



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 №9-БИС УСТЬ -ТЕГУССКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка

1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Том 2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
2	16140-21		08.12.2021

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 №9-БИС УСТЬ - ТЕГУССКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка

1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Том 2

Главный инженер

Д. Ю. Шестаков

Главный инженер проекта

А.П. Щетинкин

Начальник отдела ГПид

А.А. Мисливская

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
2	16140-21		08.12.2021

2021

Инд. № подл.	30178/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)	
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-С	Содержание тома 2	2 Изм.2	
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Схема планировочной организации земельного участка. Основные решения	3 Изм.2	
	Графическая часть		
1	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-ПРЛ-001	Схема планировочной организации земельного участка. Ситуационный план (1:25 000); Фрагмент (1:2000)	32 Изм.2 (Зам.)
2	1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Разбивочный план. План организации рельефа. Разрезы. Схемы. Узлы	33 Изм.2 (Зам.)
3	1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-002	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. План земельных масс	34 Изм.2 (Зам.)
4	1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Ограждение шламонакопителя. Скоба. Сечения. Узлы	35 Изм.2 (Зам.)
5	1750621/0504Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения Схема отвода земельных участков	36 Изм.2 (Зам.)
6	1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-002	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Контрольная скважина	37 Изм.2 (Зам.)
7	1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-003	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Наблюдательная скважина	38 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.
30178/П

2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гордиенко			08.12.2021
Гл. спец.		Галушак			08.12.2021
Н. контр.		Кудря			08.12.2021
ГИП		Щетинкин			08.12.2021

1750621/0504Д-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	18
7	Описание организации рельефа вертикальной планировкой	21
8	Описание решений по благоустройству территории	22
9	Зонирование территории земельного участка	23
10	Обоснование схем транспортных коммуникаций, обеспечивающих внешние и внутренние грузоперевозки	24
10.1	Внешние грузоперевозки	24
10.2	Внутренние грузоперевозки	24
11	Ссылочные нормативные документы	25
	Список исполнителей	27
	Приложение А	28
	Таблица регистрации изменений	31

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.
30178/П

2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Гордиенко			08.12.2021
Зав. гр.		Кротов			08.12.2021
Нач. отд.		Мисливская			08.12.2021
Н. контр.		Кудря			08.12.2021
ГИП		Щетинкин			08.12.2021

1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Схема планировочной
организации земельного
участка.
Основные решения

Стадия	Лист	Листов
П	1	29
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

Проектная документация «Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения» выполнена на основании задания на проектирование и по материалам инженерных изысканий ПАО «Гипротюменнефтегаз», а также на основании проекта 1750621/0085Д-П-012.052.000-ПЗУ1-01 «Куст скважин №9-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 работ расположен на территории Усть-Тегусского месторождения, Уватского района, Тюменской области, Российской Федерации, на землях Уватского лесничества, Верхне-Демьянского участкового лесничества.

Данным разделом проектной документации предусматривается проектирование объекта:

- временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения.

Проектируемые объекты показаны на ситуационном плане (1750621/0504Д-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.	30178/П					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
	2	-	Зам.	16140-21	08.12.2021		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 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.

Сообщение с участком работ: воздушное - вертолетом или вездеходным транспортом. В районе существующего Усть-Тегусского месторождения имеются автомобильные дороги с твердым покрытием, трубопроводы, ЛЭП, и другие объекты, связанные с добычей и транспортировкой нефти. Остальная территория прохождения трассы представляет собой малообжитую местность. Ближайший базовый населенный пункт - г. Тобольск. Через Тобольск проходит железная дорога Тюмень - Новый Уренгой и федеральная автомобильная дорога «Тюмень - Ханты-Мансийск» II технической категории.

По классификации Н.А. Гвоздецкого район изысканий относится к Лесной равнинной широтно-зональной области Тобольской провинции, которая занимает правобережную часть нижнего Прииртышья.

Провинция в основе своей представляет озерно-аллювиальную и аллювиальную равнину, сложенную с поверхности преимущественно среднесуглинистыми покровными отложениями, подстилаемыми ими озерными слоистыми глинами, или легкосуглинистыми, алевролитовыми и песчаными толщами.

Абсолютные высоты поверхности плавно изменяются по территории. Максимальные высоты (118 м) отмечены в Прииртышье на междуречье рек Демьянка и Туртас.

Колебание высот в 10-15 м происходит на расстоянии 100 – 150 км, поэтому вся равнина слабо расчленена; только приречные территории вдоль рек Иртыш, Демьянка и Туртас значительно расчленены, что вызвано врезом долин в поверхность равнины. Но дренированная полоса достигает в ширину всего нескольких километров, иногда до десятка.

В приречных хорошо дренированных участках развиты темнохвойные пихтово-еловые, кедрово-пихтовые леса с зеленомошным напочвенным покровом. По песчаным

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист		№ док.
				2	-	Зам.	16140-21	08.12.2021

террасам рек всюду сосновые боры, иногда на надпойменных террасах встречаются чистые кедрачи (северная половина). Большие площади по всей провинции заняты вторичными березовыми и осиново-березовыми лесами.

Гидрография района изысканий представлена рекой Демьянка и ее притоками, которые принимают талые и дождевые воды, множеством мелких заболоченных ложбин стока, болотами и озерами.

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%. Леса смешанные (кедр, сосна, ель, осина берёза), распространены по логовам и долинам рек и занимают 34% площади водосбора. Рассматриваемая территория отличается исключительным обилием мелких озёр, расположенных в основном на плоских водоразделах. Озерность составляет 6%.

Подробное описание физико-географических характеристик см. том 1750621/0085Д-П-012.052.000-ИГДИ-01.

2.2 Климат

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является западный перенос воздушных масс и влияние континента.

Климат рассматриваемой территории формируется под сильным воздействием азиатского антициклона и отличается наибольшей континентальностью по сравнению с соседними. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность территории с севера и юга.

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.

Продолжительность безморозного периода 70 дней. Дата первого заморозка в конце лета 19.VIII, последнего в начале лета 10.VI.

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021					

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.

Снежный покров образуется в среднем 26.X, дата схода 10.V. Сохраняется снежный покров 189 дней.

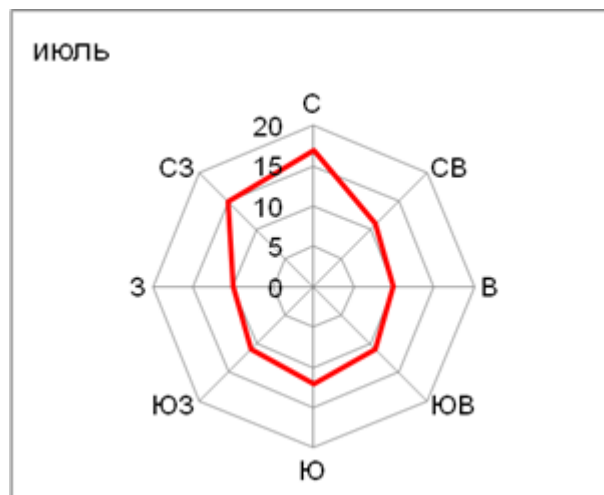
Распределение ветра по территории района зависит в основном от циркуляционных факторов. В течение года преобладают ветры южного направления. В декабре-феврале – южного, а в июне-августе – северного направления.

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

Глубина промерзания почвы находится в тесной зависимости от ее механического состава, степени увлажнения, а также высоты и плотности снежного покрова. Средняя температура поверхности почвы за год составляет минус 1,8°С.

В течение всего года наблюдается туман, а также другие метеоявления. Повторяемость их колеблется в больших пределах. В среднем за год наблюдается 8 дней с туманом, 19 – с грозой, 9 дней с метелью и 2 дня с гололедом.

Для описания климата участка строительства использовались метеорологические данные по метеостанции Таурово (расположена в 103,3 км северу участка строительства) с дополнениями по метеостанции Демьянское.



Инв. № подл.	30178/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Лист

5

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

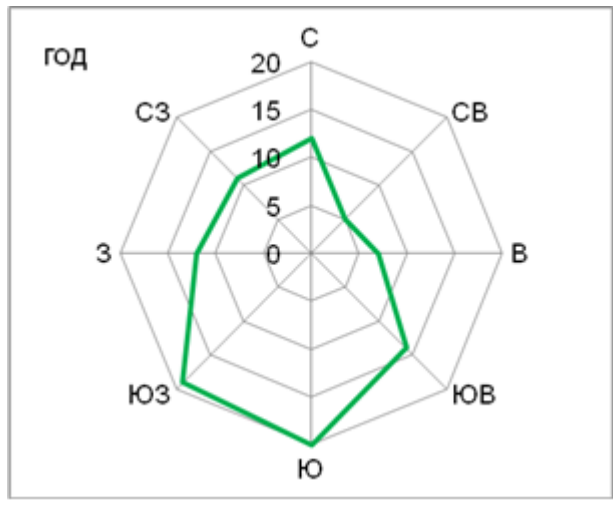


Рисунок 1 - Повторяемость штилей и направления ветра, %. Метеостанция г. Таурово

Подробное описание климатических характеристик см. том 1750621/0085Д-П-012.052.000-ИГМИ-01.

2.3 Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении район проведения работ находится в пределах центральной части Западно-Сибирского мегабассейна (ЗСМБ), первого олигоцен-четвертичного, из семиэтажно залегающих гидрогеологических комплексов. Особенностью геологического строения этой верхней гидрогеологической структуры является сложный литофациальный состав отложений, чередование проницаемых (песчаных) и водоупорных (глинистых) пластов и горизонтов. Особое значение для формирования естественных ресурсов и эксплуатационных запасов пресных подземных вод в верхней части бассейна имеет мощная толща морских глинистых отложений турон-олигоценового возраста, являясь региональным водоупором, четко отделяющим верхнюю безнапорно-напорную систему от мезозойского гидрогеологического бассейна. Мощность верхней гидрогеологической структуры составляет 300-400 м.

Подземные воды верхнего геологического этажа формируются при наличии свободного водообмена, тесной связи подземных вод с поверхностными природно-климатическими факторами. Этим определяется формирование в верхнем гидрогеологическом этаже пресных подземных вод.

Для оценки гидрогеологических условий строительства большое значение имеют особенности подземных вод приповерхностной части разреза, в частности первых от поверхности водоносных горизонтов, находящихся в зоне взаимодействия проектируемых сооружений.

Гидрогеологические условия исследуемой территории на период проведения работ (октябрь 2020 года) характеризуются наличием болотных вод. Болотные воды слива-

Инва. № подкл.	30178/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021		6

ются с грунтовыми, образуя единый водоносный горизонт. Грунтовые воды относятся к террасовому типу. Воды безнапорные. Водовмещающими отложениями являются торфы.

Появившийся уровень подземных вод зафиксирован на глубине 0,0-3,9 м (абсолютные отметки 83,40-86,59 мБс).

Установившейся уровень подземных вод зафиксирован на глубине 0,0-3,7 м (абсолютные отметки 83,60-86,59 мБс).

