



РОССИЯ
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 № 10-БИС УСТЬ-ТЕГУССКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка

1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Том 2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
2	15087-21		26.11.2021

2021



РОССИЯ
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 № 10-БИС УСТЬ-ТЕГУССКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка

1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Том 2

Главный инженер

А.А. Попов

Главный инженер проекта

К.И. Кравец

Начальник отдела ГПид

А.А. Мисливская

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
2	15087-21		26.11.2021

2021

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30238/П		

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение		Наименование	Примечание (страница)
1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-С		Содержание тома 2	2 Изм.2
1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		Схема планировочной организации земельного участка. Графическая часть	3 Изм.2
1	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-ПРЛ-001	Схема планировочной организации земельного участка. Ситуационный план	31 Изм.2 (Зам.)
2	1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения. Разбивочный план. План организации рельефа. Схема раскладки лежневого настила. Разрезы.	32 Изм.2 (Зам.)
3	1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-002	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения. План земляных масс.	33 Изм.2 (Зам.)
4	1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001	Ограждение шламонакопителя. Ограждение шламонакопителя. Скоба. Колесоотбойник. Сечения. Узлы	34 Изм.2 (Зам.)
5	1750621/0387Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001	Схема планировочной организации земельного участка. Схема отвода земельных участков.	35 Изм.2 (Зам.)
6	1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-002	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения. Контрольная скважина.	36 Изм.2 (Зам.)
7	1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-003	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения. Наблюдательная скважина.	37 Изм.2 (Зам.)

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

Согласовано		

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	30238/П
--------------	---------

2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Ивченко			26.11.2021
Гл. спец.		Галушак			26.11.2021
Нач. отд.		Мисливская			26.11.2021
Н. контр.		Кудря			26.11.2021
ГИП		Кравец			26.11.2021

1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-С

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

СОДЕРЖАНИЕ

1	Исходные данные	4
2	Характеристика земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства	5
2.1	Физико-географическая характеристика	5
2.2	Климат	6
2.3	Гидрогеологические условия	8
2.4	Геологические условия	9
3	Обоснование границ санитарно-защитных зон объектов	12
4	Обоснование планировочной организации земельного участка	13
5	Технико-экономические показатели земельного участка	15
6	Обоснование решений по инженерной подготовке территории, в том числе решений по инженерной защите территории и объектов капитального строительства от последствий опасных геологических процессов, паводковых, поверхностных и грунтовых вод	15
7	Описание организации рельефа вертикальной планировкой	20
8	Описание решений по благоустройству территории	21
9	Зонирование территории земельного участка	22
10	Обоснование схем транспортных коммуникаций, обеспечивающих внешние и внутренние грузоперевозки	23
10.1	Внешние грузоперевозки	23
10.2	Внутренние грузоперевозки	23
11	Ссылочные нормативные документы	24
	Список исполнителей	26
	Приложение А Технические условия на разработку проектной документации (на 3 листах)	27
	ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ	30

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

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
30238/П

2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.	Ивченко				26.11.2021	Схема планировочной организации земельного участка.	Стадия	Лист	Листов
Зав. гр.	Быкова				26.11.2021		П	1	28
Нач. отд.	Мисливская				26.11.2021		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
Н. контр.	Кудря				26.11.2021				
ГИП	Кравец				26.11.2021				

1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

Проектная документация «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения» выполнена на основании задания на проектирование и по материалам инженерных изысканий ПАО «Гипротюменнефтегаз», а также на основании проекта 1750621/1238Д-П-012.052.000-ПЗУ1 «Куст скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения. Обустройство».

Раздел выполнен в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности зданий и сооружений от 30 декабря 2009 №384-ФЗ, Градостроительного кодекса РФ от 29 декабря 2004 г. №190-ФЗ, Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

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

Данным разделом проектной документации предусматривается проектирование объекта:

- временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения.

Проектируемые объекты показаны на ситуационном плане (1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ1-01-ПРЛ-001).

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.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ПРЕДОСТАВЛЕННОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

2.1 Физико-географическая характеристика

В административном отношении район проектирования расположен на территории Усть-Тегусского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации на землях лесного фонда Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества

Административный центр Уватского района – город Уват. Ближайшие к нему крупные города – Тобольск (120 км) и Тюмень (370 км).

Ближайшими населенными пунктами являются с. Новый Васюган (154 км в восточном направлении), п. Тевриз (141 км в юго-западном направлении), п. Туртас (278 км в северо- западном направлении), п. Демьянка (250 км в северо-западном направлении).

Рельеф на территории месторождения равнинный с отдельными возвышениями, с незначительным перепадом высот. Абсолютные отметки поверхности колеблются в пределах от 92 м до 93 м. Угол наклона земной поверхности не превышает 1 градуса.

Территория месторождения расположена в таежно-болотистой местности. Массивы леса 50% площади. Растительный покров на месторождении представлен хвойными лесами: кедром, елью, пихтой, сосной, а также лиственными породами: осиной, березой. Преобладающие породы хвойные. Заболоченные участки, в основном, покрыты угнетенным низкорослым лесом и мелким кустарником.

Гидрография района проектирования представлена реками Мал. Ершова и Бол. Ершова, которые являются притоками реки Демьянка.

Общий равнинный характер рельефа, наличие плоских водоразделов, избыточность атмосферных осадков, слабая дренирующая роль речной сети и большие разливы рек весной обуславливают значительное распространение здесь болот. Особенностью зоны является преобладание выпуклых сфагновых (грядово-мочажинных) верховых болот, достигших оптимального развития и занимающих почти сплошь водораздельные пространства и плоские террасы. По долинам рек распространены переходные и низинные болота.

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществ-

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

Инва. № подл.	30238/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		3

ляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климатическая характеристика района изысканий принята по метеостанции Таурово. Недостающие климатические параметры приняты по метеостанции Демьянское.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,3 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,3 °С, а самого жаркого июля – 17,3 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 52,7 °С, абсолютный максимум – 36 °С.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 377 мм, в холодное время с ноября по март – 149 мм, годовая сумма осадков – 526 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха, средняя относительная влажность меняется от 65 до 86 %.

Средняя дата образования снежного покрова 27.10, дата схода 12.05. Сохраняется снежный покров 177 дней.

Средняя годовая скорость ветра – 1,6 м/с, средняя за январь – 1,4 м/с и средняя в июле – 1,4 м/с.

По климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – IV.

Опасных гидрометеорологических процессов и явлений в районе работ нет.

Транспортная связь с Тюменью осуществляется по автозимникам и промышленным дорогам ООО «РН-Уватнефтегаз».

Техногенные условия обусловлены расположением данного объекта проектирования на территории, осваиваемой и разрабатываемой в связи с добычей нефти и газа. На данный момент на Усть-Тегусском месторождении расположены кустовые площадки, разведочные скважины и автозимники. Таким образом, район испытывает умеренную техногенную нагрузку.

Подробное описание физико-географических характеристик см. том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИГДИ-01.

2.2 Климат

Климатическая характеристика района изысканий принята по метеостанции Таурово.

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.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
				2	-	Зам.		15087-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – IV.

Нормативная глубина сезонного промерзания: суглинки и глины – 2,0 м, супеси, пески мелкие и пылеватые – 2,4 м, пески гравелистые, крупные и средней крупности – 2,6 м.

По нормативному ветровому давлению территория относится к I району, по снеговым нагрузкам – к IV, район гололедности – II. Нормативное значение ветрового давления 0,23 кПа, нормативный вес снегового покрова для района – 2,0 кПа, нормативная толщина стенки гололеда 5 мм, температура воздуха при гололеде минус 5 °С.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,3 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 20,3 °С, а самого жаркого июля – 17,3 °С. Абсолютный минимум температуры – минус 52,7 °С, абсолютный максимум – 36 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – 32,6 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 43,8°С; 0,92 обеспеченности – минус 41,5 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности минус 49,6 °С, 0,92 обеспеченности – минус 46,4 °С. Температура воздуха холодного периода обеспеченность 0,94 – минус 26,1 °С. Среднесуточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца 10,7 °С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 часов наиболее холодного месяца 75 %. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 81 %.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 81 %.

Максимальное суточное количество осадков 72 мм.

Характеристика устойчивых морозов: наступление 2.11, прекращение 14.03. Продолжительность 132 дня.

Средняя годовая скорость ветра – 1,6 м/с, средняя за январь – 1,4 м/с и средняя в июле – 1,4 м/с. Скорость ветра вероятностью превышения 4% (1 раз в 25 лет) составляет 11,9 м/с. Максимальная из средних скоростей ветра – 2,1 м/с – наблюдается в мае, минимальная из средних скоростей ветра – 1,4 м/с – наблюдается декабре – феврале и в июле-августе.

Данные о повторяемости штилей и направлений ветра приведены на рисунке 2.1.

