

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - Управление поисково-разведочных работ

**ШЛАМОВЫЙ АМБАР НА ПЛОЩАДКЕ
ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНОЙ СКВАЖИНЫ №6417П АГАПСКОГО
УЧАСТКА НЕДР В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

21421-ПЗ

Том 1

2023

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

**ШЛАМОВЫЙ АМБАР НА ПЛОЩАДКЕ
ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНОЙ СКВАЖИНЫ №6417П АГАПСКОГО
УЧАСТКА НЕДР В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

21421-ПЗ

Том 1

Главный инженер

09.01.2023

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта

09.01.2023

Т.Ф.Мусаллямов

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1018810		

2023

Обозначение	Наименование	Примечание
21421-ПЗ-С	Содержание тома 1	2
21421-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	3
	Общее количество листов документов, включенных в том	31

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата		Взам. инв. №						
Изм.		Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ-С			
Разраб.		Темиров					Содержание тома 1			
Н. контр.		Мусаллямов								
							Стадия		Лист	Листов
							П			1
							ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»			

Оглавление

1	ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	5
2	РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	6
3	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	7
4	СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА, НОМЕНКЛАТУРА ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ (РАБОТ, УСЛУГ)	10
5	СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ, ВОДЕ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	12
6	ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	14
7	СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА.....	15
8	СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ (НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА) ПОЛЬЗОВАНИЕ, СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ.....	16
9	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ.....	20
10	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ	21
11	ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	22
12	СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ СООРУЖЕНИЙ	23
	Приложение А (обязательное) Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства.....	24
	А.1 Копия задания №01-20-08-27-47 на проектирование объекта от 12.08.2022	24
	А.2 Копия постановления администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 25.11.2022 №1855 о предварительном согласовании предоставления земельного участка и письмо о направлении информации от 05.12.2022 №29-01-20-7262	29

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

						21421-ПЗ.ТЧ			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Темиров				Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
							П	1	30
							ПАО «Сургутнефтегаз» «СургутНИПИнефть»		
Н. контр.		Мусаллямов							

ПРИЛОЖЕНИЕ Б ОТЧЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Часть 1. Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям (21421-ИГДИ, том 1.1)
(Трест «Сургутнефтеспецстрой»)

Часть 2. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям (21421-ИГЛИ, том 1.2)
(Трест «Сургутнефтеспецстрой»)

Часть 3. Отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям (21421-ИГМИ, том 1.3)

Часть 4. Отчет по инженерно-экологическим изысканиям (21421-ИЭИ, том 1.4)

Примечания - Отчетная документация по результатам инженерных изысканий выполнена отдельными томами.

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата		Взам. инв. №						Лист 2	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				

1 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование объекта, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

Т.Ф.Мусаллямов

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ					Лист
											3

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

Решение о разработке проектной документации принято на основании документов, указанных ниже:

- 1. Лицензии на право пользования недрами, выданные ПАО «Сургутнефтегаз» в лице генерального директора Богданова Владимира Леонидовича: серия KPP, номер 03096, вид лицензии НР, для Агапского участка недр.
- 2. Объем поисково-разведочного бурения ПАО «Сургутнефтегаз» на 2022-2025 годы (для составления ПСД и обеспечения подготовительных работ), утвержденный генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым.

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ					4

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

Для разработки проектной документации «Шламовый амбар на площадке поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр в Красноярском крае» использованы следующие исходные данные и условия:

- задание №01-20-08-27-47 на проектирование объекта шламовый амбар на площадке скважины Агапского участка недр в Красноярском крае, утвержденное главным инженером - первым заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым 12.08.2022;

- объем поисково-разведочного бурения ПАО «Сургутнефтегаз» на 2022-2025 годы (для составления ПСД и обеспечения подготовительных работ), утвержденный генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым.

Настоящая проектная документация выполнена в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87, с учетом требований отраслевых руководящих документов, а также на основе материалов предварительной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности, прошедших общественные обсуждения (слушания).

Шламовый амбар до начала размещения отходов должен быть внесен в государственный реестр объекта размещения отходов в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Проектная документация «Шламовый амбар на площадке поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр в Красноярском крае» является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня в соответствии с требованиями подпункта 7_2 статьи 11 Федерального закона от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

Для разработки проектной документации в соответствии с техническим заданием выполнены инженерные изыскания: инженерно-экологические; инженерно-гидрометеорологические, инженерно-геодезические, инженерно-геологические.

Исполнители инженерных изысканий - институт «СургутНИПИнефть» и трест «Сургутнефтегеспецстрой» в лице ПАО «Сургутнефтегаз» имеют свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства выданное Ассоциацией СРО «Нефтегазизыскания-Альянс».

Институт «СургутНИПИнефть» является структурным подразделением ПАО «Сургутнефтегаз», которое имеет свидетельство о государственной регистрации и свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц.

ПАО «Сургутнефтегаз» имеет допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и входит в Ассоциацию СРО «Объединение проектировщиков объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазпроект-Альянс», г. Москва.

Шламовый амбар - технологически необходимое вспомогательное сооружение, являющееся составляющей частью площадки скважин, предназначенное для накопления (сроком до 11 месяцев) и последующего размещения буровых шламов не выше IV класса опасности, образующихся в

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 5	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				

процессе бурения скважин, и цементного камня V класса опасности, образующегося при креплении скважин, а также временного сбора буровых и поверхностных (дождевых и талых) вод.