Характеризуется непостоянством и зависит от климатического фактора. Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и подтока напорных вод из нижележащих горизонтов и питания поверхностных водотоков.

Режим грунтовых вод может меняться в зависимости от времени года и количества выпавших атмосферных осадков. Так, в весенний период – период интенсивного снеготаяния, УГВ может подниматься до дневной поверхности в месте распространения болот и на 0,5-1,0 м на отсыпанной части площадок и существующих автомобильных дорог. Разгрузка подземных вод идет в ближайшие реки и ручьи.

Исследуемая территория относится к подтопленной в естественных условиях - уровень грунтовых вод залегает выше 3,0 м.

По химическому составу подземная вода гидрокарбонатная магниевно-натриево-кальциевая, гидрокарбонатная магниевно-натриевая.

По минерализации – воды пресные.

По показателю рН – реакция вод нейтральная.

По общей жесткости - воды мягкие.

Степень агрессивного воздействия воды на бетон марки по водонепроницаемости W4 – слабоагрессивная по содержанию агрессивной углекислоты, бикарбонатной щелочности и водородному показателю.

Подробное описание гидрогеологических условий представлено в томе 1750621/0085Д-П-012.052.000-ИГИ-01.

2.4 Геологические условия

В тектоническом отношении район проектирования находится в пределах Западно-Сибирской плиты.

На территории участка проектирования тектонические процессы в земной коре, в настоящее время, находятся в состоянии динамического равновесия, испытывая лишь импульс сейсмических и акустических колебаний заложенных при образовании грабен-рифтов ещё в триасовый период.

В узлах пересечения зон отмечается активность геофлюидальных систем. Они вызывают реакции самого разнообразного плана в земных недрах и на поверхности, включая знакопеременные подвижки геоблоков разной иерархии в горизонтальном и верти-

Ив. № подл.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021					

кальном направлении. Эти подвижки могут вызвать деформации в зданиях и сооружениях.

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. Вскрыт 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). Вскрыт 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;
- Суглинок легкий песчанистый текучий с примесью органического вещества (ИГЭ 206). Вскрыт 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.

Органические грунты на территории проектирования характеризуются практически повсеместным распространением различными вскрытыми мощностями, приурочены к низинной равнине и представлены торфом озерно-болотного происхождения.

Залегают торфы под мохово-растительным слоем с 0,2 м.

Торф среднеразложившийся очень влажный II типа $0,05 \leq t < 0,10$ (ИГЭ 93). Вскрыт 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.

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.

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
								8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021			

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. Согласно картам ОСР-2016 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 %;
- 5 и менее баллов, ожидаемой на данной площади с вероятностью 5 %;
- 5 и менее баллов, ожидаемой на данной площади с вероятностью 1 %.

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

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

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-ПЗУ-01	Лист
30178/П								9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
	2	-	Зам.	16140-21	08.12.2021			

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 томе 8.1.1 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Охрана окружающей среды» 1750621/0504Д-П-012.052.000-ООС1-01.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30178/П								10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021			

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 №9-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 скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения» (см. Приложение А) проектом предусмотрено разделение шламонакопителя на 2 карты. Общий объем временного шламонакопителя принят в соответствии техническими условиями на проектирование и составляет 13406 м³. Объем карты №1 составляет 8726 м³, объем карты №2 составляет 4680 м³.

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

Карты временного шламонакопителя №1, 2 имеют прямоугольную форму. Размер карты №1 по верху обвалования составляет 79,00 x 73,75 м. Размер карты №2 по верху обвалования составляет 79,00 x 40,75 м. Ширина полки обвалования между картами вре-

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист		№ док.
				2	-	Зам.	16140-21	08.12.2021

менного шламонакопителя №1 и №2 составляет 5,0 м, по верху полки предусмотрена укладка плит ПДН. Ширина полки внешнего обвалования составляет 3,0 м.

Глубина карты №1 колеблется от 2,00 до 2,15 м. Глубина карты №2 колеблется от 2,00 до 2,15 м.

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

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-I 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.

За пределами обвалования временного шламонакопителя предусмотрено размещение контрольной и наблюдательной скважин для мониторинга состояния подземных вод. Места размещения скважин представлены в графической части.

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.

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.	30178/П					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
	2	-	Зам.	16140-21	08.12.2021		12
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

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.

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.:	13990
- площадь, занимаемая картой №1 временного шламонакопителя, м ²	7790
- площадь, занимаемая картой №2 временного шламонакопителя, м ²	4980
- площадь, занимаемая площадками для складирования песка цемента и добавок, площадкой стоянки спецтехники, м ²	1220

В данном разделе, в рамках реализации проекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения», предусматривается расчет размеров земельного участка для строительства объекта:

- временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения.

В данном разделе, в рамках реализации проекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения», предусматривается расчет размеров земельного участка для строительства объекта:

- временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения.

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:

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-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021		13

- 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**.

Границы отвода земельных (лесных) участков на период строительства и эксплуатации временного шламонакопителя в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения представлены на чертеже 1750621/0504Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001.

Требуемые площади отводов земельных (лесных) участков для строительства объекта определяются из условий размещения сооружений, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемого объекта и с соблюдением требований нормативной документации, утвержденной законодательными актами РФ.

Земельные (лесные) участки, выбранные для размещения объекта строительства, отвечают санитарным, экологическим, инженерно-геологическим условиям, а так же обладают свойствами:

- минимально удалены от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- экономически целесообразны;
- благоприятные инженерно-геологические условия в районе строительства;
- рациональное использование земель.

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 5.2 - Ведомость отвода земельных (лесных) участков, предназначенных для строительства и эксплуатации объекта «Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инт. № подл.	30178/П	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				
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01						
																Лист
																14

В границах ранее учтенных земельных (лесных) участков

61564

61564

Характеристика используемых для строительства проектируемых объектов земельных (лесных) участков в разрезе правоустанавливающих документов представлена в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Характеристика земельных (лесных) участков, используемых для строительства объекта в разрезе правоустанавливающих документов

Кадастровый номер	Категория земель	Разрешенное использование	Местоположение	Вид права, право-обладатель	Площадь, кв.м.
72:18:00000 00:2795:3У1	Земли лесного фонда	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	Тюменская область, Уватский район, Уватское лесничество, Верхне-Демьянское участковое лесничество	Планируется оформление договора аренды ООО «РН-Уватнефтегаз»	61564
72:18:00000 00:2795:3У2					5767
Итого:					65926

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.	16140-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
			Подп.
			Дата
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01			
			Лист
			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

Район проектирования относится к зоне развития сезонномерзлых грунтов. У поверхности в зимний период грунты будут промерзать, летом оттаивать. Процессы сезонного промерзания грунтов в районе работ развиты повсеместно.

В сейсмическом отношении район проектирования безопасный. Согласно картам ОСР-2016 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 %;
- 5 и менее баллов, ожидаемой на данной площади с вероятностью 5 %;
- 5 и менее баллов, ожидаемой на данной площади с вероятностью 1 %.

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.

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. №					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30178/П								16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

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);
- 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 ($H_{ср.}=\text{перемен. м}$) 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 СТО 55452077-001-2020 «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».

На площадке для стоянки спецтехники предусмотрено покрытие из

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.	30178/П					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.		Дата
2						-	

железобетонных плит 1ПДН-14 по слою песка средней крупности.

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

Таблица 6.1 - Объемы земляных работ

Наименование площадки	Насыпь из привозного грунта, м ³
Временный шламонакопитель	Песок - 9243
	Глинистый грунт - 28971

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №
2	-	Зам.	16140-21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
			Подп.
			Дата
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01			Лист
			18

7 ОПИСАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА ВЕРТИКАЛЬНОЙ ПЛАНИРОВКОЙ

Проектными решениями принята система сплошной вертикальной планировки площадки в насыпи.

Планировочные отметки по площадке для складирования материалов (песка, цемента, добавок), применяемых при утилизации буровых отходов и площадки для стоянки спецтехники изменяются в пределах от 88,38 до 88,55 м.

Организация рельефа данной площадки выполнена из условия скорейшего отвода поверхностных вод путем придания нормативных поперечных уклонов в сторону амбара для сбора талой и дождевой воды, запроектированного ранее в томе 1750621/0085Д-П-012.052.000-ПЗУ1-01 «Куст скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Обустройство».

Гидроизоляция дна и откосов амбара для сбора дождевых и талых вод выполняется укладкой на спланированное основание геомембраны толщиной 1,50 мм.

Дождевые стоки поступают в водоотводную канаву трапецеидального сечения и амбар для сбора дождевых и талых вод. По мере накопления вода из амбара для сбора дождевых и талых вод вывозится передвижными средствами на очистные сооружения дождевых сточных вод.

Амбар предусмотрен прямоугольной формы. Габаритные размеры амбара в плане составляют 19,00 x 10,10 м.

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

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.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист	
Изм.	2	Кол.уч.	-	Лист	Зам.	16140-21		08.12.2021	19

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. №
30178/П		
2	-	Зам.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
16140-21		08.12.2021
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		
Лист		
20		

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. №					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30178/П			2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021
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 Ханты-Мансийского автономного округа. Доставку основных строительных грузов, возможно, осуществлять по маршруту от г. Тюмень:

- г. Тюмень – г. Нижневартовск (ж/д транспорт);
- г. Нижневартовск – п. Тайлаки (автомобильный транспорт);
- п. Тайлаки – Усть-Тегусское месторождение (автомобильный транспорт).

Для временного хранения строительных материалов и оборудования проектной документацией предусматривается использовать имеющиеся перевалочные базы Заказчика расположенные в районе строительства.

Предприятия строительной индустрии по производству бетонных и железобетонных конструкций в районе строительства отсутствуют. Щебень и цемент, бетонные и железобетонные изделия для строительства доставляются по железной дороге.

Глина и песок на строительную площадку доставляются с близлежащих существующих карьеров. Вывоз карьерного грунта с карьеров на проектируемые объекты осуществляется в зимнее время по зимникам.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
30178/П								22
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 10704-91	Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент	4		
		ГОСТ 8732-78	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные. Сортамент	4		
		СП 14.13330.2018	Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81*	2.4		
		СП 34.13330.2012	Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*	2.4		
		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. 30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист 23
			1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01			
			2	-	Зам.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

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

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

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
СП 115.13330.2016	Геофизика опасных природных воздействий	2.4
РД 39-133-94	Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на нефть и газ на суше	4
СТО 55452077-001-2020	Проектирование промышленных автомобильных дорог на слабых грунтах и инженерной подготовки площадных объектов Компании ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы	6

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30178/П		

2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		24

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
30178/П									
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		25	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(справочное)

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 № 9-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 2-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 № 9-бис Усть-Тегусского месторождения и транспортируется по системе внутривнепромысловых 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-9 бис Усть-Тегусского м/р в объёме 7650 м³ накапливаются сроком не более 11 месяцев во временном шламонакопителе в районе КП-9 бис Усть-Тегусского м/р с последующей их утилизацией;
- образуемые буровые отходы на КП-5 бис Усть-Тегусского м/р в объёме 4537 м³ транспортируются во временный шламонакопитель в районе КП-9 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 согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
30178/П		
2	-	Зам.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата
16140-21		08.12.2021
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		
Лист		
26		

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

Буровые отходы со шнека буровой установки поступают в две приемные емкости объемом 25 м3 каждая, затем перемещаются в самосвалы с применением экскаватора; жидкая фаза из приемных 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 тарирован для учёта объемов буровых отходов.

