



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЮМЕНСКИЙ НЕФТЯНОЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР»**
(ООО «ТННЦ»)

Заказчик – ООО «Соровскнефть»

**Обустройство куста скважин №6Б Сорвоского
месторождения Восточно-Вуемского лицензионного
участка**

Документация по планировке территории

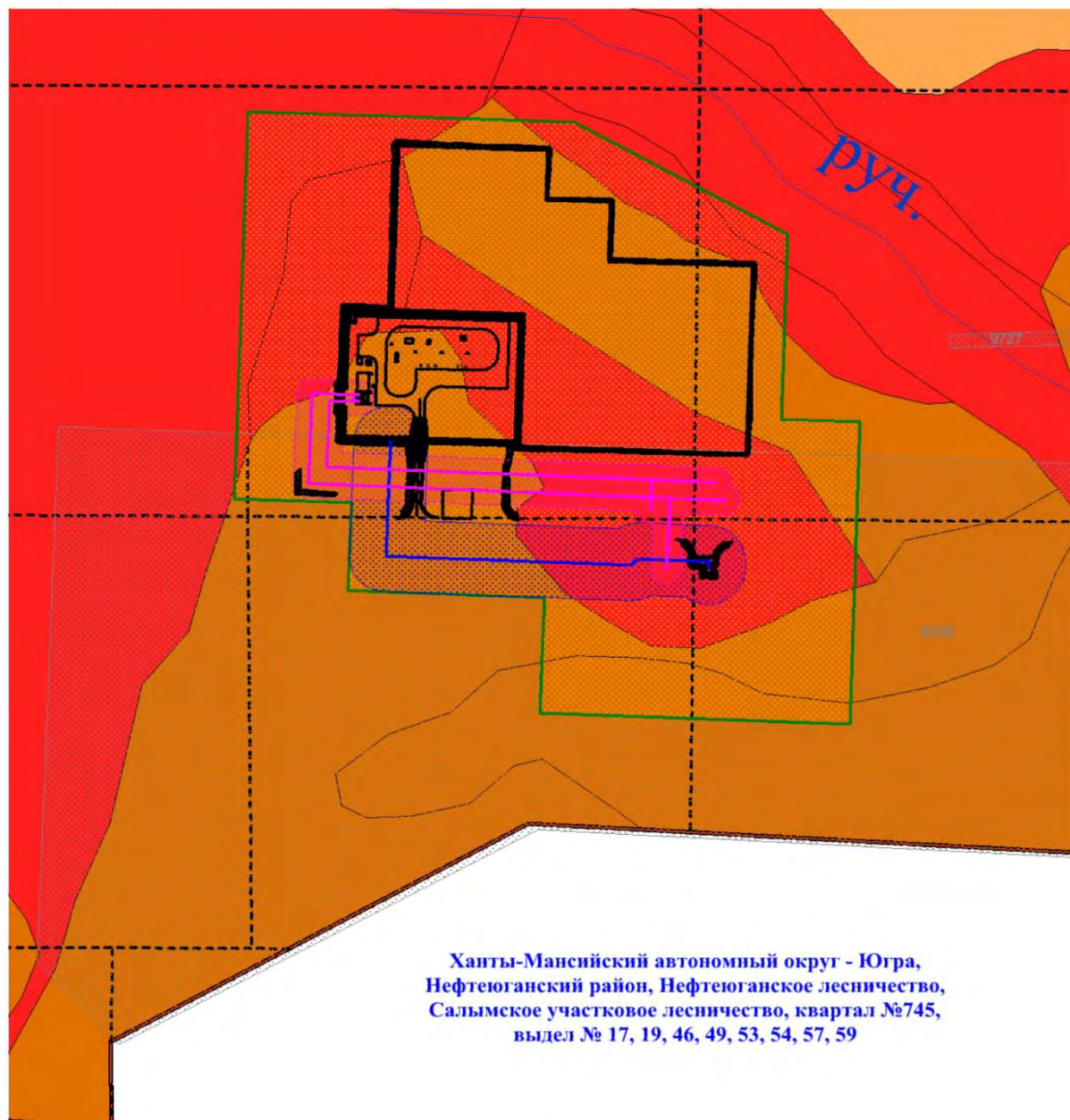
Проект планировки и проект межевания территории

Материалы по обоснованию

2020

3 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Схема расположения элементов планировочной структуры
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки
Схема конструктивных и планировочных решений
Схема границ зон с особыми условиями использования территории по проекту:
"Обустройство куста скважин №6Б Сорвского месторождения
Восточно-Вуемского лицензионного участка"
Масштаб 1 : 4 000



Условные обозначения

- | | | | |
|-------|---|--|--|
| | - зона планируемого размещения объектов | | - проектируемые объекты кап. строительства |
| | - границы земельных участков, по сведениям ЕГРН | | - ось проектируемого трубопровода |
| :9625 | - кадастровый номер земельного участка, по сведениям ЕГРН | | - охранный зона проектируемого трубопровода капитального строительства |
| | - ось проектируемой ВЛ | | - земли лесного фонда (кедр) |
| | - охранный зона проектируемой ВЛ | | - земли лесного фонда (сосна) |

Формат А4

Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывается в связи с отсутствием объектов культурного наследия на проектируемой территории.



2 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Изыскиваемая территория расположена в Западно-Сибирской низменности, в Среднеобской провинции лесоболотной зоны. По характеру рельефа территория представляет пониженную, слабодренированную плоскую равнину занятых обширными труднопроходимыми болотами и бесчисленным множеством озер. Равнинный характер рельефа местами нарушается аккумулятивно-ледниковыми грядами и холмами. Речные долины имеют, как правило, надпойменные, местами двух- и трехъярусные террасы высотой до 10-15 м, которые чередуются с гривами и замкнутыми котловинами, занятыми озерами. В геоморфологическом отношении изыскиваемая территория приурочена к провинции развития аккумулятивных верхнеплиоцен-четвертичных и четвертичных равнин, к области среднечетвертичных озерно-аллювиальных равнин, к Салым-Юганскому району развития невысоких плоских очень сильнозаболоченных равнин.

Грунты представлены толщами рыхлых песчано-глинистых пород, мощность которых по долинам рек составляет около 50 м. В нижних горизонтах четвертичных отложений залегают пески с галькой из обломков твердых кристаллических пород. В районе изысканий основным являются почвы подзолистого типа на песчаных, супесчаных, глинистых и тяжелосуглинистых отложениях. Растительный покров представлен в основном темнохвойными лесными, приуроченными к речным долинам и приречным частям территории, и сфагновыми болотами с незначительным распространением луговой растительности. Леса состоят из ели сибирской, пихты сибирской и кедра сибирского с примесью березы и осины, реже лиственницы и сосны. На водоразделах темнохвойные леса встречаются по холмам и гривам. Главной причиной такого распространения их в условиях сибирской тайги является плохая дренированность и заболоченность водоразделов.

Район изысканий расположен в пределах самой обширной болотной зоны выпуклых грядово-мочажинных и грядово-озерковых болот. Повсеместное развитие здесь болот обусловлено обилием осадков, общей равнинностью рельефа, наличием плоских водоразделов и слабым развитием гидрографической сети. Заболоченность исключительно велика – более 50%. Болота безлесые или покрыты мелким хвойным лесом или кустарником. Основным источником водного питания являются атмосферные осадки. На территории участка господствуют грядово-мочажинные и грядово-озерковые комплексы болот. Глубина верховых болот на окраинах составляет 0,5 – 1,0 м, в центральной части на непроходимых участках - более 2 м. Среди болота имеется большое количество озер и микроозерков. Наиболее значительные озера достигают ширины 100-200 м и длины 1-2 км. Более мелкие озера, округлой формы, расположены среди грядово-озерковых комплексов.