Жидкая фаза содержимого ША (буровые сточные воды, дождевые и талые воды) после естественного осветления (осаждения взвешенных частиц) с помощью насосного агрегата откачивается для последующего использования при проведении технологической операции по испытанию скважины (определение приемистости и насыщение пласта). При отсутствии или недостаточной приёмистости предусмотрен вывоз на очистные сооружения НГДУ «Комсомольскнефть» ПАО «Сургутнефтегаз», расположенные в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, согласно план-заданием от 30.09.2022 №817, от 15.09.2022 №713 (Приложение Г тома 8.2.2, 21421-ООС2.2), для очистки и использования в системе поддержания пластового давления.

Эксплуатация шламового амбара на площадке скважины начинается с момента начала работ по бурению и заканчивается с началом работ по выводу шламовых амбаров из эксплуатации, до начала работ по рекультивации нарушенных земель.

Эксплуатация шламового амбара заключается в накоплении в нем (сроком не более 11 месяцев) и последующем размещении отходов бурения (бурового шлама) и крепления скважин (цементного камня), временном сборе буровых сточных вод и поверхностных (дождевых и талых) вод.

В разделе инженерная подготовка предусматривается три этапа проведения работ:

- 1 этап – строительство шламового амбара;
- 2 этап – эксплуатация шламового амбара;
- 3 этап – вывод из эксплуатации и рекультивация шламового амбара.

Конструкция площадки скважины предусматривает расположение шламового амбара непосредственно на площадке.

Документы об использовании земельного участка представлены Заказчиком с комплектом исходно-разрешительной документации, а именно:

письмо от 05.12.2022 №29-01-20-7262 о направлении информации;

постановление администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 25.11.2022 №1855 о предварительном согласовании предоставления земельного участка и утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории по заявлению ПАО «Сургутнефтегаз».

Проектируемый объект располагается на земельном участке, предоставленном для геологического изучения, поиска, разведки и добычи полезных ископаемых (углеводородного сырья), расположенных на землях лесного фонда, согласно статье 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, действие градостроительного регламента на такие участки не распространяется, градостроительный регламент не устанавливается.

Проектной документацией предусмотрено устройство шламового амбара на площадке скважины №6417П Агапского участка недр в Красноярском крае, расположенной вне водоохранной зоны водного объекта.

Строительство (бурение, крепление, испытание) скважины рассмотрено в отдельной проектной документацией на строительство скважины (не является объектом государственной экологической экспертизы). Разработка проектной документации на строительство скважины выполняется в соответствии с требованиями отраслевых документов в нефтяной и газовой промышленности, в том числе, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Федеральной

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1018810	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ	Лист
							6

службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 №534.

Шламовый амбар не затрагивает водный объект, расположен вне границ водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Размещается на землях, не относящихся к землям для традиционного природопользования малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока. В границах территории проведения работ объект, включенный в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, не значатся.

Разработка архитектурных, конструктивных и объемно-планировочных решений проектной документацией не предусматривается в виду того, что шламовый амбар это сооружение, которое является неотъемлемой частью площадки скважины и не имеет в своей конструкции фундаменты, несущие конструкции и перекрытия.

Подраздел 1. Система электроснабжения, Подраздел 2. Система водоснабжения, Подраздел 3. Система водоотведения, Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети, Подраздел 5. Сети связи, Подраздел 6. Система газоснабжения, Подраздел 7. Технологические решения не разрабатывались, так как подключение проектируемых объектов к сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования не предусматривается.

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата		Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ	Лист
							7

4 СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА, НОМЕНКЛАТУРА ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ (РАБОТ, УСЛУГ)

Функциональным назначением объекта (шламового амбара), как технологически необходимого вспомогательного сооружения, являющегося составляющей частью площадки скважины, является накопление (не более 11 месяцев) с последующим размещением бурового шлама не выше IV класса опасности, цементного камня, а также временный сбор буровых сточных вод, образующихся при бурении скважины, и поверхностных (дождевых и талых) сточных вод с площадки скважины.

Выпуск продукции (работ, услуг) проектируемым объектом не предусмотрен и не производится. Ввиду отсутствия выпускаемой продукции (работ, услуг) состав и характеристика производства не приводятся.

Местоположение шламowego амбара определено в соответствии со схемой строительства площадки скважины.

Характеристика конструкции шламowego амбара

Шламовый амбар является конструктивным элементом площадки, устраивается в теле насыпи площадки.

Конструкция шламowego амбара представляет собой выемку на территории площадки скважины в форме усеченной пирамиды, прямоугольной в плане, имеющую обвалование из грунта не менее чем на 0,5 м выше отметки отсыпки площадки по линии амбара.

Местоположение шламowego амбара определено в соответствии со схемой строительства площадки скважины.

В шламовом амбаре в соответствии с п.4.14 РД 39-133-94 предусмотрена гидроизоляция из пленки. В качестве гидроизоляционного материала применяется сертифицированный материал (геомембрана и аналоги), соответствующий требованиям нормативных документов ТУ 2246-001-56910145-2014, ГОСТ 30547-97.

