



**Р О С С И Я**  
**Краснодарский край г. Краснодар**  
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

**СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009**

**Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»**

**ВРЕМЕННЫЙ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЬ В РАЙОНЕ КУСТА  
СКВАЖИН № 9-БИС УСТЬ-ТЕГУССКОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01**

**Том 1**



**Р О С С И Я**  
**Краснодарский край г. Краснодар**  
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

**СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009**

**Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»**

**ВРЕМЕННЫЙ ШЛАМОНАКОПИТЕЛЬ В РАЙОНЕ КУСТА  
СКВАЖИН № 9-БИС УСТЬ-ТЕГУССКОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01**

**Том 1**

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30726/П		

**Главный инженер**

**Д.Ю. Шестаков**

**Главный инженер проекта**

**А.П. Щетинкин**

**2022**

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата		Взам. инв. №								
						1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01-С						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							
Разраб.		Щетинкин			02.03.22	Содержание тома 1				Стадия	Лист	Листов
										П		1
Н. контр.		Каминник			02.03.22					ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
ГИП		Щетинкин			02.03.22							

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01-С	Содержание тома 1	2
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Пояснительная записка	3

## СОДЕРЖАНИЕ

1	Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации	5
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства	6
3	Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства	7
3.1	Общие сведения	7
4	сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии	19
5	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства	20
6	Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах	22
7	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства	23
8	Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка	24
9	Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства	25
10	сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков	26
11	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	27
12	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства	28
13	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	29
14	Обоснование возможности строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этапов строительства	30
15	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	31
16	Заверение проектной организации	32
17	Ссылочные нормативные документы	33

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения						31	
				16 Заверение проектной организации						32	
				17 Ссылочные нормативные документы						33	
							1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01				
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Щетинкин				02.03.22	Пояснительная записка		Стадия	Лист	Листов
						П			1	61	
Н. контр.		Каминник				02.03.22			ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
ГИП		Щетинкин				02.03.22					



Приложение А	Задание на проектирование «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения», утвержденное заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Уватнефтегаз» Е.В. Армяниновым 06.04.2021г. (на 22 листах)	34
Приложение Б	Письмо Администрации Уватского муниципального района №3731-И от 24.05.2021г. (на 2 листах)	56
Приложение В	Письмо управления ветеринарии Тюменской области №1990/21 от 25.05.2021г. (на 1 листе)	58
Приложение Г	Письмо ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз» №1034-1 от 10.06.2021г. (на 1 листе)	59
Приложение Д	Письмо Департамента агропромышленного комплекса Тюменской области №01.1-12/2942-21 от 03.06.2021г. (на 1 листе)	60
Приложение Е	Письмо Министерства здравоохранения Российской Федерации №17-5/2369 от 08.06.2021г. (на 2 листах)	61
Таблица регистрации изменений		63

**Материалы инженерных изысканий (приложения к ПЗ отдельными томами):**

Приложение 1	Том 1. Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГДИ-01;
Приложение 2	Том 2. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГИ-01;
Приложение 3	Том 3. Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГМИ-01;
Приложение 4	Том 4. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации. (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИЭИ-01.

«Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИЭИ-01.									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист		
							2		
30726/П							Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

# 1 РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Основанием для разработки проектной документации для объекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения» является:

- Задание на проектирование «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения» утвержденное заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Уватнефтегаз» Е.В. Армяниновым 06.04.2021г. (Приложение А);
- Договор №1750621/0504Д между ООО «РН-Уватнефтегаз» и ООО «НК «Роснефть» -НТЦ» на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения».

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
30726/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01		Лист
								3

## 2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Генеральным проектировщиком по объекту «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения» является ООО «НК «Роснефть-НТЦ».

При разработке проектной документации были использованы:

- Задание на проектирование «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения», утвержденное заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Уватнефтегаз» Е.В. Армяниновым 06.04.2021г. (Приложение А);
- Письмо Администрации Уватского муниципального района №3731-И от 24.05.2021г. (на 2 листах);
- Письмо управления ветеринарии Тюменской области №1990/21 от 25.05.2021г. (на 1 листе);
- Письмо ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз» №1034-1 от 10.06.2021г. (на 1 листе);
- Письмо Департамента агропромышленного комплекса Тюменской области №01.1-12/2942-21 от 03.06.2021г. (на 1 листе)
- Письмо Министерства здравоохранения Российской Федерации №17-5/2369 от 08.06.2021г. (на 2 листах)
- Материалы инженерных изысканий (приложения к ПЗ отдельными томами)
  - Том 1. Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГДИ-01;
  - Том 2. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГИ-01;
  - Том 3. Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной документации (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГМИ-01;
  - Том 4. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации. (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИЭИ-01.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	Тем. 1. Технический отчет по результатам инженерно-экономических изысканий для подготовки проектной документации. (ПАО «Гипротюменнефтегаз»), 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИЭИ-01.					
							1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист	
								4	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

### 3 СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА

#### 3.1 Общие сведения

В административном отношении участок работ расположен на территории Усть-Тегусского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации, на землях Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества.

Административный центр Уватского района – город Уват. Ближайшие к нему крупные города – Тобольск (120 км) и Тюмень (370 км). Географически район изысканий расположен в центральной части Западно-Сибирской равнины на левом берегу реки Демьянки. Ближайшим населенным пунктом являются: д.Тайлаково (в 61,0 км на север от района производства работ), д.Нефедова (75,1 км на северо-запад). Административный центр – г.Уват расположен в 283,4 км западнее участка изысканий.

Рельеф местности представляет собой плоскую, местами слабоволнистую, заболоченную равнину. Колебания отметок дневной поверхности от 70 до 100 м. Поверхность расчленена густой сетью речных долин. Широкие плоские водоразделы заняты обширными сфагновыми болотами. Заболоченность водосбора составляет 60%.

Подробное описание физико-географических характеристик см. том 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГДИ-01

Климат континентальный: зима суровая, холодная, продолжительная, лето короткое, теплое, иногда жаркое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Безморозный период очень короткий.

Среднегодовая температура воздуха минус 0,2 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января минус 18,9 °С, а самого жаркого - июля плюс 18,0 °С. Абсолютный минимум – минус 51 °С, а абсолютный максимум плюс 37 °С. Температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 составляет минус 40 °С, обеспеченностью 0,98 – минус 43 °С.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь 396 мм, за холодный период с ноября по март выпадает 145 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха.

Максимальная высота снежного покрова на открытом участке 91 см.

Распределение ветра по территории района зависит в основном от циркуляционных факторов. В течение года преобладают ветры южного направления. В декабре-феврале – южного, а в июне-августе – северного направления.

Средняя годовая скорость ветра достигает 1,6 м/сек, слабые ветры отмечаются в декабре-январе – 1,4 м/сек.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							5

К неблагоприятным явлениям в зимний период относятся снег, метель. В теплый период – дожди, грозы, град и туманы.

Среди современных физико-геологических процессов и явлений, осложняющих условия инженерно-хозяйственного освоения района, следует отметить дальнейшее заболачивание территории и образование торфов с низкой несущей способностью, сезонное промерзание-оттаивание и пучение грунтов деятельного слоя, подтопление территории.

В геологическом строении изучаемой территории, до разведанной глубины 10,0 м, принимают участие болотные (bIV) и озерно-аллювиальные (laQIV) отложения четвертичной системы.

Сверху вниз инженерно-геологический разрез слагают:

- Мохово-растительный слой. Вскрит с поверхности до 0,2 м на абсолютных отметках от 86,07-86,23 до 80,24-80,47 м. Мощность составила 0,2 м;
- Торф среднеразложившийся очень влажный II типа  $0,05 \leq t < 0,10$  (ИГЭ 93). Вскрит в интервалах глубин от 0,2 до 5,8-6,1 м на абсолютных отметках от 86,07-86,23 до 80,24-80,47 м. Максимальная мощность составила 5,9 м, минимальная 5,6 м;
- Суглинков легкий песчанистый текучий с примесью органического вещества (ИГЭ 206). Вскрит в интервалах глубин от 5,8-6,1 до 10 м на абсолютных отметках от 80,17-80,63 до 76,27-76,43 м. Максимальная мощность составила 4,2 м, минимальная 3,9 м.

Среди специфических грунтов на территории проектирования встречены органические грунты.

Минеральное основание представлено глинистыми грунтами.

Болота, согласно в качестве основания земляного полотна относятся ко II типу.

Торфы относятся к типам ИГЭ 93 – 2 тип.

Из современных инженерно-геологических процессов на исследуемой территории развиты экзогенные процессы.

Среди экзогенных процессов широко развиты процессы сезонного промерзания-оттаивания, морозного пучения грунтов, а также процессы подтопления и заболачивания территории.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта составляет:

- для торфов – 0,80 м;
- для суглинков – 1,90 м.

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	развиты экзогенные процессы.					
				Среди экзогенных процессов широко развиты процессы сезонного промерзания-оттаивания, морозного пучения грунтов, а также процессы подтопления и заболачивания территории.					
				Нормативная глубина сезонного промерзания грунта составляет: <div>– для торфов – 0,80 м;  – для суглинков – 1,90 м.</div>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01		Лист	
								6	

Дисперсные грунты, залегающие в слое сезонного оттаивания и промерзания, обладают свойствами морозного пучения, относящиеся к неблагоприятным инженерно-геологическим процессам.

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.

По категории опасности процесса морозного пучения, согласно таблицы 5.1 СП 115.13330.2016, участок проектирования относится к весьма опасным.

По характеру и степени увлажнения территория относится к третьему типу местности, согласно СП 34.13330.2012 приложение В.

– В сейсмическом отношении район проектирования безопасный.

Подробное описание геологических условий представлено в томе 1750621/0504ДП-012.052.000-ИГИ-01.

Выбор площадки под строительство произведен на основании утвержденной схемы разработки месторождения. Проектируемые сооружения и инженерные коммуникации размещаются в зоне, свободной от застройки.

Размещение проектируемого объекта на месторождении выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объект расположен с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир, с учетом розы ветров.

За основу компоновки генерального плана площадки приняты технологические схемы, размещение коридоров для прокладки технологических сетей с учетом транспортных связей, условий строительства и ремонта. Генплан выполнен с учетом требований санитарных и противопожарных норм и правил. Расстояния между оборудованием на площадках приняты на основании «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», а также в соответствии с другими действующими нормативными документами, обеспечивающими безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта.

В основу планировочного решения плана положены следующие принципы:

- группирование объектов по функциональному назначению;
- рациональное проектирование транспортных и инженерных коммуникаций;
- экономное использование территории.

Проектной документацией предусматривается проектирование временного шламонакопителя в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения, а

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01						Лист	
										7	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

также размещение площадок для складирования материалов (песка, цемента, добавок), применяемых при утилизации буровых отходов и площадки для стоянки техники.

Проектом предусмотрено разделение шламонакопителя на 2 карты. Общий объем временного шламонакопителя принят в соответствии техническими условиями на проектирование и составляет 13406 м<sup>3</sup>. Объем карты №1 составляет 8726 м<sup>3</sup>, объем карты №2 составляет 4680 м<sup>3</sup>.

