами, расширить объем определяемых показателей, а в случаях, если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по ограничению поступления загрязняющих веществ в грунтовые воды до уровня ПДК. В случае подтверждения данных анализов об увеличении содержания, по согласованию с контролирующими органами, организываются дополнительные наблюдения на данном участке через 10, 30 и 60 дней и принимаются меры по снижению поступления загрязняющих веществ до фонового уровня (ГОСТ 17.1.3.12-86).

Информацию о превышении концентраций загрязняющих веществ в отобранных пробах, а также местоположении аварий и мерах по их устранению предоставляется контролирующим и природоохранным органам.

В случае возникновения аварийных ситуаций проводится отбор проб всех компонентов окружающей среды. Периодичность отбора проб приведена в таблице 37.

Информация о превышении концентраций загрязняющих веществ в отобранных пробах, а также о местоположении аварий и мерах по их устранению предоставляется контролирующим органам.

Мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций выполняются согласно имеющегося на предприятии регламента.

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

						<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							157
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 37 – Периодичность отбора проб компонентов природной среды при авариях

Компоненты природной среды	Периодичность отбора проб при авариях
Атмосферный воздух	При обнаружении повышенных концентраций одного из анализируемых веществ, осуществляется повторный отбор в данной точке. В случае подтверждения данных анализов об увеличении содержания загрязняющих веществ, проводится детальное обследование данного участка для выяснения причин загрязнения.
Снежный покров	
Почвенный покров*	
Поверхностные воды	В случае возникновения аварийных ситуаций, сопровождающихся попаданием загрязняющих веществ в водоток, дополнительно проводится отбор проб, выше и ниже места аварии, с проведением химических анализов по сокращенной программе. При аварийных разливах, не сопровождающихся непосредственным попаданием загрязнителей в водоток, проводится дополнительный ежемесячный отбор проб из водного объекта, на водосборной площади которого произошла авария (анализ проб по сокращенной программе).
Подземные воды	При обнаружении повышенных концентраций одного из анализируемых веществ, осуществляется повторный отбор в данной точке. В случае подтверждения данных анализов об увеличении содержания загрязняющих веществ, по согласованию с контролирующими органами, организовываются дополнительные наблюдения на данном участке через 10, 30 и 60 дней и принимаются меры по снижению поступления загрязняющих веществ до фонового уровня (ГОСТ 17.1.3.12-86).

Примечание: \* – методика отбора проб ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 17.4.3.01-2017.

На основании полученных результатов предприятие составляет отчет, в котором указывает следующие сведения:

- краткую характеристику экологического состояния исследуемой территории, в т.ч. оценку загрязненности компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, донных отложений, почв, поверхностных и грунтовых вод) выполненную на основании сопоставления результатов физико-химического анализов с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ, а также фоновыми показателями, полученными при проведении оценки исходного состояния компонентов окружающей среды в границах данного лицензионного участка;

- информацию о местоположении аварий, их экологических последствиях, мерах принятых по их устранению. Карту района работ масштаба не менее 1:50 000, на которую наносятся существующие производственные объекты территории, являющиеся источниками техногенного воздействия на окружающую среду, а также пункты наблюдения (точки отбора проб). По всем точкам опробования должны быть указаны географические (или плановые) координаты в виде таблицы координат (по системе координат 1942 г.).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							158



**7 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, подготовка (при необходимости) предложений по проведению исследований последствий реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, эффективности выбранных мер по предотвращению и (или) уменьшению воздействия, а также для проверки сделанных прогнозов (послепроектный анализ).**

Основанием для проектирования является:

- Задание на проектирование объекта: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» от 2021 года, утвержденного Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз»;
- Технические условия от 2021 года на разработку проектной документации: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», утвержденных Первым заместителем генерального директора - главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз»;

Принятые в проектной документации технические решения представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов, т.к. предусматривают применение современных технологий, отвечающих действующим нормативным требованиям.

Проектная документация выполнена без отступлений от технических условий.

В проектной документации предусматривается обустройство строительство нефтегазосборных трубопроводов и низконапорных водоводов.

Оценка воздействия на окружающую среду предназначена для выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды и здоровье населения.

Настоящий проект направлен на кооперацию проектируемых объектов с уже существующими объектами нефтедобычи, с целью уменьшения опасных производственных объектов, загрязняющих атмосферный воздух, применения наилучших доступных технологий, позволяющих до минимума ограничить выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также внедрение совершенной структуры газодобывающего предприятия, обеспечивающей оптимизацию распределения потоков жидкости между

Неопределенности сведены к минимуму.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							159

## 8 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований

Назначением проектируемого объекта является транспорт нефти и пластовой воды для дальнейшего направления на переработку.

Реализация данного варианта принята как экономически применимая, с возможностью увеличения добычи продукта, более рациональное использование природных ресурсов, соблюдение лицензионных соглашений нефтедобывающей деятельности с учетом минимизации воздействия на окружающую среду.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ						160
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

**9 Сведения о проведении общественных обсуждений, направленных на информирование граждан и юридических лиц о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью обеспечения участия всех заинтересованных лиц (в том числе граждан, общественных организаций (объединений), представителей органов государственной власти, органов местного самоуправления), выявления общественных предпочтений и их учета в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду**

В соответствии с федеральным законом от 23 ноября 1995 г № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 1 декабря 2020 г. №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» при проведении процедуры ОВОС были проведены общественные обсуждения.

**9.1 Сведения об органах государственной власти и (или) органах местного самоуправления, ответственных за информирование общественности, организацию и проведение общественных обсуждений:**

Общественность необходимо проинформировать о времени, месте и форме проведения общественных слушаний посредством публикации извещения в печатных изданиях федерального, регионального и местного значения.

В случае планируемой реализации хозяйственной и иной деятельности на территории одного муниципального района, муниципального, городского округа ответственным за информирование общественности, организации и проведении общественных обсуждений является орган местного самоуправления городского или муниципального округа или муниципального района, на территории которого планируется осуществлять намечаемую хозяйственную и иную деятельность.

**9.2 Сведения об уведомлении о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду и его размещении не позднее чем за 3 календарных дня до начала планируемого общественного обсуждения, исчисляемого с даты обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:**

Сведения об уведомлении о проведении общественных обсуждений предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду (или объекта экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду) (далее - уведомление) и его размещении не позднее чем за 3 календарных дня до начала планируемого общественного обсуждения, исчисляемого с даты обеспечения доступности объекта общественных обсуждений для ознакомления общественности:

- а) на муниципальном уровне - на официальном сайте органа местного самоуправления;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							161

б) на региональном уровне - на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора и на официальном сайте органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области охраны окружающей среды;

в) на федеральном уровне - на официальном сайте Росприроднадзора (в случае проведения оценки воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности, обосновывающая документация которой является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня);

г) на официальном сайте заказчика (исполнителя) при его наличии.

**9.3 Сведения о дополнительном информировании общественности (в случае его осуществления) путем распространения информации, указанной в уведомлении, по радио, на телевидении, в периодической печати, на информационных стендах органов местного самоуправления, через информационно-коммуникационную сеть "Интернет", а также иными способами, обеспечивающими распространение информации.**

Общественность необходимо проинформировать о времени, месте и форме проведения общественных слушаний.

**9.4 Сведения о форме проведения общественных обсуждений, определенной органами местного самоуправления или органами государственной власти субъектов Российской Федерации, по согласованию с заказчиком (исполнителем):**

Общественность необходимо проинформировать о времени, месте и форме проведения общественных слушаний любым, из ниже указанных, способом:

а) простое информирование

б) опрос (информирование общественности с указанием места размещения для ознакомления объекта общественных обсуждений, порядком сбора замечаний, комментариев и предложений общественности в форме опросных листов и оформлением протокола опроса);

в) общественные слушания (информирование общественности с указанием места размещения для ознакомления объекта общественных обсуждений, даты, времени и места проведения общественных слушаний, и оформлением регистрационных листов и протокола общественных слушаний);

г) иная форма общественных обсуждений, обеспечивающая информирование общественности, ее ознакомление с объектом общественных обсуждений и получение замечаний, комментариев и предложений по объекту общественных обсуждений с указанием места размещения материалов для обсуждения и сбором замечаний, комментариев и предложений (конференция, круглый стол, анкетирование, консультации с общественностью, а также совмещение форм, указанных в настоящем пункте).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							162

**9.5 Сведения о длительности проведения общественных обсуждений с даты обеспечения доступа общественности к объекту общественных обсуждений (размещения объекта общественных обсуждений), по адресу(ам), указанному(ым) в уведомлении**

Период проведения общественных обсуждений с даты обеспечения доступа общественности к объекту общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду (или объекту экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду) составят не менее 30 календарных дней (без учета дней проведения общественных слушаний).

**9.6 Сведения о сборе, анализе и учете замечаний, предложений и информации, поступивших от общественности**

При формировании окончательных материалов оценки воздействия на окружающую среду на основании предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду с учетом результатов анализа и учета замечаний, вносятся следующие данные:

- об адресе(ах), в том числе электронной почты, согласно уведомлению, по которым органом государственной власти и (или) органом местного самоуправления обеспечен прием замечаний и предложений общественности в течение срока общественных обсуждений;

- протокол общественных слушаний (в случае проведения общественных обсуждений в форме общественных слушаний), который оформляется в течение 5 рабочих дней после завершения общественных обсуждений соответствующим органом(-ами) местного самоуправления и подписывается представителем(-ями) соответствующего органа местного самоуправления, представителем(-ями) заказчика (исполнителя), представителем(-ями) общественности;

- регистрационные листы участников общественных слушаний (в случае проведения общественных обсуждений в форме общественных слушаний), оформляемые в табличной форме;

- протокол общественных обсуждений (в случае проведения общественных обсуждений в форме опроса), который составляется соответствующим органом местного самоуправления в течение не более 5 рабочих дней после окончания проведения опроса и подписывается представителями соответствующего органа местного самоуправления и заказчика (исполнителя);

- журнал(ы) учета замечаний и предложений общественности, в котором(ых) органом(ами) местного самоуправления совместно с заказчиком (исполнителем) фиксируются (начиная со дня размещения указанных материалов для общественности и в течение 10 календарных дней после окончания срока общественных обсуждений) все полученные замечания, предложения и комментарии общественности, в том числе в местах размещения объекта общественного обсуждения согласно уведомлению.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							163

## 10 Результаты оценки воздействия на окружающую среду

Источниками исходной информации по состоянию компонентов окружающей среды послужили инженерные и инженерно-экологические изыскания, выполненные по данному объекту.

По результатам инженерно-экологических изысканий можно сделать следующие выводы:

- на территории, отводимой под проектируемый объект, исходное состояние компонентов природной среды изменено незначительно;
- строительные работы имеют временный характер;
- набор анализируемых загрязняющих веществ в природных компонентах определялся в соответствии с требованиями нормативных документов, видами планируемых работ и спецификой самого объекта;
- при неукоснительном соблюдении природоохранных мероприятий и рекомендаций относительно сроков производства строительных работ воздействие на компоненты природной среды планируемых работ прогнозируется как минимальное и допустимое.

Комплексное химическое обследование территории строительства, выполненное в рамках инженерно-экологических изысканий, позволяет сделать вывод о сравнительно благоприятной экологической ситуации, сложившейся на территории Приемо-сдаточного пункта, относительно качества атмосферного воздуха, гидросферы, почв.

В целом, объем воздействия на окружающую среду по данному проекту оценивается как минимально возможный, с учетом создания объекта данного типа и допустимый. Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям охраны окружающей среды.