Раскрой материала производится на базе Заказчика. Сначала производится отсыпка выравнивающего слоя грунтом из карьера мощностью от 1,55 м до 3,94 м с послойным 0,6 м уплотнением комбинированными катками. Далее устраивается гидроизоляция из сертифицированного материала (геомембрана и аналоги). При устройстве гидроизоляции материал укладывается внахлест. Полотнища скрепляются между собой путем доведения края полотна до состояния плавления электрическим нагревательным прибором. После укладки гидроизоляционного материала с целью обеспечения плотности его прилегания на дно амбара наносится слой глинистого грунта толщиной 0,05 м. Более подробная информация для гидроизоляционного материала указана в разделе 21421-ПЗУ Том 2.

Общий объем шламowego амбара составил 1760 м³, полезный объем амбара (по заполнению) – 1411 м³.

В ПАО «Сургутнефтегаз» такая конструкция площадки скважины со шламовым амбаром применяется как наиболее экологически безопасная в условиях длительного периода отрицательных температур и снежного покрова, и применяется повсеместно. Многолетняя практика повсеместного в ПАО «Сургутнефтегаз» применения предлагаемой конструкции площадки скважины со шламовым амбаром и результаты мониторинга, свидетельствующие об отсутствии негативного влияния на всех стадиях существования шламowego амбара, дают основание предлагать ее в качестве наиболее экологически безопасной.

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				8

Таблица 4.1 - Параметры шламовых амбаров

№№ площадка скважины с проектируемым на ней шламовым амбаром	Размеры участка под шламовый амбар, м	Размеры шламового амбара, м	Размеры шламового амбара по бровке обваловки, м	Глубина от верха обваловки, м
6417П	49,10х49,60	40,00х44,50	48х48,50	1,60

Комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа осваиваемой территории, обеспечивающих технические требования на взаимное высотное и плановое размещение сооружений, представлен в разделе 2 «Схема планировочной организации земельного участка».

Характеристика бурового раствора, бурового шлама и буровых сточных вод, обоснование принятых объемов шламового амбара, природоохранные мероприятия, разработанные на основании выполненной оценки воздействия всего цикла инженерной подготовки, строительства, эксплуатации (справочно), вывода из эксплуатации и рекультивации шламового амбара на окружающую среду, приведены в разделе 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

Начало строительства шламового амбара – 2024 год, окончание – 2028 год.

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				9

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

Ввиду отсутствия потребности непосредственно проектируемого объекта в топливе, газе, воде и электрической энергии ниже приводятся данные о потребности в указанных ресурсах самого процесса строительства шламового амбара.

Работы предусматривается производить вахтовым методом. Продолжительность вахты – 14 дней.

Проживание работающих предусматривается в мобильных зданиях «МОВ» (межсменного отдыха вахт). Площадки размещения бытовых и административных помещений расположены на территории карьера грунта №7 в районе скв.6417П в пределах Агапского участка недр, расположенного на расстоянии 2,0 км от проектируемой площадки скважин.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающих предусмотрена привозная бутилированная вода из г. Сургута.

При обеспечении работающих привозной водой на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды предусматриваются емкости, рассчитанные на хранение двухсуточного запаса, размещаемые в отапливаемом здании мобильном, который располагается на расстоянии не более 75 м от рабочих мест.

Для хранения привозной воды питьевого качества на участке строительства предусмотрена ёмкость у здания мобильного «Столовая» $V=5 \text{ м}^3$, и у здания мобильного «Душевая» $V=5 \text{ м}^3$.

Потребность в электроэнергии определена по укрупненным показателям на 1 млн. руб. объёма строительно-монтажных работ согласно РН-73 Расчетные нормативы для составления проектов организации строительства, часть I с приведением к территориальному поясу. Для отопления мобильных зданий используются электрические обогреватели.

Электроснабжение здания мобильного принято от трехфазной пяти-проводной сети переменного тока 380/220 В с глухо-заземленной нейтралью.

Машины и механизмы рассчитаны для шламового амбара на одной площадке скважины. Производство работ на площадке скважины осуществляется в одну смену, в светлое время суток. Потребность в электроснабжении отсутствует. В случае производства работ в темное время суток транспортные средства (экскаваторы, бульдозеры, автосамосвалы) оснащены установками наружного освещения. Количество техники для вывоза жидкой фазы рассчитано с учетом выполнения работ в две смены.

Основные характеристики систем инженерного обеспечения временного назначения кратко приведены в таблице 5.1.

Потребность объекта в энергоресурсах и воде приведена в таблице 5.2.

Таблица 5.1 - Основные характеристики систем инженерного обеспечения временного назначения

Наименование	Характеристика системы
Водоснабжение	См. 21421-ПОС Том 6
Теплоснабжение	Не требуется
Электроснабжение зданий мобильных	От сети переменного тока 380/220 В
Связь	Радиостанции, спутниковая связь
Пожаротушение	Первичные средства пожаротушения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	1018810				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

10

Таблица 5.2 - Потребность в энергоресурсах и воде

Наименование	Ед. изм.	Годовой объем СМР, приведенный к территориальному поясу, млн.руб.	Норма на 1 млн. руб.	Значения коэффициентов К1	Расчетная потребность
Электрическая мощность	кВа	0,39	290	1,41	159,47
Топливо	т	-	-	-	43,06
Вода для хозяйственно-бытовых нужд	м³	-	-	-	545

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1018810		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

11

6 ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Ввиду того, что проектируемый объект не является объектом капитального строительства, а также не производит и не выпускает продукцию (работы, услуги), данные о проектной мощности объекта не приводятся.