Инв. № подл.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021				

Подробное описание климатических характеристик см. том 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИГМИ-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

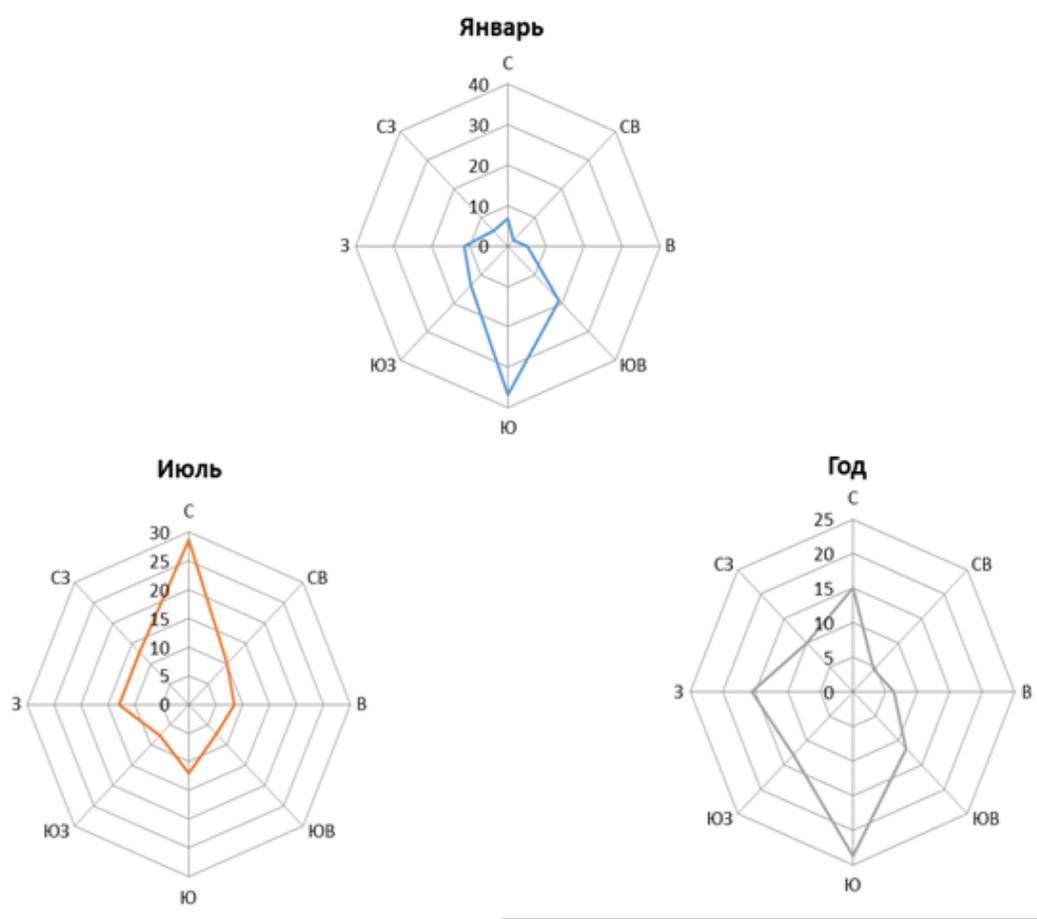


Рисунок 2.1 – Повторяемость штилей и направления ветра, %.

Метеостанция Таурово

2.3 Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении территория месторождения расположена в пределах Западно-Сибирского мегабассейна.

Особенностью Западно-Сибирского артезианского мегабассейна является то, что в разрезе можно выделить два гидрогеологических этажа. Верхний гидрогеологический этаж включает грунтовые и пластовые воды в отложениях олигоцен-четвертичного возраста. Воды верхнего гидрогеологического этажа характеризуются свободным, реже затруднительным водообменом.

Для оценки гидрогеологических условий строительства большое значение имеют особенности подземных вод приповерхностной части разреза, в частности первых от по-

Инв. № подл.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		

верхности водоносных горизонтов, находящихся в зоне взаимодействия проектируемых сооружений.

Появившийся и установившийся уровень подземных вод отмечен на глубине 0,1-0,2 м, абсолютные отметки находятся в интервале 91,64-92,02 м. Водоносный горизонт приурочен к болотным отложениям. Вмещающими породами служат торфа, а также суглинки текучепластичные и мягкопалстичные.

Уровень подземных вод подвержен сезонным колебаниям с минимальными отметками в конце зимы и максимальным подъемом в весенне-летний период. Прогнозный подъем уровня подземных вод ожидается с приближением к поверхности.

Подземные воды имеют тесную гидравлическую связь с поверхностными водами ближайших водотоков. Питание осуществляется за счет выпадения осадков в виде дождя, таяния снега. Разгрузка подземных вод происходит в ближайшие водотоки и в нижележащие водоносные горизонты.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатные кальциево-натриевые и гидрокарбонатный магниево-кальциевые

Подробное описание гидрогеологических условий представлено в томе 1750621/0387Д-П-012.052.000-ИГИ-01.

2.4 Геологические условия

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.

Тип, характер и интенсивность проявления процессов определяются составом поверхностных отложений, мерзлотными условиями и рельефом местности.

Заболачиванию территории способствуют климатические, геоморфологические и геокриологические условия: преобладание осадков над испарением, слабая дренированность из-за незначительных уклонов водораздельных поверхностей, высокий уровень стояния грунтовых и болотных вод. Тип болот на участке – верховое.

Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в область отрицательных значений. Промерзание раньше начинается на лишенных почвенного покрова минеральных грунтах. Глубина промерзания обусловлена, в основном, литологическим составом поверхностного слоя, его предзимней влажностью, а также режимом снегонакопления. На оголенных, приподнятых поверхностях, откуда снег сдувается ветром, промерзание идет быстрее, в обводненных понижениях – медленнее.

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.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		

Глубина промерзания зависит от мощности снежного покрова и грунтов, слагающих верхнюю часть разреза.

В зоне сезонного промерзания залегают торфа.

Содержание тонкодисперсной фракции при влажности грунтов выше расчетного значения предопределяет пучинистые свойства грунтов. Такие грунты относятся к морозоопасным грунтам.

Процесс промерзания зимой таких грунтов сопровождается вертикальным подъемом поверхности грунта относительно ее положения летом, причем поднятие поверхности часто происходит неравномерно. Это сопровождается развитием сил морозного пучения, действующих на фундаменты зданий и сооружений. После оттаивания весной такие грунты постепенно уменьшаются в объеме и поверхность грунта возвращается в прежнее положение (оседание).

Район участка характеризуется высоким уровнем залегания болотных вод, приводящему к подтоплению территории.

Сезонное промерзание начинается с переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в область отрицательных значений. Промерзание раньше начинается на лишенных почвенного покрова минеральных грунтах. Глубина промерзания обусловлена, в основном, литологическим составом поверхностного слоя, его предзимней влажностью, а также режимом снегонакопления. На оголенных, приподнятых поверхностях, откуда снег сдувается ветром, промерзание идет быстрее, в обводненных понижениях – медленнее.

Глубина промерзания зависит от мощности снежного покрова и грунтов, слагающих верхнюю часть разреза.

Нормативная глубина сезонного промерзания: суглинки и глины – 2,0 м, супеси, пески мелкие и пылеватые – 2,4 м, пески гравелистые, крупные и средней крупности – 2,6 м., для торфа - 1,0 м.

Площадка временного шламонакопителя для накопления и утилизации буровых отходов расположена в границах проектируемого куста № 10-бис Усть-Тегусского месторождения (1750620/1238Д). Рельеф с незначительным перепадом высот от 92 до 93 м. Угол наклона поверхности участка проектирования не превышает 1 градуса. Флора представлена древесной (сосна, береза высотой до 7 м) и влаголюбивой растительностью.

Площадка расположена на болоте третьего и второго типа по проходимости строительной техники в летний период.

Инженерно-геологический разрез изучен до глубины 10,0 м представлен следующими разновидностями грунтов:

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.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П						8		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021			

3 ОБОСНОВАНИЕ ГРАНИЦ САНИТАРНО-ЗАЩИТНЫХ ЗОН ОБЪЕКТОВ

По результатам оценки ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух, установлено, что за контуром объекта не формируются уровни химического и физического воздействия, превышающие санитарно-эпидемиологические требования (ПДК и ПДУ), следовательно, установление СЗЗ для объекта проектирования не требуется. Подробное обоснование представлено в том 8.1.1 1750621/0387Д-П-012.052.000-ООС1-01 (Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Часть 1. Охрана окружающей среды. Книга 1. Текстовая часть).

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	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист	
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		10	
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата								
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
30238/П								

4 ОБОСНОВАНИЕ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

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.

Данным разделом проектной документации предусматривается проектирование временного шламонакопителя в районе куста скважин №10-бис Усть-Тегусского месторождения, а также проектирование площадки для складирования материалов (песка, цемента, добавок), применяемых при утилизации буровых отходов и площадки для стоянки спецтехники.

В соответствии с техническими условиями на разработку проектной документации «Временный шламонакопитель в районе куста № 10-бис Усть-Тегусского месторождения» (см. Приложение А) проектом предусмотрено разделение шламонакопителя на 5 карт. Общий объем временного шламонакопителя принят в соответствии с техническими условиями на проектирование и составляет 22890м³. Объем карты №1 составляет 4417 м³, объем карты №2 составляет 5330 м³, объем карты №3 составляет 6907 м³, объем карты №4 составляет 4046м³, объем карты №5 составляет 2190 м³.

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

Карты временного шламонакопителя № 2, 3, 4 имеют прямоугольную форму. Карта временного шламонакопителя №1, 5 имеет форму неправильного прямоугольника. Раз-

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П								11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

мер карты №1 по верху обвалования составляет 46,00 м x 85,80 м. Размер карты №2 по верху обвалования составляет 38,75 м x 85,80 м. Размер карты №3 по верху обвалования составляет 65,00 м x 61.25 м. Размер карты №4 по верху обвалования составляет 38,75 м x 77,00 м. Размер карты №5 по верху обвалования составляет 60,05 м x 30,20 м. Ширина полки обвалования между картами временного шламонакопителя №1-№2, №3-№4 составляет 5,0 м, по верху полки предусмотрена укладка плит ПДН. Ширина полки внешнего обвалования составляет 3,0 м, а у карты №5 составляет 0,5 м.

Глубина карт №1 - №5 колеблется от 2,15 до 2,43 м.

Подъезд к картам шламонакопителя предусмотрен по внутривыездным проездам кустовой площадки с покрытием из плит ПДН.

За пределами обвалования временного шламонакопителя предусмотрено размещение контрольной и наблюдательной скважин для мониторинга состояния подземных вод. Места размещения скважин представлены в графической части 1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001.

Конструкция контрольных и наблюдательных скважин представляют собой стальные горячекатаные трубы 114×5 мм по ГОСТ 10704-91 заглубленные (на 5 м глубже уровня сезонно-талых вод) с применением неизвлекаемой обсадной трубы 219×8 мм по ГОСТ 10704-91 с отверстиями в шахматном порядке диаметром 10 мм.

Пространство между трубами заполняется послойно песком, щебнем, гравием с уплотнением и цементно-песчаным раствором марки М100.