Географическое положение рассматриваемой территории (почти в центре Евразии) определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является западный перенос воздушных масс и влияние континента. Взаимодействие этих двух факторов обеспечивает быструю смену циклонов и антициклонов над рассматриваемой территорией, что способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Барьером на пути воздушных масс,двигающихся с запада, служит Уральские горы, с востока – Восточно-Сибирская возвышенность. Над территорией осуществляется меридиональная форма циркуляции, вследствие которой периодически происходит смена диаметрально противоположных воздушных масс и отмечаются существенные нарушения в распределении давления.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Зимой на рассматриваемую территорию направлена ложбина западных циклонов, проходящих по крайнему северу Западной Сибири.

Летом территория находится под воздействием области пониженного давления, связанной с обширной областью континентальной азиатской термической депрессии, которая является результатом циклонической деятельности арктического и полярного фронтов.

Морской воздух, поступающий с запада в антициклонах, также преобразуется в континентальный. Таким образом, над рассматриваемой территорией как летом, так и зимой преобладают континентальные воздушные массы, что ведет к повышению температуры воздуха летом и понижению ее зимой. Благодаря положению, внутри континента (климат данного района резко континентальный), особенностям циркуляции и характеру рельефа рассматриваемая территория отличается суровой продолжительной зимой с сильными ветрами, метелями, устойчивым снежным покровом и довольно жарким летом. Переходные сезоны коротки, с резкими колебаниями температуры. Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Абсолютный максимум температуры воздуха равен 35 °С. Абсолютный минимум составляет минус 51 °С. Среднегодовая температура воздуха -0,7 °С. Согласно СП 131.13330.2012 район изыскательских работ относится к IV климатическому району, зона влажности – 2 (нормальная).

Глубина промерзания почвы зависит от высоты и плотности снежного покрова, степени увлажнения, механического состава и типа почвы, ее обработки, температуры воздуха. Нормативная глубина промерзания для суглинистых грунтов составляет 1,96 м, для песков мелких – 2,38 м, для торфов – 0,8-1,0 м. Колебания температуры поверхности почвы в целом повторяют колебания температуры воздуха, но температурный режим почвы, в большей степени, чем температура воздуха, подвержен влиянию локальных микроклиматических факторов, прежде всего – состояния поверхности почвы, её типа, механического состава, влажности, растительного покрова и т.д.

Средняя дата образования устойчивого снежного покрова - 27.10, разрушения - 20.04. Сохраняется снежный покров 185 дней.

В течение года преобладают ветры южного и юго-западного направлений. В январе южного, а в июле северного направлений. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% равно 8 м/с. Метели на территории изысканий в зимние месяцы (ноябрь-март) наблюдаются до 11-12 дней в месяц. Максимальное число дней с туманами отмечается в конце лета и в начале осени. Грозы преобладают летом, наибольшее число дней – июль.

2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Расчет полосы отвода земельных участков проектируемых объектов производится с учетом действующих норм отвода земель.

Ликвидированы места открытого залегания торфа на расстоянии 100 м от устьев скважин, зданий и наружных установок категорий А, Б, АН, БН, на расстоянии 50 м от зданий и наружных установок категорий В, Г, Д.

Площадь зоны допустимого размещения объекта, необходимая для строительства и эксплуатации проектируемого объекта, приведена в таблице 1.

Таблица 1 - Площадь зоны допустимого размещения объекта

Наименование	Вновь испрашиваемые земельные участки, га	Ранее арендованные земельные участки, га	Итого, га	КН	№ документа
	эксплуатация	эксплуатация			
	строительство	строительство			
Куст скважин №6Б	7,8393	0,4995	9,4347	86:08:0030702:9355	№ 0182/15-06-ДА от 31.08.2015
		1,1735			
Узел 1н, УКК		0,1134	3,6246		
		3,4336			
Нефтегазосборный трубопровод «к.6Б – т.вр. к.6Б»	-	-	0,4606		
	-	0,4606			
Итого:	7,8393	5,6806	13,5199		

2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Перенос (переустройство) зон планируемого размещения линейных объектов в данной документации по планировке территории не предусмотрен.

2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Градостроительный регламент и предельные параметры разрешенного строительства на межселенную территорию не установлены.

2.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Пересечений границ зон планируемого размещения объекта с объектами капитального строительства не обнаружено.

2.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, не обнаружено.

2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

Пересечений границ зон планируемого размещения объекта с водными объектами не обнаружено.

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДЕНО

Главный инженер

Первый заместитель генерального

ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

директора – главный инженер

М.А. Жуков

ООО «Соровскнефть»

«_____» _____ 2020 г.

А.В. Вьюнов

«_____» _____ 2020 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1.	Наименование объекта	Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка
2.	Местоположение объекта	<ul style="list-style-type: none"> Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, Соровское месторождение нефти, Восточно-Вуемский л.у.
3.	Основание для выполнения работ	<ul style="list-style-type: none"> Договор № _____ от _____. 2020 г; Свидетельство СРО И-002-2017 от 23.06.2017 г.
4.	Вид градостроительной деятельности	<ul style="list-style-type: none"> Новое строительство
5.	Этап выполнения инженерных изысканий	<ul style="list-style-type: none"> Строительство объектов капитального строительства (стадия «ПД», «РД»)
6.	Сведения о сроках выполнения работ по ИИ, проектирования и эксплуатации объекта	<ul style="list-style-type: none"> срок выполнения ПИР – _____.2020 – _____.2020; срок выполнения ИИ – _____.2020 – _____.2020; срок эксплуатации объекта – не менее 20 лет
7.	Идентификационные сведения о заказчике	<ul style="list-style-type: none"> ООО «Соровскнефть» Ответственный представитель: Начальник отдела по проектно-изыскательским работам УППиРП Ганиев Артур Айдарович Телефон: 8 (3452) 56-59-10 (доб. 25713) E-mail: GanievAA1@bashneft.ru
8.	Идентификационные сведения об исполнителе	<ul style="list-style-type: none"> ООО «ТННЦ» Ответственный представитель: главный инженер проекта Игнатьев Алексей Олегович Телефон: 8(3452)52-90-90 доп. 0389 Email: tnnc@rosneft.ru, aoignatyev@rosneft.ru
9.	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ

	сооружений	
10.	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложениях Таблицы 3-7 настоящего ТЗ
11.	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях Таблицы 3 – 7 настоящего ТЗ
12.	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предварительная характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на окружающую среду приведена в Таблице 8 настоящего ТЗ
13.	Цели и задачи ИИ	<p>Разработка ПД, РД в объеме, достаточном для прохождения государственной экспертизы.</p> <p>Виды изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ инженерно-геодезические изыскания; ■ инженерно-геологические изыскания; ■ геофизические исследования; ■ инженерно-гидрометеорологические изыскания; ■ инженерно-экологические изыскания; ■ Историко-культурные изыскания. <p>Задача изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ получение топографо-геодезических, инженерно-геологических, в том числе геофизических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических данных, необходимых для проектирования объектов приведенных в Таблицах 3-8 настоящего ТЗ; ■ комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для

		<p>принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов</p>
14.	<p>Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ</p>	<p>ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. N 190-ФЗ; ▪ Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. N 74-ФЗ; ▪ Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ; ▪ Гражданский кодекс РФ от 30.11.1994 г. № 51-ФЗ (часть 1, ст. 274-277); ▪ Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ (ст. 23; ст. 39.23-39.26; 39.33); ▪ Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; ▪ Федеральный закон от 24.04.1995 г. N 52-ФЗ «О животном мире»; ▪ Федеральный закон от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; ▪ Федеральный закон от 23.11.1995 г. N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; ▪ Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»; ▪ Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; ▪ Федеральный закон от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; ▪ Федеральный закон от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»; <ul style="list-style-type: none"> ▪ Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 13 февраля 2013г. N 53 «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений»; ▪ Приказ Минприроды от 24.12.2013 № 613 «Об утверждении Правил санитарной безопасности в лесах»; ▪ Постановление Правительства РФ от 09.08.2013 г. № 681 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге