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ					Лист
											12

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

Ввиду того, что проектируемый объект не производит и не выпускает продукцию (работы, услуги) сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства не приводятся.

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ					Лист
											13

8 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ (НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА) ПОЛЬЗОВАНИЕ, СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ

Агапский участок недр

В административном отношении проектируемый объект «Шламовый амбар на площадке поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр в Красноярском крае» расположен на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края в границах сухопутной территории Арктической зоны РФ.

Согласно материалам инженерно-геологических изысканий (п.2, 21421-ИГЛИ.ТЧ) в геоморфологическом плане район работ относится к аккумулятивной поверхности рельефа бассейновой подгруппы с морским типом рельефа. Территория площадки скважины №6417П расположена в пределах морской равнины каргинской террасы, которая занимает обширные пространства в северной половине листа. Равнина расположена на участках, прилегающих к долинам рек Агапа, Янгода и Пясины в интервале высот 70-80 м над уровнем моря.

Территория площадки скважины №6417П расположена в пределах локального водораздела р.Муксунова и р.Лабахэйяха (правые притоки р.Каза-Яха).

Площадка расположена на равнине, растительность представлена преимущественно травой и кустарниками. Поверхность задернована мхом. Рельеф в пределах площадки равнинный бугристый. Абсолютные отметки в пределах площадки изменяются от 74,66 м до 80,85 м (согласно п.27, 21421-ИГЛИ.ТЧ).

Земельный участок, нарушаемый при строительстве проектируемого объекта «Шламовый амбар на площадке поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр в Красноярском крае» расположен на землях сельскохозяйственного назначения подлежащих переводу в земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения (далее – земли промышленности).

Разрешенное использование земельного участка после его перевода из категории «земли сельскохозяйственного назначения» в категорию «земли промышленности» будет установлено «Недропользование».

Кадастровый номер: 84:04:0010102:238.

Номер кадастрового квартала: 84:04:0010102.

Постановление Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 25.11.2022 №1855 о предварительном согласовании предоставления земельного участка и утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории по заявлению ПАО «Сургутнефтегаз», гарантийное письмо Заказчика проектной документации УПРР ПАО «Сургутнефтегаз» о сроках регистрации договора аренды земельного участка для размещения объекта проектирования (01.12.2023), виду разрешенного использования земельного участка после перевода из земель сельскохозяйственного назначения – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения приведено в Приложении У отчета по инженерно-экологическим изысканиям, в томе 1.4, 21421-ИЭИ.

Территория района строительства незаселена. Ближайший населенный пункт – п.Байкаловск Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Крас-

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №	21421-ПЗ.ТЧ						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					14

ноярского края. Расположение площадки скважины №6417П по отношению к ближайшему населенному пункту, представлено в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Расположение площадки скважины №6417П по отношению к ближайшему населенному пункту

Наименование объекта	Ближайший населенный пункт	Расстояние, км	Направление
Площадка скважины №6417П со шламовым амбаром	п.Байкаловск	55,1	юго-западнее
Примечание: Расстояния измерены в программном продукте GeoMedia Professional (кратчайшее расстояние по прямой).			

Месторасположение, абсолютные отметки, геолого-литологическое строение площадки скважины, согласно материалам инженерно-геологических изысканий (пп.2 и 5, 21421-ИГЛИ.ТЧ) представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Месторасположение, абсолютные отметки, геолого-литологическое строение проектируемой площадки скважины

Проектируемый объект	Местоположение, абсолютные отметки, м БС	Геолого-литологическое строение
Площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр со шламовым амбаром	Участок водораздельной поверхности. Рельеф равнинный бугристый. Представлен преимущественно травой и кустарниками. Абсолютные отметки поверхности 74,66 м до 80,85 м (согласно п.2, 21421-ИГЛИ.ТЧ)	– мох. Мощность слоя 0,1 м; – суглинок серый мягкопластичный, легкий пылеватый. Мощность слоя 0,4 м; – суглинок серый пластичномерзлый. Мощность слоя 0,1 м.

Подробная характеристика данного района строительства представлена в отчетах по инженерным изысканиям по данному шифру (21421-ИГДИ, 21421-ИГЛИ, 21421-ИГМИ, 21421-ИЭИ).

Сведения о ширине водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежной защитной полосы (ПЗП) ближайшего водного объекта относительно границы земельного отвода представлены в таблице 8.3.

Таблица 8.3 - Сведения о ширине водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежной защитной полосы (ПЗП) ближайшего водного объекта относительно границы земельного отвода

Наименование объекта	Ближайший водный объект	Площадь водоема, км ²	Ширина* ВОЗ / ПЗП, м	Кратчайшее расстояние** от границы земельного отвода до водных объектов / до ВОЗ, м (направление)
Площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр со шламовым амбаром	сточное озеро	0,2	50 / 50	881 / 931 (на юго-восток)
	бессточное озеро****	2,88	—***	160 / —*** (на северо-восток)
Примечания: * – Водоохранная зона и прибрежная защитная полоса установлены в соответствии со статьей 65 Водного Кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ /30/; ** – Расстояния до водных объектов и ВОЗ измерены в ПО Geomedia Professional; *** – не имеет ВОЗ и ПЗП; **** – входит в систему Тунгусских озер.				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	1018810				
Взам. инв. №					
Подп. и дата					

Проектируемый объект водные объекты не затрагивает и находится вне границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение Е тома 1.4, 21421-ИЭИ).