Устье скважины на высоту 600 мм от поверхности земли окрашено яркой краской для хорошей видимости скважины.

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».

Ограждение временных шламонакопителей состоит из стоек с шагом 3,00 м из древесины хвойных пород диаметром 140 мм высотой 2400 мм по ГОСТ 9463-2016 и проволоки по ГОСТ 285-69, натянутой по периметру с шагом по высоте 200 мм. Проволока по ГОСТ 285-69 крепится к стойкам с помощью проволоки 4 В-1 по ГОСТ 6727-80. Стойки устанавливаются в сверленные котлованы диаметром 300 мм. Обратная засыпка скважин выполняется местным грунтом с уплотнением.

Боковые поверхности стоек на 200 мм над уровнем земли и на всю глубину обмазываются горячим битумом за 2 раза общей толщиной 3 мм.

В месте возможного наезда техники на шламонакопитель предусмотрено устройство колесоотбойника высотой 500 мм от уровня земли из трубы Ø159 мм по ГОСТ 10704-91. Колесоотбойник устанавливается на анкера из трубы Ø159 мм по ГОСТ 8732-78 с шагом 3 м.

Инв. № подл.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
	2	-	Зам.	15087-21	26.11.2021					

5 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

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

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 5.1.

Таблица 5.1 - Основные технико-экономические показатели

Объект проектирования	Количество
Площадь проектируемого объекта, м ² , в т.ч.:	23260:
- площадь, занимаемая картой №1 временного шламонакопителя, м ²	3335
- площадь, занимаемая картой №2 временного шламонакопителя, м ²	3975
- площадь, занимаемая картой №3 временного шламонакопителя, м ²	5770
- площадь, занимаемая картой №4 временного шламонакопителя, м ²	3990
- площадь, занимаемая картой №5 временного шламонакопителя, м ²	3385
- площадь, занимаемая площадками для складирования песка цемента и добавок, площадкой стоянки спецтехники, м ²	2805

Проектируемый объект располагается в пределах границ ранее учтенного земельного участка с кадастровым номером 72:18:0000000:2795. Общая площадь для размещения объекта составляет 32461 кв.м., в том числе на период эксплуатации – 23260 кв.м., на период строительства – 9201 кв.м.

Площадь отвода земель на период строительства проектируемого объекта предназначена для размещения техники и оборудования, необходимых для безопасной эксплуатации проектируемых объектов.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
30238/П	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		13

Расчет площадей аренды земельных участков представлен в сводной ведомости отвода земельных участков, предназначенных для строительства объекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения», таблица 5.2.

Таблица 5.2 - Ведомость отвода земельных участков

Кадастровый номер	Площадь отвода, кв.м.	Земли лесного фонда			
		На период эксплуатации, кв.м		На период строительства, кв.м.	
		в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных	в границах ранее учтенных	в границах вновь образованных
72:18:0000000:2795:3У1	32461	23260	-	9201	-
Всего подлежит к отводу:	32461	23260	-	9201	-

Проектируемый объект полностью располагается в границах земельного (лесного) участка, испрашиваемого под размещение объектов рамках проекта «Куст скважин №10-бис Усть-Тегусского месторождения. Обустройство».

Границы отвода земельного участка на период строительства проектируемого объекта представлены на чертеже 1750621/0387Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001.

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист	
30238/П			2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021	14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

6 ОБОСНОВАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕШЕНИЙ ПО ИНЖЕНЕРНОЙ ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОТ ПОСЛЕДСТВИЙ ОПАСНЫХ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, ПАВОДКОВЫХ, ПОВЕРХНОСТНЫХ И ГРУНТОВЫХ ВОД

В сейсмическом отношении район работ безопасный. Согласно картам ОСР-2015 для массового строительства, приведенным в СП 14.13330.2018, на исследуемой территории расчетная интенсивность сейсмических сотрясений по шкале MSK-64 составляет 5 и менее баллов, ожидаемой на данной площади с вероятностью 10 % (карта А).

По категории опасности процессов, согласно таблицы 5.1 СП 115.13330.2016, территория изысканий относится к умеренно опасной по сейсмичности.

С учетом геоморфологических, инженерно-геологических, гидрологических и гидрогеологических особенностей района строительства освоение территории выполняется в насыпи привозным грунтом.

Проектом предусмотрено обеспечение возвышения верха покрытия на проектируемых площадках над уровнем грунтовых вод, верховодки или длительно стоящих поверхностных вод в соответствии с требованиями таблицы 7.2 СП 34.13330.2012 с учетом отсыпки площадки из глинистых и песчаных грунтов.

Для достижения проектной плотности грунта насыпи выполняется послойное уплотнение. Требуемая плотность грунта отсыпки должна быть определена по максимальной плотности, установленной методом стандартного уплотнения в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017.

Для определения оптимальной толщины уплотняемого слоя и установления числа проходов (ударов) уплотняющих машин по одному следу, необходимого для достижения требуемой плотности, перед началом работ по устройству насыпи следует производить пробное уплотнение грунтов.

Размеры участков для опытного уплотнения должны быть определены согласно Приложению Г СП 45.13330.2017.

Результаты пробного уплотнения оформляются специальным актом, включаются в технологические карты на сооружение земляного полотна и являются обязательными.

Требуемый коэффициент уплотнения для грунта насыпи принят в проектной документации 0,95.

При возведении насыпи в зимнее время в соответствии с приложением М СП 45.13330.2017 необходимо соблюдать следующие требования:

- содержание мерзлых комьев не должно превышать 20% от общего объема отсыпаемого грунта (для насыпей, уплотняемых укаткой);

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.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
				2	-	Зам.		15087-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

- размер твердых включений, в т.ч. мерзлых комьев, не должен превышать 2/3 толщины уплотняемого слоя (толщина уплотняемого слоя принята в проекте 0,30 м, но эта величина может быть уточнена в результате опытного уплотнения грунта отсыпки в карьере или на площадке);
- не допускается наличие снега и льда в отсыпке;
- во время сильного снегопада работы следует прекращать.

Подготовка основания проектируемых площадок выполняется согласно требованиям п. 6 СП 22.13330.2016.

Для обеспечения стабильности основания, обеспечения несущей способности насыпи, исключения подтопления, проектными решениями предусматривается устройство карт шламонакопителя следующей конструкции:

1-я стадия:

- укладка однослойного лежневого настила на продольных лежнях в основании насыпи (в пределах границы подошвы откоса насыпи с учетом осадки торфа);
- слой техподсыпки из привозного уплотненного глинистого грунта (H_{ср.}=0,30 м);
- Укладка геосинтетического материала для устройства обоймы насыпи (с учетом запаса по периметру для раскатки на откос – в рулонах)
- устройство насыпи из привозного глинистого грунта с послойным уплотнением (H_{ср.}=перемен. м) в обоймах из геополотна;
- укладка выравнивающего слоя из песка среднего толщиной H=0,20 м;
- укладка слоя гидроизоляции (геомембрана)
- послойная укладка песка среднего слоем общей толщиной H=0,50 м до высоты, соответствующей проектной отметке (защитный слой);
- планировка поверхности отсыпки.

Осадка насыпи на болотах при использовании лежневого настила в основании насыпи посчитана с учетом приложения 3 ВСН 26-90 и СТО 55452077-001-2020 «Проектирование промысловых 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».

На площадке для стоянки спецтехники предусмотрено покрытие из железобетонных плит 1ПДН-14 по слою песка средней крупности.

Объемы земляных работ, необходимые для устройства карт шламонакопителя и площадок приведены в таблице 6.1.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П								16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Таблица 6.1 - Объемы земляных работ

Наименование площадки	Насыпь из привозного грунта, м ³
Временный шламонакопитель	Песок - 16147
	Глинистый грунт - 84956

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30238/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		17

8 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО БЛАГОУСТРОЙСТВУ ТЕРРИТОРИИ

После завершения строительных работ на проектируемых площадках, проектом предусматривается уборка и вывоз строительного мусора, благоустройство территории.

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.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П								19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021			

9 ЗОНИРОВАНИЕ ТЕРРИТОРИИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

В данном проекте предусмотрено устройство временного шламонакопителя.
За неимением набора сооружений - площадки зонированию не подлежат.

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.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П			2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

10 ОБОСНОВАНИЕ СХЕМ ТРАНСПОРТНЫХ КОММУНИКАЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ВНЕШНИЕ И ВНУТРЕННИЕ ГРУЗОПЕРЕВОЗКИ

10.1 Внешние грузоперевозки

Район строительства не отличается развитой транспортной инфраструктурой.

Железная дорога является основным видом доставки грузов, поскольку существующий подвижной состав способен обеспечить доставку любых ресурсов, не зависимо от сезонных, климатических и погодных условий. Ближайшая к району строительства и способная обеспечить приемку грузов железнодорожная станция «Нижевартовск 1» расположенная в г. Нижневартовске Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа. Доставку основных строительных грузов, возможно, осуществлять по маршруту от г.Тюмень железнодорожным транспортом. Доставка грузов круглогодично может быть организована от станции разгрузки «Нижевартовск 1», связанная с Усть-Тегусским месторождением автодорогой с усовершенствованным покрытием. Глина и песок на строительную площадку доставляются с близлежащих существующих карьеров.

Более подробно транспортная доставка МТР расписана в томе 1750621/0387Д-П-012.052.000-ПОС-01.

10.2 Внутренние грузоперевозки

Подъезд к картам шламонакопителя предусмотрен по внутривозрадным проездам кустовой площадки с покрытием из плит ПДН.