		<p>окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)»;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Постановление Правительства РФ от 05.03.2007 г. № 145. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»; ▪ Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; ▪ ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования»; ▪ ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве»; ▪ ГОСТ 17.2.6.02-85 «Охрана природы. Атмосфера. Газоанализаторы автоматические для контроля загрязнения атмосферы. Общие технические требования»; ▪ ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»; ▪ ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»; ▪ ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»; ▪ ГОСТ 17.4.1.02-83 «Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения»; ▪ ГОСТ 17.4.2.03-86 «Охрана природы. Почвы. Паспорт почв»; ▪ ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель»; ▪ ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»; ▪ ГОСТ 17.0.0.01-76. Система стандартов в области охраны природы и улучшения использования природных ресурсов. Основные положения; ▪ ГОСТ Р 53091-2008 «Национальный стандарт
--	--	---

		<p>Российской Федерации. Качество почвы. Часть 3. Руководство по безопасности»;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации; ▪ ГОСТ 21.301-2014 СПДС. Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям; ▪ ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»; ▪ ГОСТ 21.302-2013 «Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям»; ▪ ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб воды»; ▪ ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация»; ▪ ГОСТ 12248-2010 «Грунты. Методы лабораторного определения характеристик прочности и деформируемости»; ▪ ГОСТ 12536-2014 «Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава»; ▪ ГОСТ 19912-2012 «Грунты. Метод полевого испытания статическим и динамическим зондированием»; ▪ ГОСТ 30416-2012 «Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения»; ▪ ГОСТ 5180-2015 «Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик»; ▪ ГЭСН 81-02-2001, сборник 1. Земляные работы; ▪ ГОСТ Р 53123-2008 «Качество Почвы. Отбор проб. Часть 5. Руководство по изучению городских и промышленных участков на предмет загрязнения почвы»; ▪ ГОСТ 12071-2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов»; ▪ ГОСТ 20522-2012 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний»; ▪ ГОСТ 21.701-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автомобильных дорог»; ▪ ГОСТ 25358-2012 «Грунты. Метод полевого определения температуры»; ▪ ГОСТ 30108-94 «Материалы изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов»; ▪ ГОСТ 28622-2012 «Метод лабораторного определения степени пучинистости»
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ ГОСТ 41-05-263-86 «Воды подземные. Классификация по химическому составу и температуре»; ▪ СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96; ▪ СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения; ▪ СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства; ▪ СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства; ▪ СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства; ▪ СП 446.1325800.2019 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ; ▪ СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства; ▪ СП 126.13330.2017 Геодезические работы в строительстве (Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84); ▪ СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания в строительстве. Общие правила производства работ. ▪ СП 126.13330.2012 Геодезические работы в строительстве (Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84); ▪ СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт; ▪ СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий; ▪ СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»; ▪ СП 22.13330.2011 Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*; ▪ СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмичных районах; ▪ СП 28.13330.2012 Защита строительных конструкций от коррозии; ▪ СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии; ▪ СП 104.13330.2016 Инженерная защита территории от затопления и подтопления; ▪ СП 25.13330.2012 Основания и фундаменты на вечномёрзлых грунтах; ▪ СП 131.13330.2012 Строительная климатология; ▪ СП 116.13330.2012 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных
--	--	---

		<p>геологических процессов;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ СП 34.13330.2012 Автомобильные дороги; ▪ СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия; ▪ СП 2.6.1.799-99 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99)»; ▪ СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)»; ▪ СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»; ▪ СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»; ▪ ГКИНП 02-262-02 Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS; ▪ ГКИНП 02-033-82 Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500; ▪ ГКИНП 17-004-99 Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ; ▪ ВСН-30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»; ▪ ВСН 26-90 «Инструкция по проектированию и строительству автомобильных дорог нефтяных и газовых промыслов Западной Сибири»; ▪ РСН 31-83 Нормы производства инженерно-геологических изысканий для строительства на вечномёрзлых грунтах; ▪ «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», ФГУП «Картгеоцентр» Москва, 2005; ▪ МУ 01-6/1156-11 «Радиационный контроль и пробоотбор на нефтегазовых промыслах России»; ▪ МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности»; ▪ РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»; ▪ МУ по определению тяжёлых металлов в почвах сельхозугодий и продукции растениеводства, утверждённые заместителем министра сельского хозяйства Российской Федерации А.Г. Ефремовым 10.03.1992 года;
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Пособие по составлению и оформлению документации инженерных изысканий для строительства Часть 1 Инженерно-геодезические изыскания (к СНиП П-9-78); ▪ Положение Компании ПАО «НК «Роснефть» «Система идентификации проектных документов» П2-01 ПК-0003. ▪ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003; ▪ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149; ▪ Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002; ▪ Положение Компании ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» «О порядке проведения квалификационного отбора претендентов на проведение инженерных изысканий для строительства на объектах компании» П2-01 Р-0049; ▪ Стандарт Компании «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям,
--	--	--

		<p>привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Компании и арендуящим имущество Компании» № П4-05 СД-021.01.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Положение ООО «ТННЦ» «Управление отходами» № ПЗ-05 Р-0090 ЮЛ-487 версия 3.00; ▪ МУ Компании ПАО «НК «Роснефть» «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» ПЗ-04 М-0019. ▪ Технические условия Заказчика к выполнению инженерных изысканий.
15.	Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях	<ul style="list-style-type: none"> ▪ «Обустройство куста скважин №6 Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» (ООО «СНК», ш.17609, 2015 г.).
16.	Виды инженерных изысканий	<p>Изыскания выполнить в системе координат МСК-86 и системе абсолютных высот, отсчёт которых ведётся от нуля кронштадтского футштока (Балтийская система высот, принятая в СССР в 1977 году).</p> <p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</p> <p>1.1. Выполнить топографическую съёмку под проектируемый объект и его элементы в объеме и точности согласно требованиям, приведенным в Таблицах 3-5 настоящего ТЗ;</p> <p>1.2. Выполнить топографическую съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций в объеме и точности согласно требованиям, приведенным в Таблицах 4-5 настоящего ТЗ;</p> <p>1.3. Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий;</p> <p>1.4. Выполнить изыскания трасс проектируемых линейных коммуникаций и площадных объектов.</p> <p>1.5. Предоставить фото и (или) видео</p>

		<p>материалы существующих точек подключения, ЛЭП, кабельных эстакад и эстакад трубопроводов в районе проектируемого сооружения.</p> <p>1.6. На обзорной (транспортной) схеме оформить укрупненную немасштабную схему (ситуационный план) на район работ с указанием водоохранной зоны, ближайшие внутрипромысловые автомобильные дороги, селитебные территории, границы административного деления.</p> <p>1.7. Для развития планово-высотной геодезической сети использовать не менее 5 (пяти) пунктов ГГС и опорных геодезических сетей, находящиеся в пределах объекта, а также ближайшие к объекту за его пределами.</p> <p>1.8. Выполнить общее физико-географическое описание района работ, а также более детальное описание участка изысканий: грунты, лесная растительность и др.</p> <p>1.9. В отчетной документации предоставить описание транспортной сети от объекта строительства до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний. Указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов. Описать взаимосвязи с существующими и проектируемыми объектами месторождения.</p> <p>1.10. Представить ведомость угодий с информацией о землепользователях.</p> <p>1.11. На топографических планах (в случае наличия водных объектов) должны быть показаны ВЗ (водоохранные зоны) и ПЗП (прибрежные защитные полосы), отображены административные границы; отображены все существующие, ранее запроектированные и проектируемые коммуникации с указанием их владельцев, показаны скважины и зондировки, указано местоположение проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.).</p> <p>1.12. На планах подземных и надземных коммуникаций указать: эскизы типовых опор, напряжение в линиях электропередачи и связи, количество кабелей, ведомственную принадлежность коммуникаций, габариты и номера опор, расположения прокладок на опорах, высоту опор и эстакад, виды прокладок на них, высоты проводов и кабелей между опорами, глубины, диаметры, назначение и материал пересекаемых коммуникаций,</p>
--	--	--