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 17.03.2021 №15-61/3239-ОГ (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение Э тома 1.4, 21421-ИЭИ) Агапский участок, (следовательно, и проектируемая площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр) не находится в границах ООПТ федерального значения.

В соответствии с письмом КГБУ «Дирекция по ООПТ» от 18.11.2022 №77/1-01025 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение S тома 1.4, 21421-ИЭИ) проектируемая площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр расположена вне границ действующих особо охраняемых природных территорий регионального и объектов, планируемых для организации особо охраняемых природных территорий в Красноярском крае на период до 2030 года.

В соответствии с письмом ФГБУ «Заповедники Таймыра» Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 15.1.2022 №09/649 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение Ю тома 1.4, 21421-ИЭИ) строительство поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка не входит в границы государственного природного заказника федерального значения «Североземельский», государственного природного заказника федерального значения «Пуринский», государственного природного биосферного заповедника «Таймырский», государственного природного заповедника «Большой Арктический», государственного природного заповедника «Путоранский» и их охранные зоны, подведомственные ФГБУ «Заповедники Таймыра».

Согласно письма Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 28.11.2022 №7346 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение Я тома 1.4, 21421-ИЭИ) в границах участка строительства поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения.

На основании информации с официального сайта Министерства экологии и рационального природопользования Красноярского края mpr.krskstate.ru на территории Красноярского края имеется четыре ООПТ местного значения: «Прутовское мелководье» (расположена на территории Енисейского района), «Охраняемый природный долинный комплекс р.Северная» (расположена на территории Туруханского района), «Охраняемый природный долинный комплекс р.Сухая Тунгуска» (расположена на территории Туруханского района), «Охраняемый природный долинный комплекс р.Фатьяниха» (расположена на территории Туруханского района). На территории Таймырского Долгано-Ненецкого района ООПТ местного значения, следовательно, и на территории изыскиваемой площадки поисково-оценочной скважины №6417П, отсутствуют.

Согласно вышеизложенному, изыскиваемый объект (площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр) расположен вне границ ООПТ федерального, регионального и местного значения.

Ближайшие ООПТ:

– федерального значения – государственный природный заказник «Пуринский» расположенный на расстоянии 120,6 км в северо-восточном направлении от границы земельного отвода площадки поисково-оценочной скважины №6417П. Заказник создан в целях сохранения, восстановления и воспроизводства объектов жи-

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				16

вотного мира и поддержание экологического баланса, сохранение среды обитания и путей миграции объектов животного мира;

– регионального значения – государственный комплексный заказник краевого значения «Агапа», который расположен в Таймырском Долгано-Ненецком районе Красноярского края. Заказник организован с целью сохранения ландшафтного комплекса как среды обитания объектов животного мира, сохранения и восстановления популяций редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Красноярского края и мониторинга их состояния, а также сохранения палеонтологических объектов. Расстояние от границы земельного отвода площадки поисково-оценочной скважины №6417П до государственного комплексного заказника краевого значения «Агапа» составляет 41,1 км в северо-восточном направлении.

Расстояния до ООПТ измерены в программном продукте GeoMedia Professional (кратчайшее расстояние по прямой).

Согласно письму Службы по государственной охране объектов культурного наследия Красноярского края от 17.12.2021 №102-5991 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение V тома 1.4, 21421-ИЭИ) (Приложение) объектов культурного наследия федерального, регионального, местного (муниципального) значения, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, их зон охраны и защитных зон, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на территории земельного участка, отводимого под объект «Поисково-оценочная скважина №6417П Агапского участка недр» лицензионных участков ПАО «Сургутнефтегаз» в Таймырском Долгано-Ненецком районе Красноярского края, нет.

Согласно письму Федерального агентства по делам национальностей от 23.08.2022 №25367-01.1-28-03 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение D тома 1.4, 21421-ИЭИ) на территории Российской Федерации территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

Согласно письму Агентства по развитию северных территорий и поддержке коренных малочисленных народов Красноярского края от 07.12.2022 №76-01093 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение F тома 1.4, 21421-ИЭИ) в районе строительства по объекту «Поисково-оценочная скважина №6417П Агапского участка недр», расположенному на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края, зарегистрированные территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения отсутствуют.

Согласно письму Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 28.11.2022 №7346 (см. отчет по инженерно-экологическим изысканиям, Приложение Я тома 1.4, 21421-ИЭИ) в границах участка строительства поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения.

Согласно вышеизложенному, проектируемый объект (площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр) расположен вне границ ТТП федерального, регионального и местного значения.

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				17

9 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Таблица 9.1 - Плата за пользование природными ресурсами и размещение отходов

Наименование работ	Стоимость
Охрана окружающей среды (устройство гидроизоляции ША, технические мероприятия по рекультивации нарушенных земель, биологические мероприятия по рекультивации нарушенных земель), в ценах 2001	67820,00 руб.
Стоимость выполнения экологического мониторинга компонентов природной среды в районе ОРО (ША) (в ценах 2022)	790423,81 руб.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду (размещение отходов, образующихся при инженерной подготовке, вышкомонтажных работах, строительстве и ликвидации скважин, выводе из эксплуатации ША, рекультивации нарушенных земель, плата за передачу отходов I класса опасности Федеральному региональному оператору (в ценах 2022))	580209,25 руб.
Размер потенциального ущерба охотничьим ресурсам	36649,70 руб.
Размер платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве, выводе из эксплуатации проектируемого объекта и рекультивации нарушенных земель	3,44 руб.