В результате проведенной оценки воздействия на окружающую среду рассматриваемых объектов сделаны основные выводы и результаты:

- размещение проектируемых объектов принято из условия минимизации воздействия на компоненты природной среды. Проектируемые объекты находятся за пределами особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования малочисленных коренных народов для достижения минимального воздействия на компоненты окружающей среды;

- воздействие строительных работ на окружающую среду будет допустимым, поскольку строительство носит кратковременный характер. В период эксплуатации будут наблюдаться незначительные выбросы от технологического оборудования;

- в связи с тем, что будут использоваться трубы с антикоррозионным покрытием, с использованием ингибиторной защиты и проведением регулярной внутритрубной диагностики,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							164

аварийные выбросы нефти и нефтепродуктов будут носить случайный характер с малой вероятностью.

В целях предотвращения аварий и уменьшения последствий в случае их возникновения на объекте проектной документацией предусмотрены мероприятия:

- для оперативной ликвидации аварий на предприятии действует специальная служба;
- при реализации всех проектных решений, воздействие выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, отходов производства и потребления, а также шумовое воздействие проектируемого объекта на окружающую среду характеризуется как минимальное;
- при условии выполнения комплекса природоохранных мероприятий, использование высокопрочного материала в качестве гидроизоляционного слоя неблагоприятное влияние на водные ресурсы, почвенный и растительный покров в период эксплуатации объекта будет минимальным;
- за счет применения современной техники и технологии, при условии выполнения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, экологический риск будет минимизирован. Реализация намечаемой деятельности не вызовет существенных отрицательных экологических последствий.

Все вышеперечисленное свидетельствует о том, что расширение Приемо-сдаточного пункта не приведет к значительному ухудшению состояния компонентов природной среды. В проекте предложен комплекс мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду, как в период строительства, так и в период эксплуатации.

Реализация предусмотренных проектом правил экологически безопасного ведения работ на всех этапах строительства и эксплуатации объекта с минимальным техногенным воздействием на все компоненты окружающей среды, мероприятий по защите трубопроводов от коррозии, природоохранных мероприятий, соответствующих требованиям законодательства, мероприятий по восстановлению нарушенных земель, системы мониторинга и производственной дисциплины призваны способствовать стабилизации экологической обстановки на рассматриваемой территории.

Проектируемый объект «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» будет входить в состав производственных территорий, поставленных на государственный учет в федеральный государственный учет в федеральный государственный реестр, как объект I категории негативного воздействия на окружающую среду.

Следовательно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящимся к областям применения наилучших доступных технологий – объектам I категории. Источники негативного

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							165

воздействия на проектируемом объекте планируются к включению в состав зарегистрированного ОНВОС I категории.

Согласно положений, установленных статьей 11 Федерального закона от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» рассматриваемый объект является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



## 11 Сокращения

АЗС – автозаправочная станция

АСПО – асфальто-смоло-парафиновые отложения

БГ – блок гребенки

БПК – биологическое потребление кислорода

ВЗ – водоохранная зона

ВСВ – временно-согласованный выброс

ВТУ – внутритрубные устройства

ГВВ – горизонт высоких вод

ГОУ – газоочистное устройство

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ДНС – дожимная насосная станция

ЗВ – загрязняющее вещество

ЗСО – зона санитарной охраны

ИГЭ – инженерно-геологический элемент

ИЗА – источник загрязнения атмосферы

ИКН – историко-культурное наследие

ИУ – измерительная установка

КНС – канализационная насосная станция

КОС – канализационные очистные сооружения

КП – кустовая площадка

КПД – коэффициент полезного действия

КХА – количественный химический анализ

л.у. – лицензионный участок

ММГ – многолетнемерзлые грунты

МНС – модульная насосная станция

МЭД – мощность экспозиционной дозы

НОХТД – не оказывает хроническое токсическое действие

ОБУВ – ориентировочный безопасный уровень воздействия

ОДК – ориентировочно-допустимые концентрации

МНО – место накопления отходов

ООПТ – особо охраняемые природные территории

ОПО – опасный производственный объект

ОПП – опасный производственный процесс

ПАО – публичное акционерное общество

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

ПДВ – предельно допустимый выброс  
 ПДК – предельно допустимая концентрация  
 ПДУ – предельно допустимый уровень  
 ПЗП – прибрежная защитная полоса  
 ПО – промышленные отходы  
 ППД – поддержание пластового давления  
 ППР – проект производства работ  
 ПРС – почвенно-растительный слой  
 СЗЗ – санитарно-защитная зона  
 СМР – строительно-монтажные работы  
 ТКО – твердые коммунальные отходы  
 т.вр. – точка врезки  
 ТО – территориальный отдел  
 ТПП – территориальное производственное предприятие  
 ТТП – территории традиционного природопользования  
 УГВ – уровень грунтовых вод  
 УПП – устройство пуска-приема  
 УПРЗА – унифицированный программный расчет загрязнения атмосферы  
 УЭП – удельная электропроводность  
 ЭЦП – электрический центробежный насос

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

## 12 Ссылочные нормативные документы

### 12.1 Законодательные и нормативные документы

- 1 Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.
- 2 Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ.
- 3 Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.
- 4 Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
- 5 Федеральный закон от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
- 6 Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».
- 7 Федеральный закон от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 8 Федеральный закон от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».
- 9 Федеральный закон от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
- 10 Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
- 11 Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
- 12 Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».
- 13 Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».
- 14 Закон ХМАО – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».
- 15 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 16 Постановление Правительства РФ от 22.05.2007 № 310 «О ставках платы за единицу объема лесных ресурсов и ставках платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».
- 17 Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
- 18 Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									169
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ			

- 19 Постановление Правительства РФ от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)».
- 20 Постановление Правительства РФ от 1.03.2022 г. № 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».
- 21 Постановление Правительства РФ от 12.10.2019 № 1318 «О применении в 2021 - 2023 годах коэффициентов к ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов и ставкам платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».
- 22 Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».
- 23 Постановление Правительства РФ от 10.04.2007 № 219 «Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов».
- 24 Постановление Правительства РФ от 06.10.2008 N 743 «Об утверждении Правил установления рыбоохранных зон».
- 25 Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель».
- 26 Постановление Правительства РФ 07.05.2019 № 566 «Об утверждении Правил выполнения работ по лесовосстановлению или лесоразведению лицами, использующими леса в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса Российской Федерации, и лицами, обратившимися с ходатайством или заявлением об изменении целевого назначения лесного участка».
- 27 Постановлением правительства ХМАО-Югры от 10.11.2004 г. № 441-п «Об утверждении регионального норматива «Предельно допустимый уровень содержания нефти и нефтепродуктов в донных отложениях поверхностных водных объектов на территории Ханты-Мансийского автономного округа».
- 28 Постановление Правительства ХМАО-Югры от 23.12. 2011 N 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (вместе с «Положением об организации проведения исследований исходной загрязненности компонентов природной среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Мансийского автономного округа – Югры», «Положением об организации локального экологического мониторинга в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»).

- 29 Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25.04.2014 № 31 «О внесении изменений № 4 в СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»».
- 30 Приказ Минприроды России от 04.12.2014 N 536 «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I - V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду».
- 31 Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 08.12.2011 № 948 «Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам».
- 32 Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».
- 33 Приказ Федерального агентства по рыболовству от 06.05.2020 № 238 «Об утверждении Методики определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния».
- 34 Приказ Минприроды России (Министерства природных ресурсов и экологии РФ) от 06.06.2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
- 35 Распоряжение Минприроды России от 14.12.2020 г. № 35-р «О методиках расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками».
- 36 Распоряжение Правительства РФ от 04.02.2009 № 132-р «О Концепции устойчивого развития коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».
- 37 Распоряжение Правительства РФ от 08.07.2015 г. № 1316-р «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							171

- 38 ВСН 014-89 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды.
- 39 ВСН 005-88 Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация.
- 40 ВСН 011-88 Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание.
- 41 ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование.
- 42 ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения.
- 43 ГОСТ Р 58577-2019 Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов.
- 44 ГОСТ Р 57446-2017 Наилучшие доступные технологии. Рекультивация нарушенных земель и земельных участков. Восстановление биологического разнообразия.
- 45 ГОСТ Р 59070-2020 Охрана окружающей среды. Рекультивация нарушенных и нефтезагрязненных земель. Термины и определения.
- 46 ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель.
- 47 ГОСТ Р 59060-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации.
- 48 ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
- 49 ГОСТ 17.4.4.02-2017 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
- 50 ГОСТ Р 58595-2019 Почвы. Отбор проб
- 51 ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
- 52 ГОСТ Р 58486-2019 Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния
- 53 ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.
- 54 ГОСТ 17.4.3.06-2020 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ.
- 55 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения.
- 56 ГОСТ 17.1.5.01-80 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	

- 57 ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
- 58 ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация.
- 59 ГОСТ 9.602-2016 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии.
- 60 ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов.
- 61 ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах.
- 62 ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования.
- 63 ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества.
- 64 ГОСТ 12.1.003-2014 Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности.
- 65 РД 52.44.2-94 Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой.
- 66 РД 52.04-52-85 Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.
- 67 РД 52.04.253-90 Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте.
- 68 СанПиН 2.1.4.1110-02 Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения.
- 69 СанПиН 2.1.3684-21 Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий.
- 70 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.
- 71 СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.
- 72 СН 459-74 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин.
- 73 СП 51.13330.2011 «СНиП 23-03-2003 «Защита от шума».
- 74 СП 32.13330.2018 Канализация. Наружные сети и сооружения

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	

- 75 СП 2.1.5.1059-01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения.
- 76 СП 30.13330.2020 Внутренний водопровод и канализация зданий.
- 77 СП 31.13330.2012 «СНиП 2.04.02-84\* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».
- 78 СП 2.6.1.2612-10 Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010).
- 79 СП 131.13330.2020 Строительная климатология
- 80 СП 22.13330.2016 «СНиП 2.02.01-83\* «Основания зданий и сооружений».
- 81 СП 28.13330.2017 «СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».
- 82 СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
- 83 СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий.
- 84 ТР ТС 010/2011 Технический регламент Таможенного союза 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

## 12.2 Литературные источники

- 1 Дополнения к Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. – НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1999 г.
- 2 Дополнения к РДС 82-202-96. Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве. 1998 г.
- 3 Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2012 г.
- 4 Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 2000 г.
- 5 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г.
- 6 Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). – Минтранспорта РФ, 1998 г.
- 7 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах», утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158, 1997 г.
- 8 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», утв. приказом Госкомэкологии России от 12.11.1997 № 497, 1997 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



- 9 Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух предприятиями деревообрабатывающей промышленности (на основе удельных показателей). АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 10 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (на основе удельных показателей). (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158)
- 11 Методические рекомендации по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от неорганизованных источников станций аэрации сточных вод. АО «НИИ Атмосфера», Санкт-Петербург, 2015 г.
- 12 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Госкомитет РФ по охране окружающей среды, Новополюцк, 1997 г.
- 13 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок – НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2001 г.
- 14 Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования РД 39-142-00. – Краснодар, 2000 г.
- 15 Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу, ОАО «Газпром».
- 16 Методические указания «Радиационный контроль и пробоотбор на нефтегазовых промыслах России», Госкомсанэпиднадзора России, 1995 г.
- 17 Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления. ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.
- 18 Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, Москва, 1999 г.
- 19 Методика расчёта объёмов образования отходов, МРО-3-99. Санкт-Петербург, 2004 г.
- 20 Охрана окружающей среды. Практическое пособие для разработчиков проектов строительства; ФГУП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект», 2006 г.
- 21 Физико-географическое районирование Тюменской области. Под ред. Проф. Гвоздецкого Н.А. – М.: МГУ, 1973 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	