Шламонакопитель используется для временного накопления и утилизации буровых отходов на срок не более 11 месяцев с момента их образования.

По периметру карт временного шламонакопителя предусмотрено устройство ограждения согласно п. 4.10 РД 39-133-94 «Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше».

Площадь проектируемого объекта включает в себя территорию основных планировочных решений, и внешнюю полосу шириной 1 м от границы применения планировочных решений. Площадь планировочных решений не превышает площадь земельного участка, предоставленного для размещения проектируемого объекта, в соответствии с утвержденным документом территориального планирования.

Основные технико-экономические показатели проектируемых площадок приведены в таблице 3.1.

**Таблица 3.1 - Основные технико-экономические показатели**

Объект проектирования	Количество
Площадь проектируемого объекта, м <sup>2</sup> , в т.ч.:	13 990
- площадь, занимаемая картой №1 временного шламонакопителя, м <sup>2</sup>	7790
- площадь, занимаемая картой №2 временного шламонакопителя, м <sup>2</sup>	4980
- площадь, занимаемая площадками для складирования песка цемента и добавок, площадкой стоянки спецтехники, м <sup>2</sup>	1220

Размещение площадок для складирования материалов (песка, цемента, добавок), применяемых при утилизации буровых отходов и площадки для стоянки техники выполнено на существующей насыпи куста.

Планировочные отметки по площадке для складирования материалов (песка, цемента, добавок), применяемых при утилизации буровых отходов и площадки для стоянки техники соответствуют планировочным отметкам, предусмотренным проектом 1750620/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Карты временного шламонакопителя №1, 2 представляют собой углубление, относительно площадки насыпи куста, с обвалованием по периметру. Проектными решениями предусмотрено устройство противофильтрационного экрана карт из

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01		Лист	
Изм.						1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01			8

геомембраны толщиной 1,50 мм, укладываемой на выравнивающий слой толщиной 0,20 м из песка среднего. Для предотвращения скатывания защитного слоя толщиной 0,50 м из песка средней крупности (ГОСТ 8736-2014), укладываемого поверх геомембраны, на откосной части предусмотрено устройство геотекстиля. Заделка материалов производится в обвалование карт.

Утилизация бурового шлама производится по технологии ООО «РН-Уватнефтегаз» согласно «Технологическому регламенту по обращению с промышленными отходами при проектировании и производстве работ при строительстве и эксплуатации скважин» (ТР), имеющему положительное заключение государственной экологической экспертизы, утвержденное приказом Росприроднадзора по Тюменской области №855-Э от 22.12.2017г., согласно ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 «Грунты техногенные» (ТУ) с получением грунта техногенного типа 2, либо другой аналогичной технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы.

После завершения всего комплекса работ по утилизации буровых отходов предусматривается проведение технической рекультивации временного шламакопителя с применением полученного из бурового шлама вторичного продукта.

Обращение с буровыми отходами предусматривается по следующей схеме:

- образуемые буровые отходы при бурении скважин на КП №9-бис Усть-Тегусского м/р накапливаются сроком не более 11 месяцев во временном шламакопителе в районе КП №9-бис Усть-Тегусского м/р с последующей их утилизацией.

Буровые отходы транспортируются самосвалами и ассенизаторским автотранспортом типа КО. Самосвалы специально подготовлены: наращены борта, щели бортов кузова закрыты резиновыми уплотнителями. Используемый для транспортирования буровых отходов автотранспорт тарифован для учёта объёмов буровых отходов.

На площадке в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения предусмотрено устройство временного шламакопителя, утилизация буровых отходов с получением грунта техногенного типа 2 (ГТ Тип 2) по 08.12.11-001-55452077-2017 «Грунты техногенные», с последующей технической рекультивацией временного шламакопителя.

Согласно ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 грунт техногенный (ГТ) получается в результате утилизации отходов, образующихся при бурении эксплуатационных, геологоразведочных, поисковых скважин, скважин, связанных с добычей подземных вод, при реконструкции скважин и строительстве вспомогательных скважин на территории Уватской группы месторождений ООО «РН-Уватнефтегаз».

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01						
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	



ГТ Тип 2 используется для земляных работ при заполнении временных шламонакопителей на площадках скважин поисково-разведочного бурения и кустовых площадках эксплуатационного бурения.

ГТ должен соответствовать требованиям ТУ и изготавливаться по ТР, утвержденному в установленном порядке ООО «РН-Уватнефтегаз».

Показатели, контролируемые в обязательном порядке в каждой партии, должны соответствовать значениям, приведенным в таблице 3.2.

**Таблица 3.2 – Контролируемые показатели ГТ Типа 2**

Наименование показателей	Значение показателей
	ГТ Тип 2
Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более	0,5
Содержание растворимых солей, в %, не более:	
- хлориды;	2,00
- сульфаты	1,00
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг	
I класс	до 370
II класс	от 370 до 740
Содержание органического вещества, в %, не менее	-
Модуль деформации, в Мпа, не менее	5
Тяжелые металлы, в мг/кг (ppm)	-

Основные количественные показатели компонентов, входящих в состав ГТ Тип 2, должны соответствовать параметрам, указанным в таблице 3.3.

**Таблица 3.3 – Основные количественные показатели компонентов, входящих в состав ГТ**

Тип ГТ	Основные компоненты ГТ в массовых долях					
	Буровые отходы	Грунты минеральные	Цементы	Гипсы	Жидкое стекло	Торф
Тип 2	100	от 15 до 60	от 5 до 20	до 10	до 10	-

Исходным сырьем для получения ГТ Тип 2 являются:

- буровые отходы, образующиеся при бурении эксплуатационных, разведочных, поисковых скважин, при реконструкции скважин и строительстве вспомогательных скважин на территории Уватской группы месторождений ООО «РН-Уватнефтегаз» независимо от основного способа бурения или их сочетания между собой;
- карьерные минеральные грунты, повсеместно добываемые гидронамывным или сухойонным способами по ГОСТ 8736-2014 или ГОСТ 25100-2020;
- цементы и портландцементы по ГОСТ 10178-85 или ГОСТ 31108-2016, или ГОСТ 30515-2013;
- гипсы и фосфогипсы по ГОСТ 125-2018;

Изн. № подл.	Взам. инв. №
30726/П	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							10

- жидкое стекло по ГОСТ 13078-81.

Исходное сырье должно иметь паспорта отходов и/или свидетельства с указанием их состава, свойств и класса опасности для окружающей природной среды. При недостатке исходных сведений о буровых отходах в паспортах и свидетельствах или приложениях к ним должны быть проведены уточняющие физико-химические исследования по недостающим показателям таблицы 3.4 до начала работ по их утилизации.

**Таблица 3.4 – Физико-химические показатели исходных буровых отходов, подлежащих утилизации**

Наименование параметров и характеристик	Значения параметров и характеристик для получения ГТ Тип 2
Предельное и устойчивое насыщение водой (влажность), в %	От 60 до 80
Плотность (объемный вес), в кг/дм <sup>3</sup>	1,3-1,5
Нефть и нефтепродукты с диапазоном содержания, в %, не более	1,0
Растворимые соли, в %, не более: - хлориды, - сульфаты	4,0 2,0
pH-метрия (кислотность), в ед.	От 7,0 до 10,0
Токсичность, класс опасности для ОПС (биотестирование)	IV, V
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг, не более	1500

Буровые отходы, поступающие на утилизацию, должны отвечать исходным или технологически приемлемым параметрам и характеристикам на входе в производственный процесс независимо от основного способа бурения или их сочетания между собой, на территории Уватской группы месторождений ООО «РН-Уватнефтегаз».

Материалы, применяемые для утилизации буровых отходов, должны иметь документы (паспорта, заключения и сертификаты), сопровождающие их при выпуске заводом изготовителем, с указанием и подтверждением всех необходимых характеристик, требуемых по соответствующим нормативным документам на материал.

Приведение буровых отходов к технологически приемлемым параметрам и характеристикам на входе в производственный процесс, т.е. перед поступлением непосредственно на утилизацию, в случае изначального их несоответствия по отдельным параметрам и характеристикам осуществляется перед утилизацией согласно ТР.

На каждую партию выпускаемой продукции должен оформляться паспорт, в котором указывается:

- наименование продукции;
- наименование предприятия-изготовителя и/или торговый знак и юридический адрес;
- тип грунта;

Изн. № подл.	Взам. инв. №
30726/П	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							11

- номер партии.

При условиях соответствия буровых отходов, параметрам, установленным ТУ (таблица 2.3), а также отсутствия свободной жидкой фазы буровых отходов во временном шламонакопителе или его секции, выполняется утилизация буровых отходов во временном шламонакопителе кустовой площадки, без предварительной подготовки, в ГТ Тип 2 и дальнейшая ликвидация временного шламонакопителя с использованием полученного ГТ.

В случае содержания в буровых отходах нефтепродуктов от 1,25 до 2,5 %, перед утилизацией выполняется их предварительная подготовка путем разбавления минеральным грунтом.

В случае содержания в буровых отходах нефтепродуктов свыше 2,5 % перед утилизацией выполняется микробиологическая обработка бурового отхода.

В случае содержания свободной жидкой фазы буровых отходов во временном шламонакопителе или при условии сбора в гидроизолированную земляную емкость, перед утилизацией выполняется ее закачка в нефтесборный коллектор. При отсутствии такой возможности выполняется вывоз жидкой фазы буровых отходов на УПН/ЦППН.

В остальных случаях буровые отходы подлежат полной выемке из временного шламонакопителя и вывозу их на установку по закачке буровых отходов в недра, либо для передачи их специализированной организации с целью утилизации, обезвреживания, размещения.

Для буровых отходов, размещенных во временном шламонакопителе по завершению бурения всех скважин достаточно отбора объединенной пробы из временного шламонакопителя или его секции.

Техническими условиями на ГТ Типа 2 установлены требования входного контроля по общей влажности при утилизации буровых отходов – от 60 до 80.

Осветлённая жидкая фаза буровых отходов непосредственно из шламонакопителя закачивается в нефтегазосборный трубопровод с применением агрегата ЦА-320 от кустовой площадки № 9-бис Усть-Тегусского месторождения и транспортируется по системе внутри промысловых трубопроводов до ЦПС Усть-Тегусского месторождения, где совместно с пластовой водой проходят доочистку и используются в системе поддержания пластового давления.

Полный вывоз буровых отходов из временных шламонакопителей выполняется при условии несоответствия буровых отходов хотя бы одному из перечисленных ниже, требований:

- УЭАЕР до 1500 Бк/кг;
- содержания нефтепродуктов до 1,25 % (для площадок скважин поисковоразведочного бурения);

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01				12

При наличии свободной жидкой фазы буровых отходов, а также при условии ее сбора в гидроизолированную земляную емкость на площадке, выполняется её откачка.

После откачки твердая часть буровых отходов (буровой шлам) изымается из временных шламонакопителей с помощью экскаватора, загружается в самосвалы-шламовозы и вывозится. В зависимости от физико-химического состояния бурового шлама вывоз осуществляется:

- на другие площадки эксплуатационного бурения;
- на установку по закачке буровых отходов в недра;
- для передачи их специализированной организации с целью утилизации, обезвреживания, размещения.