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	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		21
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата							
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата							

11 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№ 384-ФЗ от 30.12.2009 г.	Технический регламент о безопасности зданий и сооружений	1
№ 190-ФЗ от 29.12.2004 г.	Градостроительный кодекс РФ	1
Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020г. № 534	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»	4
Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87	О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию	1
ГОСТ 9463-2016	Лесоматериалы круглые хвойных пород. Технические условия	4
ГОСТ 6727-80	Проволока из низкоуглеродистой стали холоднотянутая для армирования железобетонных конструкций. Технические условия	4
ГОСТ 285-69	Проволока колючая одноосновная рифленая. Технические условия	4
ГОСТ 8736-2014	Песок для строительных работ. Технические условия	7
ГОСТ 8732-78	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные	4
ГОСТ 10704-91	Трубы стальные электросварные прямошовные.	4
СП 14.13330.2018	Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*	6
СП 34.13330.2012	Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*	6
СП 45.13330.2017	Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87	6
СП 22.13330.2016	Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*	6

Инв. № подл.	30238/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021					

Обозначение документа, на который дана ссылка

Номер
раздела,
пункта,
подпункта
тома

СП 115.13330.2016

Геофизика опасных природных воздействий

6

СП 131.13330.2020

Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*

2.2

ВСН 26-90

Инструкция по проектированию и строительству автомобильных дорог нефтяных и газовых промыслов Западной Сибири

6

РД 39-133-94

Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше

4

СТО 55452077-001-2020

Проектирование промысловых автомобильных дорог на слабых грунтах и инженерной подготовки площадных объектов Компании ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы

6

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.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30238/П						23		
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Отдел ЭиПБ

Начальник отдела

Л.С. Кесова

Главный специалист

М.И. Юсупова

Отдел ПОС

Начальник отдела

Т.Н. Пузырный

ОПИСП

Начальник отдела

В.А. Брезгун

АСО

Начальник отдела

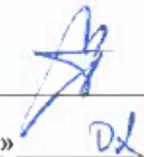
А.В. Панькова

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

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
30238/П									
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Приложение А
Технические условия на разработку проектной документации
(на 3 листах)

УТВЕРЖДАЮ
 Начальник управления
 охраны окружающей среды
 ООО «РН-Уватнефтегаз»


 И.Ф. Зайниев
 « 02 » 02 2021г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектной документации:
 «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского
 месторождения» в части обращения с буровыми отходами.

- Для обращения с буровыми отходами проектной документацией предусмотреть следующие сооружения:
 - временный шламонакопитель для накопления и утилизации буровых отходов с количеством карт, обеспечивающих срок накопления буровых отходов не более 11 месяцев с момента их образования (количество карт не менее 4-х). Габариты временного шламонакопителя определить проектом, с учётом расчёта образования буровых отходов согласно графику бурения БП 2021-2025г.г. ТИС № 132905 вер 8.14.;
 - площадку для складирования материалов, применяемых для утилизации буровых отходов;
 - стоянку для экскаватора, выполняющему работы по утилизации буровых отходов, а также подъездные пути к временному шламонакопителю и площадке складирования материалов.
- Осветлённая жидкая фаза буровых отходов непосредственно из шламонакопителя закачивается в нефтегазосборный трубопровод с применением агрегата ЦА-320 от кустовой площадки № 10-бис Усть-Тегусского месторождения и транспортируется по системе внутрипромысловых трубопроводов до ЦПС Усть-Тегусского месторождения, где совместно с пластовой водой проходят доочистку и используются в системе поддержания пластового давления.
- Утилизация бурового шлама будет производиться по технологии Общества согласно «Технологическому регламенту по обращению с промышленными отходами при проектировании и производстве работ при строительстве и эксплуатации скважин» согласно ТУ 08.12.11-001-55452077-2017 «Грунты техногенные» с получением грунта техногенного типа 2, либо другой аналогичной технологии, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы.
- Предусмотреть проведение технической рекультивации временного шламонакопителя после завершения всего комплекса работ по утилизации буровых отходов с применением полученного из бурового шлама вторичного продукта.

Обращение с буровыми отходами предусмотреть по следующей схеме:
 - образуемые буровые отходы при бурении скважин на КП-10 бис Усть-Тегусского м/р в объёме 14659 м3 накапливаются сроком не более 11 месяцев во временном шламонакопителе в районе КП-10 бис Усть-Тегусского м/р с последующей их утилизацией;
 - образуемые буровые отходы на КП-11 Усть-Тегусского м/р в объёме 1083 м3 транспортируются во временный шламонакопитель в районе КП-10 бис Усть-Тегусского м/р с последующей их утилизацией в данном шламонакопителе;

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

Изн. № подл.	30238/П	Взам. инв. №		Подп. и дата		Лист	
Изм.	2	Кол.уч.	-	Лист	Зам.	15087-21	26.11.2021
				№ док.			
				Подп.			
				Дата			
1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01							25

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

- образуемые буровые отходы на КП-6 Усть-Тегусского м/р в объёме 2117 м3 транспортируются во временный шламонакопитель в районе КП-10 бис Усть-Тегусского м/р с последующей их утилизацией в данном шламонакопителе;
- образуемые буровые отходы при резке боковых стволов (ЗБС) скважин на объектах Восточного Центра Освоения (ВЦО) в объёме 2950 м3 транспортируются во временный шламонакопитель в районе КП-10 бис Усть-Тегусского м/р с последующей их утилизацией в данном шламонакопителе.

Буровые отходы со шнека буровой установки поступают в две приемные емкости объёмом 25 м3 каждая, затем перемещаются в самосвалы с применением экскаватора; жидкая фаза из приёмных емкостей откачивается ассенизаторским автотранспортом типа КО.

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

Приложение 1: Объёмы образования и движения буровых отходов согласно графику бурения 2021-2025г.г. ТИС № 132905 вер 8.14.

Исп. Главный специалист отдела
природоохранных мероприятий
Сулейманова З.М.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		26
Изн. № подкл. 30238/П							
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

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

Приложение 1 к ТУ на обращение с буровыми отходами

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Управления ООС
ООО "РН-Усть-Тугуское"

И.Ф. Зайниев

2021 г.

Объемы образования и движения буровых отходов

№ п/п	Месторождение	КП	Кол-во скважин	Объемы образования буровых отходов, м3*			Объем цемента 10%, м3	Объем вторич. продукта, м3	Площадка хранения вспомогательных материалов			Объем аржентного шламоактона теля, м3	
				Всего	БШ	ОБР/БСВ			песок, м3	цемент, м3	Всего, м3		
1	Усть-Тугуское	10-бне	13	14 639	7 330	7 330	1 466	733	9 528	1 574	787	2 361	22 890
2	Усть-Тугуское	11	1	1 083	542	542	108	54	704	212	106	318	
3	Усть-Тугуское	6	2	2 117	1 059	1 059	212	106	1 376	295	148	443	
4	Объекты Восточного Центра Освоения	ЗБС		2 950	1 475	1 475	295	148	1 918				

* Объемы образования буровых отходов приняты в соответствии графика бурения 2021-2025г.г. ТИС № 132905 вер 8.14

БШ - буровой шлам
ОБР - отработанный буровой раствор
БСВ - буровые сточные воды

Исп. Главный специалист отдела природоохранных мероприятий Сулейманова З.М.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30238/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021

1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

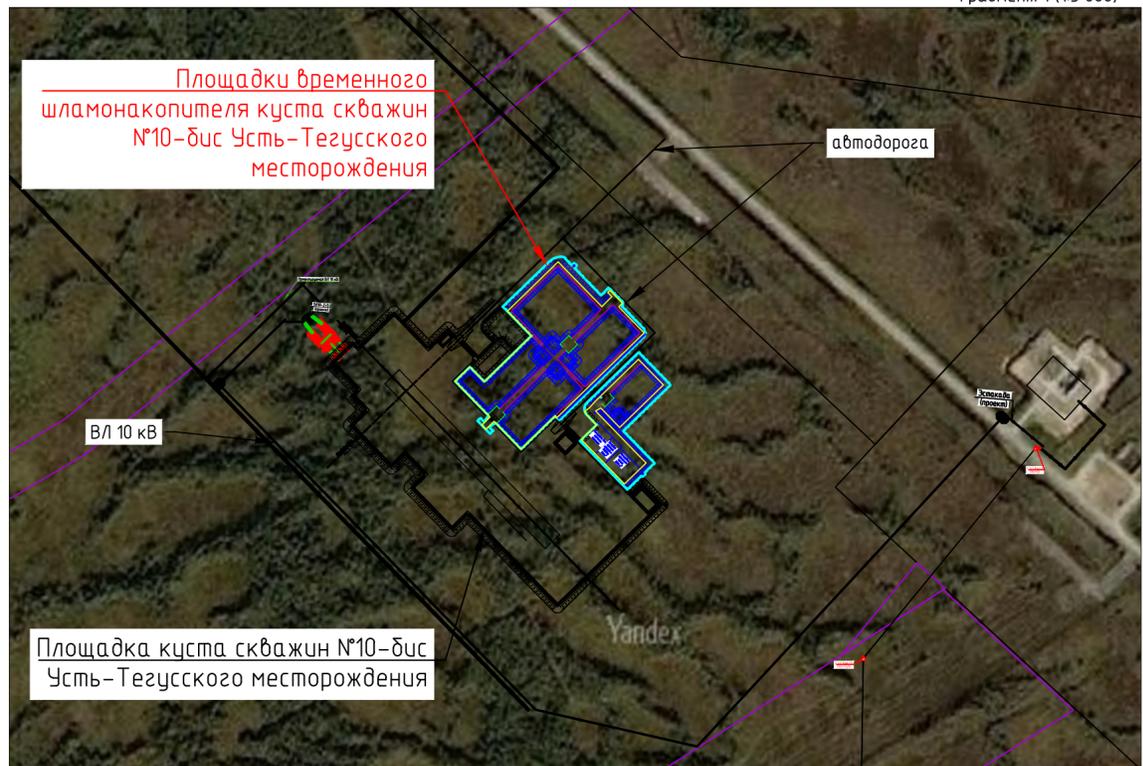
Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулирован-				
2	-	1-28	-	-	28	15087-21		26.11.21