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1018810	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

18

10 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

Впервые примененные или разработанные технологические процессы, оборудование, изобретения, приборы, конструкции, материалы и изделия в данном проекте не используются и не предусматриваются. На основании изложенного проверка на патентную чистоту и патентоспособность не требуется.

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				19

11 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Основные технико-экономические показатели приведены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 - Основные технико-экономические показатели

Наименование показателей	Единица измерения	Всего
1.Общая сметная стоимость в ценах 2001 г.	тыс.руб.	6410,34
2.Стоимость строительно-монтажных работ в ценах 2001 г.	тыс.руб.	6410,34
3.Продолжительность строительства	мес./дни	2,6/78
4.Общая численность работающих	чел.	51,0
5.Среднегодовая выработка на 1 работающего	тыс.руб.	489,45
6.Общая трудоёмкость	тыс.чел. дней	3,98

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ			

12 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ СООРУЖЕНИЙ

В данной проектной документации при выполнении расчетов конструктивных элементов сооружений использовались следующие компьютерные программы:

- Microsoft Office 2010 (Word, Excel);
- Программное обеспечение «AutoCad»;
- Собственное программное обеспечение ГИС, «Лес-ГИС»;
- Программное обеспечение «GeoMedia».
- CREDO «Генплан».

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ	Лист
							21

Приложение А
(обязательное)

Исходные данные и условия для подготовки проектной документации
на объект капитального строительства

А.1 Копия задания №01-20-08-27-47 на проектирование объекта от 12.08.2022



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

_____ А.С.Нурьев
« 11 » 08 2022 г.

СОГЛАСОВАНО
Заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз» —
начальник управления по
бурению

_____ С.А.Ананьев
« 11 » 08 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер —
первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»



_____ А.Н.Буланов
2022 г.

ЗАДАНИЕ № 01-20-08-27-47
на проектирование объекта

Шламовый амбар на площадке поисково-оценочной скважины №6417П
Агапского участка недр в Красноярском крае

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1018810	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

22

1. Район строительства:
Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район.
2. Основание для проектирования:
Объем поисково-разведочного бурения ПАО «Сургутнефтегаз» на 2022–2025 годы (для составления ПСД и обеспечения подготовительных работ).
Источник финансирования – капитальное строительство (бурение), собственные средства ПАО «Сургутнефтегаз».
3. Сроки производства работ по проектной документации:
Начало – 2024 год.
Окончание – 2028 год.
4. Вид строительства:
Новое.
5. Стадийность проектирования:
Проектная документация.
6. Требования по вариантной разработке:
Не устанавливаются.
7. Наименование заказчика по строительству:
ПАО «Сургутнефтегаз» (Управление поисково-разведочных работ).
8. Наименование заказчика по проектированию:
ПАО «Сургутнефтегаз» (Управление поисково-разведочных работ).
9. Наименование проектной организации – генерального проектировщика:
ПАО «Сургутнефтегаз» («СургутНИПИнефть»).
10. Наименование подрядной строительной организации:
10.1. ПАО «Сургутнефтегаз» (трест «Сургутнефтеспецстрой») – карьеры грунта; местные строительные материалы; строительство грунтовой площадки под скважину; строительство шламового амбара на площадке скважины.
11. Состав проектируемого объекта:
площадка поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр с расположенным на ней шламовым амбаром.
12. Требования к технологии и режиму предприятия:
Не устанавливаются.
13. Особые условия строительства:
Учесть климатические условия, топографию местности и размещение проектируемых объектов в зоне островного развития многолетнемерзлых пород.
14. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия:
Не устанавливаются.
15. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:
15.1. Проектируемый объект предназначен для размещения отходов бурения и крепления скважины, а также для временного сбора буровых сточных вод и поверхностных (дождевых и талых) вод с площадки скважины, не относится к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду I категории, в соответствии с Критериями отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III, IV категории, утвержденными постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 №2398.
- 15.2. Размещение отходов производства и потребления предусмотреть на объекте размещения отходов, включенном в государственный реестр объектов размещения отходов.
- 15.3. Размещение буровых шламов IV класса опасности предусмотреть в шламовом амбаре на площадке скважины.
Предусмотреть гидроизоляцию дна и стенок шламового амбара.

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1018810	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

23

15.4. Разработать раздел «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель» в соответствии с действующим законодательством РФ.

15.5. Разработать раздел «Материалы по оценке воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности» в соответствии с Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) от 01.12.2020 №999.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

Не устанавливаются.

17. Наличие материалов инженерных изысканий:

17.1. Выполнить в требуемом объеме.

17.2. Выдать утвержденную программу для проведения инженерно-строительных изысканий и отчеты по выполненным изысканиям.

18. Дополнительные условия проектирования:

18.1. Раздел «Схема планировочной организации земельного участка» выполнять в соответствии с действующими нормативными документами.