Площадка, с освобождённым от буровых отходов временным шламонакопителем, и примыкающая к нему территория подлежат последующей рекультивации.

Количество планируемого к получению ГТ не должно превышать 90 % от объема временного шламонакопителя (его секции), для того чтобы при перемешивании всех компонентов не происходило выплескивание (просывание) смеси за его пределы.

Для этого производится расчет количества бурового отхода и вносимых материалов, которые при перемешивании не должны превышать указанный объем.

Общий объем образования и движения буровых отходов представлен в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Общий объем образования буровых отходов (согласно ТУ на разработку проектной документации)

№ п/п	Местор ождени е	КП	Кол- во сква жин	Объёмы образования буровых отходов, м3*		Объём песка 20%, м3	Объё м це ме нта 10%, м3	Объём вторич · Проду кта, м3	Площадка хранения вспомогател ьных материалов		Объём временно го шламонак опителя, м3
				БШ	ОБР/ БСВ				песо к, м3	це ме нт, м3	
1	Усть- Тегусское	9 бис	7	3 825	3 825	383	191	2 486	836	418	10 005
2	Усть- Тегусское	5 бис	4	2 269	2 269	454	227	2 949			

При избытке бурового отхода, выполняется его частичное перемещение в соседний временный шламонакопитель, при недостатке – необходимая часть добавляется из соседнего временного шламонакопителя. Утилизация выполняется в два приема.

Первый приём:

Взам. инв. №		1	Усть-Тегусское	9 бис	7	3 825	3 825	383	191	2 486	836	418	10 005
		2	Усть-Тегусское	5 бис	4	2 269	2 269	454	227	2 949			
Подп. и дата		<p>При избытке бурового отхода, выполняется его частичное перемещение в соседний временный шламонакопитель, при недостатке – необходимая часть добавляется из соседнего временного шламонакопителя. Утилизация выполняется в два приема.</p> <p>Первый приём:</p>											
Инв. № подл.	30726/П							1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01					Лист
													13
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

- на площадку вокруг временного шламонакопителя (или его секции), предназначенного для утилизации буровых отходов, завозится минеральный грунт с площадки размещения или карьера. Минеральный грунт подвозится самосвалами максимально близко к временному шламонакопителю (или его секции), при этом чтобы, во-первых, образовавшийся бурт не мешал движению и работе экскаватора, во-вторых, экскаватор мог беспрепятственно вносить минеральный грунт;

- половина объема минерального грунта, предназначенного для утилизации отхода во временном шламонакопителе (или его секции), равномерно распределяется по всей площади поверхности бурового отхода. Распределение минерального грунта выполняется экскаватором с обратным ковшом следующим образом: ковш экскаватора, наполненный грунтом, движется по прямой линии, например, от кабины экскаватора по направлению к противоположному краю временного шламонакопителя, постепенно высыпая минеральный грунт из ковша, образуя «дорожку» на поверхности отхода. Отсыпка «дорожек» начинается параллельно стороны временного шламонакопителя как от края, так и от его центра. Для исключения проваливания экскаватора в шламонакопителе, применяются трубные «слани». Высыпанный минеральный грунт должен быть равномерно распределен по всей поверхности отхода;

- после внесения компонентов массив из бурового отхода, минерального грунта, цемента, отходы перемешиваются. Компоненты, находящиеся во временном шламонакопителе послойно, перемешиваются по «вертикали», утапливанием верхней части массива на дно и последующим поднятием придонных слоев на дневную поверхность. Процедура выполняется по всей площади. Далее, происходит перемешивание массива концентрическими движениями от центра к краям или наоборот с постепенным опусканием ковша к дну временного шламонакопителя. Концентрические движения могут сменяться линейными зигзагообразными движениями. Движения стрелы при круговых или линейных движениях выполняются с такой частотой, чтобы избежать выплескивания перемешиваемого массива за пределы временного шламонакопителя (или его секции).

Второй приём:

- после первого приёма поверхность массива выравнивается. На выровненную поверхность вносится вторая половина от расчетного количества минерального грунта таким же способом, как и предыдущая порция грунта в первом приёме. Затем вносится весь объем портландцемента из МКР;

- заполнение вяжущим выполняется при наличии всего объема указанных компонентов в прямой доступности стрелы экскаватора для того, чтобы время операции

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01						
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

внесения вяжущего, после внесения второй порции минерального грунта, не превышало 35 – 40 минут, т.е. до начала схватывания вяжущего;

- после внесения всех компонентов повторяется перемешивание новообразованного массива. Методика перемешивания аналогична первому приему. Время перемешивания не более 2 – 2,5 часов и определяется временем конца схватывания вяжущего, после которого дальнейшее перемешивание не эффективно.

По завершению работ по утилизации отходов бурения в обязательном порядке проводится контроль соответствия полученной продукции требованиям ТУ 08.12.11-001-55452077-2017.

Приемка готовой продукции производится службой контроля качества предприятия-изготовителя после получения конечного продукта и осуществляется для каждой партии ГТ путем отбора проб для анализа всех контролируемых показателей.

Полученная партия ГТ или ее часть является бракованной при несоответствии любого из показателей значению, указанному в таблице 3.2.

При несоответствии значения любого из показателей отбракованную партию ГТ направляют на повторную утилизацию для достижения требуемых значений.

Гидроизоляционный слой по завершению утилизации буровых отходов оставляется во временном шламонакопителе, создавая при этом дополнительную защиту от потенциального попадания остаточных загрязняющих веществ из готовой продукции в окружающую среду.

После утилизации буровых отходов во временном шламонакопителе, полученный ГТ распределяется и выравнивается. При нехватке ГТ во временном шламонакопителе до уровня поверхности площадки в 0,2 – 0,3 м, используется привозной грунт, либо грунт из обвалований площадки, в которой выстроен временный шламонакопитель. Поверх уложенного ГТ завозится карьерный минеральный грунт (недостающие 0,2 – 0,3 м до уровня «дневной» поверхности). Поверхность, образовавшейся территории, прилегающей к кустовой площадке, планируется и уплотняется прикатыванием гусеничной техникой.

Характеристика готовой продукции приведена в таблице 3.6.

**Таблица 3.6 – Характеристика готовой продукции**

Наименование показателей	Значение показателей	
	ГТ Тип 2	
Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более	0,5	
Содержание растворимых солей, в %, не более:		
- хлориды;	2,00	
- сульфаты	1,00	
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг		
I класс	до 370	
II класс	от 370 до 740	

Взам. инв. №		Характеристика готовой продукции приведена в таблице 3.6.															
Подп. и дата		Таблица 3.6 – Характеристика готовой продукции															
		Наименование показателей					Значение показателей										
							ГТ Тип 2										
		Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более					0,5										
		Содержание растворимых солей, в %, не более: - хлориды; - сульфаты					2,00 1,00										
Инв. № подл.		30726/П		Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг					до 370 от 370 до 740								
				I класс													
				II класс													
Изм.		Кол.уч.		Лист		№ док.		Подп.		Дата		1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01					Лист
																	15

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30726/П		

#### 4 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ, ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

При утилизации отходов по технологии «Технологический регламент по обращению с промышленными отходами при проектировании и производстве работ при строительстве и эксплуатации скважин» для приготовления ТГ Типа 2 используются следующие ресурсы:

- дизельное топливо для работы строительной техники;
- грунты минеральные;
- цементы.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
30726/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01
						Лист
						17



## 5 ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Основные технико-экономические показатели проектируемых площадок приведены в таблице 5.1.

**Таблица 5.1 - Основные технико-экономические показатели**

Объект проектирования	Количество
Площадь проектируемого объекта, м <sup>2</sup> , в т.ч.:	13990
- площадь, занимаемая картой №1 временного шламонакопителя, м <sup>2</sup>	7790
- площадь, занимаемая картой №2 временного шламонакопителя, м <sup>2</sup>	4980
- площадь, занимаемая площадками для складирования песка цемента и добавок, площадкой стоянки спецтехники, м <sup>2</sup>	1220

Показатели, контролируемые в обязательном порядке в каждой партии, должны соответствовать значениям, приведенным в таблице 5.2.

**Таблица 5.2 – Контролируемые показатели ГТ Типа 2**

Наименование показателей	Значение показателей
	ГТ Тип 2
Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более	0,5
Содержание растворимых солей, в %, не более:	
- хлориды;	2,00
- сульфаты	1,00
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг	
I класс	до 370
II класс	от 370 до 740
Содержание органического вещества, в %, не менее	-
Модуль деформации, в Мпа, не менее	5
Тяжелые металлы, в мг/кг (ppm)	-

Основные количественные показатели компонентов, входящих в состав ГТ Тип 2, приведены в таблице 5.3.

**Таблица 5.3 – Основные количественные показатели компонентов, входящих в состав ГТ**

Тип ГТ	Основные компоненты ГТ в массовых долях					
	Буровые отходы	Грунты минеральные	Цементы	Гипсы	Жидкое стекло	Торф
Тип 2	100	от 15 до 60	от 5 до 20	до 10	до 10	-

Физико-химические показатели буровых отходов, подлежащих утилизации, приведены в таблице 5.4.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							18

**Таблица 5.4 – Физико-химические показатели исходных буровых отходов, подлежащих утилизации**

Наименование параметров и характеристик	Значения параметров и характеристик для получения ГТ Тип 2
Предельное и устойчивое насыщение водой (влажность), в %	От 60 до 80
Плотность (объемный вес), в кг/дм <sup>3</sup>	1,3-1,5
Нефть и нефтепродукты с диапазоном содержания, в %, не более	1,0
Растворимые соли, в %, не более: - хлориды, - сульфаты	4,0 2,0
pH-метрия (кислотность), в ед.	От 7,0 до 10,0
Токсичность, класс опасности для ОПС (биотестирование)	IV, V
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг, не более	1500

Общий объем образования и движения буровых отходов представлен в таблице 5.5.

**Таблица 5.5 – Общий объем образования буровых отходов**

№ п/п	Местор-ожде-ние	КП	Кол-во сква-жин	Объёмы образования буровых отходов, м <sup>3</sup> *		Объём песка 20%, м <sup>3</sup>	Объём цемента 10%, м <sup>3</sup>	Объём вторич. Продукта, м <sup>3</sup>	Площадка хранения вспомогательных материалов		Объём временно го шламонак опителя, м <sup>3</sup>
				БШ	ОБР/ БСВ				песок, м <sup>3</sup>	цемент, м <sup>3</sup>	
1	Усть-Тегусское	9 бис	7	3 825	3 825	383	191	2 486	836	418	10 005
2	Усть-Тегусское	5 бис	4	2 269	2 269	454	227	2 949			

Характеристика готовой продукции приведена в таблице 5.6.