Приложение 1: Объемы 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.

Инв. № подл.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	
2	-	Зам.	16140-21	08.12.2021
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01				Лист
				27

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
30178/П					

Приложение 1 к ТУ на обращение с буровыми отходами
УТВЕРЖДАЮ

Начальник Управления ООС
ООО "РН-Усть-Тепуегаз"

И.Ф. Зайннев

" 08 " 12 " 2021г.

№ п/п	Месторождение	Куст скважин	Кол-во скважин	Объем образования буровых отходов, м3*	Объем накопления и утилизации буровых отходов по временному шламоаккумулятору в районе КТ1-9 бис Усть-Тепуегазского месторождения, м3			Объем временного шламоаккумулятора, м3	Объем цемента 10%, м3	Объем цемента 20%, м3	Объем вторич. продукта, м3	Площадь хранения вспомогательных материалов		
					Всего	БШ	ОБР+БСВ					Всего, м3	цемент, м3	Всего, м3
1	Усть-Тепуегазское	9 бис	7	7 650	3 825	7 650	1 913	13 406	383	191	2 486	836	418	1 254
2	Усть-Тепуегазское	5 бис	4	4 537	2 269	4 537	2 269		454	227	2 949			

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

БШ - буровой шлам

ОБР - отработанный буровой раствор

БСВ - буровые сточные воды

Главный специалист отдела природоохранных мероприятий
Управления ООС
Сулейманова Э.М.

1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01

Лист

28

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
2	!	Все	!	!	29	16140-21		08.12.2021

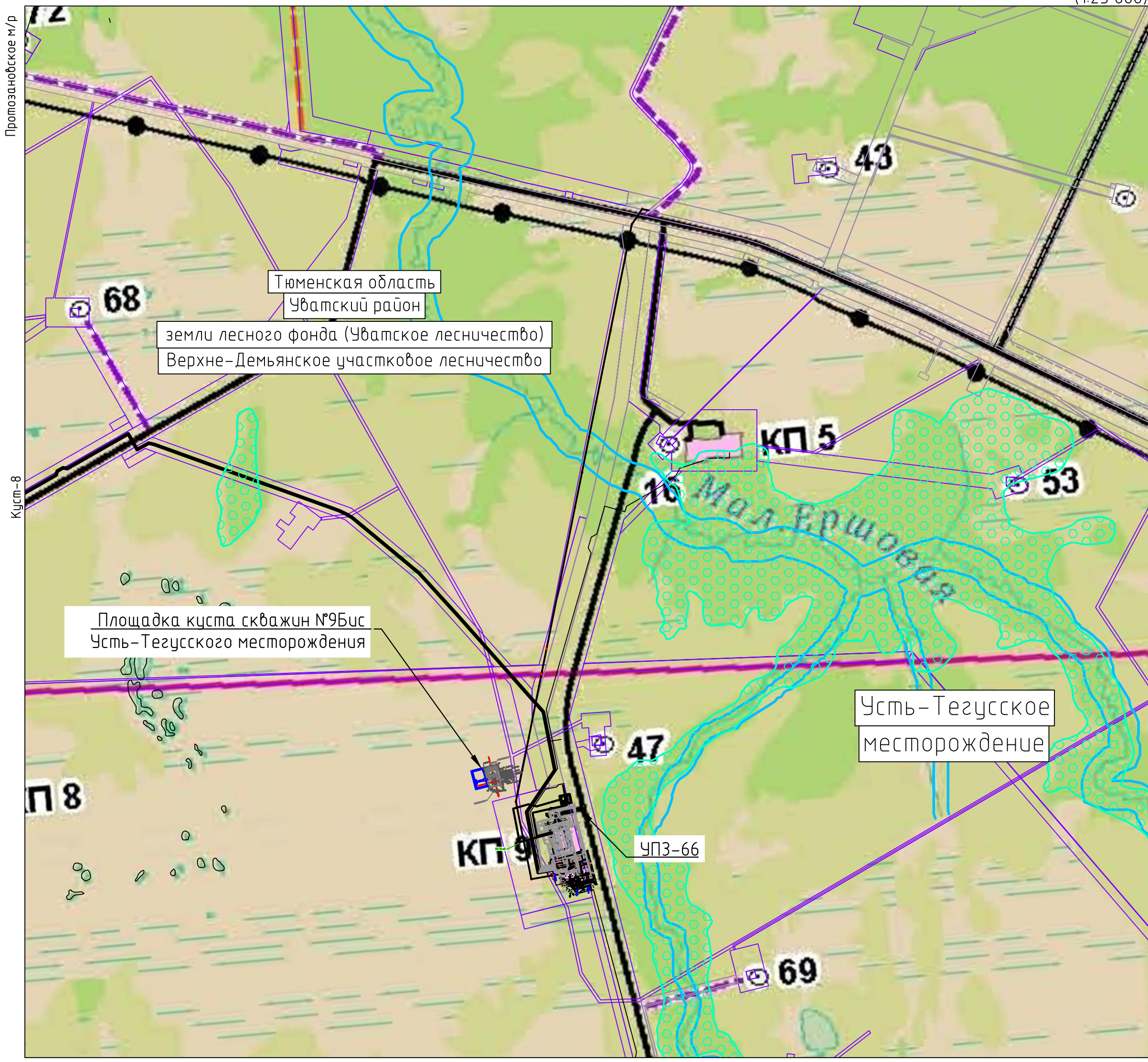
Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	30178/П	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	---------	--------------	--------------

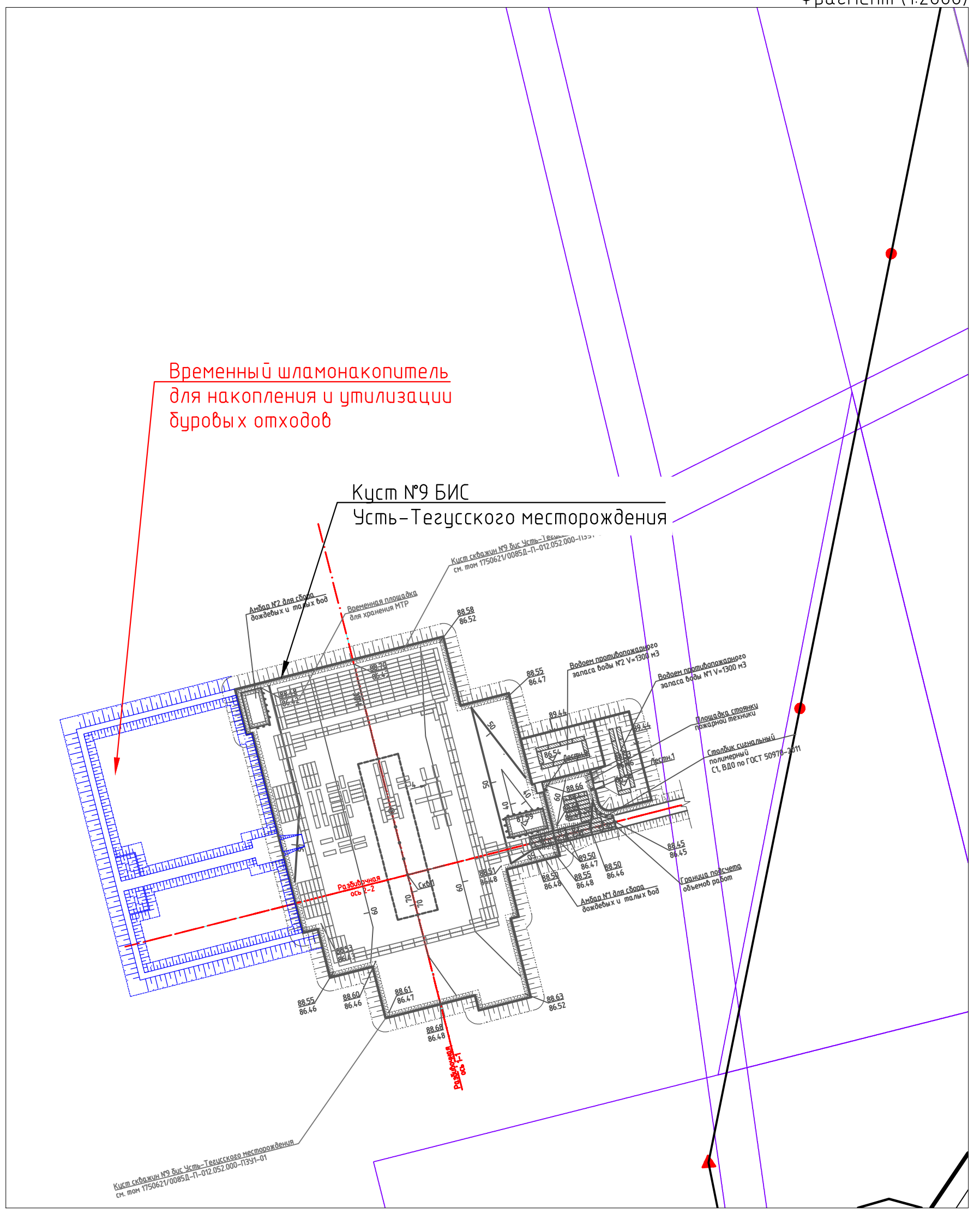
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01	Лист
2	-	Зам.	16140-21		08.12.2021		29

(1:25 000)

Фрагмент (1:2000)