## Приложение А

### Справка о фоновых концентрациях вредных веществ и климатических характеристиках

-ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

**Ханты-Мансийский центр по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды – филиал  
Федерального государственного бюджетного  
учреждения «Обь-Иртышское управление по  
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
(Ханты-Мансийский ЦГМС – филиал  
ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**  
Тюменский тракт, д. 3, г. Ханты-Мансийск  
Тюменская обл., ХМАО-Югра, 628011  
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1305  
факс: (3467) 92-92-33  
e-mail: [priemnykhanty@ommeteo.ru](mailto:priemnykhanty@ommeteo.ru), [priemnykhanty@ommeteo.ru](mailto:priemnykhanty@ommeteo.ru)  
<http://www.ugrameteo.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001

Заместителю генерального  
директора по инженерным  
изысканием –  
главному маркшейдеру  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Н.В. Вахрамееву

Ул. 50 лет Октября, д. 38, этаж 4,  
г. Тюмень, 625027

E-mail: [kuznetsovav@nipingp.ru](mailto:kuznetsovav@nipingp.ru)

*10 декабря* 2022 г. № 310-02/17-10-66/363  
На № ИСХ\_ООО/0185 от 14.01.2022

Справка дана в целях выполнения инженерно-экологических изысканий, ООС и ОВОС по объекту: «Месторождение им. В.Н. Виноградова», расположенному в Белоярском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ за период 2018-2021 годы составляют:

Загрязняющий компонент	Значения фоновых концентраций, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид азота	0,027
Оксид азота	0,019
Оксид углерода	0,2
Диоксид серы	0,006
Взвешенные частицы	0,129
Сажа	0,02

Информация действительна до 31.12.2026 г.

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» по данным Ханты-Мансийского ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Начальник филиала



О.М. Волковская

Ведущий аэрохимик  
Герасимова Екатерина Владимировна  
8 (3467) 92-92-35

Действительным является только оригинал справки; справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта); копирование и передача третьим лицам запрещены!

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

176

## ПРИЛОЖЕНИЕ Б

### Климатические характеристики района работ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
(Росгидромет)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**  
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046  
Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025  
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51  
<http://www.omsk-meteo.ru>  
e-mail: [kanc@oimeteo.ru](mailto:kanc@oimeteo.ru), [kanc@oimeteo.pf](mailto:kanc@oimeteo.pf)  
ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001  
01.08.2017 № 08-07-23/ 3101  
На № ИСХ-ООО/6563 от 07.07.2017

Заместителю  
генерального директора  
по инженерным изысканиям  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Н.В. Вахрамееву  
а/я 943, г. Тюмень, 625000

Предоставление климатологических  
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Октябрьское (1962-2016)**, расположенной на территории Октябрьского района ХМАО-Югры:

1. Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января:  $-24,9^{\circ}\text{C}$
2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца, июля:  $+22,2^{\circ}\text{C}$
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **7 м/с**
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
14	10	14	19	9	5	16	13	22

5. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы **A=200**
6. Коэффициент рельефа местности равен **1**

Начальник учреждения



Н.И. Криворучко

Е.В. Минайчева  
(3812) 39-98-16 доб. 1130

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

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

**10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ**

Лист

177

# ПРИЛОЖЕНИЕ В

## Сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



### СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158  
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

#### ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-1024 от 24 февраля 2022 года

**Заявитель:** ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» (исх. № ИСХ\_ООО/0707 от 02.02.2022).

**Наименование объекта/проекта:** Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция.

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Белоярский район, Большой, Ольховский лицензионные участки, земли лесного фонда. Территориальный отдел - Белоярское лесничество, Лыхминское участковое лесничество, кварталы №№ 2342, 2343, 2344, 2345, 2347, 2413, 2414.

**Площадь объекта:** 93,25 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Зайцева Е.А. Отчет о НИР историко-культурная оценка и определение зон обязательной историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению по проекту ООО РИТЭК" № 129/13-2 "Обустройство месторождения им. В.Н. Виноградова. 2 очередь." в Белоярском районе ХМАО-Югры в 2015 году. Ханты-Мансийск, 2015. Инв. №:7301, д.1971.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

178

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, Госкультухрана Югры не располагает.

**До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».**

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. \*

Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.  
Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых обеспечивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <http://nasledie.admhmso.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано цифровой  
подписью: Кондрашев  
Андрей Николаевич  
Дата: 2022.02.24 16:45:02  
+05'00'

А.Н. Кондрашев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия  
АУ «Центр охраны культурного наследия»  
Лебедева Ксения Владимировна  
e-mail: [LebedevaKV@aknugra.ru](mailto:LebedevaKV@aknugra.ru)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							179

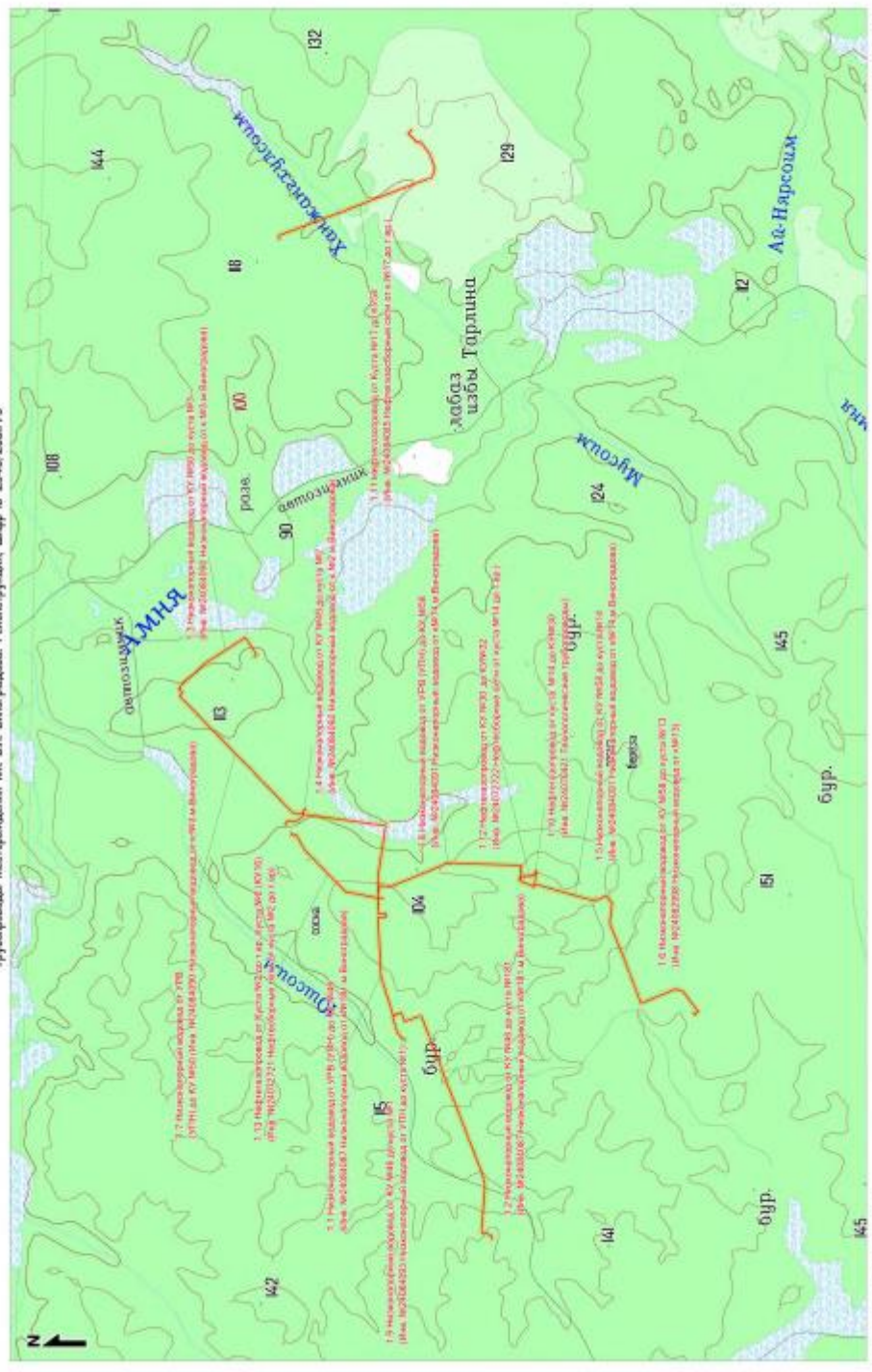
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Приложение к заключению № 22-1024 от 24.02.2022

Трубопроводы месторождения им. В.И. Виноградова. Реконструкция, шифр 10-2946/200775



Главный специалист по ИЭИ  
ООО "НИИ "Нефтегазпроект"  
Курашова А.В. *(подпись)*

Научный сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия» Лебедева К.В.

# ПРИЛОЖЕНИЕ Г

## Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru  
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исл. Гашенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»  
Вх. № 7831 (1+31)  
12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 181
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------	-------------

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территория субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

182



	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

183

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьих острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

184

# ПРИЛОЖЕНИЕ Д

## Сведения о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)**

*125039, г. Москва, Пресненская наб., д.10, стр.2*

18.10.2021 № 17/1-03-1-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Общество с ограниченной  
ответственностью  
«НИПИ «Нефтегазпроект»

а/я 943,  
г. Тюмень, 625000

kalyukinaav@nipingp.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «НИПИ «Нефтегазпроект» от 30 сентября 2021 г. № ИСХ\_ООО/6635 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка.

Начальник Управления  
государственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							185



**Департамент недропользования и природных ресурсов  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-3915  
15.02.2022

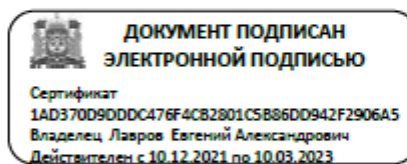
ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

kuznetsovav@nipingp.ru

На рег. №4711-КМНС от 15.02.2022

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», площадью 93.25 га, согласно представленных данных о расположении: Белоярское лесничество, Лыхминское участковое лесничество, квартала № 2414, 2347, 2413, 2345, 2344, 2343, 2342, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления  
традиционного хозяй-  
ствования коренных ма-  
лочисленных народов  
Севера  
(доверенность от 20.12.2021 № 36-д)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин  
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ			Лист
						186

**ПРИЛОЖЕНИЕ Е**  
**Справка о наличии/отсутствии путей миграции и мест массового скопления животных, ключевых орнитологических территорий**



**Департамент недропользования и природных ресурсов  
 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
 (Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,  
 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
 (Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)  
 Факс: (3467) 32-63-03  
 E-mail: depPrirod@admhmao.ru

12-Исх-3392  
 10.02.2022

Заместителю генерального директора по  
 инженерным изысканиям  
 ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

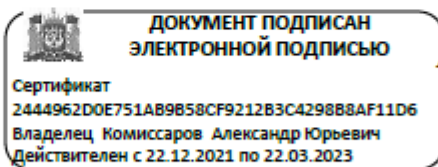
Н.В. Вахрамееву

На исх. от 8 февраля 2022 года № ИСХ\_000/0911

На Ваш запрос сообщаю, что на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», расположенной в охотничьих угодьях Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, мест отела, зимней концентрации, прохождения путей миграции копытных животных, глухариних токов, воспроизводственных станций соболя и ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84 (в редакции от 14 июля 2020 года)) не зарегистрировано.

Данную информация Вы можете получить при выполнении проектно-изыскательских работ.