**Таблица 5.6 – Характеристика готовой продукции**

Наименование показателей	Значение показателей
	ГТ Тип 2
Содержание нефти и нефтепродуктов, в % не более	0,5
Содержание растворимых солей, в %, не более: - хлориды; - сульфаты	2,00 1,00
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг I класс II класс	до 370 от 370 до 740
Содержание органического вещества, в %, не менее	-
Модуль деформации, в Мпа, не менее	5
Тяжелые металлы, в мг/кг (ppm)	-

Инв. № подл.	30726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	Содержание растворимых солей, в %, не более:						2,00
				- хлориды;						1,00
				- сульфаты						
				Удельная эффективная активность естественных радионуклидов Аэфф, в Бк/кг						
				I класс						до 370
				II класс						от 370 до 740
				Содержание органического вещества, в %, не менее						-
						Модуль деформации, в Мпа, не менее		5		
						Тяжелые металлы, в мг/кг (ppm)		-		
						1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01				Лист
										19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## 6 СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ, ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ

На кустовой площадке постоянного присутствия обслуживающего персонала не предусмотрено, поэтому хозяйственно-питьевое водоснабжение согласно пункту 3.9 ВНТП 3-85 не предусматривается.

Производственное, хозяйственно-питьевое и внутреннее противопожарное водоснабжение не предусматривается.

Для питьевых нужд, временно прибывающего на кустовые площадки персонала, используется привозная вода в бутилированной таре.

В качестве топлива для работы строительной техники используется дизельное топливо.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
30726/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01		Лист
								20

## 7 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

Не разрабатывается, в связи с отсутствием в данном проекте комплексного использования сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
30726/П							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							21

## 8 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ (НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА) И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ, ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ИЗЫМАЕМОГО ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Для строительства и эксплуатации временного шламонакопителя в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения, проектируемого в составе проекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения» из категории земель «Земли лесного фонда» используются земельные (лесные) участки общей площадью **67331 м2**, в том числе:

- в границах образуемых земельных (лесных) участков – **5767 м2**;
- в границах земельных (лесных) участков учтенных – 61564 м2.

Для строительства и эксплуатации временного шламонакопителя в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения используется земельный участок, образуемый в рамках проекта «Куст скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Обустройство» (договор 1750621/0085Д) площадью **61564 м2**.

Расчет площадей аренды земельных (лесных) участков представлен в сводной ведомости отвода земельных (лесных) участков, предназначенных для строительства и эксплуатации объекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения».

**Таблица 8.1 - Ведомость отвода земельных (лесных) участков**

Наименование объекта	Площадь отвода, кв.м.	На период строительства, кв.м.		На период эксплуатации, кв.м.	
		в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных	в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных
Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения	67331	51222	2119	10342	3648
Всего подлежит к отводу:	67331	51222	2119	10342	3648
По срокам аренды	67331	53341		13990	
В границах вновь образованных земельных (лесных) участков	5767	5767			
В границах ранее учтенных земельных (лесных) участков	61564	61564			

Изм. № подл.	30726/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							22

## 9 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектируемый объект в административном отношении расположен в Уватском районе Тюменской области, на территории земель лесного фонда Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
30726/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01		Лист
								23

# **10 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА УБЫТКОВ И (ИЛИ) В КАЧЕСТВЕ ПЛАТЫ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ**

Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, приведены в приложении «Расчет арендной платы» к договору аренды лесного участка.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							24

# **11 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЯХ**

Все проектные решения приняты в соответствии с действующими общегосударственными и отраслевыми нормативными документами.

В составе проекта не выполнялись работы, связанные с патентными исследованиями.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
30726/П								25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			



## 12 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Технико-экономические показатели проектируемых объектов приведены в таблицах  
12.1, 12.2.

**Таблица 12.1 - Основные технико-экономические показатели**

Объект проектирования	Количество
Площадь проектируемого объекта, м <sup>2</sup> , в т.ч.:	13990
- площадь, занимаемая картой №1 временного шламонакопителя, м <sup>2</sup>	7790
- площадь, занимаемая картой №2 временного шламонакопителя, м <sup>2</sup>	4980
- площадь, занимаемая площадками для складирования песка цемента и добавок, площадкой стоянки спецтехники, м <sup>2</sup>	1220

**Таблица 12.2 – Общий объем образования буровых отходов**

№ п/п	Местор ождени е	КП	Кол- во сква жин	Объёмы образования буровых отходов, м3*		Объем песка 20%, м3	Объе м цемен та 10%, м3	Объем вторич Проду кта, м3	Площадка хранения вспомогател ьных материалов		Объем временно го шламонак опителя, м3
				БШ	ОБР/ БСВ				песо к, м3	цемен т, м3	
1	Усть- Тегусско е	9 бис	7	3 825	3 825	383	191	2 486	836	418	10 005
2	Усть- Тегусско е	5 бис	4	2 269	2 269	454	227	2 949			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изн. № подл.	Взам. инв. №
30726/П	
Подп. и дата	

						1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		26

### 13 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

В данном проекте использовались компьютерная программа AutoCad2014 - система автоматизированного проектирования и черчения.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
30726/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01		Лист
								27

# **14 ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ЭТАПАМ СТРОИТЕЛЬСТВА С ВЫДЕЛЕНИЕМ ЭТАПОВ СТРОИТЕЛЬСТВА**

При проектировании объекта предусмотрено выделение следующих этапов строительства:

- карта №1 временного шламонакопителя;
- карта №2 временного шламонакопителя.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
30726/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01
						Лист
						28

# **15 СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ**

Раздел не разрабатывается, так как снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не предполагается.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
30726/П								29
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

## 16 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий. Проектная документация соответствует Федеральному закону № 384-ФЗ (ч.2 статьи 39 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»)

Главный инженер проекта \_\_\_\_\_ А.П. Щетинкин

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
30726/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01
						Лист
						30

## 17 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№ 116-ФЗ от 21.07.1997	О промышленной безопасности опасных производственных объектов	3.1
№ 123-ФЗ от 22.07.2008	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности	3.2
№ 384-ФЗ от 30.12.2009	Технический регламент о безопасности зданий и сооружений	3.2
№ 74-ФЗ от 03.06.2006	Водный кодекс Российской Федерации	8
СП 131.13330.2012	Свод правил. Строительная климатология	3.2
СП 20.13330.2011	Свод правил. Нагрузки и воздействия	3.2
СП 14.13330.2014	Свод правил. Строительство в сейсмичных районах	3.2
СП 11-105-97	Инженерно-геологические изыскания для строительства	3.2
СП 115.13330.2011	Геофизика опасных природных воздействий	3.2
СП 12.13130.2009	Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности	3.2
СП 2.13130.2012	Свод правил. Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты	3.2

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
							31

«Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения»

СОГЛАСОВАНО

И.о. главного инженера

ООО «НК «Роснефть - НТЦ»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по  
перспективному планированию и развитию  
производства

ООО «РН – Уватнефтегаз»

«06» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Д.Ю. Шестаков



«06» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Е.В. Армяншинов



## ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № \_\_\_\_\_

«Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения»

1.	Основание для проектирования	Бизнес план ООО «РН-Уватнефтегаз» на 2021-2025гг.
2.	Вид строительства	Новое строительство.
3.	Стадия проектирования	Проектная документация и рабочая документация.
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Российская федерация, Тюменская область, Уватский район, Усть-Тегусское месторождение
6.	Заказчик	ООО «РН – Уватнефтегаз»
7.	Требования к проектировщику	<p>7.1 Членство в СРО по проектированию и/ или инженерным изысканиям.</p> <p>7.2 Наличие сертификата соответствия ГОСТ ISO 9001.</p> <p>7.3 Субподрядные проектные и изыскательские организации выбираются по результатам закупочных процедур, проведенных Генеральной проектной организацией по согласованию с Заказчиком.</p> <p>7.4 Подрядные организации – участники закупочных процедур заключают на период выполнения ими работ/оказания услуг в интересах Заказчика договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тысяч рублей, с включением в договор следующих рисков: смерть в результате несчастного случая на производстве, постоянная (полная) утрата трудоспособности в результате несчастного случая на производстве с установлением инвалидности I, II, III группы.</p>
8.	Потребность в ИИ	8.1. До разработки документации выполнить инженерные изыскания: инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические в объеме, достаточном для проектирования и прохождения государственных экспертиз.



		<p>8.3.3 До выполнения полевых инженерных изысканий согласовать с Заказчиком техническое задание и программу работ на проведение изысканий. Оформить акт-допуск для проведения полевых работ, при необходимости оформить документы, разрешения для проведения инженерных изысканий на земельном участке. Оформить заключение о готовности подрядчика к реализации целей проекта по форме Заказчика.</p> <p>8.3.4. Не менее чем за 14 дней до начала работ по инженерным изысканиям предоставить график (с разбивкой посуточно) выполнения работ с указанием ресурсов.</p> <p>8.3.5. Работы по инженерным изысканиям провести в присутствии специалистов независимого технического надзора за инженерными изысканиями (при его наличии у Заказчика), для этого оповестить Заказчика за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ;</p> <p>8.3.6. Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического надзора (при его наличии у Заказчика).</p> <p>8.3.7. При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания.</p> <p>8.3.8. Изыскательская партия должна быть обеспечена круглосуточными средствами связи;</p> <p>8.3.9. Закрепления проектируемых объектов по окончании полевых работ передать маркшейдерам ООО «РН-Уватнефтегаз» по акту в комплекте со схемой закреплений трасс, площадок с указанием реперов, выносных столбов, каталогом координат реперов.</p> <p>8.3.10. Перебазировка изыскательской партии в зимний период осуществляется по зимним автодорогам. При невозможности использования автомобильных дорог выполнение инженерных изысканий в летний период осуществить с арендой вертолетного транспорта собственными силами;</p> <p>8.3.11. Предусмотреть завоз ГСМ для проведения инженерных изысканий своими силами на весь период проведения ИИ.</p> <p>8.3.12. При производстве инженерных изысканий учесть требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Постановления Правительства РФ от 30.06.2007 № 417 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах»;</li> <li>• Приказа Минприроды от 24.12.2013 № 613 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах».</li> </ul> <p>8.3.13. Для сгущения планово-высотной геодезической сети с использованием ГНСС-оборудования, следует использовать пункты ГГС не менее 5-ти и ОГС (для контроля), находящиеся в пределах объекта, а также ближайшие к объекту за его пределами.</p> <p>8.3.14. Инженерно-геодезические изыскания выполнить в системе координат 1942г. (зона 13) с последующим пересчетом в местную систему координат, принятую на месторождениях ООО «РН-Уватнефтегаз. Система высот - Балтийская 1977г. Высоту сечения рельефа принять 0.5 м. Для потребности проведения ЗУР выполнить пересчет координат в СК-63 (кадастровая система координат). В отчете по инженерным изысканиям выделить отдельным томом каталог координат и передать в спец. часть ООО «РН-Уватнефтегаз», если количество исходных пунктов ГГС, при производстве инженерных изысканий превышает 9 шт.</p>
--	--	--



8.3.15. Инженерно-экологические изыскания в рамках подготовки проектной документации должны выполняться с учетом требований СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства, СП 47.13330.2016 и должны обеспечивать комплексное изучение природных и техногенных условий региона, составления прогноза возможного изменения этих условий при взаимодействии с объектами строительства. В состав инженерно-экологических изысканий выполнить радиационно-экологические исследования в соответствии с требованиями пункта 4.45, СП 11-102-97. В составе инженерно-экологических изысканий выполнить радиологические исследования с замерами гамма фона и МЭД, определением класса противорадоновой защиты для проектируемых на площадках объектов.