ЦПС Усть-Тегусского



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	

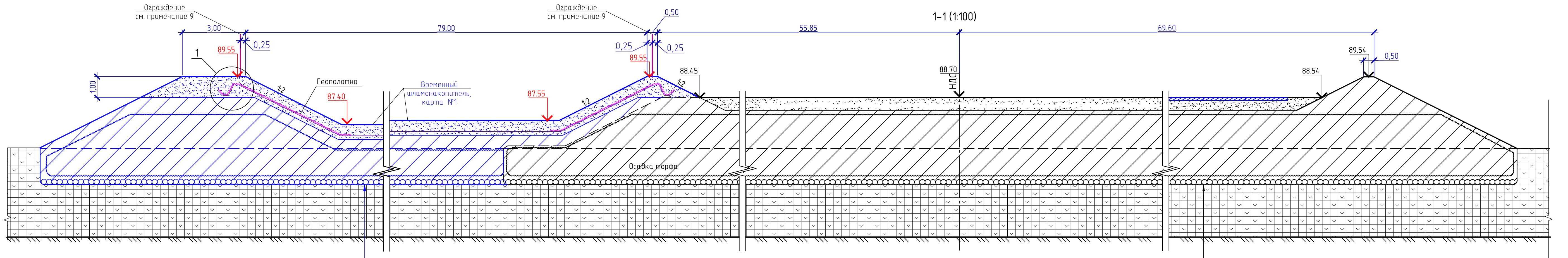
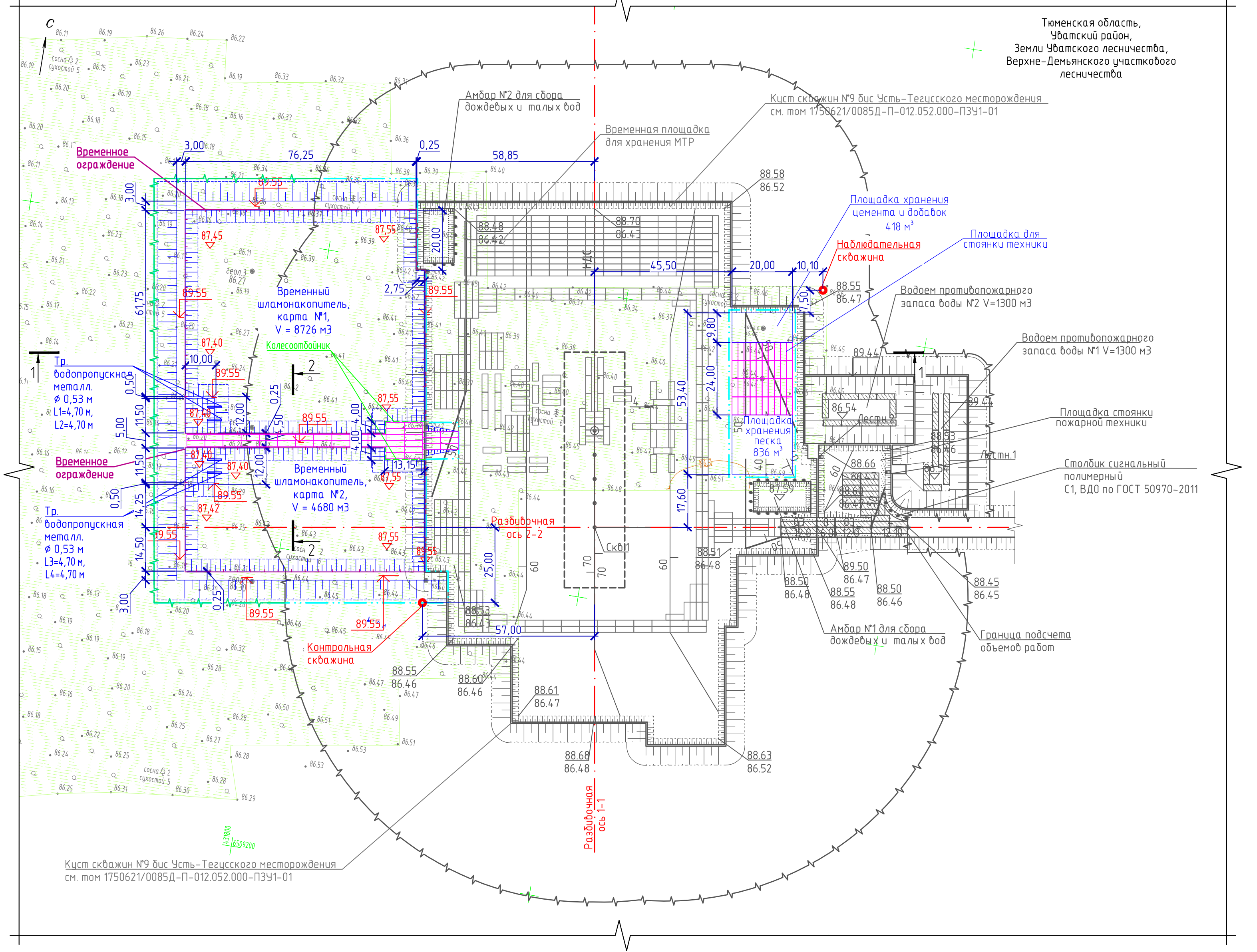
Инф. № подл.	Взам. инф. №
30178/П	

Условные обозначения:

- Проектируемые площадки
- Ранее запроектированные и существующие объекты обустройства
- Границы водоохранной зоны
- Границы земельных участков
- Участки кедровых лесов

					1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-ПРЛ-001				
					Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения				
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Схема планировочной организации земельного участка	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шлыков			08.12.21		П		1
Гл. спец.		Шолом			08.12.21				
Нач. отд.		Брезгун			08.12.21				
Н. контроль		Кудря			08.12.21	Ситуационный план (1:25 000); Фрагмент (1:2000)	ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"		
ГИП		Щетинкин			08.12.21				

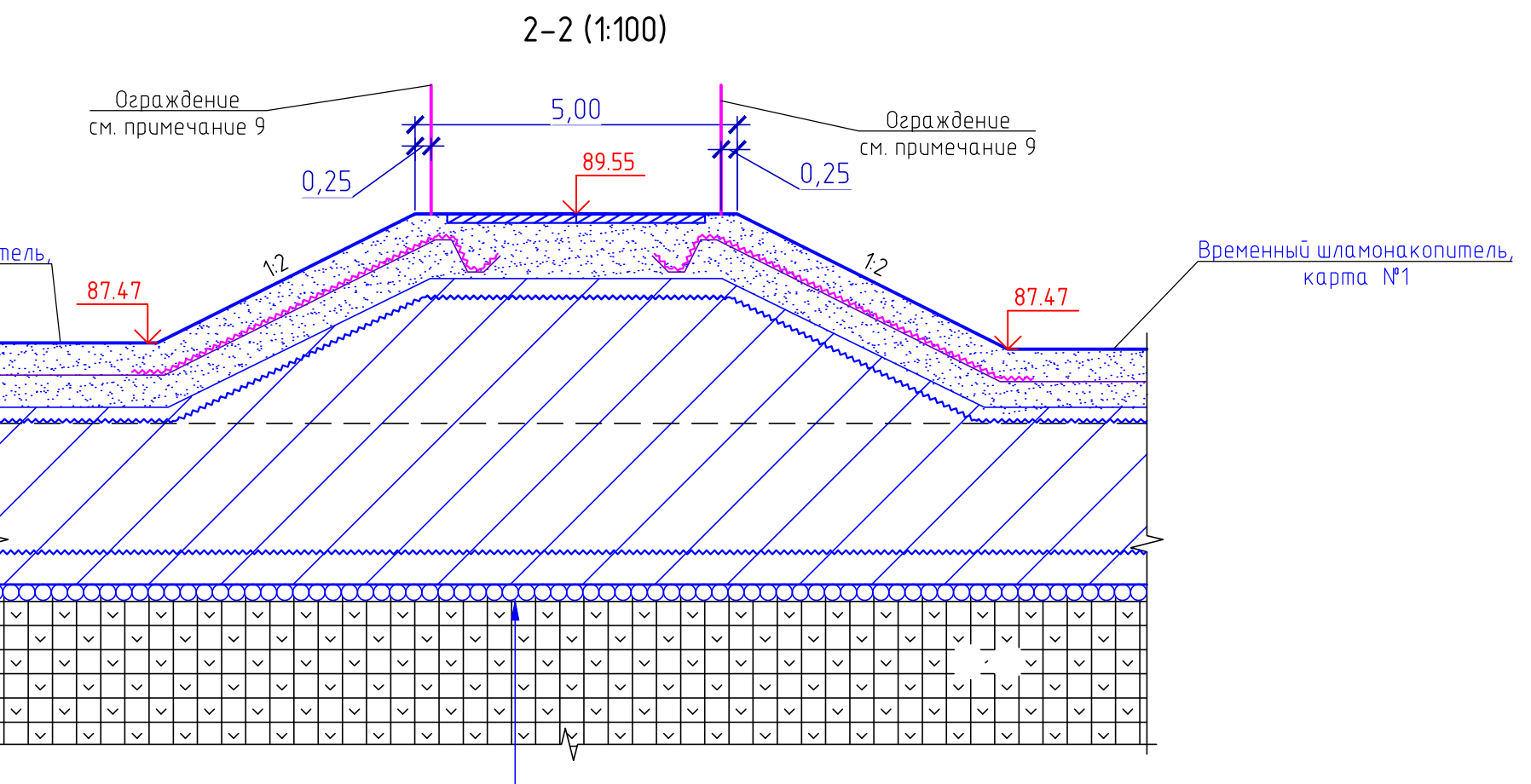
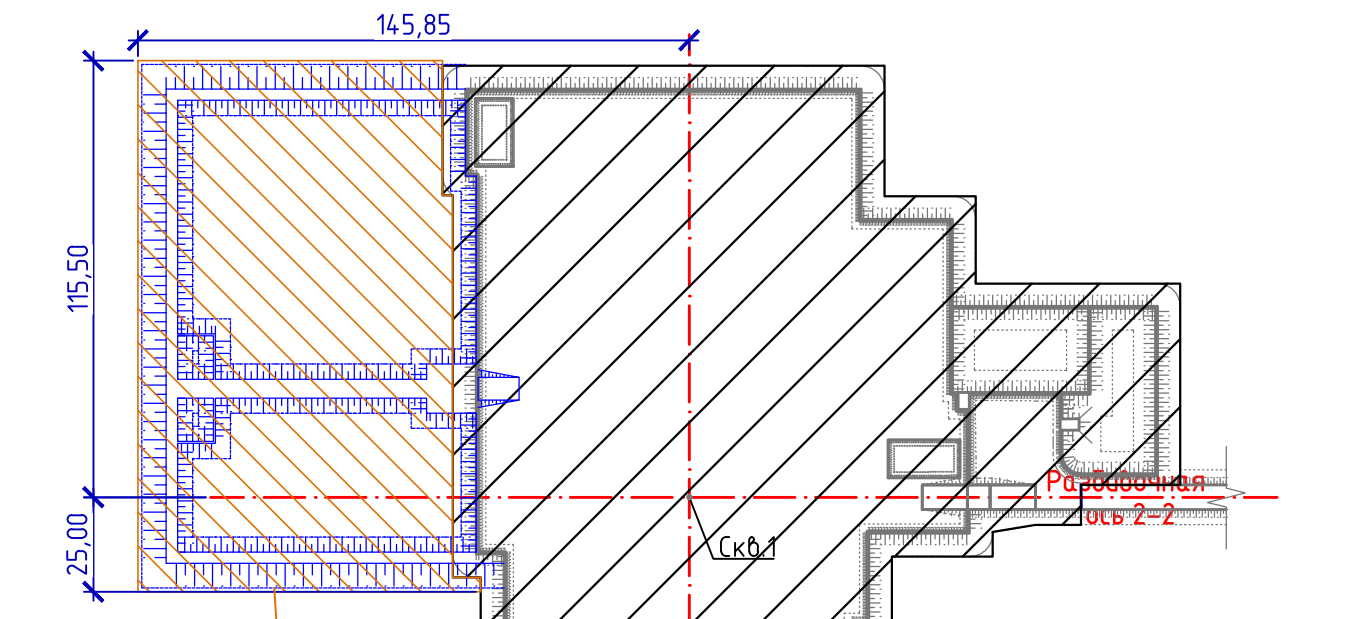
Разбивочный план. План организации рельефа (1:1000)