Заместитель директора  
 Департамента



А.Ю. Комиссаров

Исполнитель: Консультант отдела мониторинга,  
 кадастра и регулирования численности объектов животного мира  
 Л.Н.Губаляк 8(3467) 36-01-10 (3024)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ	Лист
							187

**ПРИЛОЖЕНИЕ Ж**  
**Справка о наличии/отсутствии сибиреязвенных захоронений и биотермических ям**



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –  
ЮГРЫ**

**(Ветслужба Югры)**  
ул. Розина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра  
(Тюменская область), 628012  
телефон: 8(3467) 36-01-67

E-mail: vetuprhm@mail.ru

Заместителю генерального  
директора по инженерным  
изысканиям

ООО «НИПИ  
«Нефтегазпроект»

Н.В. Вахрамееву

23-Исх-731  
22.02.2022

На № ИСХ\_ООО/0910 от 08.02.2022

Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

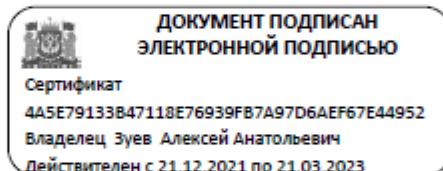
В районе нахождения проектируемого объекта «Трубопроводы месторождения им.В.Н. Виноградова. Реконструкция», расположенного на территории Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

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

										<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						188

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

Руководитель службы



А.А. Зувев

Исполнитель: начальник  
Сургутского отдела госнадзора Ветслужбы Югры  
Латкина Елена Ивановна  
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4588  
старший инспектор Сургутского отдела  
государственного надзора  
Семенова Марина Владимировна  
тел. 8(3462) 20-69-50 доб. 4593

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

10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ						Лист
						189

**ПРИЛОЖЕНИЕ И**  
**Заключение о наличии/отсутствии месторождений твердых и**  
**общераспространенных полезных ископаемых, свалок, полигонов ТБО,**  
**водозаборов из поверхностных и подземных источников, и иных**  
**ограничений**



Белоярский район  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА**

**УПРАВЛЕНИЕ ПО АРХИТЕКТУРЕ И  
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ**

Центральная ул., д. 9, г. Белоярский,  
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
Тюменская область, 628161  
Тел. (34670) 2-16-41, факс (34670) 4-14-64  
E-mail: Serebrennikovmf@admbel.ru

Заместителю генерального директора  
по инженерным изысканиям-  
главному маркшейдеру  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Н.В.Вахрамееву

№ 17-25-53  
от 05.03.2022  
на № ИСХ\_ООО/0916  
от 08.02.2022

На Ваш запрос от 08.02.2022 г. № ИСХ\_ООО/0916 о предоставлении информации по объекту: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», расположенного на территориях Большого, Ольховского лицензионных участков, Белоярского района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры сообщаем следующее.

Кладбища и зоны их санитарной охраны, очистные сооружения и зоны их санитарной охраны, водозаборы хозяйственно-питьевого назначения из поверхностных и подземных источников и зоны их санитарной охраны в районе размещения объекта, а также в пределах трехкилометровой зоны от района производства работ по объекту, отсутствуют.

Информация по санкционированным и несанкционированным местам складирования отходов, объектам размещения твердых коммунальных отходов и зонам их санитарной охраны в администрации Белоярского района отсутствует.

Начальник управления

М.Ф. Серебренников

Исполнитель: ведущий специалист УАиГ  
Матвеева Людмила Ивановна  
тел. (34670) 62-131

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							190



**Российская Федерация**  
**Ханты-Мансийский автономный округ - Югра**  
 (Тюменская область)  
**автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры**  
**«Научно-аналитический центр рационального недропользования**  
**им. В.И. Шпильмана»**

ИНН 8601002737, КПП 860101001  
 628007 г. Ханты-Мансийск  
 ул. Студенческая, 2  
 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91  
 E-mail: info@nacrн.hmao.ru

625026 г. Тюмень  
 ул. Малыгина 75, а/я 286  
 телефон/факс (3452) 40-47-10, 40-01-91  
 E-mail: cctu@cctu.ru

12/01-Исх-578  
 10.02.2022

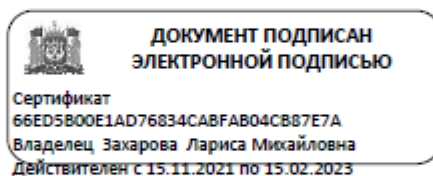
Заместителю генерального директора по  
 инженерным изысканиям – главному маркшейдеру  
 ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
 Н. В. Вахрамееву

на Исх. № ИСХ\_ООО/0912  
 от 08.02.2022

Настоящим на основании Приказа №12-П-2887 от 16.12.2021 «Об утверждении государственного задания автономному учреждению Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана» на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов сообщается.

В границах производства работ по объекту «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» и на прилегающей территории в радиусе 3 км прав пользования поверхностными водными объектами для забора (изъятия) водных ресурсов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре **не зарегистрировано**, ЗСО поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения **отсутствуют**.

Зам. директора



Захарова Л.М.

Исполнитель: ст. научный сотрудник  
 Гузёмина Елена Матисовна  
 Телефоны: 8(3452) 62-18-87; 8(3452) 62-18-52  
 E-mail: guzemina@cctu.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							191

**Российская Федерация**  
**Ханты-Мансийский автономный округ - Югра**  
 (Тюменская область)  
**автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры**  
**«Научно-аналитический центр рационального недропользования**  
**им. В.И. Шпильмана»**

ИНН 8601002737, КПП 860101001  
 628007 г. Ханты-Мансийск  
 ул. Студенческая, 2  
 телефон/факс (3467) 35-33-02, 32-62-91  
 E-mail: info@nastp.hmao.ru

625026 г. Тюмень  
 ул. Малыгина 75, а/я 286  
 телефон/факс(3452) 40-47-10, 40-01-91  
 E-mail: cstu@cstu.ru

12/01-Исх-684  
 15.02.2022

Заместителю генерального директора  
 по инженерным изысканиям –  
 главному маркшейдеру  
 ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
 Н.В. Вахрамееву

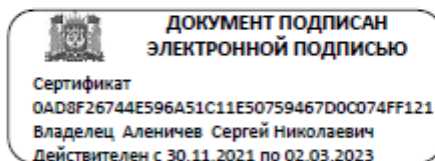
На исх. от 08.02.2022 № ИСХ\_ООО/0913

Уважаемый Никита Валерьевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем, что под участком производства работ по объекту «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция» месторождения общераспространённых полезных ископаемых отсутствуют.

Просим прикладывать данное письмо при обращении в отдел геологии и лицензирования по ХМАО-Югре Департамента по Уральскому федеральному округу (Уралнедра) в целях получения государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Заместитель директора



С.Н. Аленичев

исп. Казаков С.И.

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

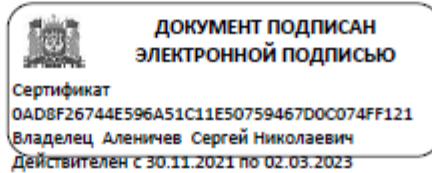
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							192



питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (водозабор УПН месторождение им. В.Н. Виноградова по лицензии ХМН 20872 ВЭ).

Приложение на 2 л.

Заместитель директора

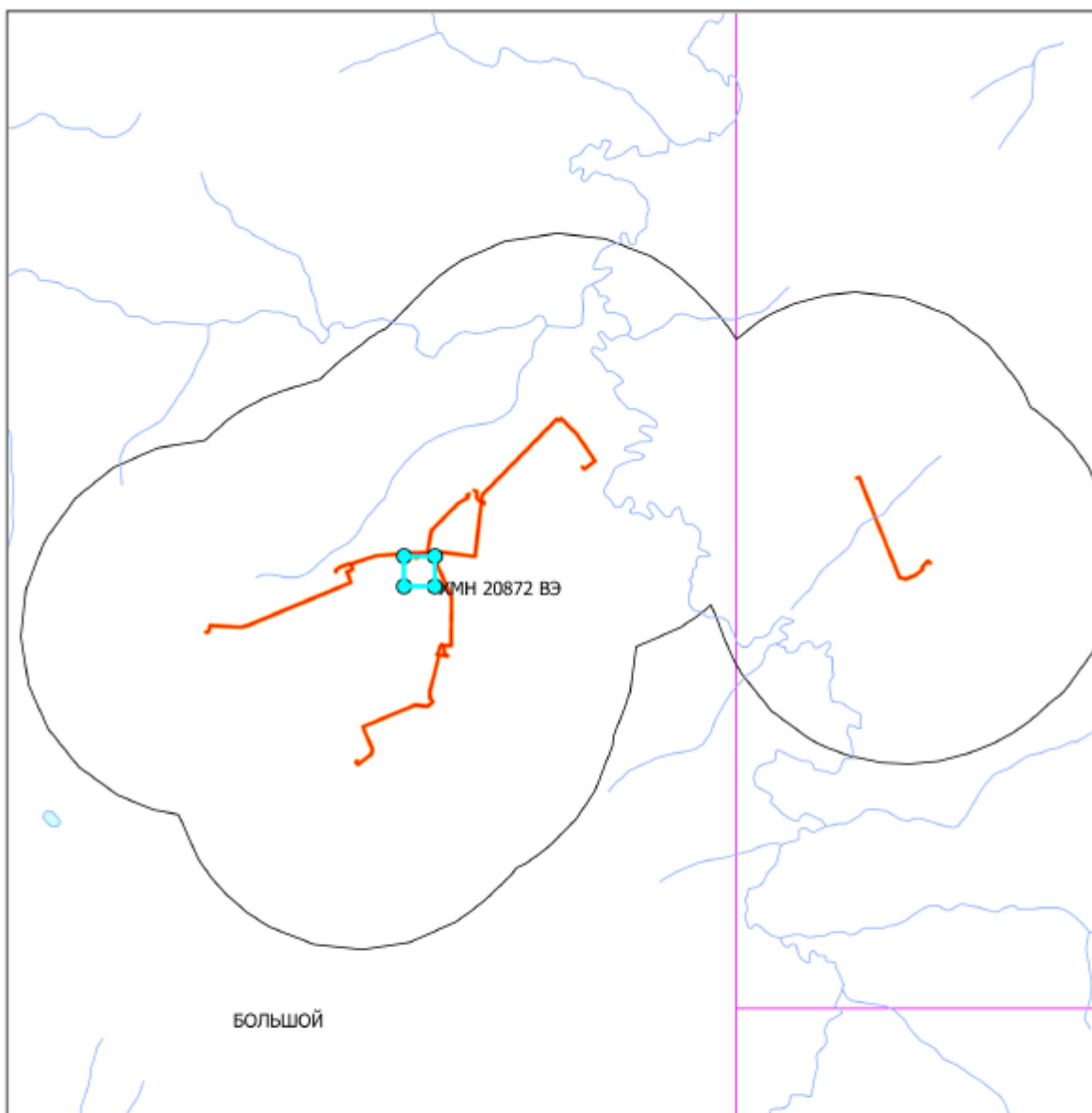


С.Н. Аленичев

Исполнители:  
Матрёнина О.М. 353378  
Сикора О.П. 327877

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ		Лист
											194

Схема объекта «Трубопроводы месторождения им. В.Н.Виноградова. Реконструкция»



- Условные обозначения
- подземный водозабор
  - гидрография
  - граница ЛУ
  - участок изысканий
  - буфер, радиус 3 км