18.2. Принятая конструкция шламового амбара на площадке скважины должна соответствовать требованиям промышленной, взрывопожарной, экологической и санитарной безопасности.

18.3. Проектную документацию выполнить в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (далее – Положение о составе ПД), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87.

18.3.1. Включить в состав Книга 3 «Материалы по оценке воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности» следующие главы:

- оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

- оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов, растительного и животного мира. Отходы производства и потребления, включая мероприятия по минимизации негативных последствий применения технологии для водно-болотных угодьев, ключевых орнитологических территорий.

- мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

- производственный экологический контроль (мониторинг) шламовых амбаров.

18.4. В соответствии с требованиями пункта 7 Положения о составе ПД разработать следующие разделы:

Раздел 1 «Пояснительная записка»

Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»

Раздел 3 «Архитектурные решения» - не разрабатывается

Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения» - не разрабатывается

Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

Подраздел 1 «Система электроснабжения» - не разрабатывается

Подраздел 2 «Система водоснабжения» - не разрабатывается

Подраздел 3 «Система водоотведения» - не разрабатывается

Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» - не разрабатывается

Подраздел 5 «Сети связи» - не разрабатывается

Подраздел 6 «Система газоснабжения» - не разрабатывается

Подраздел 7 «Технологические решения» - не разрабатывается

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1018810		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

24

Раздел 6 «Проект организации строительства»

Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» - не разрабатывается

Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

Часть 1 «Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха»

Часть 2 «Оценка воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов, растительного и животного мира. Отходы производства и потребления»

Книга 1 «Текстовая часть»

Книга 2 «Приложение к текстовой части»

Книга 3 «Материалы по оценке воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности. Текстовая часть»

Книга 4 «Материалы по оценке воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности. Производственный экологический контроль (мониторинг) шламовых амбаров. Приложение к текстовой части»

Книга 5 «Материалы по оценке воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности. Приложение к текстовой части»

Часть 3 «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель»

Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» - не разрабатывается

Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов» - не разрабатывается

Раздел 10_1 «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» - не разрабатывается

Раздел 11 «Смета на строительство объектов капитального строительства»

Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами» - не разрабатывается

18.5. Исходные данные, предоставляемые заказчиком:

Идентификационный номер ЗИС земельного участка, в границах которого необходимо осуществить проектирование объекта.

18.6. Проектную документацию предоставить в электронном виде через СУД DIRECTUM RX на рассмотрение согласно сроку разработки. После прохождения государственной экологической экспертизы, откорректировать электронный вид проектной документации в СУД DIRECTUM RX. Дополнительно по запросу УПРР (при необходимости) выдать проектную документацию на бумажном носителе в запрашиваемом количестве (1-2 экземпляра).

18.7. Институту «СургутНИПИнефть» принять участие в решении вопросов при проведении экологической экспертизы проектной документации.

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				25

DIRX - 2507741


Лист электронного согласования
к документу Задание на проектирование объекта Шламовый амбар на площадке поисково-оценочной скважины №6417П Агапского участка недр в Красноярском крае

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАКАЗЧИК:

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Заместитель начальника управления по подготовительным работам УПРР	П.В.Моров	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 749AD4DD00020001358A Владелец: Моров Павел Вячеславович Действителен с 21.06.2021 по 21.06.2023	01.08.2022

СОГЛАСОВАНО:

Должность	Инициалы, фамилия	Подпись	Дата
Первый заместитель начальника управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз»	А.В.Драндусов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 029DD7760038AEFD894C0C067F24C19D21 Владелец: Драндусов Андрей Владимирович Действителен с 10.02.2022 по 10.02.2025	09.08.2022
Первый заместитель начальника управления по бурению ПАО «Сургутнефтегаз» по технологии	Ф.Р.Яхшибеков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 1F3F0452000200011B5E Владелец: Яхшибеков Феликс Рудольфович Действителен с 24.11.2020 по 24.11.2022	04.08.2022
Начальник отдела контроля за разработкой и прохождением экспертизы проектной документации управления по бурению ПАО «Сургутнефтегаз»	А.А.Шалимов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 3D500A090002000134C7 Владелец: Шалимов Алексей Анатольевич Действителен с 10.06.2021 по 10.06.2023	04.08.2022
Главный инженер «СургутНИПИнефть»	А.П.Пестряков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 0266F07900A0AE18B24C37ACB59C58666E Владелец: Пестряков Андрей Павлович Действителен с 25.05.2022 по 25.05.2025	04.08.2022
Главный инженер проекта «СургутНИПИнефть»	Т.Ф.Мусаллямов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 02DD1567004BAE17AE4D66F0A28F7948A4 Владелец: Мусаллямов Тимур Ферхатович Действителен с 01.03.2022 по 01.03.2025	04.08.2022
Заместитель начальника отдела охраны окружающей среды УПРР	А.С.Гончаров	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM RX Сертификат: 744297E0000200013199 Владелец: Гончаров Андрей Сергеевич Действителен с 17.05.2021 по 17.05.2023	01.08.2022

Распечатано из системы Directum RX 09.08.2022 в 19:36
Начальник отдела проектирования строительства скважин УПРР/ А.О.Федоров / 

Инв. № подл.	1018810
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

26

А.2 Копия постановления администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 25.11.2022 №1855 о предварительном согласовании предоставления земельного участка и письмо о направлении информации от 05.12.2022 №29-01-20-7262