- Песок средней крупности ГОСТ 8736-2014 - 0,50
- Геомембрана - 0,20
- Песок средней крупности ГОСТ 8736-2014 - 0,20
- Глинистый грунт в обвои из геолоплатна - перем.
- Техподсыпка (глинистый грунт) - 0,30
- Однослойный лежневой настил на правольных лежня - 0,25

- Ж.б. плиты ПДН-14, ГОСТ Р 56600-2015 - 0,14
- Песок средней ГОСТ 8736-2014 - 0,46
- Глинистый грунт в обвои из геолоплатна - перем.
- Техподсыпка (глинистый грунт) - 0,30
- Однослойный лежневой настил на правольных лежня - 0,25

Схема раскладки лежневого настила (1:2000)



- Ж.б. плиты ПДН-14, ГОСТ Р 56600-2015 - 0,14
- Песок средней ГОСТ 8736-2014 - 0,86
- Глинистый грунт в обвои из геолоплатна - перем.
- Техподсыпка (глинистый грунт) - 0,30
- Однослойный лежневой настил на правольных лежня - 0,25

Схема размещения полотнищ геомембраны и устройства компенсирующей складки (1:100)

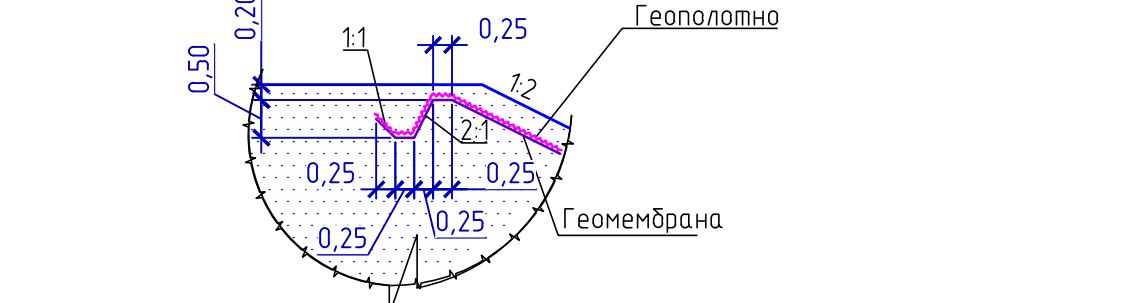
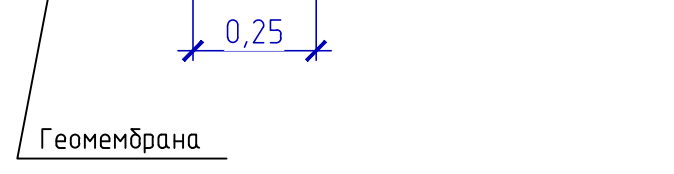


Схема устройства компенсирующей складки



Экструзионная сварка (1:2)

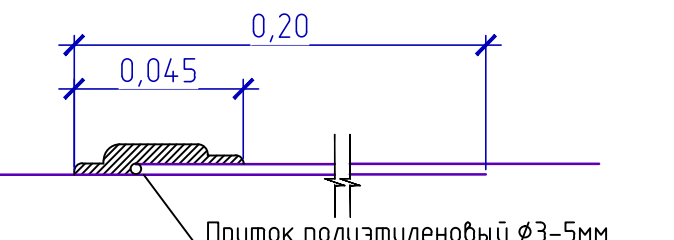
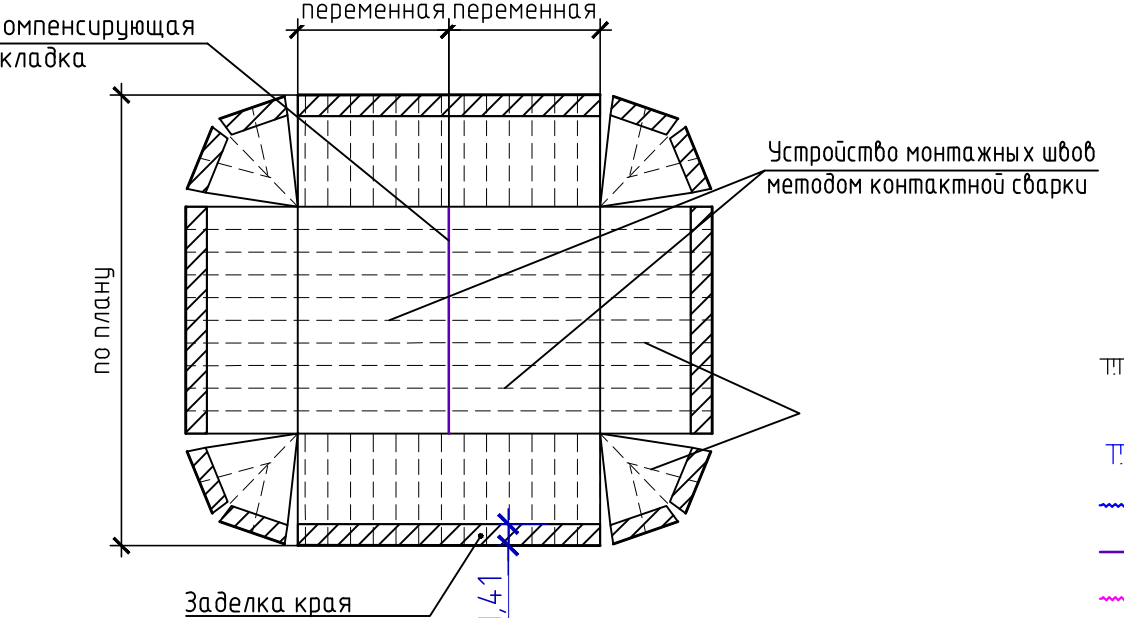


Схема размещения полотнищ геомембраны и устройства компенсирующей складки



Условные обозначения:

- проектные решения кустового основания, предусмотренные в теме 1750621/0085Д-П-012.052.000-ПЗУ1-01
- проектируемые сооружения
- геолоплатна для обвои
- геомембрана
- геолоплатна для укрепления откосов
- покрытие площадки из ж.б. плиты ПДН-14 ГОСТ Р 56600-2015 (на период бурения), см. примечание 5
- граница рубки леса
- граница рубки леса
- граница проектируемого объекта на период бурения

1. Данный чертеж составлен на основании топографического плана, приведенных в теме 1750621/0504Д-П-012.052.000-ИГ.ДН-01, выполненного ЛАО "Гипроземгосгиз", а так же на основании проектных решений, предусмотренных в теме 1750621/0085Д-П-012.052.000-ПЗУ1-01.

2. Разбивочный план площадки выполнен с размерной привязкой к разбивочным осям 1-1, 2-2. Разбивочная ось 1-1 проходит по оси НДС 1, разбивочная ось 2-2 проходит через первую скважину под углом 90° к разбивочной оси 1-1.

3. При устройстве насыпи и площадки в зимнее время, необходимо соблюдать следующие требования (согласно приложению М СП 4.5.13330.2017):

- содержание мерзлых комьев не должно превышать 20% от общего объема отсыпанного грунта (для насыпей, уплотняемых вибрированием);
- размер твердых включений, в т.ч. мерзлых комьев, не должен превышать 2/3 толщины уплотняемого слоя;
- не допускаться наличие снега и льда в отсыпке;
- во время сильного снегопада работы следует прекращать.

4. Бревна лежневого настила плотно подбиты друг к другу. Полная информация представлена в типовой технологической карте на укладку лежневого настила 1750614/1210Д-ПП-027.000.000-ПСО-07.

5. Плиты на период бурения соединяются между собой без сварки, швы заполняются песком.

6. Устройство временного ограждения см. лист 1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-003.

7. Укладку геотекстиля на откосах временного шлангокопателя производить на спланированное основание с нахлестом полотен не менее 0,20м.

8. Устройство противофильтрационного экрана из гидроизоляционного материала следует выполнять согласно СН 551-82.

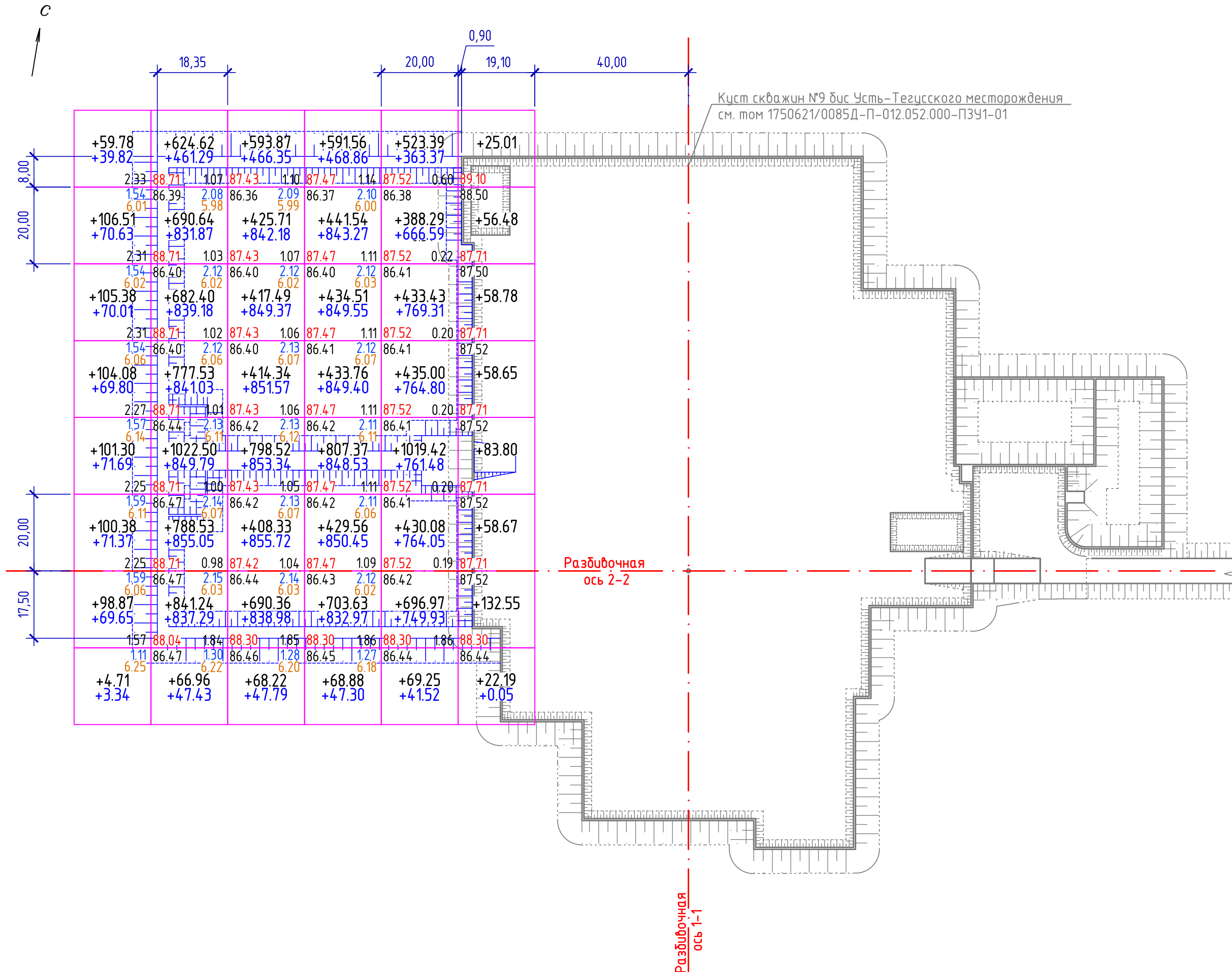
9. Конструкция ограждения временного шлангокопателя см. лист 1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001.