		<p>направления выходов заглушек законсервированных скважин, предоставить их фотографии, оформить разрезы (поперечники) надземных коммуникаций и эстакад. Предоставить фото места разреза.</p> <p>1.13. Местоположение и глубину заложения подземных коммуникаций и сооружений определить специальными приборами поиска подземных коммуникаций.</p> <p>1.14. Предоставить каталог координат и высот закрепленных точек со схемой закрепления.</p> <p>1.15. На топографических планах необходимо отображение геологических скважин и линий геологических разрезов.</p> <p>1.16. Топографическую съемку площадки выполнить в масштабе 1:500 с сечением рельефа 0,5 м.</p> <p>1.17. Топографическую съемку линейных сооружений выполнить в масштабе 1:2000 с сечением рельефа 0,5 м.</p> <p>1.18. Оформленные топографические планы предоставить в ПО AutoCAD (*.dwg) и MapInfo (*.tab) в соответствии с инструкцией Компании «Единые требования к электронным графическим документам, разрабатываемым в программном продукте AutoCAD» (№ П1-01.03 И-01030) и принципами классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» (№ П1-01 ПК-0001 версия 2.00).</p> <p>1.19. Дополнительно представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Материалы GPS измерений в формате прибора и в общем обменном формате Rinex; • Проект обработки/уравнивания GPS измерений; • Карточки характеристик и высот антенн; • ЦММ, которая должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней). • Исходные данные измерения спутниковых наблюдений при создании планово-высотного обоснования в формате Rinex 2.0 (2.1), • При съёмке в Real Time Kinematic (RTK) проект в формате лицензионного ПО исполнителя инженерных изысканий;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> • ЦМР (цифровую модель рельефа) в формате LandXML. <p>1.20. Выполнить планово-высотную разбивку и привязку инженерно-геологических выработок и точек геофизических исследований</p> <p>1.21. При создании опорной планово-высотной сети или сетей сгущения за границей зоны строительства произвести установку пунктов долговременного закрепления (реперов). Типы реперов (пни деревьев, грунтовые реперы определенного типа и тд.) согласовать с маркшейдерской службой ООО «Соровскнефть» (посредством официального запроса ООО «ТННЦ» и ответного письма ООО «Соровскнефть»). В районе площадок, за границей зоны строительства, произвести также установку реперов с обеспечением прямой взаимной видимости. Возможно использование ранее установленных пунктов с учетом их сохранности. К акту о сдаче закрепленных знаков приложить в электронном виде фото закрепленных знаков, для грунтовых реперов - фото до закладки и после закладки (с установленными опознавательным знаком), в случае использования ранее заложенных дополнительно предоставить фото о сохранности знаков планово-высотного обоснования. Предоставить фото исходных пунктов используемых при создании опорных или съемочных геодезических сетей.</p> <p>1.22. Количество пунктов опорной и съемочной геодезических сетей, сетей сгущения, реперов принять в соответствии с СП 11-104-97 и ВСН 30-81.</p> <p>1.23 Закрепление изыскиваемых объектов:</p> <ol style="list-style-type: none"> а. По линейным объектам производится закрепление начала, конца трассы, углов поворотов, так же дополнительно устанавливаются створные знаки не реже чем через 300 метров на прямых участках, в местах обеспечивающих прямую видимость между смежными знаками. Дополнительно створные знаки устанавливаются на переходах через водные преграды, переходах через автомобильные дороги, балки и овраги. Начало, конец и углы поворотов дополнительно закрепляются выносными знаками (точность установки выносных знаков должна обеспечивать восстановление
--	--	---

		<p>утраченного угла с минимальной погрешностью) на внешнюю сторону поворота трассы. Обязательному закреплению трасс в поле подлежат автомобильная дорога, крайняя в коридоре парная линия ВЛ-10 кВ, крайний в коридоре трубопровод. При расстоянии между проектируемыми линейными объектами более 50 метров закреплению подлежит каждая изыскиваемая трасса;</p> <p>b. По площадным объектам (кустовая площадка), в дополнение к устанавливаемым реперам, обязательно закрепить 1-ю скважину и НДС. Для возможности восстановления линии НДС, на ее продолжении за зоной строительных работ установить 2 выносных знака с расстоянием между ними не менее 50 метров, при отсутствии видимости или расстоянии более 300 метров между знаками установить дополнительные створные пункты.</p> <p>c. Закрепление выполнять только после получения актуальных проектных решений от ГИПа.</p> <p>1.24. При обработке GNSS-измерений и выполнении работ в режиме Real Time Kinematic (RTK) использовать модель геоида EGM2008 1'.</p> <p>2. Инженерно-геологические изыскания.</p> <p>2.1. Выполнить инженерно-геологические изыскания согласно требованиям СП 11-105-97, части I-VI, СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016, СП 446.1325800.2019 и других действующих нормативных документов, регламентирующих выполнение инженерно-геологических изысканий.</p> <p>2.2. Категорию сложности инженерно-геологических условий установить в соответствии с СП 11-105-97 часть I (приложение Б), СП 47.13330.2012 (приложение А) и СП 47.13330.2016 (приложение Г).</p> <p>2.3. Выполнить рекогносцировочное обследование района изысканий с целью визуальной оценки, описания и получения фотоматериала рельефа, описания имеющихся обнажений, водопроявлений, проявлений опасных геологических процессов и явлений.</p>
--	--	---

		<p>2.4. Выполнить разбивку и привязку контрольных геологических выработок в соответствии с СП 11-104-97 (п. 5.216-5.218), отчётные материалы представить в виде текстового приложения в МСК-86 (зона 3) и системе абсолютных высот, отсчёт которых ведётся от нуля кронштадтского футштока (Балтийская система высот, принятая в СССР в 1977 году).</p> <p>2.5. Для изучения литологического состава грунтов, определения уровня грунтовых вод, отбора проб грунтов и грунтовых вод выполнить бурение скважин под проектируемые сооружения, согласно СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 и СП 11-105-97 (части I-IV).</p> <p>2.6. Количество горных выработок и их глубина должны быть приняты согласно СП 11-105-97, СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 и СП 446.1325800.2019 с учетом технических характеристик проектируемых сооружений, их фундаментов и глубины заложения, и быть достаточными для выполнения проектных работ.</p> <p>2.7. Опробование грунтов в скважинах производится в соответствии с требованиями СП 11-105-97, СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 и СП 446.1325800.2019.</p> <p>2.8. Количество отобранных проб должно устанавливаться в зависимости от степени неоднородности грунтов основания и быть достаточным для выделения в плане и по глубине инженерно-геологических или расчетных грунтовых элементов по ГОСТ 20522. Для каждого выделенного инженерно-геологического элемента должно быть не менее десяти для физических характеристик и не менее шести - для механических характеристик.</p> <p>2.9. Отбор образцов из горных выработок, их упаковку, доставку, сдачу в лабораторию и хранение выполнить в соответствии с ГОСТ 12071.2014. Лабораторные исследования физико-механических характеристик грунтов выполнить в соответствии с СП 11-105-97 и СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016, СП 446.1325800.2019, ГОСТ 25100-2011 с учетом вида грунта.</p> <p>2.10. В процессе бурения выполнить гидрогеологические наблюдения.</p> <p>2.11. Для определения прочностных и деформационных свойств слабых грунтов, плотности сложения песчаных грунтов, расчленения разреза и расчета несущей способности свайного основания в</p>
--	--	--