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

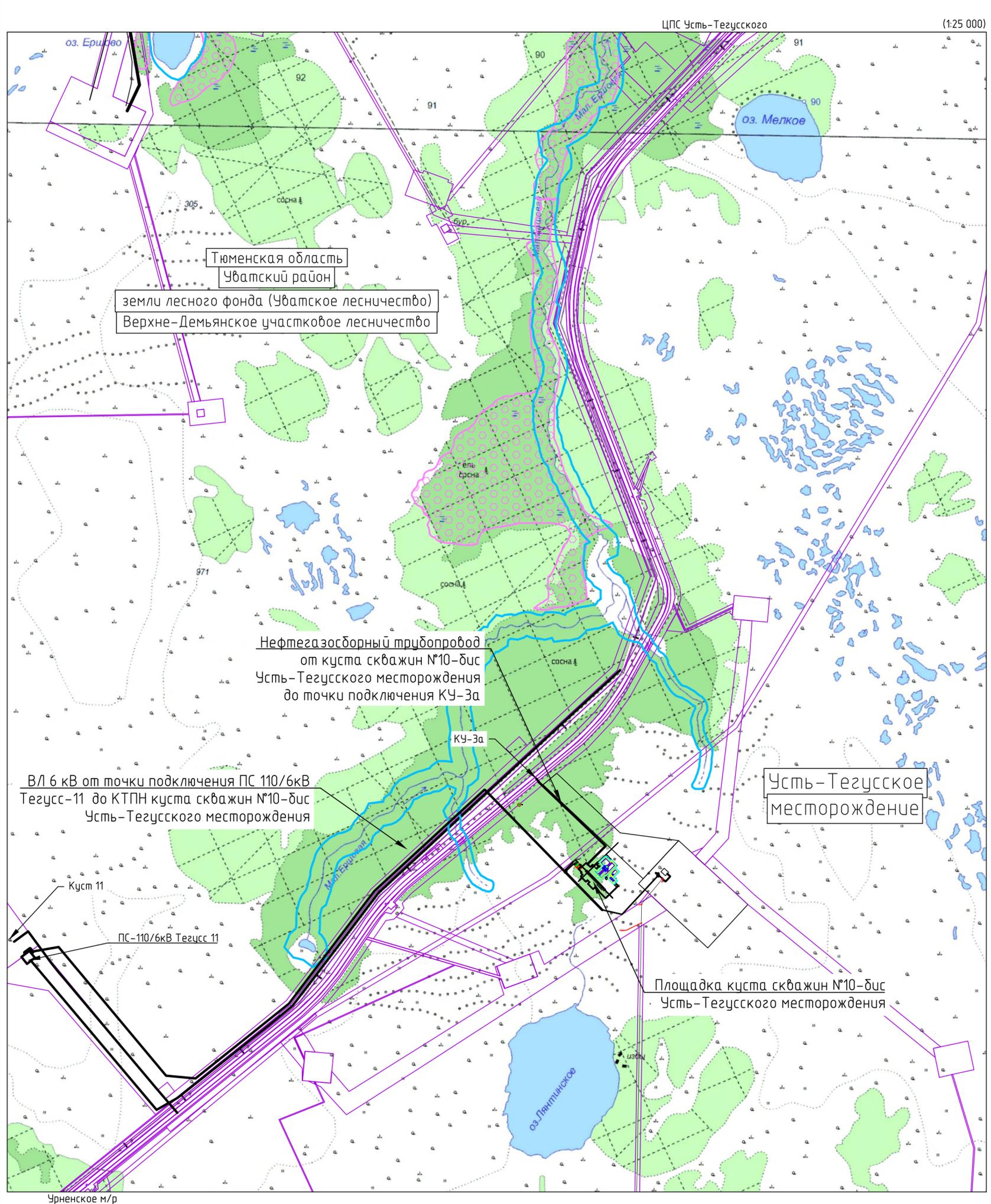
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30238/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	15087-21		26.11.2021		28



- Условные обозначения:
- Проектируемые площадки
 - Ранее запроектированные и существующие объекты
 - Границы водоохранной зоны
 - Границы земельных участков

1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-ПР/1-001					
Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Шлыков				26.11.21
Проберил	Шолом				26.11.21
Нач. отд.	Брезгун				26.11.21
Н. контр.	Кудря				26.11.21
ГИП	Кравец				26.11.21
Ситуационный план				Стадия	Лист
				П	1
				000 "НК "Роснефть" - НТЦ"	

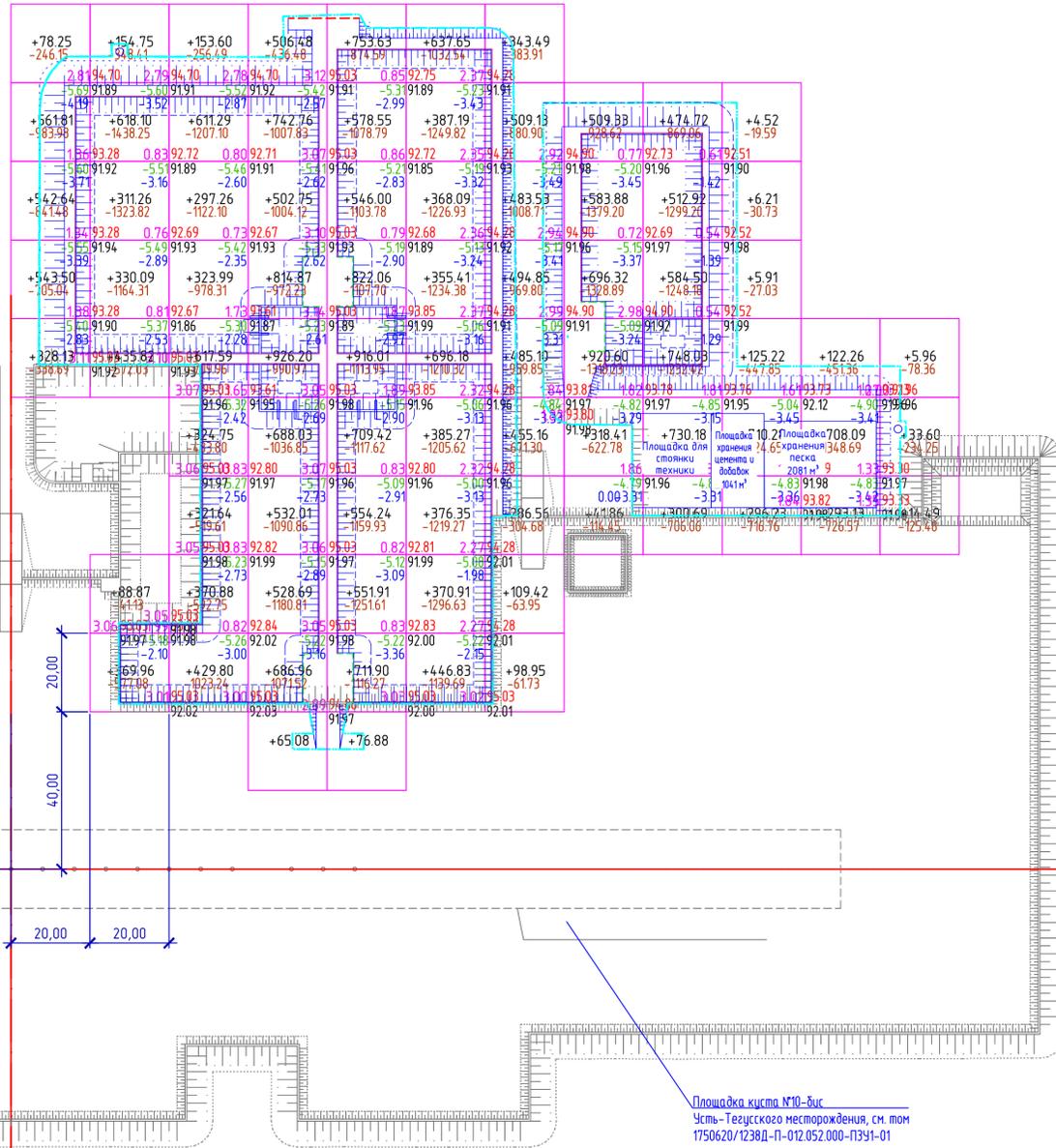


Документ разработан ООО "НК "Роснефть" - НТЦ".
 Информация, содержащаяся в документе, может
 быть раскрыта или передана третьим лицам только
 по согласию между Разработчиком и Заказчиком

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

План земляных масс
(1:1000)

Тюменская область
Уватский район
Уватского участкового лесничества



Условные обозначения

высота насыпи - 2.15 99.90 - красная отметка (отметка насыпи)
глубина болота - 6.44 97.75 - черная отметка (отметка земли)
величина осадки - 4.03

- +387.87 - объем насыпи в пределах квадрата
- +1562.62 - объем осадки в пределах квадрата
- 440.04 - объем выемки в пределах квадрата

Ведомость объемов земляных масс

Наименование грунта	Количество, м³		Примечание
	Насыль (+)	Выемка (-)	
1. Грунт планировки территории шламонакопителя с учетом	36066	-	
в т.ч. песок/глинистый грунт	15623 / 20443		
2. Поправка на вытесненный грунт под устройство водоотводной канавы (песок)	(24)		
3. Поправка на вытесненный грунт под покрытие площадок и проездов (песок)	(375)		
4. Поправка на вытесненный грунт под устройство лежневого настила (глинистый грунт)	(4520)		
5. Грунт на осадку торфа (глинистый грунт)	68192		
Итого:	99339	0	
7. Поправка: - на уплотнение песка (5%)	761	-	
8. Грунт на заполнение швов (песок)	2	0	
Итого:	100102	0	
9. Недостаток пригодного грунта		100102	
10. Поправка: - на потери (1%)	1001	1001	
11. Недостаток пригодного грунта из карьера	-	101103	
в т.ч. песок/глинистый грунт		16147 / 84956	
12. Растительный грунт, используемый для укрепления откосов	507	507	
13. Итого переработаемого грунта	101610	101610	

- Чертеж разработан на основании 1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001.
- Привязка квадратов сетки (20x20м) по площадкам произведена к разбивочным осям 1-1 и 2-2.
- План земляных масс по площадкам разработан в программе "Civil 3D".
- Осадку насыпи на болотах при использовании лежневого настила в основании насыпи посчитана с учетом СТО 55452077-001-2020 «Проектирование промышленных автомобильных дорог на слабых грунтах и инженерной подготовки площадных объектов Компании ПАО «НК «Роснефть» и Общества Группы. Методика расчета осадок насыпей и обеспечение их устойчивости».