1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
2	-	Зам.	640-2	08.12.21	
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Горбенко	08.12.21			
Зав.пр.	Кротов	08.12.21			
Гл. спец.	Галущак	08.12.21			
Нач. отд.	Мислюкская	08.12.21			
Н. контр.	Куряя	08.12.21			
ГИП	Шеминкин	08.12.21			

Документ разработан ООО "НК "Роснефть" -НТЦ. Быть использован для передачи третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком.

Создано: 08.12.21
 Изменено: 08.12.21
 Проверено: 08.12.21
 Согласовано: 08.12.21
 Взам. инв. №: 08.12.21
 Взам. инв. №: 08.12.21
 Подп. и дата: 08.12.21
 Инв. № подл.: 30788/1

План земляных масс
(1:1000)



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	Инф. № подл.
			30178/П

Итого м³	Насыпь	681.01	5494.42	3816.84	3910.81	3995.82	496.13	Всего м³	18395.04
	Выемка	0	0	0	0	0	0		0
	Осадка	466.32	5562.92	5605.29	5590.34	4881.03	0.05		22105.96

Условные обозначения
 высота насыпи - 1.09 87.52 - красная отметка (отметка насыпи)
 величина осадки - 2.12 86.42 - черная отметка (отметка земли)
 глубина борта - 6.02

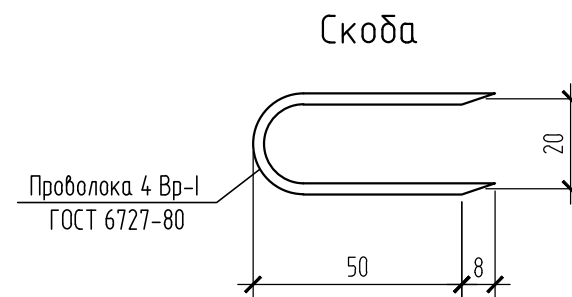
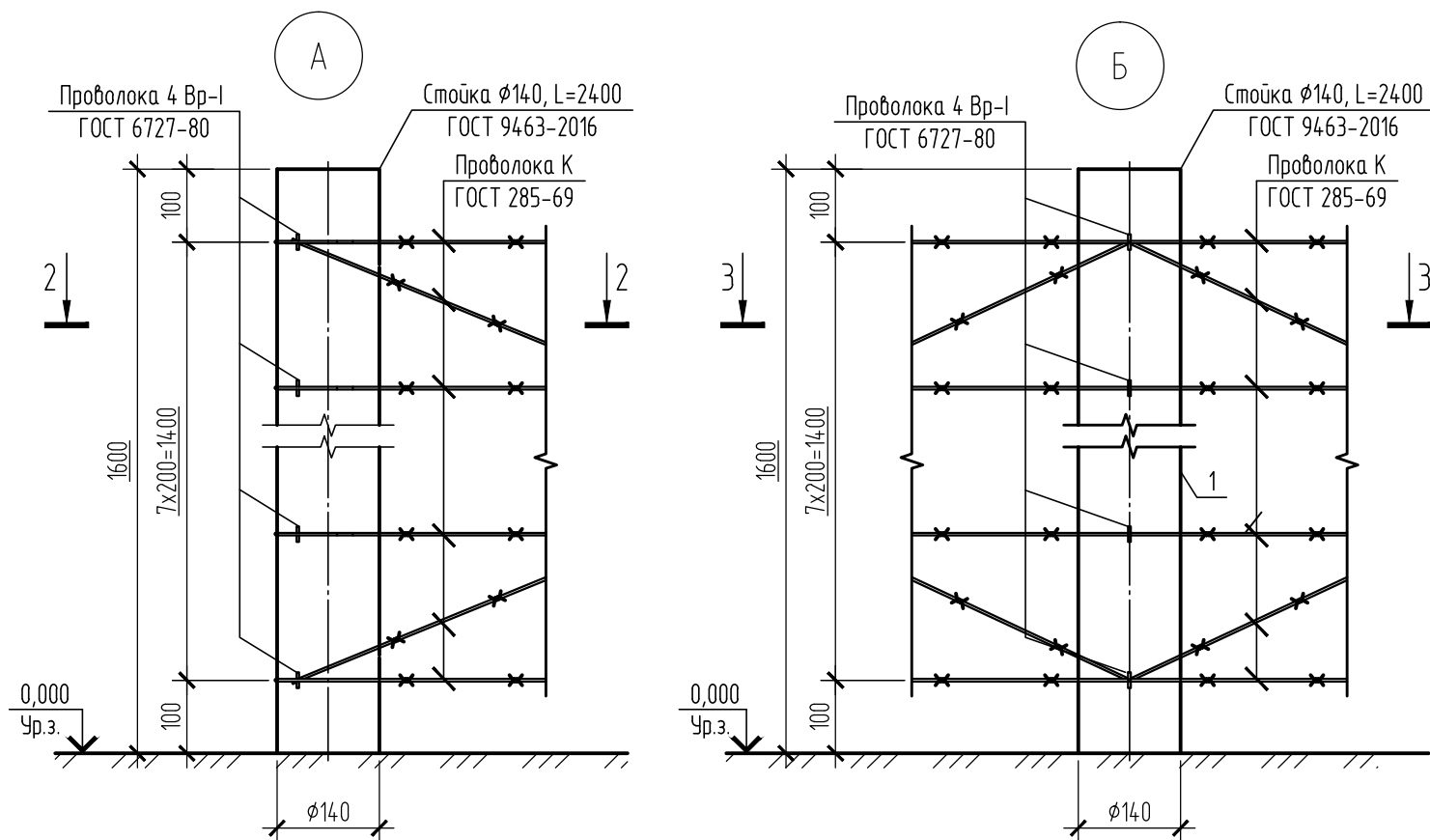
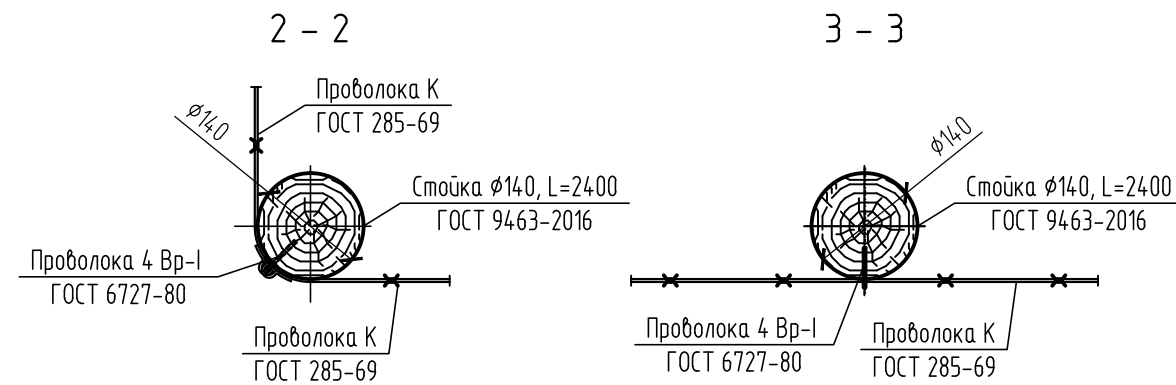
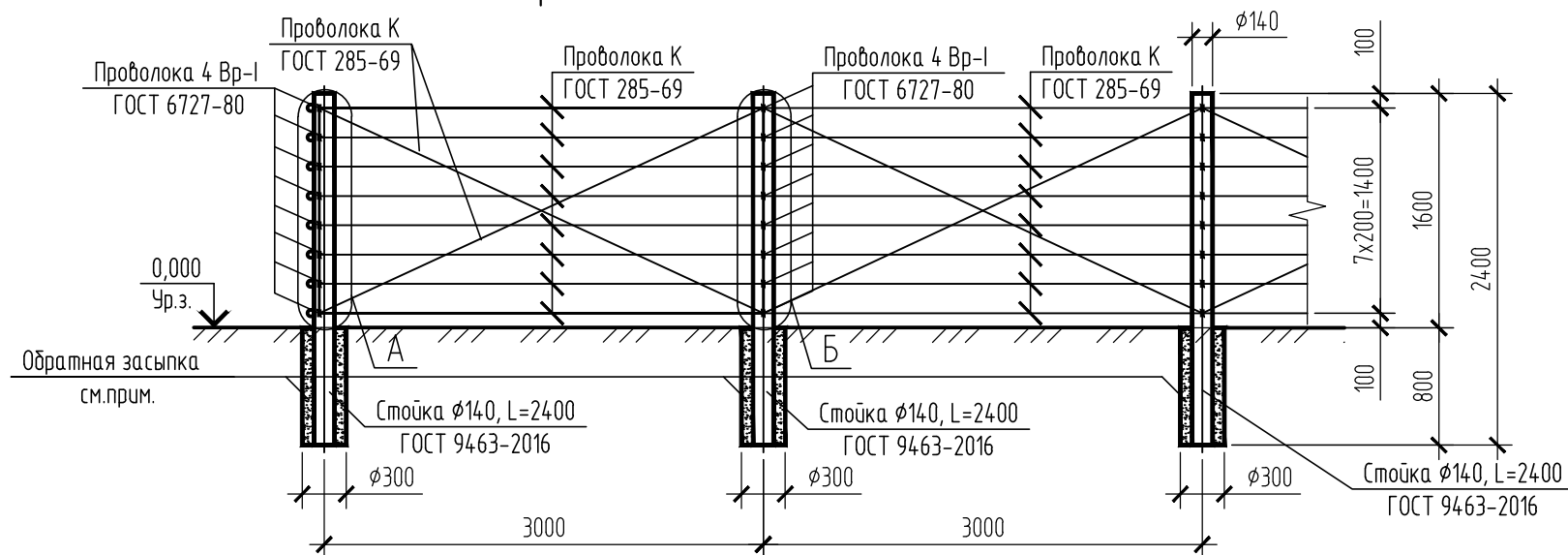
Ведомость объемов земляных масс