		<p>соответствии с ГОСТ 19912-2012 выполнить полевые испытания грунтов статическим зондированием. С целью получения данных, необходимых для интерпретации результатов зондирования, точки зондирования располагаются в непосредственной близости от горных выработок.</p> <p>2.12. Для определения прочностных характеристик выполнить полевые испытания методом вращательного среза (крыльчатка) в соответствии с ГОСТ 20276-2012.</p> <p>2.13. При выявлении участков с развитием мерзлых грунтов выполнить бурение скважин в соответствии с СП 11-105-97 часть IV. С целью проведения термометрических замеров выполнить бурение скважин с установкой термометрических труб с последующим замером температур. Замеры температур многолетнемерзлых грунтов производить в соответствии с СП 11-105-97 часть IV п. 7.6, п. 7.10, п. 8.14 и ГОСТ 25358-2012.</p> <p>2.14. Выполнить геофизические исследования в соответствии с СП 11-105-97 (часть 1), СП 11-105-97 (часть 4), СП 11-105-97 (часть 6), ГОСТ 9.602-2016 с целью:</p> <ul style="list-style-type: none"> • определение состава, состояния и свойств грунтов в массиве; • определения УЭС грунтов; • определения коррозионной агрессивности грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали; • определение наличия либо отсутствия блуждающих токов. <p>2.15. В техническом отчете привести физико-механические, прочностные, деформационные характеристики грунтов, их нормативные и расчетные значения, удельное электрическое сопротивление грунтов, степень агрессивности грунтов и подземных вод к бетону и коррозионной активности к металлам в сфере взаимодействия проектируемого объекта с геологической средой. При наличии мерзлых грунтов привести теплофизические характеристики. Значение доверительной вероятности при вычислении расчетных значений характеристик принять равным 0,85 по деформации и 0,95 – по несущей способности.</p> <p>2.16. Определить степень агрессивности грунтов и подземных вод к бетону и металлу, степень засоленности грунтов.</p>
--	--	--

		<p>2.17. По результатам лабораторных исследований определить в соответствии с ГОСТ 28622 степень пучинистости грунтов и относительную деформацию пучения согласно ГОСТ 25100-2011.</p> <p>2.18. Указать глубины промерзания каждого типа грунтов, находящихся в зоне промерзания. При наличии мерзлых грунтов – указать глубину оттаивания.</p> <p>2.19. Указать типы торфов и типы местности по увлажнению в соответствии с требованиями ВСН 26-90, СП 34.13330.2012, СП 86.13330.2014.</p> <p>2.20. Оформление, состав и содержание глав технического отчета должно соответствовать требованиям ГОСТ 21.301, СП 471330.2016, СП 11-105-97 часть I.</p> <p>2.21. В техническом отчете привести прогноз изменения гидрогеологических условий в процессе строительства и эксплуатации объектов (неорганизованного поверхностного стока, овражной эрозии при нарушении поверхностных растительных покровов, состояния ММГ (при наличии) при передвижении строительной и специальной техники и т.д.).</p> <p>2.22. Перед началом полевых работ по бурению скважин запросить у ГИПа актуальный генеральный план площадочного сооружения, топографический план линейного объекта (способ перехода через естественные и искусственные преграды: траншейный, надземный, ННБ, ГНБ).</p> <p>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания</p> <p>3.1. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации и в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 и СП 11-103-97.</p> <p>При инженерно-гидрометеорологических изысканиях изучению подлежат:</p> <ul style="list-style-type: none"> • климатические условия и отдельные метеорологические характеристики; • гидрологический режим; • опасные гидрометеорологические процессы и явления; • техногенные изменения гидрологических и климатических условий или их отдельных характеристик.
--	--	--

		<p>3.2. Представить для данного района работ по материалам наблюдений ближайшей метеостанции климатическую характеристику района:</p> <ul style="list-style-type: none"> • температура воздуха и почвы, влажность воздуха, атмосферные осадки, скорости ветра, максимальная скорость ветра вероятностью превышения 5 %, снежный покров, максимальная высота снежного покрова 5% (при отсутствии данных привести максимальную высоту снежного покрова); • указать толщину стенки гололеда по наблюдениям ближайшей метеостанции, климатические нагрузки: район по гололеду, район по снеговой нагрузке, по ветру (ПУЭ, СП 20.13330.2016), по среднегодовой продолжительности гроз (в соответствии с ПУЭ). <p>3.3. Провести рекогносцировочное обследование участка в границах съемки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выявить участки проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений, дать прогноз их возможного воздействия на проектируемые объекты; • маршрутное обследование ближайших водных объектов с описанием берегов, русла; при наличии вблизи проектируемых объектов водотоков дать оценку возможных зон затопления, указать степень развития русловых деформаций (при наличии), характер их проявления и направленность (по ВСН-163-83), и возможность воздействия на площадку (трассу) планируемого строительства; подтвердить фотоматериалами. <p>3.4. Состав работ определяется в зависимости от вида сооружения, для которого выполняются изыскания; состав расчетных гидрологических характеристик определяется в зависимости от вида сооружения или трассы.</p> <p>3.5. При пересечении водных объектов проектируемыми трассами линейных сооружений выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с разделом 9.3 и 9.4 СП 11-103-97. В отчете представить следующие характеристики:</p> <ul style="list-style-type: none"> • дать характеристику их гидрологического режима (водный, уровенный, ледовый); • определить гидрографические характеристики
--	--	---

		<p>водных объектов;</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить оценку возможности затопления проектируемых сооружений поверхностными водами ближайших водотоков, при расположении проектируемых сооружений в зоне возможного влияния водных объектов или в пределах затапливаемой территории, определить ГВВ 1, 2, 3, 5 и 10 % вероятности превышения; • при пересечении постоянных водотоков трассами коммуникаций и автодорог выполнить расчет расходов и уровней воды 1, 2, 3, 5, 10% вероятности превышения, при пересечении автодорогами понижений в рельефе и логов – выполнить расчет расходов воды 1, 2, 3, 5, 10% вероятности превышения. • представить сведения о наличии ледохода и карчехода, наличие наледей, торосов и пр. <p>3.6. В составе инженерно-гидрометеорологических изысканий выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сбор, анализ и обобщение фондовых, справочных и литературных данных; • оценку степени гидрологической и метеорологической изученности района работ; • климатическую характеристику района изысканий; • полевые гидрологические работы; • камеральную обработку материалов изысканий; • определение расчетных гидрологических характеристик пересекаемых водных объектов. <p>3.7. На графические материалы (профили) при пересечении водных объектов нанести необходимую гидрологическую информацию (ГВВ1% , ГВВ10%).</p> <p>3.8. По завершению работ составить технический отчет</p> <p>4. Инженерно-экологические изыскания</p> <p>4.1 Инженерно-экологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 и СП 47.13330.2012 (в части пунктов, включенных в Перечень национальных стандартов и сводов правил), СП 11-102-97.</p> <p>При проведении ИЭИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории; • дать оценку современного экологического
--	--	--

		<p>состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;</p> <ul style="list-style-type: none"> • осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации. <p>При наличии вблизи проектируемых объектов или при пересечении изыскиваемыми трассами водотоков (водоёмов), необходимо представить границы водоохранных зон и прибрежных полос с обоснованием в соответствии с Водным кодексом РФ от 3 июня 2006 г. №74-ФЗ (ВК), и дополнениями предусмотренными Федеральным законом от 21.10.2013 г. № 282-ФЗ.</p> <p>4.2. Состав работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предполевые исследования: • сбор и анализ картографического материала, дешифрирование АФС исследуемой территории, определение маршрутов и участков обследований; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим и геоэкологическим условиям изучаемого района; • характеристика геологических и инженерно-геологических условий - на основе данных инженерно-геологических изысканий, предоставляемых Заказчиком; • получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды. • Полевые работы: • маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения; • опробование поверхностных (включая донные отложения), подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей; • исследования вредных физических воздействий (шум), с предоставлением запротоколированных результатов (при условии эксплуатации зданий/сооружений с
--	--	--