8.3.16. Проектному институту получить справку о фоновых концентрациях в районе проведения работ и климатических параметров.

8.3.17. Выполнить измерительно-перечислительный метод определения таксационной характеристики древостоев проектируемых площадок строительства и коридоров коммуникаций по данным частичного пересчета деревьев на прямоугольных или круговых площадок, размещенных статистическим методом по таксационному участку леса. Количество площадок и их геометрические размеры для пересчета объемов леса определить по результатам натурного обследования для получения минимальной погрешности.

8.3.18. При размещении площадки временного шламонакопителя на заболоченной территории выполнить бурение зондировочных скважин по сетке 50м x 50м (в местах несовпадающих с основными геологическими выработками) на всю мощность торфа с заглублением в минеральный грунт на глубину 0,5м-1м.

8.3.19. При формировании технического задания на выполнение инженерных изысканий, а также на стадии окончательного размещения объектов и передачи границ земельных участков заказчику для оформления правоустанавливающих документов подготовить и согласовать с заказчиком схему размещения проектируемых объектов на лесоустроительных картматериалах в соответствии с выписками из единого государственного лесного реестра. Размещение площадочных объектов в кедровых лесах, отнесенных по целевому назначению к защитным с категорией защитности – ценные леса (лесные плодовые насаждения) не допускается.

8.3.20. На стадии размещения площадочных и линейных объектов, а также при формировании границ земельных участков для оформления правоустанавливающих документов обеспечить проверку размещения площадочных объектов в сформированных границах на наличие кедровых лесов, относящихся по целевому назначению к защитным с категорией защитности – ценные леса. Размещение площадочных объектов в кедровых лесах, отнесенных по целевому назначению к защитным с категорией защитности – ценные леса (лесные плодовые насаждения) не допускается.

8.3.21. Запросить в органах исполнительной власти наличие (отсутствие) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов севера (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).

		<p>8.3.22. В качестве сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения на участке предполагаемого хозяйственной или иной деятельности использовать письмо Минприроды № 05-12-32/5143 от 20.02.2018 с приложенным Перечнем (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.23. Запросить в органе государственной власти субъекта РФ в сфере охраны окружающей среды, охраны и использования животного мира о видовом составе и средней плотности животных на участке проектируемого строительства, о наличии/отсутствии на участке проектируемого строительства путей миграции животных, характеристике типов растительности (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.24. Запросить в территориальном управлении Федерального агентства по рыболовству Рыбохозяйственную характеристику водных объектов (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.25. Запросить у уполномоченного органа государственной власти субъекта РФ в области ветеринарии информацию о наличии очагов опасных болезней животных и местах их захоронения в районе строительства проектируемых объектов (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.26. Запросить у уполномоченного органа государственной власти субъекта РФ в сфере охраны окружающей среды, охраны и использования животного мира о наличии/отсутствии на участке проектируемого строительства мест произрастания растений и местообитаний и путей миграции животных, занесенных в Красную книгу (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.27. Запросить справку уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ, администрации муниципального образования в области охраны особо охраняемых природных территорий Документы, подтверждающие что территория строительства объекта относится или не относится к особо охраняемым природным территориям регионального и/или местного значения (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.28. Запросить у уполномоченного органа сведения о наличии поверхностных и подземных источников централизованного водоснабжения в районе проектируемого объекта, с указанием зон санитарной охраны водозаборов (выполняется по отдельному договору на инжиниринговые услуги).</p> <p>8.3.29. Учитывать ВСН-30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности».</p>
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	<p>9.1 На стадии ОПР выполнить ТЭР по строительству основания временного шламонакопителя и определить конструктивные решения насыпи (песок, глина, комбинированная насыпь), а также дать рекомендации по техническим характеристикам объекта строительства (заложение откосной части, тип дорожной одежды, ширина проезжей части проездов, конструкция дорожной одежды). На стадии ОПР разработать раздел по обеспечению объекта ОПИ (общераспространёнными полезными ископаемыми – грунтами) и выполнить сравнительный анализ вариантов (песок, глина,</p>



		комбинированная насыпь) по дальности возки грунта исходя из наличия всех существующих источников грунтовых строительных материалов в экономически эффективной доступности. При выполнении сравнительной оценки по обеспечению объекта ОПИ использовать прилагаемый формат анализа вариантов (приложение 4). Экономически обосновать выбор наиболее эффективного варианта. Раздел на стадии ОПр выпустить отдельным документом.
10.	Требования к выделению этапов строительства	10.1 Каждую карту временного шламонакопителя выделить в отдельный этап строительства. 10.2. Предусмотреть поэтапное строительство объектов инфраструктуры с учетом ввода в эксплуатацию каждого этапа отдельно, перечень этапов согласовать с Заказчиком. 10.3. Каждый этап должен обеспечивать возможность автономной эксплуатации независимой от последующих этапов. 10.4. Очередность начала строительства каждого этапа определяется технологической необходимостью; 10.5. Выделить этапы строительства в ПОС. ПОС согласовать с заказчиком. В ССР выделить этапы.
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	11.1 Состав объектов проектирования: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Временный шламонакопитель для накопления и утилизации буровых отходов;</li> <li>• Площадка для складирования материалов;</li> <li>• Стоянка для техники;</li> <li>• Проезды к временному шламонакопителю.</li> </ul> 11.2 Состав проектируемых сооружений объектов окончательно согласовать с Заказчиком до начала разработки основных разделов проекта. 11.3 Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта уточнить при проектировании и свести в таблицу. 11.4 Техничко-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15 № 117/ПР «Об утверждении формы разрешения на строительство и формы разрешения на ввод объекта в эксплуатацию». 11.5 Проектируемый объект является объектом вспомогательного использования согласно ГрК РФ.  Проектом предусмотреть описание технологии обращения с отходами бурения в соответствии с ТУ (Приложение 1).
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Сроки начала строительства – 2023 (уточняется на этапе бизнес планирования)
13.	Особые условия строительства	13.1 Минимальная температура воздуха минус 51°C; 13.2 По характеру растительности, район относится к зоне заболоченной тайги; 13.3 Значительная удаленность от населенных пунктов; 13.4 Климат континентальный (климатический подрайон определить в соответствии с СП 131.13330.2018); 13.5 Учитывая автономность при строительстве и эксплуатации объекта, проектной институти необходимо при разработке документации предусмотреть все мероприятия по обеспечению бесперебойной работы объекта с целесообразными техническими и экономичными решениями. 13.6 Обязательное ведение авторского надзора за строительством с заключением отдельного договора.

		<p>15.3.5 Перечень ценообразующих материалов предоставляется по отдельному требованию проектного института на стадии разработки рабочей документации.</p> <p>15.3.6 В составе заказной документации на оборудование и технические средства указывать требование к предоставлению следующих разрешительных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);</li> <li>• действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте;</li> <li>• с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение);</li> <li>• с копией сертификата ГОСТ Р в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента);</li> <li>• с копией заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014 (для продукции изготовленной после 01.01.2014).</li> <li>• с комплектом эксплуатационной документации на русском языке.</li> </ul> <p>15.3.7 При передаче ПД и РД на внутреннюю экспертизу предоставить файл в формате AutoCAD с контурами сооружений, осями линейных объектов, границами отвода, границами рубки в общепринятых системах координат;</p> <p>15.3.8 При разработке РД по нанести границы рубки и выдела леса по натурным изысканиям.</p> <p>15.3.9 Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песках, глине, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>15.3.10 В каждом комплекте чертежей необходимо выпустить единую спецификацию материалов и оборудования с учетом этапов строительства предусмотренных в проектно-сметной документации.</p> <p>15.3.11 До начала разработки рабочей документации предоставить «Ведомость основных комплектов чертежей»;</p> <p>15.3.12 До передачи проектной документации на государственные экспертизы, проектного институту пройти процедуру внутренней экспертизы для проверки качества выданной документации и устранить все возникшие замечания;</p> <p>15.3.13 На период выполнения работ/оказания услуг на производственных объектах Общества необходимо руководствоваться требованиями Компании к медицинскому обеспечению и охране здоровья работников (в соответствии с письмом ПАО «НК «Роснефть» от 03.09.2015г. №01-56375);</p> <p>15.3.14 Предусмотреть установку аншлагов противопожарного и природоохранного содержания на период строительства и эксплуатации объекта.</p> <p>15.3.15 Предоставить сводную ведомость объемов грунтов (Приложение № 4).</p>
--	--	---



	<p>15.3.16 На стадии рабочей документации отдельно разработать комплект на вырубку леса, подготовить план-схему с указанием зоны и объемов вырубки леса, под площадки и отдельно под каждый коридор коммуникаций. Разработать ВОР на рубку леса.</p> <p>15.3.17 В составе каждого комплекта чертежей разработать ВОР, сводную спецификацию применяемых материалов и оборудования.</p> <p>15.3.18 Спецификации по каждому комплекту чертежей, а также сборник спецификаций и МТР разработать с учетом выделенных этапов строительства. При выпуске изменений к РД (ревизий) – выделять в ЗС разницу по количеству МТР по сравнению с прежней ревизией.</p> <p>15.3.19 При проектировании обустройства кустовых площадок, предусматривать требование о применении ЭПР, принятые для реализации в Компании.</p> <p>15.3.20 Для обеспечения осуществления геодезического мониторинга за осадкой дорожного полотна и инженерной подготовки в ПСД предусмотреть мероприятия в соответствии с письмами: №16-05647 от 04.04.2019 от ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» и №05/01-исх-0353 от 05.04.2019 от ООО «РН-Уватнефтегаз».</p> <p>15.3.21 При проектировании учесть типовые карты строительства и сметы аналоги, а также эталонные технические решения по объектам обустройства, применяемые в ООО «РН – Уватнефтегаз». Данные предоставляются Заказчиком.</p> <p>15.3.22 В случае выбора глинистых грунтов в качестве материала насыпей, использовать (в том числе и для оснований площадочных объектов) утверждённые ООО «РН-Уватнефтегаз» конструктивные решения промышленных автомобильных дорог Уватской группы месторождений с использованием в нижней части основания глинистого грунта в полуобойме из нетканого синтетического материала.</p> <p>15.3.23 Технологию производства работ с использованием глинистых грунтов и стоимость данных работ согласовать с заказчиком.</p> <p>15.3.24 В соответствии с Государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами от 26.03.2002 г. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Об утверждении правил установления зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», при необходимости разработать (внести изменения) в проект ЗСО, получить экспертное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы в отношении проекта ЗСО.</p> <p>15.3.25 Заказчик на основании полученного экспертного заключения обращается в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей благополучия человека для получения санитарно-эпидемиологического заключения к проекту ЗСО.</p> <p>15.3.26 Разработать техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду и уведомить общественность на этапе «уведомление, предварительная оценка и составление технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду».</p> <p>15.3.27 Определить необходимость проведения геотехнического мониторинга (ГТМ) за проектируемыми объектами, в случае необходимости, учесть в ПИР разработку решений на проведение ГТМ.</p>
--	--