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

195

Схема проектируемого объекта и ЗСО



-  Буферная зона проектируемого объекта (3 км)
  -  Проектируемая область (отображена в соответствии с представленными координатами)
  -  ЗОНА 1
  -  ЗОНА 2
  -  ЗОНА 3
- Границы зон санитарной охраны  
полевых лагерей

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛНОРАЩИ,  
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И  
ГОСОБЛАДЕННОСТИ  
(Депземмелiorация)

Заместителю генерального директора по  
инженерным изысканиям –  
главному маркшейдеру  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Н.В. Вахрамееву

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелiorации земель и  
сельскохозяйственного водоснабжения по Тюменской  
области»  
(ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз»)

625023, Тюменская область,  
г.Тюмень, ул.Харьковская, 87а, стр.2  
телефон: (3452) 39-87-76  
E-mail: tyumenmelio72@mail.ru

№ 20-3 « 28 » 01 2022 г.  
На исх. от 20.01.2022г. №000/0342

**Уважаемый Никита Валерьевич!**

На Ваш запрос сообщаем, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа  
мелiorируемые земли, государственные и прочие мелiorативные системы, учтенные в  
Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

Директор

Иваньшин Г.А.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							197



Белоярский район  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
БЕЛОЯРСКОГО РАЙОНА**

**УПРАВЛЕНИЕ ПО АРХИТЕКТУРЕ И  
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ**

Центральная ул., д. 9, г. Белоярский,  
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
Тюменская область, 628161  
Тел. (34670) 2-16-41, факс (34670) 4-14-64  
E-mail: Serebrennikovmf@admbel.ru

Заместителю генерального директора  
по инженерным изысканиям-  
главному маркшейдеру  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»  
Н.В.Вахрамееву

№ 17-25-54  
от 05.03.2022  
на № ИСХ\_ООО/0917  
от 08.02.2022

На Ваш запрос от 08.02.2022 г. № ИСХ\_ООО/0917 о предоставлении информации по объекту: «Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция», расположенного на территориях Большого, Ольховского лицензионных участков, Белоярского района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры сообщаем следующее.

Леса, имеющие защитный статус и расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации, особо охраняемые природные территории местного значения, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения, находящиеся в ведении администрации Белоярского района, в районе размещения объекта отсутствуют.

Жилые застройки, садово-огородные товарищества, коттеджные застройки, ландшафтно-рекреационные зоны находятся в ближайшем населенном пункте относительно проектируемого объекта.

Начальник управления

М.Ф. Серебренников

Исполнитель: ведущий специалист УАиГ  
Матвеевко Людмила Ивановна  
тел. (34670) 62-131

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

198





**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ  
(Депздрав Югры)**

ул. Карла Маркса 32, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный  
округ – Югра (Тюменская область) 628011,  
тел. (3467) 360-180 доб.2240  
E-mail: [dz@admhmao.ru](mailto:dz@admhmao.ru)

Общество с ограниченной  
ответственностью  
«Научно-исследовательский  
проектный институт  
«Нефтегазпроект»

01.10.2021 № 07-Исх-18450

На исх. от 28.09.2021 № 000/6537

Настоящим информирую об отсутствии лечебно-оздоровительных местностей и курортов регионального значения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Перечень санаторных организаций, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих в региональном сегменте Реестра санаторно-курортного фонда Российской Федерации, с указанием адресов прилагаю.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель директора  
Департамента

М.В. Малхасьян

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 0266F6950013ADED81491F5256D1EB4771  
Владелец Малхасьян Максим Викторович  
Действителен с 23.04.2021 по 31.12.2021

Исполнитель:  
консультант отдела медицинской реабилитации Депздрава Югры  
Барская Динна Александровна, тел. 8(3467) 360-180 доб. 2153

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20C1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист
							199

**Перечень санаторных организаций, расположенных на территории  
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, состоящих  
в региональном сегменте Реестра санаторно-курортного фонда Российской  
Федерации**

№ п/п	Наименование санаторной организации	Юридический адрес	Фактический адрес
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» Санаторий - профилакторий	г.Югорск, ул. Мира, д. 15	г.Югорск, ул. Железнодорожная, д. 23 «А»
2.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Санаторий «Юган»	Нефтеюганский район, 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино	Нефтеюганский район, 17 км автодороги Нефтеюганск-Тундрино
3.	Муниципальное автономное учреждение физической культуры и спорта Белоярского района «База спорта и отдыха «Северянка»	Белоярский район, ул. Центральная, д. 9	Белоярский район, проезд б/о «Северянка», строение 1 «А»
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Санаторий «Нефтяник Самотлора»	Нижневартовский район, ул. Дзержинского, д. 8 «а»	Нижневартовский район, ул. Дзержинского, д. 8 «а»
5.	Казенное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Детский противотуберкулезный санаторий имени Е.М.Сагандуковой»	г.Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76	г.Ханты-Мансийск, ул. Рознина, д. 76
6.	Структурное подразделение - санаторий «Кедровый Лог» Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»	г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д. 1, корп. 1	г.Сургут, Набережный проспект, д. 39/1
7.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Урайская окружная больница медицинской реабилитации»	г.Урай, Промзона, 10-й проезд	г.Урай, Промзона, 10-й проезд

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ</b>	Лист 200
------	---------	------	--------	-------	------	--------------------------------	-------------

**Приложение Ж**  
**Информация об обращении с твердыми коммунальными и  
 производственными отходами**



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

**066 № 00223 от 12 октября 2017 г.**  
 (переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке,  
 утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности  
 от 30 декабря 2015 г. серии 066 № 00223)

**На осуществление деятельности**

**деятельность по сбору, транспортированию, обработке,  
 утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV  
 классов опасности**

(наименование лицензируемого вида деятельности)

**Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
 лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью  
 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О  
 лицензировании отдельных видов деятельности»:**

**сбор отходов III-IV классов опасности,  
 утилизация отходов III-IV классов опасности,  
 обезвреживание отходов III-IV классов опасности,  
 размещение отходов III-IV классов опасности**

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

**Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу**

**Общество с ограниченной ответственностью  
 «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

**ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

**Основной государственный регистрационный  
 номер записи о государственной регистрации  
 юридического лица**

**1028601441978**

**Идентификационный номер  
 налогоплательщика**

**8608048498**

**0003392**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ**

Лист

201

(оборотная сторона)

Место нахождения: 628486, Тюменская область, ХМАО - Югра,  
г. Когалым, ул. Прибалтийская, д. 20

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности  
[в соответствии с приложением к настоящей лицензии]

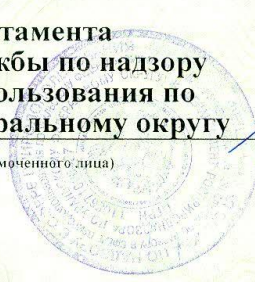
Настоящая лицензия предоставлена на \_\_\_\_\_  
срок бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения  
лицензирующего органа – приказа от 12 октября 2017 г. № 1762

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её  
неотъемлемой частью на 13 листах

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



*Б.Е. Леонтьев*  
(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О.  
уполномоченного  
лица)

М.П.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

202

Формат А4

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

**Перечень отходов I-IV классов опасности и виды работ в составе  
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации,  
обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасно сти отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
1.	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*, 27*; утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; обезвреживание – 27*; размещение – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН
2.	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 25.1*, 26*; утилизация – 19*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 25.1*, 26*; размещение – 9*
3.	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19*, 21*, 22*, 23*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19*, 21*, 22*, 23*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*
4.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19*, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19*, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014638

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

203

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
5.	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*
6.	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*
7.	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	сбор, утилизация, размещение	сбор – 9*, 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*; размещение – 9*
8.	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*;
9.	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 24*, 25*, 25.1*, 26*;

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

**Б.Е. Леонтьев**

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

**М.П.**

**0014639**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ**

Лист

204

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасно сти отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
10.	Отходы синтетических масел компрессорных	4 13 400 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*;
11.	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН
12.	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 22*, 23*, 24*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН, 26*
13.	Смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	4 06 350 11 32 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН
14.	Нефтяные промывочные жидкости, утратившие потребительские свойства, не загрязненные веществами 1 - 2 классов опасности	4 06 310 01 31 3	3	сбор, утилизация	сбор, утилизация – 19* - г. Лангепас ЦППН, 21*, 25* - Покачевский л.у. – ЦППН
15.	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор – 24*, 26*; утилизация – 24*, 26*; обезвреживание, размещение – 14*, 17*
16.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	9 19 202 01 60 3	3	обезвреживание	4*, 20* - Восточно-Первальный л.у.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014640

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

205

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
17.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 26*; обезвреживание - 1*, 9*, 15*, 21* - г. Урай ЦППН, 26*; размещение - 1*, 15*, 9* - полигон ПТБО Находкинского л.у.
18.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 9*, 15*, 26*; обезвреживание - 1*, 4*, 7*, 9*, 15*, 20* - Восточно-Перевальский л.у., 21* - г. Урай ЦППН, 26*; размещение - 15*, 9* - полигон ПТБО Находкинского л.у.
19.	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 10*, 11*, 14*, 15*, 16*, 27*; обезвреживание, размещение - 5*, 6*, 7*, 8*, 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 20* - Выинтойский л.у., Курраганский л.у.; обезвреживание - 27*;
20.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор - 10*, 11*, 14*, 15*, 16*, 17*, 9* - ПТБО Находкинского л.у.; обезвреживание - 9*, 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 20* - Выинтойский л.у., 7* - Северо-Губкинский л.у., Южно-Тарасовский л.у. размещение - 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 20* - Выинтойский л.у.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014641

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасно сти отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
21.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 10*, 11*, 14*, 15*, 16*, 17*, 27*; обезвреживание – 9*, 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 7* - Северо-Губкинский л.у., Южно – Тарасовский л.у., 20* - Выинтойский л.у., 27*; размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 7* - Северо- Губкинский л.у., 20* - Выинтойский л.у.
22.	Асфальтосмолапарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 10*, 11*, 15*, 16*, 17*; обезвреживание, размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*
23.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 10*, 11*, 17*; обезвреживание, размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 20* - Выинтойский л.у.
24.	Лом и отходы медных изделий без покрытий незагрязненные	4 62 110 01 51 3	3	размещение	9* - полигон ПТБО Находкинского л.у.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014642

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

207

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасно сти отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
25.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	4	утилизация, обезвреживание, размещение	утилизация – 2*, 4*, 5*, 6*, 8*, 15*, 18*, 20*; обезвреживание – 2*, 4*, 5*, 6*, 10*, 11*, 18*, 20*, 8* - Северо- Губкинский, Урабор- Яхинский л.у., Присклоновый л.у., Пяяхинский л.у.; размещение – 2*, 4*, 5*, 6*, 10*, 11*, 15*, 18*, 20*, 8* - Северо- Губкинский, Урабор- Яхинский л.у., Присклоновый л.у., Пяяхинский л.у., Южно- Месояхский л.у., Находкинский л.у., Варейский л.у., Северо- Даниловский л.у., квартал 225, район куста 101, шламонакопитель, 27*;
26.	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	2 91 120 11 39 4	4	утилизация, размещение	8* - Пяяхинский л.у.
27.	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	4	утилизация, размещение	утилизация – 2*, 4*, 5*, 6*, 8*, 18*, 19*, 20*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 26*; размещение – 2*, 6*, 10*, 11*, 8* - Северо- Губкинский л.у., Урабор- Яхинский л.у., Пяяхинский л.у., Южно- Месояхский л.у., Находкинский л.у., Варейский л.у., 20* - Курраганский л.у., Северо- Даниловский л.у., квартал 225, район куста 101 – шламонакопитель, 27*

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014643

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

208

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
28.	Растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	4	утилизация, размещение	8* - Пякяхинский л.у., 26*
29.	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	утилизация, размещение	утилизация – 2*, 4*, 5*, 6*, 8*, 18*, 19*, 20*, 21*, 22*, 23*, 24*, 25*, 26*; размещение – 8* - Северо-Губкинский л.у., Урабор-Яхинский л.у., Присклоновый л.у., Пякяхинский л.у., Южно-Месояхский л.у., Находкинский л.у., Варейский л.у., 27*;
30.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	сбор, размещение	15*
31.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	15*
32.	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	4	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор – 16*, 21*, 25* - Покачевский л.у. ЦППН, 26*; утилизация – 21*, 25* - Покачевский л.у. ЦППН, 26*; обезвреживание – 10*, 11*, 14*, 16*, 17*; размещение – 10*, 11*, 14*, 15*, 16*, 17*

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

М.П.