		<p>людьми) (п.4.66 СП 11-102-97);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Газогеохимические исследования для оценки возможностей и условий использования участка с точки зрения генерации биогазов до пожаро - и взрывоопасных концентраций – выполнить в летний период в случае наличия насыпных грунтов с примесью строительного, промышленного мусора и бытовых отходов мощностью более 2,5 м, сложенных газогенерирующими отходами (п.4.1 СП 11-102-97); • Контроль земельных участков под строительство по плотности потока радона проводится в соответствии п.3.4 МУ 2.6.1.2398-08 (Оценка потенциальной радоноопасности территории в пределах площади застройки выполняется при условии эксплуатации зданий/сооружений с людьми); • Отбор проб почв и грунтов для радионуклидного состава выполняется только в случае выявления локальных радиационных аномалий на участках под строительство в соответствии с п.3.3, 7.3, 7.6, 7.7 МУ 2.6.1.2398-08; • Опробование природных вод и донных осадков для определения радионуклидного состава выполняется на участке ИИ в случае, если данные водные объекты, используются в целях питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, а также в лечебных, оздоровительных и рекреационных целях, в том числе водные объекты, расположенные в границах городских и сельских населенных пунктов, в соответствии с п.4.53 СП 11-102-97 и ст.18 Федерального закона от 30.03.1999 N 52-ФЗ; • опробование атмосферного воздуха; • почвенные исследования. Провести почвенно-геоморфологическое профилирование сопровождающееся опробованием почв по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по химическим показателям, на территориях по санитарно-химическим (в т.ч. на тяжелые металлы), при необходимости по санитарно-бактериологическим и санитарно-гельминтологическим (обосновать в программе работ необходимость данных видов анализов с указанием для каких площадных объектов – см. п.п.1.5 ТЗ), а так же выполнить необходимые исследования и
--	--	---

		<p>анализы для оценки плодородного потенциала и оценки агрохимических свойств почв (для предоставления информации о необходимости снятия плодородного слоя);</p> <ul style="list-style-type: none"> • животный мир. Выполнить исследования по изучению охотничье-промысловых, редких видов района изысканий; • геоботанические исследования. Дать характеристику зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой, включая информацию по краснокнижным видам. • Камеральные работы: <p>Выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории.</p> <p>Технический отчет по результатам ИЭИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды; • результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб; • результаты оценки пригодности плодородного и потенциально-плодородного слоёв почвы для целей рекультивации по всем типам используемых почв по критериям ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель» в контуре исследуемого участка; • предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта; • предложения по организации производственного экологического мониторинга. Указать расположение пунктов наблюдения с представлением картосхемы и географических координат; • в текстовых приложениях представить следующие документы: • техническое задание на производство ИИ (в том числе ИЭИ); • программу производства работ; • выписка из членов СРО; • свидетельства о поверке приборов; • аттестаты и области аккредитации
--	--	--

		<p>лабораторий;</p> <ul style="list-style-type: none"> • протоколы результатов количественного химического, радиационного анализов природных сред, результаты санитарно-эпидемиологических и токсикологических исследований; • протоколы радиационного обследования (мощности эквивалентной дозы гамма-излучения, измерения плотности потока радона земельного участка под строительство производственных зданий и сооружений; • протоколы комплексного описания ландшафтов. • справки, письма и заключения органов исполнительной власти и органов местного самоуправления; • • картографический материал: • обзорная схема района работ; • Карта фактического материала масштаба 1:25 000 (по трассам) и 1:10 000 (на переходах и участках размещения объектов обустройства) с указанием линий стекания; • Карта современного экологического состояния • Карта прогнозируемого экологического состояния (включая зоны воздействия объекта и прилегающей территории с учетом возможных путей миграции, аккумуляции и выноса загрязняющих веществ); • Карта редких видов животных и растений, в том числе занесённых в Красные Книги, включая сведения о путях миграций животных; • Другие графические материалы в соответствии с программой работ (ландшафтные, почвенные, геоботанические, зоологические, рисунки, фотографии и др.); • Полевые журналы. <p>Текстовую документацию представить в формате *.doc/*.docx, *.xls/*.xlsx и *.pdf. Графические материалы необходимо представить в масштабе 1:25000 в формате *.dwg, (в системе координат кадастрового учета, местной системе координат, *.pdf.</p> <p>Дополнительные требования о предоставлении материалов уполномоченных органов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии полезных ископаемых;
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> • сведения от уполномоченного органа исполнительной власти в области государственной охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на территории реализации проектных решений объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значений); • данные уполномоченных государственных органов о плотности охотничье-промысловых животных, животных, не относящихся к объектам охоты; • данные уполномоченных государственных органов о рыбохозяйственных характеристиках и категориях водных объектов; • данные уполномоченных государственных органов о наличии поверхностных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны; • данные уполномоченных государственных органов о наличии или отсутствии скотомогильников; • данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ и климатические характеристики района расположения объекта строительства; • данные о наличии или отсутствии защитных лесов; • данные уполномоченных государственных органов о расположении на территории изысканий объектов территорий традиционного природопользования (федерального, регионального и местного значений) <p>5. Историко-культурные исследования</p> <p>До выполнения работ получить от государственного органа охраны памятников заключение о наличии/отсутствии на исследуемой территории</p>
--	--	--

		<p>объектов культурного наследия. В случае получения предписания проведения историко-культурной экспертизы выполнить комплекс историко-культурных исследований (ИКИ) в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (с изм. на 22.10.2014) (редакция, действующая с 18.07.2019г.); • Постановление Правительства РФ от 15 июля 2009 г. N 569"Об утверждении Положения о государственной историко-культурной экспертизе" (с изм. На 27 апреля 2017 г) • Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утв. Постановлением Правительства РФ от 20.02.2014, № 127 (ред. от 17.06.2017); • Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчётной документации, утв. постановлением Бюро ОИФН РАН от 20.06.2018, № 32; • Методика определения границ территорий объектов археологического наследия, рекомендованная к применению с 1 января 2012 года (письмо Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27 января 2012 г.); <p>По итогам ИКИ должен быть предоставлен акт государственной историко-культурной экспертизы и справка об отсутствии/наличии объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также охранных/защитных зон объектов культурного наследия.</p>
17.	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)	<ol style="list-style-type: none"> 1) Заключить договор аренды лесного участка на период выполнения инженерных изысканий 2) Перед проведением полевых работ по изысканиям исполнитель работ обязан: <ul style="list-style-type: none"> ▪ заключить договор добровольного страхования от несчастных случаев работников; ▪ оформить заключение о готовности подрядчика к реализации целей проекта по форме Заказчика; ▪ пройти установочное совещание в службах ОТ, ПБ с получением соответствующего допуска на

		<p>проведение инженерных изысканий;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ оформить бланк анализа безопасности выполнения работ для работ повышенной опасности; ▪ оформить наряд-допуск на выполнение в ходе изыскательских работ бурения инженерно-геологических выработок; <p>3) Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ.</p> <p>4) Доставка изыскательской партии до места производимых работ в зимний период осуществляется по дорогам общего пользования и зимней автодороге. Проезд по внутрипромысловым дорогам согласовать с ООО «Соровскнефть» (посредством официального запроса через ООО «ТННЦ» и ответного письма ООО «Соровскнефть»). При невозможности использования автомобильных дорог следует учесть возможную необходимость выполнения инженерных изысканий в летний период с арендой вертолетного транспорта силами Исполнителя работ.</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ обеспечить подтверждение наличия аттестации и квалификации персонала, мобилизованного для выполнения полевых и камеральных работ по инженерным изысканиям, на данные виды работ. <p>5) Программу выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>6) Официальным письмом проинформировать ООО «Соровскнефть» (посредством официального письма с уведомлением от ООО «ТННЦ») о планируемой дате начала полевых работ за 15 рабочих дней до их начала.</p> <p>7) Система координат, в которой должны быть выполнены работы: СК-42 (зона 12) или МСК-86 (зона 3) и системе абсолютных высот, отсчёт которых ведётся от нуля кронштадтского футштока (Балтийская система высот, принятая в СССР в 1977 году). Отчётные материалы представить в МСК-86 (зона 3) и системе абсолютных высот, отсчёт которых ведётся от нуля кронштадтского футштока (Балтийская система высот, принятая в СССР в 1977 году).</p> <p>8) Работы по инженерным изысканиям для обоснования размещения и компоновки проектируемых объектов капитального строительства, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений, составления генерального плана проектируемого объекта, разработки мероприятий по инженерной защите</p>
--	--	--