		<p>15.3.28 Применять стандарт организации «Проектирование промышленных автомобильных дорог на слабых грунтах и инженерной подготовки площадных объектов компании ПАО «НК «Роснефть» и обществ группы. Методика расчета осадок насыпей и обеспечение их устойчивости СТО 55452077-001-2020.</p>
16.	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД необходимо руководствоваться следующим перечнем ДТПК (Приложение №9):</p> <p><b>Правила проектирования</b></p> <p>Методические указания Компании «Свод требований к проектированию объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0010</p> <p>Инструкция Компании «Унифицированные требования к составу и содержанию раздела проектной документации: «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства» наземной инфраструктуры нефтегазовых месторождений Компании» № П1-01.04 И-00018</p> <p>Инструкция Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008</p> <p>Методические указания Компании «Инженерная подготовка территории строительства объектов нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0087.</p> <p><b>Паспорта документации типового проектирования Компании</b></p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Проекторные мачты» № П1-01.04 ПДТП-0016</p> <p>Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании» № П1-01.04 ПДТП-0029</p> <p><b>ТЗД</b></p> <p>Методические указания Компании «Единые технические требования. Геосинтетические материалы» № П4-06 М-0061</p> <p>Методические указания Компании «Единые технические требования. Ограждения из секций заводского изготовления» № П4-06 М-0076</p> <p>Данный перечень ДТПК является рекомендуемым, но не исчерпывающим.</p> <p>В случае отступления от ДТПК для объектов, на которые разработана ДТПК, подготовить обоснование отказа от ДТПК для согласования с курирующим Департаментом ЦАУК «ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>Согласно письма 05/01-исх-0191 от 15.08.2018 применять «проект-прототип» при разработке ПД/РД. Принять аналогичные решения при отсутствии обоснованной и согласованной Заказчиком альтернативы.</p>

17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p><b>17.1 Система водоснабжения.</b> 17.1.1 Не требуется</p> <p><b>17.2 Система водоотведения.</b> 17.2.1 Проектирование системы водоотведения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, с учетом ТУ Заказчика. (Приложение № 7). 17.2.2 Предусмотреть решения по сбору и утилизации поверхностных стоков (талых и дождевых вод).</p> <p><b>17.3 Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха. Тепловые сети.</b> 17.3.1 Не требуется</p> <p><b>17.4 Автоматизация технологических процессов</b> 17.4.1 Не требуется</p> <p><b>17.5 Технологическая связь и телекоммуникации</b> 17.5.1 Не требуется</p> <p><b>17.6 Энергоснабжение</b> 17.6.1 Не требуется</p>
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	Не требуется
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>19.1 Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>19.2 Принятые технологии и оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории РФ.</p> <p>19.3 Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>19.4 Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>19.5 Предусмотреть использование маломощных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>19.6 Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.</p>
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>20.1 Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему.</p> <p>20.2 Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>20.3 Окраска наземных частей конструкций блоков, сооружений, площадок, ограждений, опор должна производиться в соответствии с требованиями к цветовой гамме красок «Методических указаний Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственно сервисного блока», утвержденных приказом ПАО «НК «Роснефть» №440 от 19.08.2011г.</p>



		<p>20.4 Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002</p>
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>21.1 Разработать в соответствии с действующей нормативной документацией РФ и ЛНД Компании, практическим пособием «Охрана окружающей природной среды», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», ГОСТ 56063, ГОСТ Р 56059, Техническим требованиям на проектирование Перечня мероприятий по охране окружающей среды (Приложение 8 к настоящему ЗП):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»;</li> <li>▪ Том «Расчёт ущерба рыбному хозяйству» (при наличии воздействия на водные объекты и их поймы). Разработанную документацию согласовать с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»);</li> <li>▪ Том «Проект рекультивации нарушенных земельных участков и почвенного покрова». Рекультивационные работы предусмотреть на период окончания строительных работ и после окончания срока аренды земельного участка (ликвидация объекта);</li> </ul> <p>21.9 Разработать отдельным разделом «Проект рекультивации нарушенных земель» в соответствии с требованиями Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ и постановления Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель», ГОСТ 17.5.3.04 и других действующих нормативов и технических условий по рекультивации (отдельным этапом в календарном плане).</p> <p>21.10 Проект рекультивации земель в случае определения отсутствия необходимости в проведении государственной/негосударственной экспертизы проектной документации согласовать с собственником (землепользователем, арендодателем) земельных и лесных участков.</p> <p>21.11 Мероприятия по биологическому этапу рекультивации разрабатываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в соответствии с категорией земель;</li> <li>• на основании материалов отвода земельного или лесного участка,</li> <li>• в соответствии с требованиями земельного, лесного, природоохранного законодательства, лесного плана субъекта РФ и лесохозяйственного регламента лесничества.</li> </ul> <p>21.2 Проектной документацией предусмотреть управление отходами по оптимальным схемам, с учетом снижающего негативное воздействие на окружающую среду (далее НВОС) процесса строительства и позволяющие более эффективно использовать природные ресурсы, на основе следующих принципов:</p>



		<ul style="list-style-type: none"> <li>■ минимальное образование отходов;</li> <li>■ максимальное вовлечение отходов в оборот;</li> <li>■ использование инновационных экологически безопасных технологий обработки, обезвреживания, утилизации и размещения отходов.</li> </ul> <p>21.3 В составе проектной документации должны быть предусмотрены мероприятия по управлению отходами, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ перечень отходов, которые будут образовываться в процессе строительства, с указанием объемов и класса опасности;</li> <li>■ характеристика мест накопления этих отходов;</li> <li>■ порядок ведения раздельного учета отходов;</li> <li>■ описание оптимальных способов обращения с этими отходами;</li> </ul> <p>21.4 При разработке ПД в рамках управления отходами СМР предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ идентификацию отходов, определение номенклатуры, классов опасности, видов, планового количества образования отходов СМР;</li> <li>■ определение планового количества образования материалов, не идентифицированных как отходы (группы при землеройных работах и т.п.), соответствующих нормативным параметрам и планируемых к использованию, с определением способов их использования;</li> <li>■ определение потребностей в обустройстве временных площадок для накопления отходов (далее ВПНО), обоснованию параметров ВПНО и проектных решений по обустройству ВПНО;</li> <li>■ определение в ПД экологически безопасных и экономически обоснованных технологий обращения с отходами СМР конкретных видов (выбор технологии по результатам сравнительного анализа альтернативных вариантов по экономическим параметрам), с учетом исследования рынка работ/услуг, инфраструктуры по обращению с отходами в регионе реализации объекта капитального строительства;</li> <li>■ определение (в составе сметного расчета) затрат на обращение с отходами СМР с использованием экономически обоснованных технологий и на исполнение обязательных требований при обращении с отходами СМР (обустройство ВПНО, платежи за НВОС и т.п.).</li> </ul> <p>21.5 Отходы на этапе "Строительство" являются собственностью подрядных организаций.</p> <p>21.6 Проектом предусмотреть вывоз строительных отходов с территории лицензионных участков Общества на санкционированные полигоны строительных отходов (ближайшие – в г. Нижневартовск и г. Тобольск).</p>
--	--	---

		<p>21.7 Проектируемый объект относится ко II категории по НВОС согласно Критериям отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории (п.23), утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2020г. № 2398</p> <p>21.8 В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» разработать проект санитарно-защитной зоны, получить экспертное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы в отношении проекта санитарно-защитной зоны.</p> <p>Заказчик на основании полученного экспертного заключения обращается в Федеральную службу по надзору в сфере защиты прав потребителей благополучия человека для получения санитарно-эпидемиологического заключения к проекту санитарно-защитных зон.</p>
22.	Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Не требуется
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	24.1 При необходимости разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	25.1 При необходимости разработать раздел «Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников и перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда» разработать в соответствии с требованиями действующих, с учетом изменений и дополнений, а также принятых вновь нормативно-правовых, инструктивно-методических документов Российской Федерации и ЛНД Компании в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения.
26.	Требования по обеспечению безопасности объекта	<p>26.1 Площадка временного шламонакопителя не категорирована.</p> <p>26.2 В связи с удаленностью объектов строительства от мест проживания людей, проектирование площадок выполнить без учета запретной зоны.</p> <p>26.3 Класс значимости объекта согласно СП 132.13330.2011 – 3 класс.</p>

27.	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>27.1 Разработать раздел «Проект организации строительства» в соответствии с требованиями: Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330, МДС 12-81, а также в соответствии с требованиями законодательства РФ, в области капитального строительства объектов наземного обустройства НГМ. Учесть требования исходных данных для разработки ПОС (Приложение № 5).</p> <p>27.2 Разработать разделы «Проект организации строительства» в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008.</p> <p>27.3 В составе ПОС указать способ подключения строительной площадки к источнику электроэнергии на время строительства.</p>
28.	Требования к разработке сметной документации	<p>28.1 Детальные требования к разработке Сметной документации отражены в ИД Заказчика (Приложение № 6).</p> <p>28.2 Состав сметной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сводный сметный расчет на стадиях ПД и РД;</li> <li>- объектные и локальные (сметные расчеты) сметы;</li> <li>- сметные расчеты на отдельные виды затрат, которые не учтены сметными нормативами (в том числе на ПИР, на оформление документов на землепользование, лесопользование)</li> <li>- ведомость потребных ресурсов.</li> </ul> <p>28.3 Метод составления сметной документации: базисно-индексный с выделением ресурсов;</p> <p>28.4 Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», директивным требованиям и ЛНД Компании;</p> <p>28.5 Проектной организации в обязательном порядке предоставить аналоговые сметные расчеты в случае применения объектов-аналогов сторонних организаций (вне периметра ПАО «НК «Роснефть») либо предоставлять пояснения в случае отсутствия расчетов.</p> <p>28.6 Заказчик предоставляет информацию по стоимости строительных ресурсов, оборудования (на основании ранее выполненных закупок, поданных Заказчику технико-коммерческих предложений, фактически заключенных договоров на поставку) для применения при выпуске сметной документации в соответствии с п.4.4.3 МУК №П2-02 М-0009 «Проведение мониторинга, определение стоимости строительных ресурсов и формирование лимитных цен на МТР».</p> <p>28.7 Выделение этапности в ССР:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— на стадии ПД не требуется.</li> <li>— на стадии РД требуется.</li> </ul> <p><b>При разработке сметной документации:</b></p> <p>28.8 Учесть следующие требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• наименование МТР, неучтенных в составе расценок, необходимо указывать в соответствии со спецификациями;</li> <li>• затраты на транспортировку МТР (кроме грунта) выделить в отдельный раздел каждого ЛСР.</li> </ul> <p>28.9 Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации».</p> <p>28.10 Предоставить аналоговые сметные расчеты в случае применения объектов-аналогов сторонних организаций (вне</p>