0014644

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

209

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасно сти отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
33.	Проппант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 10*, 11*, 12*, 16*; обезвреживание – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 16*, 17*; размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*
34.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 14*, 15*, 16*, 17*; обезвреживание – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 7* - Северо- Губкинский л.у., Урабор- Яхинский л.у.; размещение – 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 7* - Северо- Губкинский л.у.
35.	Твердые остатки от сжигания нефтепродуктов отходов	7 47 211 01 40 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 15*, 16*; обезвреживание – 4*, 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 20* - Выинтойский л.у., Восточно- Перевальный л.у.; размещение – 4*, 10*, 11*, 12*, 13*, 14*, 15*, 16*, 17*, 18*, 9*, 20* - Выинтойский л.у., Восточно-Перевальный л.у.
36.	Сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 26*; обезвреживание – 26*; размещение – 11*

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014645

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

210

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
37.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 15*, 26*, 27*; обезвреживание – 1*, 15*, 18*, 7* - Северо-Губкинский л.у., Присклоновый л.у., 20* - Выинтойский л.у., 26*, 27*; размещение – 15*, 18*, 20* - Выинтойский л.у.
38.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор, обезвреживание – 15*, 26*; размещение – 3*, 11*, 15*, 18*, 20* - Выинтойский л.у., Восточно-Перевальный л.у.
39.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 26*; обезвреживание – 1*, 11*, 15*, 21* - г. Урай ЦППН, 26*; размещение – 1*, 11*, 15*
40.	Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01 39 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 27*; обезвреживание – 27*; размещение – 9* ПТБО Находкинский л.у.
41.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 15*, 16*26*; обезвреживание – 26*; размещение – 3*, 11*, 15*, 16*, 18*, 20* - Восточно-Перевальный л.у., Выинтойский л.у.
42.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	сбор, размещение	7*, 9* - полигон ПТБО Пякяхинского л.у., 11*
43.	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	размещение	15*

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

(подпись)

М.П.

0014646

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

211

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасно сти отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
44.	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	размещение	11*
45.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 15*, 27*; обезвреживание – 27*; размещение – 9*, 11*, 15*
46.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*- полигон ПТБО Пякяхинского л.у., 15*; размещение – 9*- полигон ПТБО Пякяхинского л.у., 11*, 15*
47.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 9*, 15*, 26*, 27*; обезвреживание – 27*; размещение – 15*, 9*
48.	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	сбор, размещение	9*
49.	Ткани хлопчатобумажные и смешанные суровые фильтровальные отработанные незагрязненные	4 02 111 01 62 4	4	обезвреживание, размещение	обезвреживание – 15*; размещение – 11*, 15*
50.	Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные	4 35 100 01 20 4	4	размещение	11*
51.	Осадок (шлам) механической очистки нефте содержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	сбор, утилизация, обезвреживание, размещение	сбор – 16*, 24*; утилизация – 24*; обезвреживание – 16*; размещение – 11*, 16*

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014647

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

212

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

№ п / п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
52.	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%	7 23 102 02 39 4	4	сбор, обезвреживание, размещение	сбор – 25* - Покачевский л.у. ЦППН; обезвреживание, размещение – 14*, 15*, 16*, 17*

**Примечание:**

1\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Урайнефтегаз»: находящиеся в эксплуатации - Даниловский, Лазаревский, Ловинский, Мортымя-Тетеревский, Западно-Тугровский, Мульминский, Северо-Даниловский, Сыморьяхский, Тальниковый, Толумский, Трехозерный, Убинский, Узбекский, Филипповский, Шушминский, Яхлинский, Потанай-Картопьянский, Каменный л.у., Пайтыхский л.у.;

2\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Урайнефтегаз»: Даниловский, Лазаревский, Ловинский, Мортымя-Тетеревский, Мульминский, Северо-Даниловский, Сыморьяхский, Тальниковый, Толумский, Трехозерный, Убинский, Узбекский, Филипповский, Шушминский, Яхлинский, Потанай-Картопьянский, Каменный, Пайтыхский, Западно-Тугровский, Умытский, Кетлохский, Восточно-Лазаревский, Дорожный, Андреевский, Южно-Эйтъянский, Северо-Семивидовский, Западно-Семивидовский, Экуталский, Тангинский, Западно-Толумский, Западно-Тальниковый, Западно-Новомостовский, Восточно-Каюмовский-1, Восточно-Каюмовский-2, Шаимский;

3\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Когалымнефтегаз»: находящиеся в эксплуатации Южно-Ягунский, Тевлинско-Рускинской, Кустовой, Дружный, Грибной, Восточно-Придорожный, Равенский, Северо-Конитлорский, Северо-Кочевской, Кочевской;

4\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Когалымнефтегаз»: Южно-Ягунский, Тевлинско-Рускинской, Кустовой, Дружный, Грибной, Восточно-Придорожный, Равенский, Северо-Конитлорский, Северо-Кочевской, Кочевской, Северо-Когалымский, Яркий, Восточно-Грибной, Южно-Кустовой, Новоуртыгунский, Икилорский, Имилорский, Новоуртыгунский л.у.;

5\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Покачевнефтегаз»: Покачевский, Северо-Покачевский, Южно-Покачевский, Юккунский, Нонг-Еганский, Ключевой, Мишавский, Нивагальский, Кечимовский;

6\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Лангепаснефтегаз» - Южно-Покачевский, Малоключевой, Северо-Егурьяхский 2, Нивагальский, Северо-Поточный, Урьевский, Чумпасский, Локосовский, Покамасовский, Северо-Покамасовский, Западно-Ливадийский, Западно-Покамасовский, Лась-Еганский, Поточный;

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0014648

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

213

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

7\* - ЯНАО, лицензионные участки ТПП «Ямалнефтегаз» находящиеся в эксплуатации - Находкинский, Пяяхинский, ТПП «Когалымнефтегаз» Северо-Губкинский, Присклоновый, Урабор-Яхинский, Южно-Тарасовский;

8\* - ЯНАО, лицензионные участки ТПП «Ямалнефтегаз» - Находкинский, Южно-Мессояхский, Пяяхинский, Хальмерпаутинский, Салекапский, Варейский, ТПП «Когалымнефтегаз» Северо-Губкинский, Присклоновый, Ванско-Намынский, Урабор-Яхинский;

9\* - ЯНАО, ТПП «Ямалнефтегаз»: полигон ПТБО Находкинского л.у., Полигон ПТБО Пяяхинского л.у.;

10\* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз», Советский район, Советский лесхоз, Картопское лесничество, Северо-Даниловское месторождение, квартал 206, район куста 7 бис, полигон, расположенный на Северо-Даниловском лицензионном участке;

11\* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз» Ханты-Мансийский район, полигон расположенный на Каменном лицензионном участке;

12\* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз» Кондинский район, Урайское лесничество, квартал 241, полигон, расположенный на Мортымя-Тетеревском лицензионном участке;

13\* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз» Кондинский район, шламонакопитель, расположенный на Западно-Толумском месторождении;

14\* - ХМАО - Югра, ТПП «Когалымнефтегаз» полигон, шламовый амбар, расположенный на кустовой площадке №3 Тевлинско-Рускинского месторождения;

15\* - ХМАО - Югра, ТПП «Лангепаснефтегаз» Нижневартовский район, Урьевское месторождение нефти, полигон ТБ и ПО район КП 317;

16\* - ХМАО - Югра, ТПП «Покачевнефтегаз» - полигон, расположенный на Покачевском лицензионном участке, квартал 111, выдел 98, квартал 132, выдел 6;

17\* - ХМАО - Югра, ТПП «Повхнефтегаз» полигон для отходов Ватьеганского месторождения, шламовый амбар для временного накопления, расположенный на кустовой площадке № 26 Ватьеганского месторождения;

18\* - ХМАО - Югра, лицензионные участки ТПП «Повхнефтегаз»: находящиеся в эксплуатации - Повховский, Западно-Повховский, Выинтойский, Южно-Выинтойский, Усть-Котухтинский, Западно-Котухтинский, Ватьеганский, Северо-Ватьеганский, Ватьеганский (юго-восточная часть, район ЦДНГ-4), Свободный, Восточно-Придорожный, Западно-Вынгапурский, Западно-Валюнинский-1, Западно-Валюнинский-2, Северо-Выинтойский-1, Северо-Выинтойский-2;

19\* - ХМАО- Югра, ТПП «Лангепаснефтегаз»: Северо-Поточный л.у. ЦДНГ-10: ДНС-12; Курраганский л.у. ЦДНГ-10: ДНС; Нивагальский л.у. ЦДНГ-9: ДНС-18; Лас-Ёганский л.у. ЦДНГ-7: ДНС-16; Южно-Покачевский л.у. ЦДНГ-8: ДНС-11; Поточный л.у. ЦДНГ-6: ДНС-13; Урьевский л.у. ЦДНГ-11: ДНС-4; ЦДНГ-2: ДНС-2; ЦДНГ-1: ДНС-1; Покамасовский л.у. ЦДНГ-5: ДНС-5; Чумпасский л.у. ЦДНГ-4: ДНС-7; Локосовский л.у. ЦДНГ-3: ДНС-3; промышленная зона г. Лангепаса: ЦППН;

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

Б.Е. Леонтьев

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

М.П.

0014649

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

214



**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

066 № 00223 от 12 октября 2017 г.