		<p>сооружений проводить в 2 этапа:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 этап. Выполнить съемку (обновление) под размещение проектируемых объектов (площадочных и линейных), провести гидрологическое обследование пересекаемых водотоков; 2 этап. После выбора варианта размещения инженерных коммуникаций выполнить инженерно-изыскательские работы в полном объеме. <p>9) В отчете по инженерным изысканиям отдельным томом выделить материалы, содержащие сведения, составляющие государственную тайну (в случае наличия). Материалы передать в установленном порядке, согласно инструкции 3-1.</p> <p>10) Предварительные материалы инженерных изысканий Исполнителю согласовать с ООО «ТННЦ».</p>
18.	Требования о подготовке предложений и рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния	<p>На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и явлений в соответствии с Приложением Б СП 115.13330.2011 по площадной пораженности.</p> <p>На основании выполненных изысканий в отчете привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.</p>
19.	Требование о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов исследований, научному сопровождению изысканий отсутствуют
20.	Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД обязательного применения	<p>При выявлении участков с распространением специфических грунтов, развитием опасных инженерно-геологических процессов, например распространением в разрезах подземных льдов, (на стадии полевых работ и д.р), ООО «Соровскнефть» должно быть проинформировано посредством официального письма с уведомлением от ООО «ТННЦ» для принятия дальнейших решений. Согласно СП 11-105-97, СП 47.13330.2016 на таких участках предусматривается проведение дополнительных работ для определения границ развития специфических грунтов и опасных инженерно-геологических процессов.</p> <p>В случае обнаружения, при производстве полевых работ, несовпадений в местоположении</p>

		<p>существующих объектов с их местоположением на ранее выполненных топографических планах, ООО «Соровскнефть» должно быть проинформировано посредством официального письма с уведомлением от ООО «ТННЦ» о необходимости дополнительного изучения.</p> <p>ООО «ТННЦ», в случае выявления объектов культурного наследия, либо необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы, согласно представленного справочного заключения, может быть принято решение об оперативном изменении местоположения проектируемых объектов (посредством официального запроса ООО «ТННЦ» и ответного письма ООО «Соровскнефть»).</p>
21.	Требования к составлению прогноза изменения природных условий	<p>В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий в составе отчета предоставить прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях.</p> <p>На основании выполненных изысканий привести необходимые исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды, обеспечению устойчивости проектируемых зданий и сооружений и безопасных условий жизни населения</p>
22.	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий	<p>Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ и с учетом требований Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222</p>
23.	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику	<p>Перечень материалов, предоставляемых в результате работ</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Полевые материалы предоставляет в следующем составе: ▪ предварительные топографические планы с характеристиками существующих инженерных коммуникаций и указанием их владельца; ▪ карточки закладки реперов со схемой их размещения; ▪ каталоги координат закрепленных точек со схемой закрепления; ▪ схему планово-высотного обоснования с оценкой точности; ▪ буровые журналы; ▪ журналы рекогносцировочного обследования по ИГИ, ИЭИ, ИГМИ.

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Промежуточные материалы исполнитель предоставляет в следующем составе: ▪ оформленные топографические планы с цифровой моделью местности и рельефа. На топографических планах (в случае наличия водных объектов) должны быть показаны ВЗ (водоохранные зоны) и ПЗП (прибрежные защитные полосы), отображены административные границы; отображены все существующие, ранее запроектированные и проектируемые коммуникации с указанием их владельцев, показаны скважины и зондировки, указано местоположение проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений. На планах подземных и надземных коммуникаций должны быть указаны: эскизы типовых опор, напряжение в линиях электропередачи и связи, количество кабелей, габариты и номера опор, расположение прокладок на опорах, высота опор и эстакад, виды прокладок на них, высоты проводов и кабелей между опорами. По пересекаемым линиям ВЛ должно быть указано местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески нижних и верхних проводов на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор, температура, при которой выполнен замер провиса проводов. ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность, образованная множеством треугольных граней). ▪ Предоставить сводный чертеж в формате AutoCAD в масштабе 1:1000 с указанием в модели всех проектируемых объектов с соблюдением системы координат с нанесением всех закреплений, выполненных в ходе инженерных изысканий. При этом топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально, а искусственный излом сводимых элементов на рамке не допускается. ▪ Оформленные топографические планы предоставить в ПО AutoCAD (*.dwg) и MapInfo (*.tab, *.wor) в соответствии с инструкцией Компании «Единые требования к электронным графическим документам, разрабатываемым в программном продукте AutoCAD» (№ П1-01.03
--	--	--

		<p>И-01030) и принципами классификации компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» (№ П1-01 ПК-0001 версия 2.00).</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ инженерно-геологические разрезы по площадке с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке, с указанием нормативной глубины сезонного промерзания. Указать типы торфов и типы местности по увлажнению. Указать тип болот по проходимости строительной техники. Указать удельные электрические сопротивления грунтов по данным геофизических исследований; ■ продольные профили с инженерно-геологическим разрезом, с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке, расчетных уровней воды, нормативной глубины сезонного промерзания, ГВВ 1, 2, 5, 10%, линии предельного размыва русла. Указать типы торфов и типы местности по увлажнению. Указать удельные электрические сопротивления грунтов по данным геофизических исследований; ■ ведомость измерения блуждающих токов; ■ краткое описание природно-климатических условий района проектирования, включая данные по среднемесячной температуре воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру; ■ краткая информация о затоплении территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровней воды; ■ сведения о наличии/отсутствии в границах работ территорий природоохранного назначения: ООПТ, ТТП, ЗСО источников питьевого водоснабжения, ВЗ и ПЗП, наличие редких и исчезающих видов животных, путей миграций животных, СЗЗ скотомогильников; ■ сведения о наличии/отсутствии в границах работ объектов культурного наследия и необходимости проведения историко-культурной экспертизы; ■ протоколы химического анализа геоэкологического опробования по завершению лабораторных испытаний; ■ сведения о целесообразности снятия и использования плодородного слоя почвы для целей рекультивации по завершению полевых и лабораторных работ;
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> ■ фото и (или) видео материалы существующих точек подключения, транспортных развязок, дорог, ЛЭП, кабельных эстакад. ■ Технический отчет по результатам инженерных изысканий представить в соответствии с календарным планом. <p>Предварительные, промежуточные материалы по результатам изысканий, а также технический отчет передаются в электронном виде в редактируемом формате.</p> <p>Материалы изысканий представить в виде технического отчета (отдельными томами по видам изысканий), состоящего из пояснительной записки, текстовых и графических приложений.</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ Оформление технического отчета и графических материалов выполнить в строгом соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2013, ГОСТ 2.105-95, ГОСТ 21.301-2014, другими действующими на территории РФ нормативными документами и локальными нормативными документами. ■ Электронная копия передается на электронных носителях - дисках CD/DVD. Электр. вид отчета, а также состав и структура, должны быть идентичны бумажному оригиналу. ■ Материалы инженерных изысканий в электронном виде передаются с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, ссылка на оригинал на бумажном носителе и раздел проекта, электронный формат, объем документа. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной документации, Заказчика, проектной и изыскательской организаций, даты изготовления электронной версии (ревизии), порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания (внутренняя опись документации). Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Файлы должны открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8.
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Документация на электронном носителе предоставляется для использования в разработке технической документации в следующих форматах: текстовая документация в формате программ MS Office 2007 и выше (*.doc/*.docx, *.xls/*.xlsx и пр.), Acrobat (*.pdf); чертежи в формате программ AutoCAD DWG 2007 и выше (*.dwg), Mapinfo (*.tab, *.wor), Acrobat (*.pdf). Также предоставляются отсканированные электронные копии всех томов с наличием подписей и печатей, собранные в файлы по каждому тому отдельно в формате программы Acrobat (*.pdf). ▪ На электронном носителе предоставляются материалы форматов CREDO, Acrobat, Civil, а также данные о созданном планово-высотном обосновании на объекте, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> ▪ наименование и классификация использованных исходных данных; ▪ сведения о линейно-угловых измерениях и (или) программу GPS наблюдений (время, место, последовательность и др.), файлы линейно-угловых и (или) GPS наблюдений в исходных форматах, а также файлы в формате RINEX; ▪ данные о параметрах уравниваний. ▪ Для графических материалов формата программы AutoCAD выполнить следующие требования: информация должна быть разнесена по соответствующим слоям, свойства объектов выставлены по слоям, в слое 0 информация должна отсутствовать, единицы измерения - метры, значение системной переменной INSUNITS равно 6. ▪ Программа производства работ должна быть представлена в файлах формата программы Acrobat (*.pdf) в приложениях к отчёту. ▪ Для рассмотрения и проверки на соответствие предоставить 1 экземпляр в электронном виде; ▪ После корректировки и устранения замечаний предоставить 1 экземпляр на бумажном носителе и 1 в электронном виде, для прохождения каждой необходимой экспертизы; ▪ После получения положительного заключения экспертизы и утверждения проектной документации предоставить 1 экземпляр на бумажном носителе и в электронном виде, по дополнительному запросу предоставить 2 экземпляра на бумажном носителе и в электронном виде, в 1 экземпляре материалы форматов CREDO, Acrobat, AutoCAD, Civil.
--	--	--