		<p>периметра ПАО «НК «Роснефть»», либо предоставить пояснение в случае отсутствия расчетов.</p> <p>28.11 В главе 1 ССР учесть затраты на лесовосстановление в соответствии с исходными данными Заказчика.</p> <p>28.12 При разработке сметной документации провести анализ смет на соответствие доведенным Компанией удельным затратам.</p>
29.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	<p>29.1 При выходе изменений проекта, предоставлять вновь предоставляемые заказные спецификации передавать в ООО «РН-Уватнефтегаз» с пометками об изменениях и указания изменения количества, а также бланком о внесенных изменениях.</p> <p>29.2 На всех этапах проектирования формировать перечень оборудования и материалов по следующей схеме:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Используя данные о имеющихся СВЗ/НВЛ Заказчика (см. раздел 30 настоящего ЗП).</li> <li>2. Используя действующие преysкурантные договора на поставку МТР (см. раздел 31 настоящего ЗП).</li> <li>3. Используя утверждённую ТЗД (в соответствии с перечнем ДГПК, приведенном в разделе 16 настоящего ЗП).</li> <li>4. Используя данные о рыночной цене МТР, не учтенных СВЗ/НВЛ/преysкурантными договорами.</li> </ol> <p>При выборе оборудования и материалов должны учитываться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи;</li> <li>▪ качественные показатели оборудования и материалов;</li> <li>▪ требования обязательной сертификации;</li> <li>▪ простота эксплуатации и ремонта, наличие положительного опыта эксплуатации.</li> </ul> <p>При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>При выборе оборудования и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие конкуренцию производителей;</li> <li>▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов.</li> </ul> <p>29.3 Весь перечень используемых МТР по проекту предоставить отдельным томом «Сборник заказных спецификаций, в том числе «Сводную таблицу по всем материалам и оборудованию». Спецификации и сводную таблицу направить в формате Excel.</p>
30.	Применение СВЗ и НВЛ	<ul style="list-style-type: none"> <li>• В соответствии Положению Компании «Управление запасами МТР ПАО «НК Роснефть» и обществ группы» №П2-02 Р-0374, Инструкции Компании «Унифицированная форма заданий на проектирование объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений с техническим заданием на инженерные изыскания. Макеты заданий на проектирование по основным объектам нефтегазодобычи» №П1-01.04 И-0029, Письму Компании от 03.12.2018 № ЭЛ-18176, при разработке спецификаций провести анализ возможности вовлечения СВЗ/НВЛ Заказчика по всем позициям релевантного перечня СВЗ/НВЛ (Приложение № 3).</li> <li>• При проектировании рассматривать к применению позиции СВЗ/НВЛ из релевантного перечня (Приложение № 3 к ЗП) и полного перечня СВЗ/НВЛ, обновляемого Заказчиком ежемесячно.</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Заполненный по 2-м предыдущим пунктам перечень направить в адрес Заказчика в рабочем порядке через ЕОЛ за вовлечение МТР КНИПИ для подтверждения применения МТР в РД и резервирования складских запасов.</li> <li>• Позиции релевантного перечня, одобренные Заказчиком к вовлечению, учесть в РД.</li> <li>• Окончательный, полностью заполненный перечень релевантной номенклатуры, скорректированный при необходимости на этапах внутренней, ведомственной и прочих экспертиз, направить Заказчику совместно с актом на принятие этапа «Экспертиза РД».</li> </ul>
31.	Применение преискуранных договоров	Учесть на момент разработки проектно-сметной документации при наличии у заказчика преискуранных договоров.
32.	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<p>32.1 Перечень опросных листов согласовать с заказчиком перед выполнением рабочей документации.</p> <p>32.2 Заполнение опросных листов выполнить с учетом действующих ЛНД, в случае отсутствия в ЛНД максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию.</p> <p>32.3 При разработке ОЛ руководствоваться требованиями, приведенными в письме Компании АШ-6920 от 17.04.2017 г. К ОЛ прикладывать справку по соответствию ОЛ и ТТ требованию директивного письма компании за подписью ГИПа.</p> <p>32.4 Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения российских подрядных организаций.</p> <p>32.5 Закупочная документация формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № П1-01.04 М-0016</p> <p>32.6 Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования.</p> <p>32.7 Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам (ЕТТ).</p>
33.	Требования по применению новых технологий	<p>33.1 При разработке проектной и рабочей документации для обеспечения инновационного развития строительного комплекса, учесть применение в конструкциях качественно новых эффективных материалов, оборудования, технологий и решений, используемых в области капитального строительства.</p> <p>33.2 При разработке учесть применение в конструкциях качественно новых и эффективных материалов, оборудования, технологий, и решений, используемых в области капитального строительства, с приведением технико-экономического обоснования.</p> <p>33.3 Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>33.4 Требования к процессу организации внедрения испытанной новой техники и технологии устанавливаются в соответствии с Положением Компании «Об организации работы научно-технического совета ПАО «НК «Роснефть» № П4-02 Р-0005.</p> <p>33.5 В рамках импортозамещения предпочтение к применению технологии отечественного производства.</p>



		<p>33.6 Проектную документацию разработать в соответствии с информационно-техническими справочниками по наилучшим доступным технологиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ИТС 15;</li> <li>▪ ИТС 17;</li> <li>▪ ИТС 22;</li> <li>▪ ИТС 22.1</li> </ul>
34.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	<p>34.1 Приложения к заданию на проектирование.</p> <p>34.2 Дополнительные исходные данные предоставляются Заказчиком по запросу проектной организации.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• схема передачи оперативной информации о происшествиях на объектах ООО «РН-Уватнефтегаз».</li> <li>• положение Общества «Организация жилых городков на лицензионных участках ООО «РН-Уватнефтегаз» ПЗ-05 Р-0582 ЮЛ-425 версия 1.00.</li> </ul>
35.	Состав демонстрационных материалов	<p>35.1 Провести оценку эффекта от применения ДТЭК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами).</p>
36.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<p>36.1 ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами РФ, ЛНД Компании в области капитального строительства, в том числе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>36.2 Требования к составу и содержанию ПД принять в соответствие с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.</p> <p>36.3 Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.1101.</p> <p>36.4 В составе каждого разрабатываемого раздела ПД следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>36.5 Оформление ПД и РД должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003.</li> <li>▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № ПЗ-04 М-0019.</li> </ul>
37.	Порядок сдачи работ	<p>37.1 После получения от Исполнителя полного комплекта проектной/ рабочей документации, Заказчик передает полученную документацию на проведение внутренней/ ведомственной экспертизы. Замечания к проектной/ рабочей документации в формате листа коллективной проверки (ЛКП) Заказчик направляет исполнителю.</p>

		<p>37.2 Исполнитель по результатам внутренней/ ведомственной экспертизы корректирует документацию по замечаниям и предоставляет на согласование Заказчику. Исполнитель согласовывает Акт приема-сдачи оказанных услуг с Заказчиком только после согласования мероприятий по результатам устранения всех замечаний внутренней/ ведомственной экспертизы.</p> <p>37.3 Генпроектировщик представляет заказчику откорректированную документацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- полный комплект ПД – 2 экз.;</li> <li>- дополнительный комплект ПД Раздел 6. «Проект организации строительства» - 4 экз.;</li> <li>- полный комплект РД и СД – 4 экз.</li> </ul> <p>На бумажных носителях и 1-м экземпляре на электронных носителях в формате .pdf и в исходных форматах (.dwg, .doc, .xls и др. форматах).</p> <p>37.4 Документация, выпускаемая по настоящему заданию, является собственностью Заказчика.</p> <p>Землеустроительную документацию выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 4 экземпляра на бумажном носителе;</li> <li>▪ 2 экземпляра на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo).</li> </ul> <p>37.5 Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p>
38.	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	<p>38.1. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>38.2. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p> <p>38.3. Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD), MapInfo и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>38.4. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>38.5. Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результату проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>38.6. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>38.7. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>38.8. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации.</p>

		<p>38.9. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>38.10. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10</p>
39.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<p>39.1 Перед разработкой проектной документации в соответствии с Административным регламентом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня подготовить и направить в Росприроднадзор заявительные документы для определения территориального органа Росприроднадзора на проведение государственной экологической экспертизы. К запросу приложить документы, позволяющие Росприроднадзору определить необходимость/отсутствие необходимости в проведении государственной экологической экспертизы в отношении проектной документации, предусматривающей накопление отходов бурения и последующей их утилизацией. Запрос перед отправкой в обязательном порядке согласовывается с управлением охраны окружающей среды.</p> <p>39.2. В случае определения необходимости проведения государственной экологической экспертизы заключить дополнительное соглашение к договору на выполнение ПИР.</p> <p>39.3. Проектируемые объекты Заказчиком идентифицированы объектами вспомогательного использования. Согласно п. 17 ст. 51 ГрК РФ для объектов вспомогательного использования выдача разрешения на строительство не требуется. Согласно п.3 статьи 49 ГрК РФ Экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство, в связи с чем проведение государственной/негосударственной экспертизы проектной документации не требуется.</p> <p>39.4. При необходимости обеспечить согласование раздела «Расчет ущерба рыбному хозяйству» и получение заключения в Территориальном управлении Федерального агентства по рыболовству.</p> <p>39.5. При необходимости получить в отделе геологии и лицензирования департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Тюменской области разрешение на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений (ст.25 Закона РФ «О недрах» от 21.02.1992г. №2395-1).</p>



## ПРИЛОЖЕНИЯ

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	ТУ на обращение с отходами бурения	
2	Идентификационные признаки проектируемых объектов.	
3	Перечень релевантных проектируемым объектам СВЗ/НВЛ ОГ.	
4	Сводная ведомость объемов грунтов	
5	ИД для проектирования организации строительства (ПОС)	
6	ИД для проектирования сметной документации (раздела СМ)	
7	ТУ на водоснабжение, водоотведение	
8	Техническим требованиям на проектирование Перечня мероприятий по охране окружающей среды	
9	Перечень ДТНК	

«Временный шламакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения»

<b>СОГЛАСОВАНО</b>	
<b>От ООО «РН-Уватнефтегаз»</b>	
<i>Начальник управления по проектно-изыскательским работам</i>	_____ <b>В.И. Мокрый</b> «__» _____ 20__ г.
<i>Заместитель начальника управления организации капитального строительства</i>	_____ <b>Д.А. Карташов</b> «__» _____ 20__ г.
<i>Главный маркшейдер</i>	_____ <b>А.А. Дриго</b> «__» _____ 20__ г.
<i>Заместитель начальника управления - начальник отдела организации и планирования проектно-изыскательских работ, сопровождения экспертиз и архива проектно-сметной документации</i>	_____ <b>Ю.П. Орлов</b> «__» _____ 20__ г.
<i>Начальник управления охраны окружающей среды</i>	_____ <b>И.Ф. Зайниев</b> «__» _____ 20__ г.
<i>Начальник отдела контроля проектно-изыскательских работ</i>	_____ <b>В.Н. Колчин</b> «__» _____ 20__ г..
<i>Начальник производственно-технического отдела добычи нефти и газа</i>	_____ <b>И.А. Остренко</b> «__» _____ 20__ г..
<i>Начальник отдела по вводу основных фондов</i>	_____ <b>О.В. Шаршаков</b> «__» _____ 20__ г..
<i>Начальник отдела землеустройства</i>	_____ <b>А.П. Шевченко</b> «__» _____ 20__ г..
<i>Менеджер отдела контроля проектно-изыскательских работ</i>	_____ <b>А.А. Макаров</b> «__» _____ 20__ г..

«Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения»

<b>СОГЛАСОВАНО</b> <b>От ООО «НК «Роснефть - НТЦ»</b>	
<i>Заместитель главного инженера по инженерингу в ПИР</i>	_____ <i>Д.А. Кустов</i> «__» _____ 20__ г.
<i>Руководитель проектного офиса, ГИП</i>	_____ <i>С.Н. Прусаченко</i> «__» _____ 20__ г.
<i>ГИП</i>	_____ <i>М.Н. Глузов</i> «__» _____ 20__ г.
<i>Начальник отдела управления проектами</i>	_____ <i>Н.А. Тяжесун</i> «__» _____ 20__ г.
<i>Начальник отдела ОЭиАН</i>	_____ <i>А.М. Калимуллин</i> «__» _____ 20__ г.
<i>Начальник отдела П и СП</i>	_____ <i>В.А. Брезгун</i> «__» _____ 20__ г.

ИД документа 1661281

**3П временные шламонакопители**

Список сотрудников, подписавших документ электронной подписью:

Кто подписал		За кого поставлена подпись		Дата подписи	Примечание	Номер версии
ФИО	Должность	ФИО	Должность			
Визирующие подписи						
Орлов Ю.П.	Заместитель начальника управления - начальник отдела	Орлов Ю.П.	Заместитель начальника управления - начальник отдела	04.03.2021 19:12:09		1
Дриго А.А.	Главный маркшейдер	Дриго А.А.	Главный маркшейдер	04.03.2021 15:46:36		1
Шевченко А.П.	Начальник отдела	Шевченко А.П.	Начальник отдела	04.03.2021 11:55:03		1
Шаршаков О.В.	Начальник отдела	Шаршаков О.В.	Начальник отдела	04.03.2021 10:08:34		1
Мокрый В.И.	Начальник управления	Мокрый В.И.	Начальник управления	03.03.2021 18:25:52		1
Колчин В.Н.	Начальник отдела	Колчин В.Н.	Начальник отдела	03.03.2021 17:35:05		1
Макаров А.А.	Менеджер	Макаров А.А.	Менеджер	03.03.2021 17:32:11		1
Карташов Д.А.	Заместитель начальника управления	Карташов Д.А.	Заместитель начальника управления	18.03.2021 08:08:56		3
Решетников А.А.	Менеджер	Решетников А.А.	Менеджер	06.04.2021 17:27:54		4

Сформировал: Решетников Алексей Анатольевич, 06.04.2021



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
УВАТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ, РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА**

Иртышская ул., д.19, с. Уват, Тюменская обл., 626170

тел./факс +7 (34561) 28001 / 28002

24.05.2021 № 3731-И  
На 25-08736 от 20.05.2021

Начальнику ОПиСП ООО «НК  
«Роснефть»-НТЦ»  
В.А. Брезгуну

О территориях традиционного  
природопользования в Уватском  
районе

Уважаемый Вадим Александрович!

Сообщаю Вам, что в границах объектов «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 4-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 11-бис Усть-Тегусского месторождения» и «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 15-бис Усть-Тегусского месторождения» сведения о территориях традиционного природопользования, имеющих установленный правовой режим в соответствии с Федеральным законом РФ от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации», отсутствуют.

Информируем о том, что Уватский муниципальный район определен как место традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р.

Сведения о территориях традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и этнических общностей, имеющих установленный особый правовой режим использования земель в соответствии со ст. 7 Земельного кодекса РФ, утвержденного Федеральным законом РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ, отсутствуют.



Сведения о родовых угодьях, имеющих установленный правовой режим, на территории размещения объектов отсутствуют.

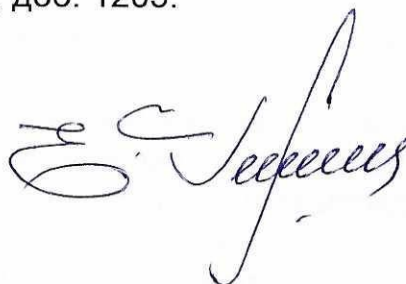
На территории вышеуказанного месторождения расположены охотничьи угодья коренных малочисленных народов Севера, выделенные им для осуществления традиционного природопользования муниципальным унитарным предприятием «Промыслово-охотничье хозяйство «Кедровый» Уватского муниципального района».

В соответствии с запросом информации для выполнения проектно-изыскательских работ сообщаем, что запрашиваемая Вами информация отображена в документах территориального планирования Уватского муниципального района, размещенных на официальном сайте Уватского муниципального района (<https://www.uvatregion.ru>), а также в Федеральной государственной информационной системе территориального планирования.

Сведения об установленных зонах с особыми условиями использования территории отражены в Едином государственном реестре недвижимости.

Также сообщаем, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.06.2006 № 363 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности» документация территориального планирования Уватского муниципального района размещена в ИСОГД Уватского муниципального района.

Информируем, что предоставление сведений из ИСОГД Уватского муниципального района осуществляется на платной основе. Контактная информация: 8 (34561) 28-0-43, доб. 1205.



Е.Ю Герасимова



**УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул.Институтская, д.2, корп. 1, г.Тюмень, 625041,  
тел. (3452) 25-85-24, (3452) 25-87-25

E-mail: [uvto@72to.ru](mailto:uvto@72to.ru)

Начальнику ОПиСП  
ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»  
**В.А.Брезгун**

[ntc@rnntc.ru](mailto:ntc@rnntc.ru)

25.05.2021 1990/21

На № 25-08724 от 20.05.2021

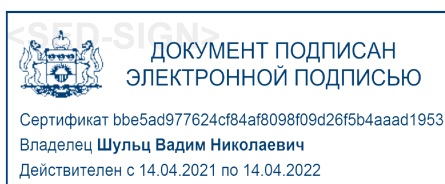
*О направлении информации*

Сообщаю Вам, что на территории земельного участка для проведения проектно-изыскательных работ и в радиусе 1000 м. от объектов:

- Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 4-бис Усть-Тегусского месторождения;
  - Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения;
  - Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения;
  - Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 11-бис Усть-Тегусского месторождения;
  - Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 15-бис Усть-Тегусского месторождения,
- расположенных в Уватском районе, согласно представленной обзорной схеме расположения объекта, отсутствуют зарегистрированные, действующие и законсервированные скотомогильники (биотермические ямы), их санитарно-защитные зоны, места захоронения сибиреязвенных животных и моровые поля.

**Начальник Управления**

Песцов Алексей Николаевич  
(3456) 24-21-52



**В.Н. Шульц**



**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,  
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И  
ГОССОБСТВЕННОСТИ**  
(Депземмелиорация)

Начальнику ОПиСП  
ООО «НК «Роснфеть» - НТЦ»  
В.А. Брезгуну

**Федеральное государственное бюджетное  
учреждение  
«Управление мелиорации 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: [tumenmelio72@mail.ru](mailto:tumenmelio72@mail.ru)

№ 1034-1 « 10 » 06 2021 г.  
На исх.№25-08735 от 20.05.2021г.

Уважаемый Вадим Александрович!

На Ваш запрос, в соответствии с представленными обзорными схемами расположения объектов:

- «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 4-бис Усть-Тегусского месторождения»;
- «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения»;
- «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения»;
- «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 11-бис Усть-Тегусского месторождения»;
- «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 15-бис Усть-Тегусского месторождения»;

сообщаем, что в Уватском районе Тюменской области мелиорированные земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют.

Директор

Г.А. Иваньшин





**ДЕПАРТАМЕНТ  
АГРОПРОМЫШЛЕННОГО  
КОМПЛЕКСА  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Хохрякова, д. 47, г. Тюмень, 625001,  
тел. (3452) 50-75-61, факс (3452) 50-78-74,  
e-mail: [apk@72to.ru](mailto:apk@72to.ru)

Начальнику ОПиСП  
ООО «НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-  
ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

В.А. Брезгуну

03.06.2021 № 01.1-12/2942-21

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
*О предоставлении информации*

Уважаемый Вадим Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение от 20.05.2021 г № 25-08734 по вопросу предоставления сведений о наличии/отсутствии на территории проектируемых объектов:

- Временный шламонакопитель в районе куста скважин №4-бис Усть-Тегусского месторождения;
- Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения;
- Временный шламонакопитель в районе куста скважин №10-бис Усть-Тегусского месторождения;
- Временный шламонакопитель в районе куста скважин №11-бис Усть-Тегусского месторождения;
- Временный шламонакопитель в районе куста скважин №15-бис Усть-Тегусского месторождения, сообщая следующее.

На территории проектируемых объектов отсутствуют мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения. Мелиорируемых земель, мелиоративных каналов, систем на территории Уватского района не имеется, информация о наличии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий отсутствует.

Заместитель Губернатора,  
директор Департамента

**В.Н.Чейметов**

Ширшов А.Ю.  
8(3452)507-519. [ShirshovAYu@72to.ru](mailto:ShirshovAYu@72to.ru)



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 5b468e70641c79ff07e5ed3e7904f5e473422eed  
Владелец Чейметов Владимир Николаевич  
Действителен с 26.11.2020 по 26.02.2022

**МИНИСТЕРСТВО  
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,  
Москва, ГСП-4, 127994,  
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

ООО «НК «Роснефть» – НТЦ»

ул. Красная, д.54  
г. Краснодар  
350000

на 2-105005 от 24.05.2021

08.06.2021 № 17-5/2369  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ntc@rnntc.ru

Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев в рамках компетенции обращение ООО «НК «Роснефть» – НТЦ» от 20.05.2021 № 25-08726 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения в районе размещения объектов: «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 4-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 11-бис Усть-Тегусского месторождения», «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 15-бис Усть-Тегусского месторождения» (далее – обращения), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлению Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами

ООО «НК «РОСНЕФТЬ»-НТЦ»		
Входящий №	09815	
«16»	06	20 21 г.

исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

При этом в Реестре содержится информации о наличии на территории Тюменской области курорта Большой Тараскуль, границы и режим округов санитарной охраны которого утвержден постановлением Совета Министров РСФСР от 30.09.1975 № 532 «Об установлении границ и режима округов санитарной охраны курортов республиканского значения Хилово в Псковской области, Большой Тараскуль в Тюменской области и курорта местного значения Озеро Учум в Красноярском крае».

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросу, указанному в обращении, обратиться в Росреестр.

Заместитель директора  
Департамента

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Министерства Здравоохранения  
Российской Федерации.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 01D6618DA707AF30000000C200060002  
Кому выдан: Беляева Лариса Евгеньевна  
Действителен: с 24.07.2020 до 24.07.2021

Л.Е. Беляева

## ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

### Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30726/П		

						1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗ-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		61