20\* - ХМАО - Югра, ТПП «Когалымнефтегаз»: Восточно-Перевальный лицензионный участок, ТПП «Повхнефтегаз» Выинтойский лицензионный участок, ТПП «Лангепаснефтегаз» Курраганский лицензионный участок;

21\* - ХМАО - Югра, ТПП «Урайнефтегаз»: Даниловский л.у. ДНС-9, ДНС-12; Лазаревский л.у. ДНС; Ловинский л.у. ДНС, ДНС-1, ДНС-3; Северо-Даниловский л.у. ДНС; Сыморьяхский л.у. ДНС; Тальниковый л.у. ДНС; Шушминский л.у. ДНС; Яхлинский л.у. ДНС; Потанай-Картопынский л.у. ДНС. Мортымя-Тетеревский л.у. ДНС-1, ДНС-2, ДНС, ДНС-3; Толумский л.у. ДНС-4, ДНС-6; Трёхозёрный л.у. ДНС; Узбекский л.у. ДНС; Убинский л.у. ДНС-1, Филипповский л.у. ДНС-1. Каменный л.у. ДНС. Каменный л.у. ЦПС; г. Урай ЦППН;

22\* - ХМАО - Югра, ТПП «Когалымнефтегаз»: Южно-Ягунский л.у.: ЦДНГ-1: ДНС-10; УПСВ; ЦДНГ-2: ДНС-2; ЦДНГ-3: ДНС-3; ЦДНГ-4: ДНС-4; УПСВ; ЦДНГ-5: ДНС-5; ЦППН; УПСВ; Дружный л.у.: ЦППН: ЦПС; ЦДНГ-1: ДНС-2; УПСВ ДНС-1; ЦДНГ-2: Кустовой л.у.: УПСВ ДНС-1; Равенский л.у.: ДНС; Восточно-Придорожный л.у.: УПСВ; Восточно-Перевальный л.у.: ЦДНГ-2: ДНС-1 (Западный купол); ДНС-2 (Восточный купол); Тевлинско-Русскинской л.у.: ЦППН: УПН ЦППН; ЦДНГ-4: ДНС-1, ДНС-2; ЦДНГ-5: УПСВ, ДНС-3; ЦДНГ-6: УПСВ ДНС-5; ЦДНГ-7: УПСВ ДНС-7; ЦДНГ-8: ДНС-1 (Северо-Кочевской л.у.), ДНС-2 (Северо-Кочевской л.у.), Кочевской л.у.: УПСВ, Имилорский л.у.: МНС;

23\* - ЯНАО, ТПП «Когалымнефтегаз»: Северо-Губкинский л.у., Присклоновое м/р МФНС, ЦДНГ, ЦППН, ДНС-1; Урабор-Яхинский л.у., Южно-Тарасовское м/р. ЦДНГ: ДНС-1;

24\* - ХМАО - Югра, ТПП «Повхнефтегаз»: Ватьеганский л.у.: ЦППН, ЦПС, ДНС-1, ДНС-3; ЦДНГ-3: ДНС-8, ДНС-9; ЦДНГ-5: ДНС-4; ЦДНГ-6: ДНС-6, ДНС-7; Повховский л.у.: ЦДНГ-2: ДНС-1р; ЦДНГ-3: ДНС-1 (Выинтойский л/у), ДНС-2; ЦДНГ-4: ДНС-3р; ЦДНГ-5: ДНС-5; ЦППН: ДНС-4, ЦПС;

25\* - ХМАО - Югра, ТПП «Покачевнефтегаз»: Покачевский л.у. ЦППН, ЦДНГ-3: ДНС-3; ЦДНГ-1: ДНС-4; Северо-Покачевский л.у. ЦДНГ-7: ДНС-2; Нивагальский л.у. ЦДНГ-5: ДНС-7; Кечимовский л.у. ЦДНГ-6: ДНС-2; ЦДНГ-4: ДНС-3; Нонг-Еганский л.у. ЦДНГ-4: ДНС-5;

25.1\* - ХМАО - Югра, ТПП «Покачевнефтегаз»: Южно-Покачевский л.у. ЦДНГ-2: ДНС-2; Ключевой л.у. ЦДНГ-5: ДНС-6;

26\* - ЯНАО Тазовский район ТПП «Ямалнефтегаз»: Установка подготовки нефти (УПН) Пякяхинского месторождения;

27\* - Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Восточно-Таймырский участок недр.

ЦДНГ – цех добычи нефти и газа;  
ЦППН – цех подготовки и перекачки нефти;  
ДНС – дожимная насосная станция;  
МНС – мультифазная насосная станция;  
УПСВ – установка предварительного сброса воды;  
УПН – установка подготовки нефти;  
ЦПС – центральный пункт сбора.

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)

  
М.П.

(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0014650

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

215



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

(86)-7786-СТОБ от 11 июня 2019 г.

(переоформление лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности (86)-4252-СТОУБ от 16.08.2017)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности  
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04 мая 2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

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

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия переоформлена юридическому лицу

Закрытое акционерное общество «ЭКОС»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ЗАО «ЭКОС»

(сокращенное наименование юридического лица)

Закрытое акционерное общество «ЭКОС»

(фирменное наименование юридического лица)

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

1028601789798

Идентификационный номер налогоплательщика

8619008017  
0004194

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

216

(оборотная сторона)

Место нахождения:

РФ, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90

(адрес места нахождения юридического лица (места жительства – индивидуального предпринимателя))

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

- Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Горького, д. 7А, офис № 90
- Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Восточная зона, массив 02, квартал 04
- В пределах угловых точек лицензионных участков нефтегазовых месторождений Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

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

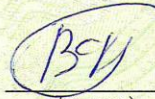
Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 11 июня 2019 г. № 474

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 37 листах

ВрИО Руководителя Управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования  
(Росприроднадзор) по Ханты-  
Мансийскому автономному округу-  
Югре

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

В.Е. Каргаполов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

217

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

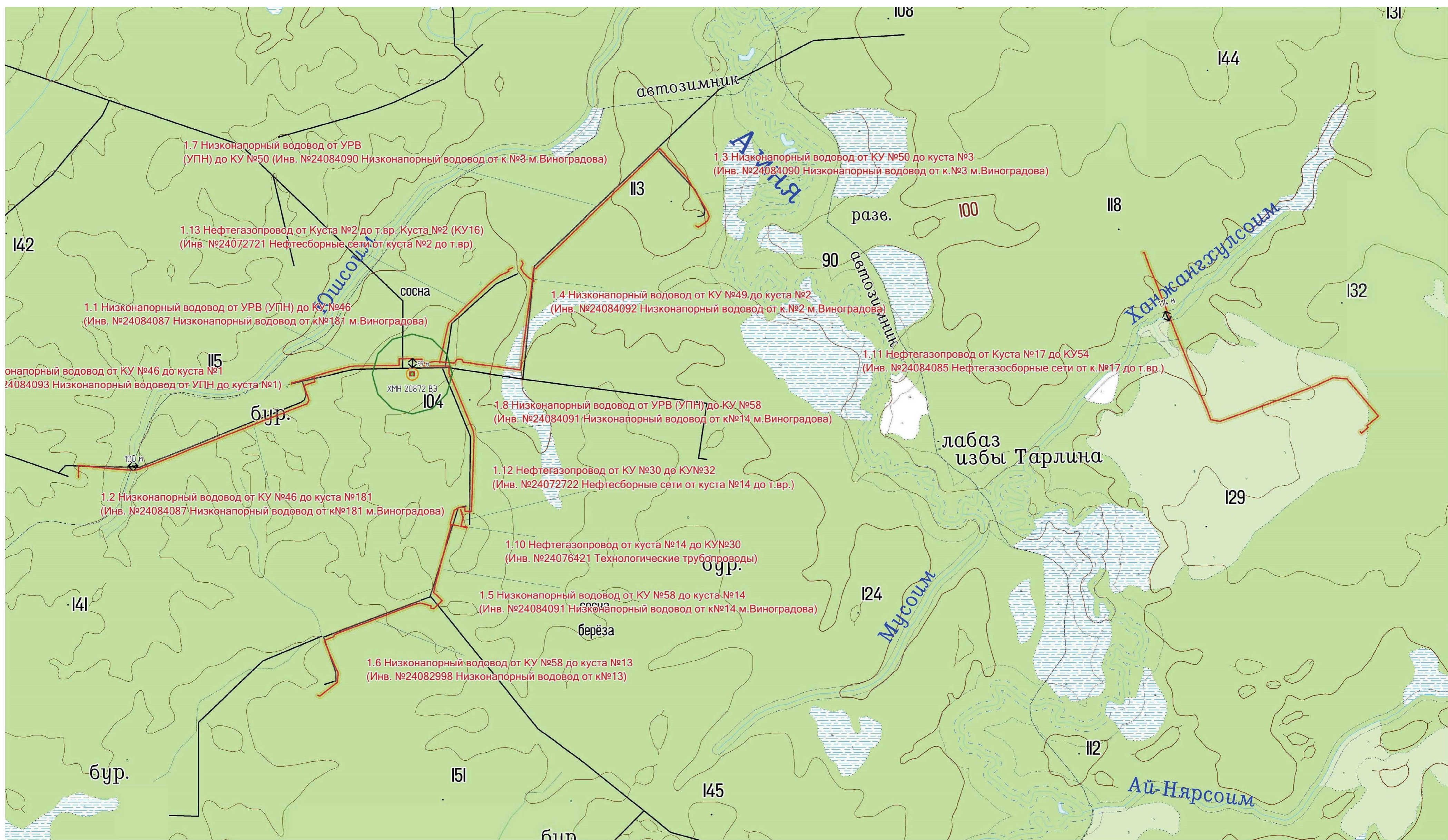
Изм. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10-2946/20С1775-ОВОС.ТЧ

Лист

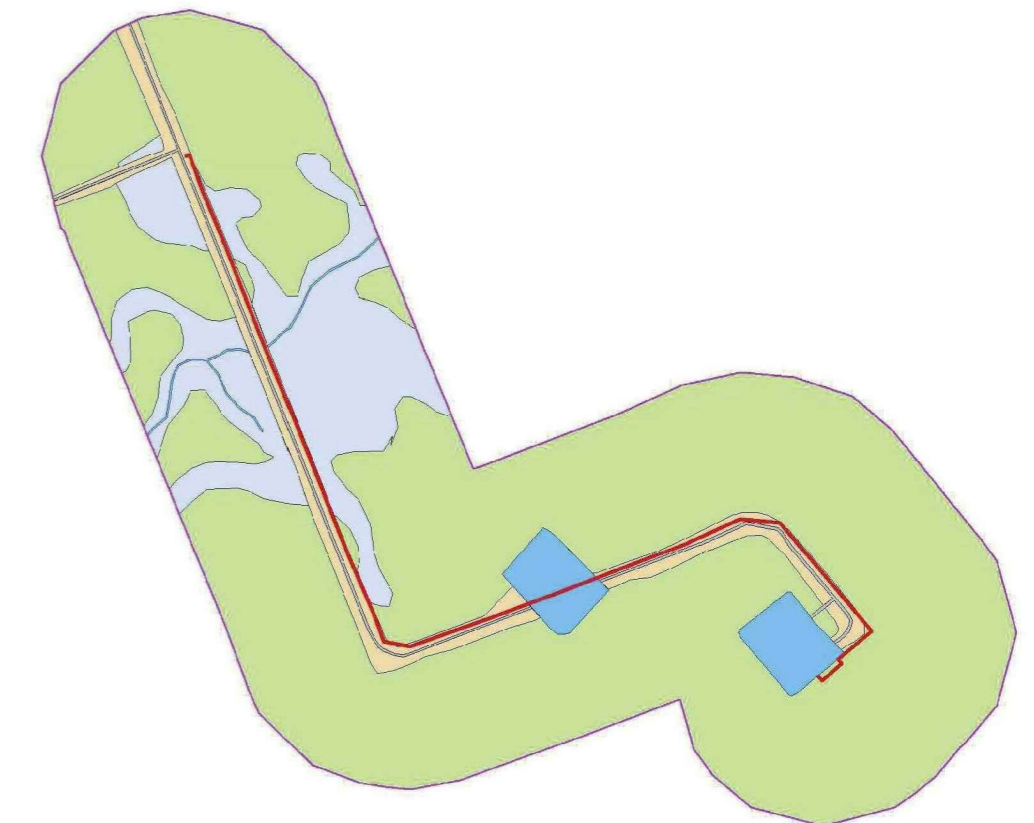
218



- проектируемые объекты
- район изысканий
- водоохранная зона
- прибрежно-защитная полоса
- водозабор
- граница I пояса ЗСО
- граница II пояса ЗСО
- граница III пояса ЗСО

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

10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ					
Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Губанова				20.10.22
Оценка воздействия на окружающую среду					Стандия
					Лист
					Листов
Обзорная схема М 1 : 10 000					ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"
Н. контр. Сидоров					Дата 20.10.22
Формат А2					