Итого м³	Разбивочная ось 1-1											Всего м³		
	Насыль	2054.33	2308.85	3450.80	5993.83	6220.60	4023.89	3266.20	3070.42	3351.04	1148.37		1123.47	54.04
Выемка	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Осадка	3115.34	5465.04	6893.35	8791.65	9924.24	10815.19	5304.82	5692.17	6659.06	2566.62	2526.62	438.09	68192.18	

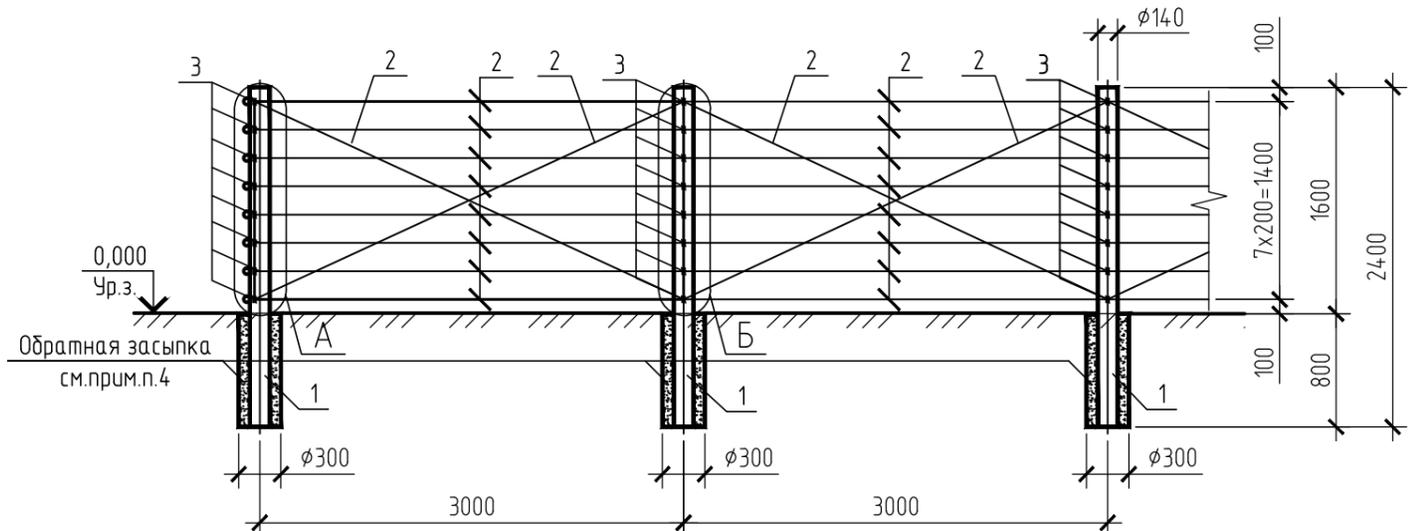
1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-002

2		Зам.	5087-7	26.11.21	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения	Стадия	Лист	Листов
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.				
Разраб.	Ивченко			26.11.21	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения	П	2	
Зад. гр.	Быкова			26.11.21				
Гл. спец.	Галущак			26.11.21	План земляных масс			ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»
Нач. отв.	Мислибская			26.11.21				
Н. контр.	Кудря			26.11.21	ГИП			
ГИП	Кравец			26.11.21				

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

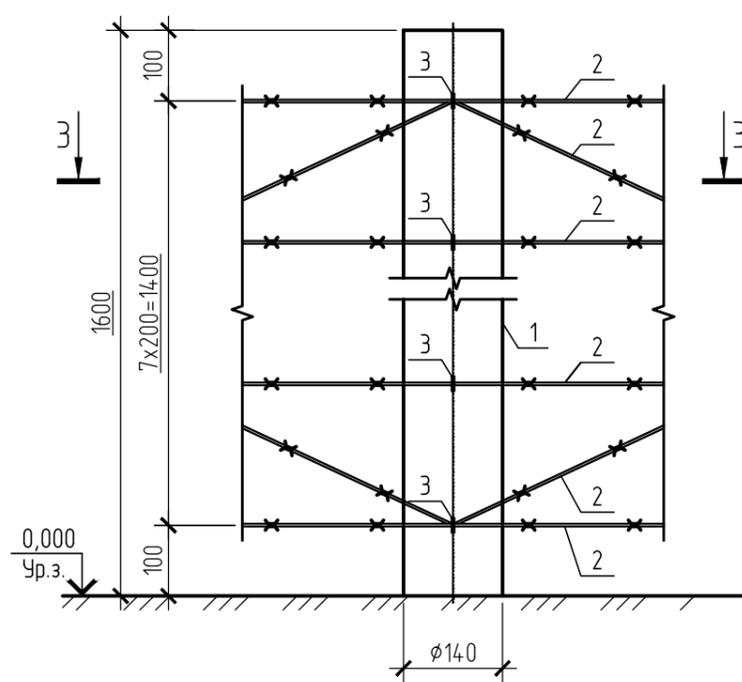
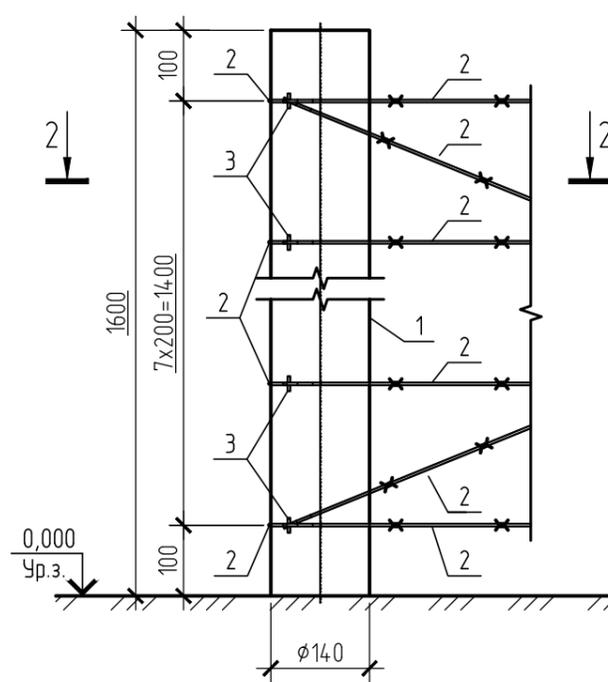
Инф. № подл.	30238/П
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Ограждение шламонакопителя

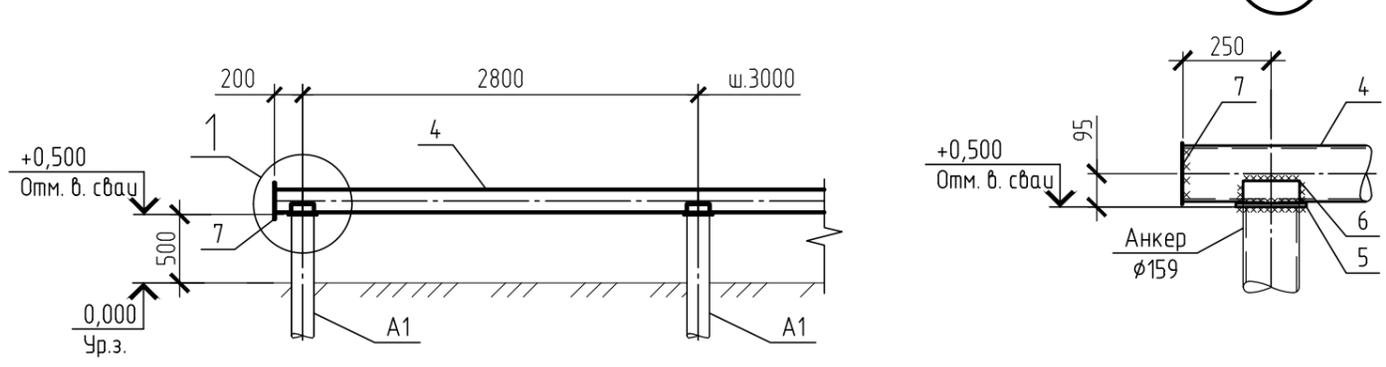


А

Б



Колесоотбойник



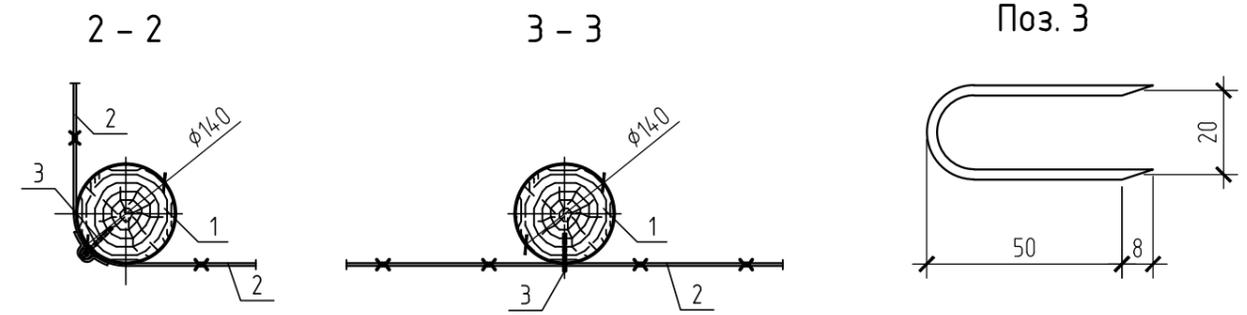
1

Спецификация к схеме расположения элементов ограждения шламонакопителя

Поз.	Обозначение	Наименование
1	ГОСТ 9463-2016	Стойка ϕ 140, L=2400
2		Проволока К ГОСТ 285-69
3		Проволока 4 В-I ГОСТ 6727-80, L=120