Наименование грунта	Количество, м³		Примечание
	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения		
	Насыпь (+)	Выемка (-)	
1. Грунт планировки территории	18396	-	
шламонакопитель с учетом устройства			
облавления по периметру площадки и пандуса			
в т.ч. песок/глинистый грунт	8846/9550	-	
2. Поправка на вытесненный грунт под покрытие проездов (песок)	(67)	-	
3. Поправка на вытесненный грунт под устройство лежневого настила (глинистый грунт)	(2666)		
4. Грунт на осадку торфа(глинистый грунт)	22106		
5. Грунт от разборки существующего облавления куста (глинистый грунт)		306	
6. Грунт от устройства корыта под покрытие площадки для стоянки техники (песок)		67	
Итого:	37769	373	
7. Поправка: - на уплотнение песка (5%)	439	-	
8. Грунт на заполнение швов (песок)	1		
Итого:	38209	373	
9. Недостаток пригодного грунта		37836	
10. Поправка: - на потери (1%)	378	378	
11. Недостаток пригодного грунта из карьера	-	38214	
в т.ч. песок/глинистый грунт		9243/28971	
12. Итого перерабатываемого грунта	38587	38587	

1. Чертеж разработан на основании листа 1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001.
 2. Прибытка квадратов сетки (20x20м) по площадке произведена к строительной сетки.
 3. План земляных масс по площадке разработан в программе "Autocad Civ il 3D 2014"

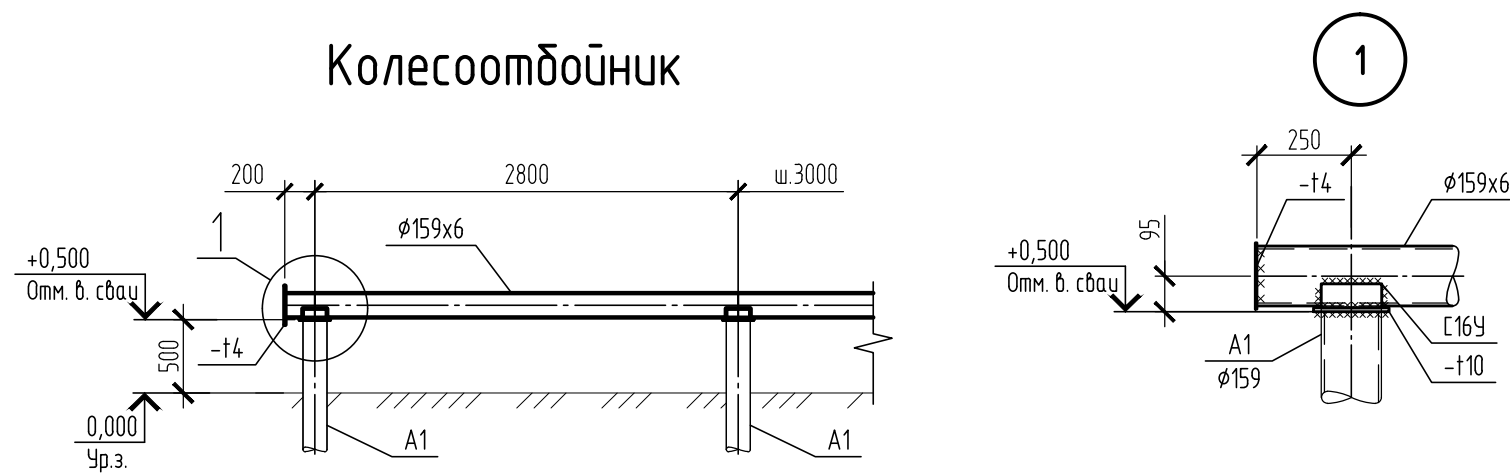
1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-002					
Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения					
2	-	Зам	6140-21	08.12.21	
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Гордиенко			09.08.21
Зав.гр.		Кротов			09.08.21
Гл. спец.		Галушак			09.08.21
Нач. отд.		Мисливская			09.08.21
Н. контр.		Кудря			09.08.21
ГИП		Щетинкин			09.08.21
Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения				Стадия	Лист
План земляных масс				П	2
ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"				Листов	

Ограждение шламонакопителя



1. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
2. Для стоек ограждения принята древесина хвойных пород: круглый лес 3-го сорта по ГОСТ 9463-2016.
3. Боковые поверхности стоек ограждения на 200 мм над уровнем земли и на всю глубину подземной части обмазать горячим битумом в два слоя, общей толщиной 3 мм.
4. Обратную засыпку выполнять местным непучинистым грунтом с уплотнением.
5. Поз. А1 - анкер без обмазки и заполнения ЦПС.
6. На данном листе металлоконструкции приняты: анкеры-трубы по ГОСТ 8732-78, трубы по ГОСТ 10704-91, листовый прокат по ГОСТ 19930-2015, швеллер по ГОСТ 8240-97.

Колесоотбойник



1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001					
Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения					
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
2	-	Зам.	16140-21		08.12.21
Разраб.	Гаевский				08.12.21
Зав. гр.	Пичугин				08.12.21
Гл. спец.	Поверенный				08.12.21
Нач. отд.	Панькова				08.12.21
Н. контр.	Кудря				08.12.21
ГИП	Щетинкин				08.12.21

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

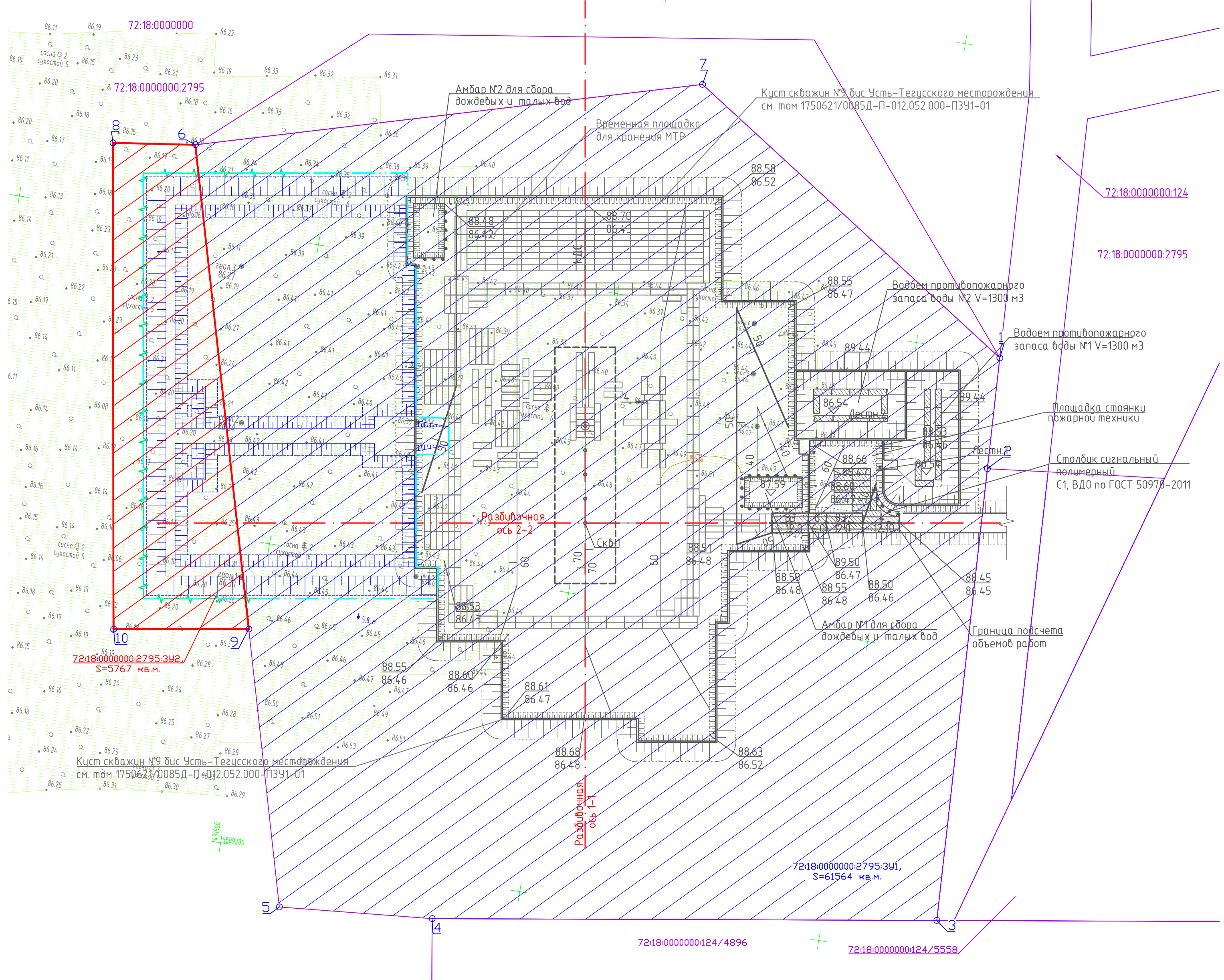
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
30246/П

Земли лесного фонда
Усть-Тегусское месторождение



Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y
72:18:0000000:2795:3У1		
1	507619,91	776881,32
2	507583,41	776886,44
3	507434,67	776907,29
4	507393,88	776745,63
5	507385,09	776695,82
6	507622,19	776606,49
7	507683,10	776763,77
1	507619,91	776881,32
площадь - 61564 кв.м.		
72:18:0000000:2795:3У2		
8	507616,07	776579,91
6	507622,19	776606,49
9	507471,58	776663,23
10	507460,47	776619,93
8	507616,07	776579,91
площадь - 5767 кв.м.		
Общая площадь - 67331 кв.м.		

Условные обозначения:

- граница образуемого земельного участка, используемая для строительства и эксплуатации проектируемого объекта
- граница ранее учтенного земельного участка, используемая для строительства и эксплуатации проектируемого объекта (земельный участок образован в рамках проекта «Куст скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения. Обустройство» (договор 1750621/0085Д)
- граница земельных участков, учтенных в ЕГРН и ранее запроектированных
- граница проектируемого объекта
- поворотные точки границы земельного участка, используемого для строительства и эксплуатации проектируемого объекта
- 72:18:0000000:124/4896 - кадастровый номер земельного участка/номер его части
- 72:18:0000000 - номер кадастрового квартала
- 72:18:0000000:2795:3У2, S=5767 кв.м. - условный номер образуемого земельного участка, используемого для строительства и эксплуатации проектируемого объекта, его площадь
- 72:18:0000000:2795:3У1, S=61564 кв.м. - условный номер ранее учтенного земельного участка, используемого для строительства и эксплуатации проектируемого объекта, его площадь