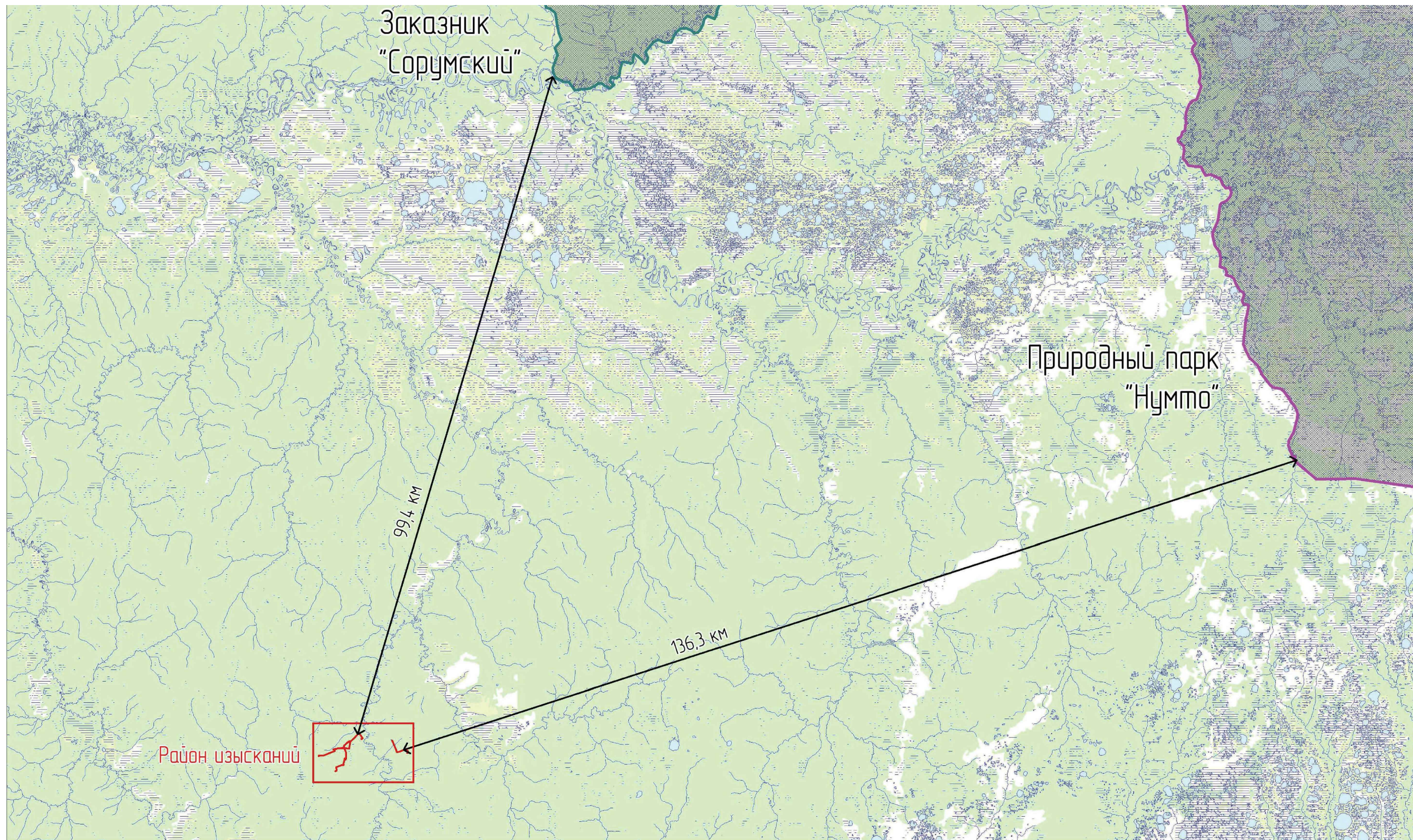
Условные обозначения:

- Проектируемые объекты
- Водные объекты
- I.1
- II.1
- III.1
- IV.1
- IV.2
- IV.3

индекс	I.1	II.1	III.1	IV.1	IV.2	IV.3
тип ландшафта	Таёжный	Таёжный	Таёжный	Таёжный	Таёжный	Таёжный
подтип ландшафта	Среднетаёжный	Среднетаёжный	Среднетаёжный	Среднетаёжный	Среднетаёжный	Среднетаёжный
тип местности/антропогенного ландшафта	Минеральноостровной	Грядово-мочажинных болот	Среднетаёжный пойменный	Вырубочно-дигрессионный	Нефтегазо-промысловый	Линейно-транспортный
вид урочища/тип антропогенной местности	Сглаженные дренированные гривы на поверхности водораздельной равнины, сложенные озерно-аллювиальными отложениями, с сосновыми мохово-кустарничковыми лесами на подзолистых иллювиально-железистых почвах	Плоские недrenированные участки водораздельной равнины, сложенные болотными отложениями, занятые мезотрофными грядово-мочажинными мохово-кустарничковыми болотами с угнетенной сосной на торфах по грядам и травяно-моховыми болотами на верховых торфяных почвах в сочетании с торфяно-глеевыми почвами по мочажинам	Плоские, слабо гривистые пойменные поверхности с березово-сосновыми мохово-кустарничковыми лесами на аллювиально-дерновых оподзоленных почвах	Лентово-вырубочный	Подготовки и переработки нефти и газа	Дорожный; Поли-магистральный
Почвы	Подзолы иллювиально-железистые	Болотные верховые торфяные и торфяно-глеевые	Аллювиально-дерновые оподзоленные почвы	Подзолы иллювиально-железистые	Антропогенно-преобразованные	
Растительность	Сосновые, мохово-кустарничковые леса	Угнетенная сосна, мохово-кустарничковая и травяно-моховая растительность	Сосново-березовые мохово-кустарничковые леса	Разнотравно-кустарничковая растительность	Пионерные эрозионфильные группировки	
Животные	Лесоболотный биотоп: желтая трясогузка, рябинник и белобровик, весничка, теньковка, таловка, трехпалый дятел, лесной конек, полевка-экономка, буроголовая гаичка, средняя бурозубка, обыкновенный глухарь, фифи, луговой конек, обыкновенная чечевича, темная полевка, обыкновенная бурозубка		Пойменный и болотно-озерный биотоп: водяная полевка, ондатра, белая куропатка, большой веретенник, фифи, большой улит, обыкновенный бекас, турухтан	Антропогенно-преобразованный тип местобитания: воробей домовый, ворона серая, каменка, белая и желтая трясогузки, краснозобый и луговой коньки, варакушка, частично – лемминги и полевки.		

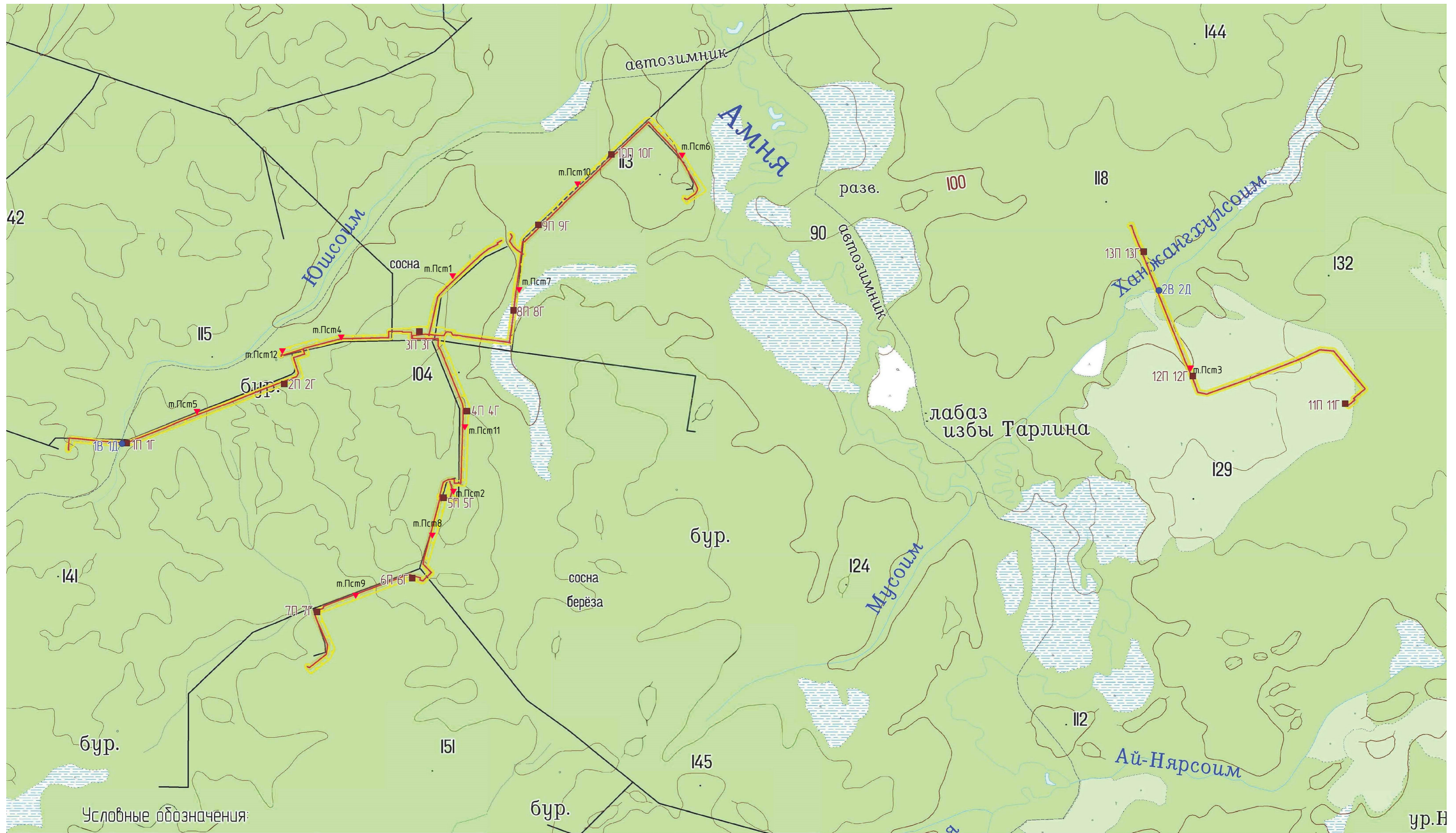
Взам. инв. №  
Подп. и дата  
Инв. № подл.

						10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ			
						Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Студия	Лист	Листов
Разраб.	Губанова				20.10.22		П	2	
						Комплексная экологическая карта М 1 : 25 000	ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"		
						Н. контр.	Сидоров	20.10.22	



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

						10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ			
						Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Оценка воздействия на окружающую среду	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Губанова			20.10.22		П	3	
						Схема расположения проектируемых объектов относительно ООПТ М 1 : 500 000	ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"		
Н. контр.		Сидоров			20.10.22		Формат А3		



Условные обозначения:

- Проектируемые объекты
- Граница гамма-съёмки
- Водные объекты
- 1П 1Г Точка отбора проб почв и грунтовых вод
- 1В 1Д Точка отбора проб поверхностных вод и данных отложений
- ▼ м.Псм1 - точка отбора проб - почвенный покров, период строительства

10-2946/20С1775-ОВОС.ГЧ					
Трубопроводы месторождения им. В.Н. Виноградова. Реконструкция					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Губанова				20.10.22
Оценка воздействия на окружающую среду					Листов
Карта экологического мониторинга М 1 : 25 000					Лист
Н. контр. Сидоров					Листов
ООО "НИПИ "Нефтегазпроект"					Листов
					Листов