Спецификация элементов колесоотбойника

Поз.	Обозначение	Наименование
A1		Труба $\frac{159 \times 8 \text{ ГОСТ } 8732-78}{345-9-09 \text{ ГЭС } \text{ГОСТ } 8731-74}$ L=3500
4		Труба $\frac{159 \times 6 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{В-СтЭсп5 } \text{ГОСТ } 10705-80}$
5		Лист $\frac{10 \text{ ГОСТ } 19903-2015}{\text{С255 } \text{ГОСТ } 27772-2015}$ 200x200
6		Швеллер $\frac{16 \text{ У } \text{ГОСТ } 8240-97}{\text{С255 } \text{ГОСТ } 27772-2015}$ L=160
7		Лист $\frac{4 \text{ ГОСТ } 19903-2015}{\text{С255 } \text{ГОСТ } 27772-2015}$ 175x175



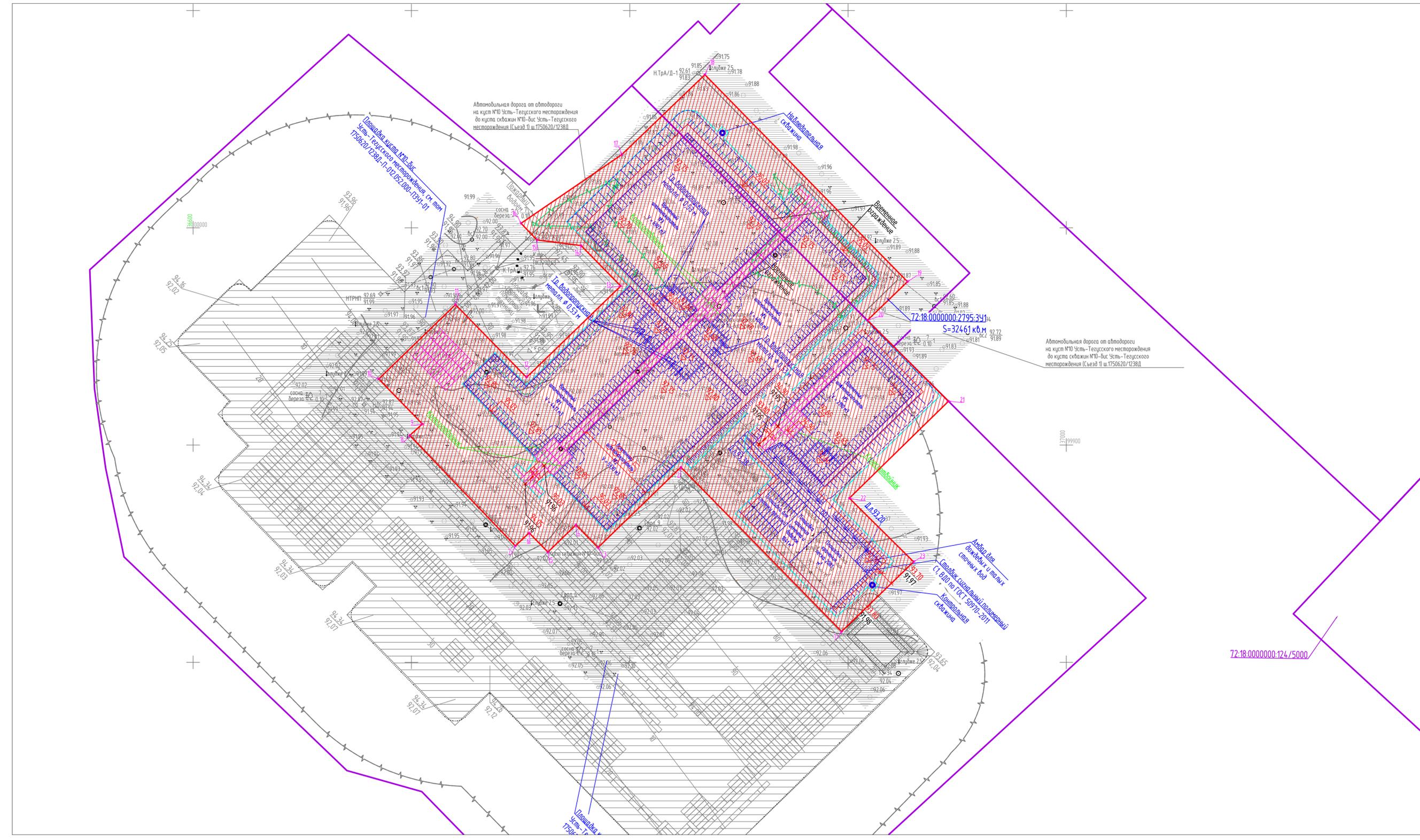
1. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
2. Для стоек (поз. 1) принята древесина хвойных пород: круглый лес 3-го сорта по ГОСТ 9463-2016.
3. Боковые поверхности стоек (поз. 1) на 200 мм над уровнем земли и на всю глубину обмазать горячим битумом в два слоя толщиной 3 мм.
4. Обратную засыпку выполнять местным непучинистым грунтом с уплотнением.
5. Поз. А1 - анкер без обмазки и заполнения ЦПС.

					1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001				
					Временный шламонакопитель в районе куст скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения				
2	-	Зам.	15087-21	26.11.21					
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.	Гаевский				26.11.21	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения	Стадия	Лист	Листов
Зав. гр.	Пичугин				26.11.21		П	1	3
Гл. спец.	Поверенный				26.11.21				
Нач. отд.	Панькова				26.11.21	Ограждение шламонакопителя. Скоба. Колесоотбойник. Сечения. Узлы	ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"		
Н. контр.	Кудря				26.11.21				
ГИП	Кравец				26.11.21				

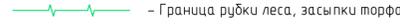
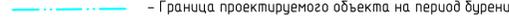
Документ разработан ООО "НК "Роснефть"-НТЦ". Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	30238/П

Схема отвода земельных участков (1:1000)



Условные обозначения:

-  - Территория земельного участка, используемого для строительства объекта (ранее отведенные земли)
-  - Границы земельных (лесных) участков, учтенных в ЕГРН
- 72-18.0000000.124/5013 - Номер земельного (лесного) участка, учтенного в ЕГРН
- 72-18.0000000.2795.3У1
S=32461 кв.м - Условный номер образуемого земельного участка
- o 1 - Поворотные точки границ земельных (лесных) участков,
-  - Граница рубки леса, засыпки торфа
-  - Граница проектируемого объекта на период бурения

Каталог координат поворотных точек границ земельных участков используемых под строительство проектируемых объектов

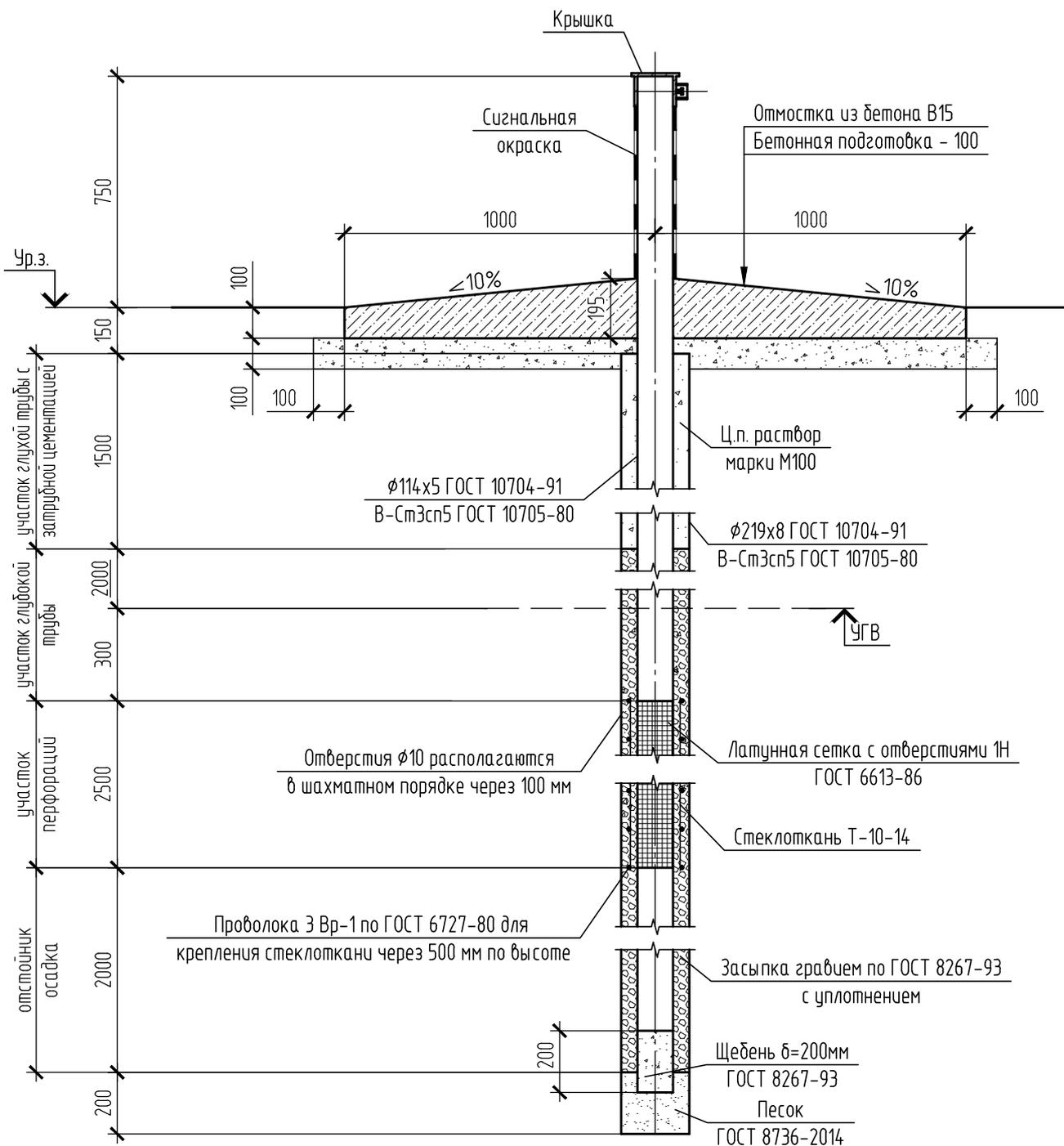
Условный номер земельного (лесного) участка	Точка	Координаты точек		Площадь, кв.м.
		X	Y	
72-18.0000000.2795.3У1	1	498495.57	782585.87	32461
	2	498564.44	782505.75	
	3	498524.21	782471.17	
	4	498533.69	782460.17	
	5	498520.09	782448.49	
	6	498528.17	782439.12	
	7	498521.63	782433.38	
	8	498568.00	782380.64	
	9	498573.81	782385.96	
	10	498592.66	782364.15	
	11	498629.93	782396.20	
	12	498599.41	782431.63	
	13	498645.17	782470.88	
	14	498662.13	782451.14	
	15	498662.91	782430.76	
	16	498669.88	782422.80	
	17	498705.48	782465.98	
	18	498745.56	782500.72	
	19	498658.77	782601.67	
	20	498639.42	782584.93	
	21	498605.61	782625.30	
	22	498557.07	782583.97	
	23	498530.49	782615.88	
1	498495.57	782585.87		