ТАЙМЫРСКИЙ ДОЛГАНО-НЕНЕЦКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН

АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.11. 20 22 г., № 1855

О предварительном согласовании предоставления земельного участка и утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории по заявлению ПАО «Сургутнефтегаз»

В соответствии со статьями 11.10, 39.15 и подпунктом 20 пункта 2 статьи 39.6 Земельного кодекса Российской Федерации, на основании заявления ПАО «Сургутнефтегаз» от 28.10.2022 № 01-59-02-20-1311 в лице представителя Павленко И.П., действующего на основании доверенности от 01.01.2021 № 133-Д, Администрация муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Предварительно согласовать **ПАО «Сургутнефтегаз»** (ОГРН 1028600584540, ИНН 8602060555, КПП 860201001, Российская Федерация, 628415, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, д. 5/2) предоставление земельного участка площадью **67 500 кв. м** в границах кадастрового квартала **84:04:0010102** из состава категории земель сельскохозяйственного назначения, расположенного по адресу (местоположение): Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в границах сельского поселения Караул, с видом разрешенного использования: сельскохозяйственное использование.

2. Утвердить схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории площадью **67 500 кв. м** в границах кадастрового квартала **84:04:0010102** согласно приложению из состава категории земель сельскохозяйственного назначения, расположенного по адресу (местоположение): Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в границах сельского поселения Караул, с видом разрешенного использования: сельскохозяйственное использование.

Доступ к образуемому земельному участку осуществляется посредством земель (земельных участков) общего пользования.

3. Предоставление земельного участка в соответствии со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории согласно приложению возможно после изменения вида разрешенного использования

Инов. № подл.	1018810
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

27

земельного участка, а также категории земель в соответствии с целью использования земельного участка: для размещения объекта «Площадка поисково-оценочной скважины № 6417П Агапского участка недр».

4. ПАО «Сургутнефтегаз» имеет право обратиться без доверенности с заявлением о постановке на государственный учет земельного участка в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю.

Глава муниципального района



 Е.В. Вершинин

Инв. № подл. 1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							21421-ПЗ.ТЧ	Лист
										28
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

УТВЕРЖДЕНА

Постановлением

(наименование документа об утверждении, включая

Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого
муниципального районанаименования органов государственной власти или
органов местного самоуправления, принявших решение об
утверждении схемы или подписавших соглашение о
перераспределении земельных участков)от 25.11.2022 № 1855

СХЕМА

расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

Условный номер земельного участка :ЗУ1 (указывается в случае, если предусматривается образование двух и более земельных участков)		
Площадь земельного участка 67500 м ² (указывается проектная площадь образуемого земельного участка, вычисленная с использованием технологических и программных средств, в том числе размещенных на официальном сайте федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление государственного кадастрового учета, государственной регистрации прав, ведение Единого государственного реестра недвижимости и предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт), с округлением до 1 квадратного метра. Указанное значение площади земельного участка может быть уточнено при проведении кадастровых работ не более чем на десять процентов)		
Обозначение характерных точек границ	Координаты, м (указываются в случае подготовки схемы расположения земельного участка с использованием технологических и программных средств, в том числе размещенных на официальном сайте. Значения координат, полученные с использованием указанных технологических и программных средств, указываются с округлением до 0,01 метра)	
	X	Y
1	2	3
1	1340725.05	113842.33
2	1340755.34	113723.41
3	1340757.87	113713.48
4	1340786.76	113600.09
5	1341048.38	113666.74
6	1340986.65	113909.06
1	1340725.05	113842.33

84:04:0010102

МСК-164

Масштаб 1:5000

Условные обозначения:			
	Характерная точка границы земельного участка, сведения о которой отсутствуют в ЕГРН, местоположение которой определено при кадастровых работах (новая характерная точка)		Существующая часть границы, имеющиеся в ЕГРН сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
	Надписи номеров вновь образованных характерных точек (межевые знаки)		Надпись кадастрового номера земельного участка
	Вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения		Граница кадастрового квартала
	Надписи вновь образованного земельного участка		Обозначение кадастрового квартала

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.
1018810

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

21421-ПЗ.ТЧ

Лист

29

Формат А4

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»
Управление поисково-разведочных работ

ул.Энтузиастов, 30/1, г.Сургут, Ханты-Мансийский
 автономный округ – Югра, Тюменская область,
 Российская Федерация, 628404

Тел.: (3462) 41-50-00, 42-30-40
 Факс: (3462) 42-30-11

«05» декабря 2022 г.

№29-01-20-7262



DIR-26602-595511742

Директору «СургутНИПИнефть»
 И.Л.Еременко

О направлении информации

Направляю Вам информацию по срокам получения договора аренды и планируемому виду разрешенного использования земельного участка под объект «Поисково-оценочная скважина №6417П Агапского участка недр»:

- срок получения договора аренды – 01.12.2023;
- вид разрешенного использования земельного участка после перевода из земель сельскохозяйственного назначения – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ
 ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM
 Сертификат 7963EAA1000200013FF2
 Владелец Бутузов Владимир Александрович
 Действителен с 21.09.2021 по 21.09.2025

Начальник УПРР

В.А.Бутузов

Панов Сергей Николаевич
 415-071

Инв. № подл.	1018810	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	21421-ПЗ.ТЧ				30