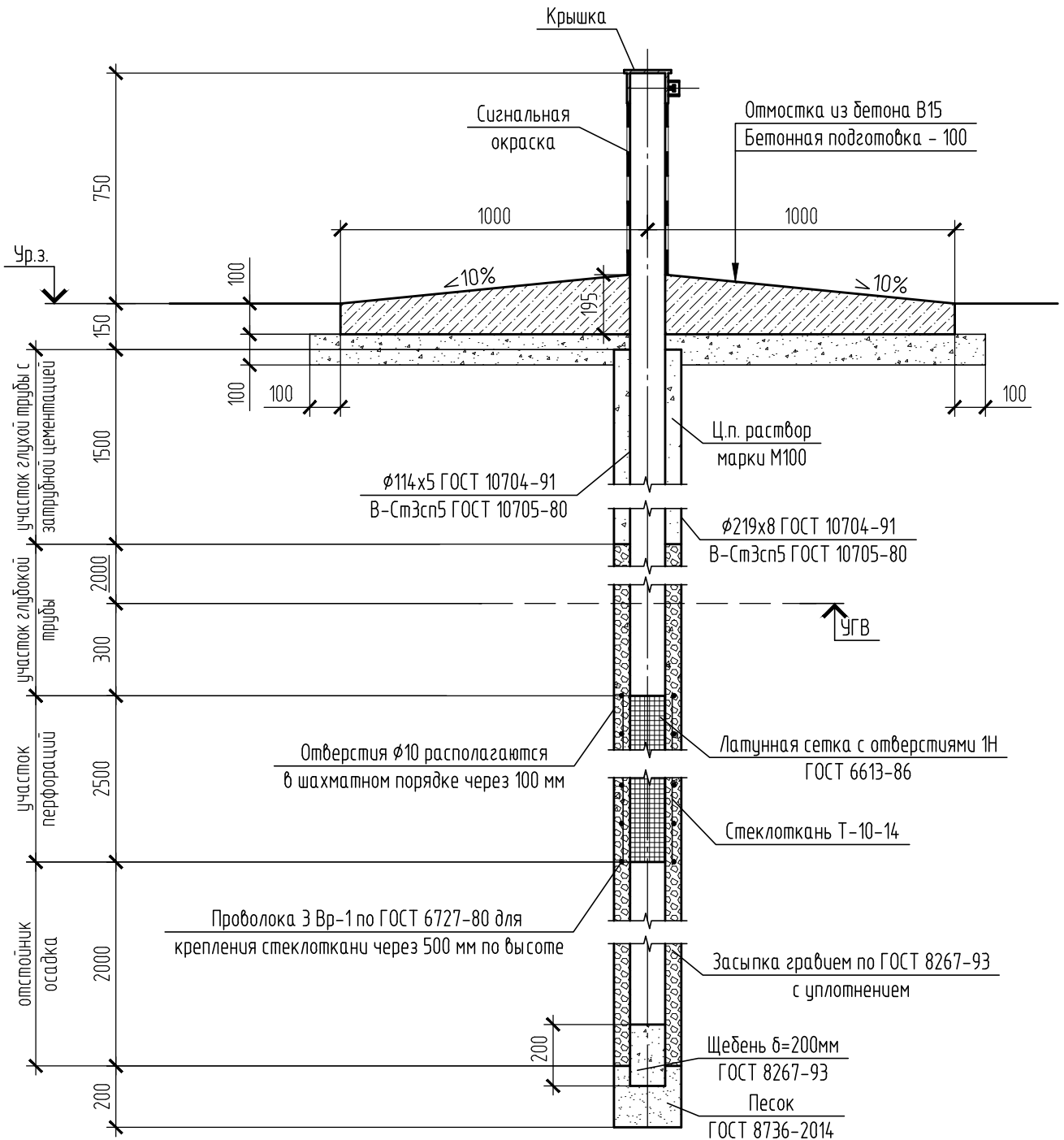
- Система координат: СК-1963
- Система высот Балтийская, 1977 года

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.	30178/П
Взам. инв.№	
Подп. и дата	

				1750621/0504Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001		
2	-	Зам. 16140-21	08.12.21	Временный шламонакопитель в районе куста скважин № 9-бис Усть-Тегусского месторождения		
Изм.	Кол.	Лист/№док	Подп.	Дата		
Разраб.	Юрченко			08.12.21		
Заб.гр.	Берх			08.12.21		
Нач.отд.	Брезгун			08.12.21	Стадия	Лист
					П	1
Н. контр.	Кудря			08.12.21	Схема отвода земельных участков	
ГИП	Щетинкин			08.12.21	ООО "НК "Роснефть" -НТЦ"	

Контрольная скважина



1. Устройство контрольной скважины выполнять с применением неизвлекаемой обсадной трубы ϕ 219 мм.
2. Расположение и количество наблюдательных скважин смотреть лист 1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001.

Согласовано					
Изм. № подл.	30178/П	Изм.	Кол.	Лист	№ док
		Разраб.	Гаевский		06.10.21
Инв. № подл.	30178/П	Зав. гр.	Пичугин		06.10.21
		Гл. спец.	Поверенный		06.10.21
Подп. и дата		Нач. отд.	Панькова		06.10.21
		Н. контр.	Кудря		06.10.21
Взам. инв. №		ГИП	Щетинкин		06.10.21

1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-002

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

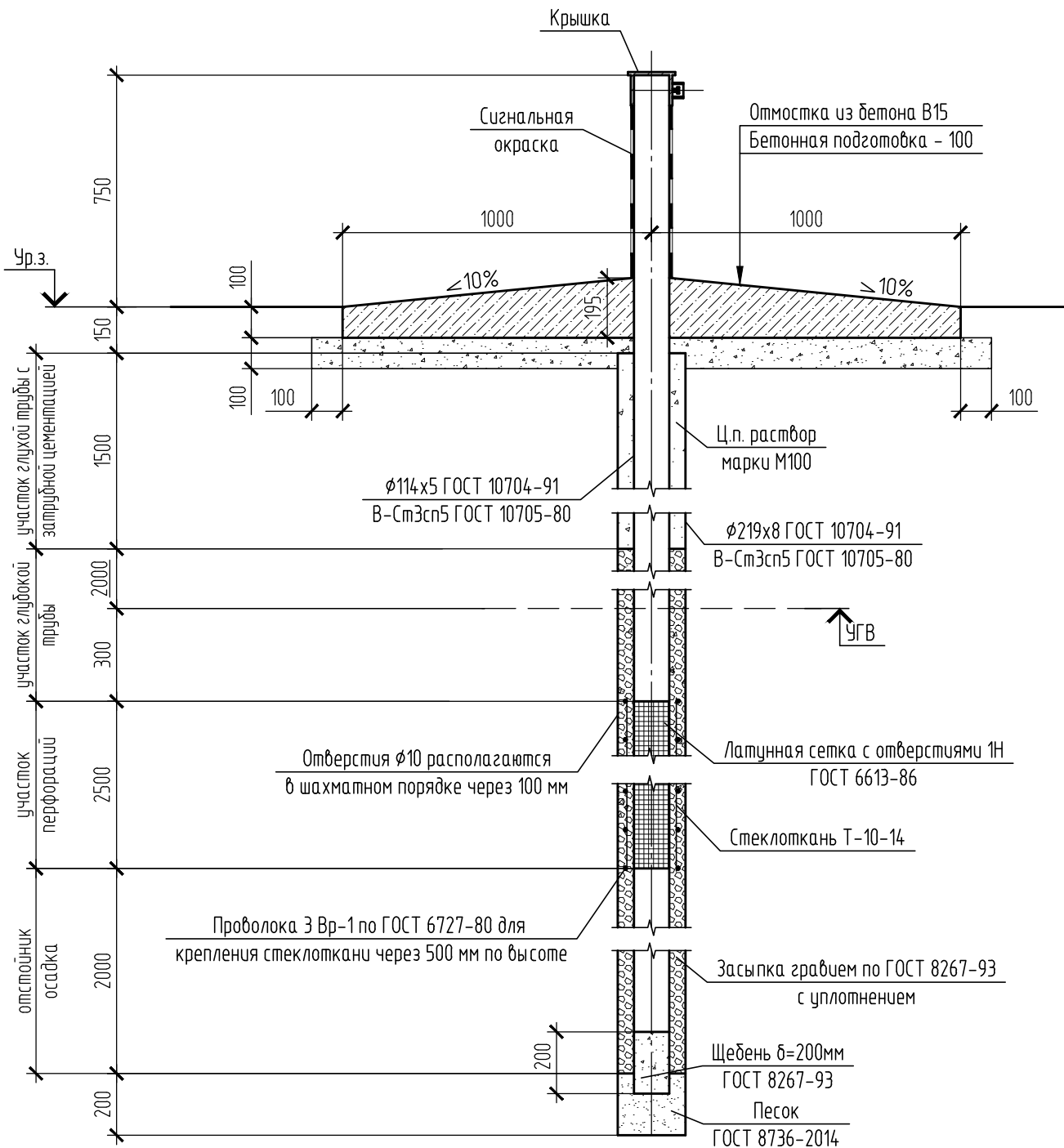
Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения

Стадия	Лист	Листов
П	2	

Контрольная скважина

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 лист 1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-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

Согласовано

Инв. № подл.	30178/П						
	Подп. и дата	Взам. инв.№					
Изм.			Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.	Гаевский				06.10.21	Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть-Тегусского месторождения	
Зав. гр.	Пичугин				06.10.21		
Гл. спец.	Поверенный				06.10.21		
Нач. отд.	Панькова				06.10.21		
Н. контр.	Кудря				06.10.21		
ГИП	Щетинкин				06.10.21		

1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-003

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

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

Стадия	Лист	Листов
П	3	

Наблюдательная скважина

ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"

Разрешение		Обозначение		1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01 (Изм.1)	
16140-21		Наименование объекта строительства		Временный шламонакопитель в районе куста скважин №9-бис Усть -Тегусского месторождения	
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
2	1	Обложку и титульный лист заменить. Внесена информация об изменении 1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01-С Листы заменить. Внесена информация об изменениях. 1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ-01		3	Изменения внесены на основании письма ООО "РН-Уватнефтегаз" №05/01-ИСХ-2171 от 16.11.21 г.
	1-29	Листы заменить. Внесены изменения на листах: 1 Лист заменить. Внесена информации об изменении. 12 Лист заменить. Добавлено описание конструкции колёсоотбойника. 13-15 Листы заменить. Уточнены площади необходимые для земельного отвода. 18 Лист заменить. Изменена объём грунта в табл. 6.1 23 Лист заменить. Добавлены нормативные документы 29 Лист заменить. Внесена информации об изменении.			
	1	1750621/0504Д-П-012.052.000-ПЗУ1-01-ПРЛ-001 Лист заменить. Добавлена разворотная площадка в шламовом амбаре.			
	1	1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-001 Листы заменить. Добавлена разворотная площадка в шламовом амбаре.			
	2	1750621/0504Д-П-012.052.000-ГП-01-Ч-002 Листы заменить. Изменен план земляных масс и ведомость земляных масс.			
	1	1750621/0504Д-П-012.052.000-СЗУ-01-Ч-001 Листы заменить. Добавлена разворотная площадка в шламовом амбаре.			
	1	1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-001 Лист заменить. Добавлена конструкция колёсоотбойника.			
	2-3	1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-002, 1750621/0504Д-П-012.052.000-АС-01-Ч-003 Листы заменить. Внесена информация об изменении			

Согласовано	08.12.2021
	Кудря

Изм. внес	Гордиенко	08.12.2021
Нач. отд.	Мисливская	08.12.2021
ГИП	Щетинкин	08.12.2021
Утв.	Зеленин	08.12.2021

ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»
ИНН 2310095895
УПС
ОГПид

Лист	Листов
	1