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.	30238/П
Лист	1
Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Согласовано	

1750621/0387Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001									
2	-	Зам.	5087-21	Подп.	26.11.21	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №10-Бис Усть-Тегусского месторождения	Стадия	Лист	Листов
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				
Разраб.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №10-Бис Усть-Тегусского месторождения	П	1	ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"
Зад. гр.	Берх	Брезун	26.11.21	26.11.21	26.11.21				
Нач. отв.	Брезун	26.11.21	26.11.21	26.11.21	26.11.21				
Н. контр.	Кудря	26.11.21	26.11.21	26.11.21	26.11.21	Схема отвода земельных участков (1:1000)	000 "НК "Роснефть" -НТЦ"		
ГИП	Кравец	26.11.21	26.11.21	26.11.21	26.11.21				

Контрольная скважина



1. Устройство контрольной скважины выполнять с применением неизвлекаемой обсадной трубы ϕ 219 мм.
2. Расположение и количество контрольных скважин смотреть часть ПЗУ.

Документ разработан ООО "НК "Роснефть"-НТЦ".
Информация, содержащаяся в документе, может
быть раскрыта или передана третьим лицам только
по согласованию между разработчиком и заказчиком

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

30696/П					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гаевский			07.10.21
Зав. гр.		Пичугин			07.10.21
Гл. спец.		Поверенный			07.10.21
Нач. отд.		Панькова			07.10.21
Н.контр.		Кудря			07.10.21
ГИП		Щетинкин			07.10.21

1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-4-002

Временный шламонакопитель в районе куст скважин № 10-бис
Усть-Тегусского месторождения

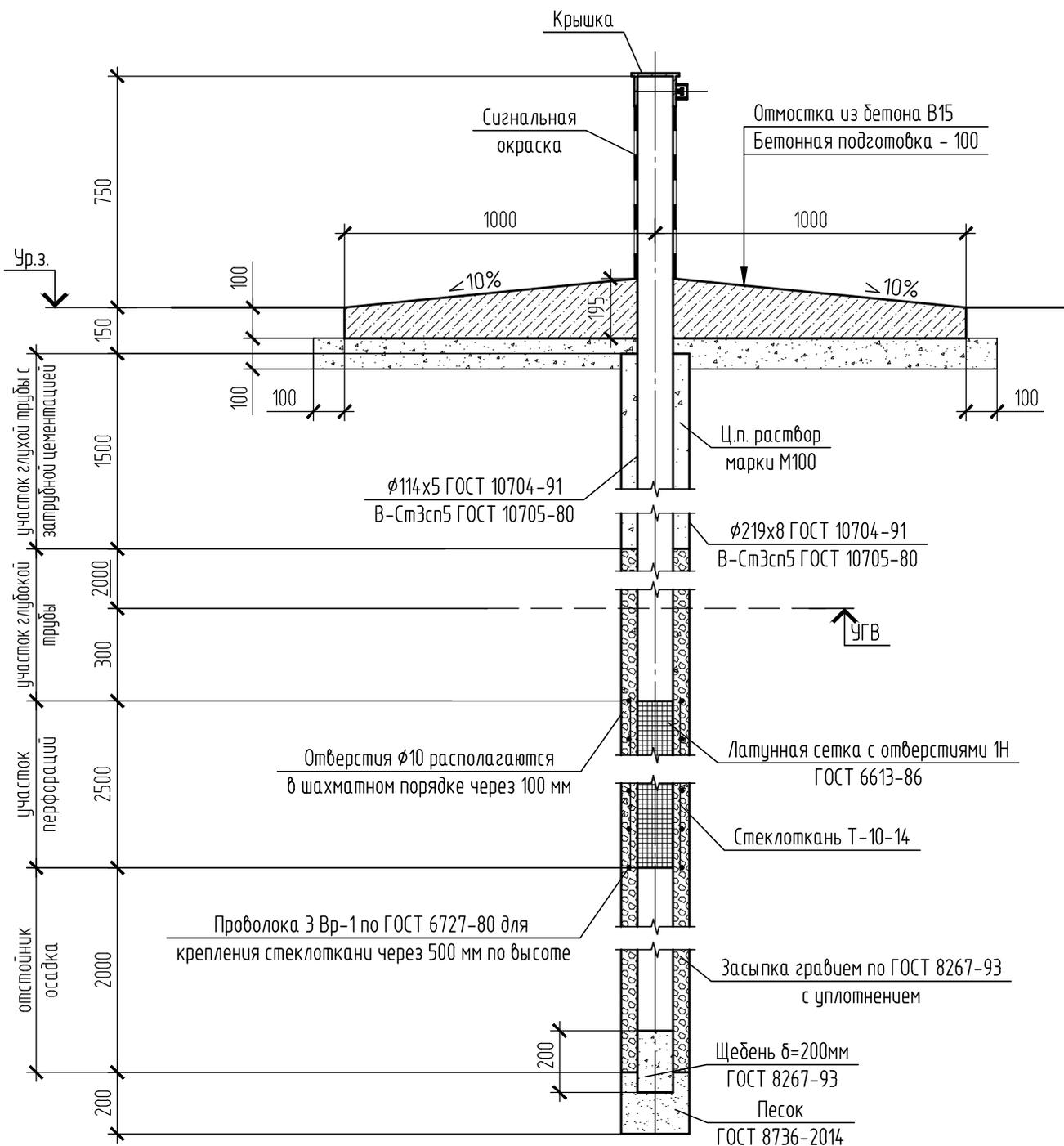
Временный шламонакопитель в районе куста
скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения

Контрольная скважина

Стадия	Лист	Листов
П	2	

ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"

Наблюдательная скважина



1. Устройство наблюдательной скважины выполнять с применением неизвлекаемой обсадной трубы ϕ 219 мм.
2. Расположение и количество наблюдательных скважин смотреть часть ПЗУ.

Документ разработан ООО "НК "Роснефть"-НТЦ".
Информация, содержащаяся в документе, может
быть раскрыта или передана третьим лицам только
по согласию между разработчиком и заказчиком

Согласовано

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

30696/П					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	15087-21		26.11.21
Разраб.		Гаевский			07.10.21
Зав. гр.		Пичугин			07.10.21
Гл. спец.		Поверенный			07.10.21
Нач. отд.		Панькова			07.10.21
Н.контр.		Кудря			07.10.21
ГИП		Щетинкин			07.10.21

1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-4-003

Временный шламонакопитель в районе куст скважин № 10-бис
Усть-Тегусского месторождения

Временный шламонакопитель в районе куста
скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения

Наблюдательная скважина

Стадия	Лист	Листов
П	3	

ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"

Разрешение	Обозначение	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01
15087-21	Наименование объекта строительства	Временный шламонакопитель в районе куст скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
------	------	----------------------	-----	------------

2	1	Обложку и титульный лист заменить. Внесена информация об изменении. 1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-С Лист заменить. Внесена информация об изменении документов.	3	Изменения (С02) в комплект внесены на основании замечаний ВЭ Заказчика Код причины изменений - 3.
	1-28	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01 Листы заменить. Внесена информация об изменении документов: 11 Лист заменить. Откорректирован объем карт шламонакопителя. 12 Лист заменить. Откорректированы размеры и глубина карт. Добавлена информация об устройстве колесоотбойника. 13 Лист заменить. Откорректированы ТЭПы, а также информация по отводу земляного участка. 17 Лист заменить. Откорректированы объемы земляных работ. 22 Лист заменить. Добавлен ГОСТ		
	28	Внесена информация об изменении в таблицу регистрации изменений.		
		1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-ПРЛ-001 Лист заменить. Внесена информация об изменении. Актуализирован генеральный план площадки шламонакопителя.		

Согласовано

Изм. внес	Ивченко	26.11.21	ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» ИНН 2310095895 УПС ОГПид	Лист	Листов
Нач. отд.	Мисливская	26.11.21		1	2
ГИП	Кравец	26.11.21			
Утв.	Зеленин	26.11.21			

Разрешение		Обозначение	1750621/0387Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		
15087-21		Наименование объекта строительства	Временный шламонакопитель в районе куст скважин № 10-бис Усть-Тегусского месторождения		
Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание	
	1	1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001 Лист заменить. Внесена информация об изменении. Откорректированы конфигурация и расположение карт, отметки дна амбаров, ограждение, добавлены площадки на полках амбаров, нанесены колесоотбойники.			
	2	1750621/0387Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-002 Лист заменить. Откорректирован план земляных масс.			
	1	1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001 Лист заменить. Внесена информация об изменении. Добавлена конструкция колесоотбойника			
		1750621/0387Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001 Лист заменить. Внесена информация об изменении, актуализирован генеральный план и отвод земельного участка..			
	2	1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-002 Лист заменить. Внесена информация об изменении.			
	3	1750621/0387Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-003 Лист заменить. Внесена информация об изменении.			
УПС ОГПид				Лист	2