24.	Перечень текстовых и графических приложений	Согласно таблицы 1 - Перечень Приложений к ТЗ на ИИ
-----	---	---

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1
Перечень Приложений к ТЗ на ИИ

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Таблица 2 Лист согласования к ТЗ на выполнение ИИ по объекту «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка»	
2	Таблица 3 Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов	
3	Таблица 4 Топографическая съемка площадных объектов	
4	Таблица 5 Топографическая съемка линейных объектов	
5	Таблица 6 Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий	
6	Таблица 7 Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий	
7	Таблица 8 Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия	
8	Обзорная схема района работ	
9	Ситуационный план	
1	Выкопировка с оперативного сводного плана	В эл. виде

Таблица 2

Лист согласования к ТЗ на выполнение ИИ
по объекту «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка»





№ П/П	СОГЛАСУЮЩИЙ	ДОЛЖНОСТЬ	ДАТА СОГЛАСОВАНИЯ	ПОДПИСЬ
1	2	3	4	5
ООО «Соровскнефть»				
1	Ганиев А.А.	Начальник отдела по проектно-изыскательским работам	05.03.2020	
2	Шатилин А.Ю.	Начальник отдела – главный маркшейдер	06.03.2020	
3	Болдырев А.В.	Руководитель сектора по охране окружающей среды	06.03.2020	
ООО «ТННЦ»				
4	Игнатьев А.О.	ГИП		
5	Никулин А.Е.	Главный специалист	11.03.2020	

Таблица 3
Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов
(Федеральный закон № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»)

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТ Ь К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕНН ЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТ И
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кустовая площадка №6 Бис								
15	2КТП-10/0,4 кВ	Электроснабжение площадки	Нет	Территория характеризуется распространением многолетнемерзлых грунтов. В зимний период возможно морозное пучение. Термокарстовые явления. Солифлюкция. Процессы подтопления подземными водами (в основном, болотными), а также возможно затопление поверхностными водами в паводковый период	Нет	В	Нет	Нормальный
14	Площадка под КТП, ТМПН и СУ	Установка сооружений электроснабжения	Нет		Нет	-	Нет	Нормальный
26	Прожекторная мачта	Наружное освещение площадки	Нет		Нет	-	Нет	Нормальный
31	Эстакада	транспорт электроэнергии	Нет		Нет	-	Нет	Нормальный
35	Двустворчатые ворота с калиткой	предотвращение несанкционированного доступа	Нет		Нет	-	Нет	Нормальный

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
		третьих лиц						
1	Устье добывающей скважины	Для добычи нефтесодержащей продукции	Нет		Да	АН	Нет	Повышенный
6	Установка дозированной подачи химреагентов	Для внутритрубной подачи в трубопровод реагентов, предназначенных для деэмульсации нефти, а также защиты трубопровода и оборудования от коррозии и т.д.	Нет		Да	А	Нет	Нормальный
7	Измерительная установка скважинная групповая	Автоматическое измерение дебита скважин (группы скважин) по массе и объему сырой	Нет		Да	А	Нет	Нормальный

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТ Ь К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕНН ЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТ И
		нефти, массе сырой нефти без учета воды и по объему попутного нефтяного газа						
12	Блок контроля и управления (из состава измерительной установки)	Размещение ПТК АСУ ТП	Нет		Нет	В	Нет	Нормальный
9	Емкость подземная, V=8м3	Сбор дренажных стоков от АГЗУ, аварийных сбросов от СППК АГЗУ, деэмульгатор а от ИУ.	Нет		Да	АН	Нет	Нормальный
1	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод «к.6б – т.вр.к.6б»	Транспорт жидкости	Нет		Да		Нет	Нормальный
1.1	Узел 1н (в составе линейной части)	Узел подключения	Нет		Да		Нет	

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТ Ь К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕНН ЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТ И
850	ВЛ на куст скважин 6бис (линия 1) Начало трассы: - ВЛ на куст скважин №6 Конец трассы: - куст скважин 6б		Нет		Нет	-	Нет	Нормальный
850	ВЛ на куст скважин 6бис (линия 2) Начало трассы: - ВЛ на куст скважин №6 Конец трассы: - куст скважин 6б		Нет		Нет	-	Нет	Нормальный
5	ВОЛС-ВЛ на куст скважин № 6бис: Начало трассы: - К.тр. ВЛ-10кВ, линия 1 (оп.15/1), на кустовую площадку №6, ш. 17609 Конец трассы: - К.тр. ВЛ-10кВ на кустовую площадку №6бис	Технологическая связь	Нет		Да	ДН	Нет	Нормальный

Таблица 4
Топографическая съемка площадочных объектов

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЕМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			ДЛИНА	ШИРИНА				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Кустовая площадка №6 Бис	Незастроенная	Сложная конфигурация		В границах 100 метров от сооружений, но не менее 50 метров от площадки	План 1:500 Профиль Мг 1:500, Мв 1:100, Мгео 1:100.	0,5	Согласно прилагаемой схеме
15	2КТП-10/0,4 кВ		6,2	4,8				
14	Площадка под КТП, ТМПН и СУ		22	7,7				
26	Прожекторная мачта		3	3				
31	Эстакада		0	1,5				
35	Двустворчатые ворота с калиткой		6	0,25				
1	Устье добывающей скважины		0	0				
6	Установка дозированной подачи химреагентов		6	2				
7	Измерительная установка скважинная групповая		5	3,1				
12	Блок контроля и управления (из состава		4	3,1				

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЁМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЁМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			длина	ширина				
	измерительной установки)							
9	Емкость подземная, V=8м3		2,9	2				

Примечание: Площадь съёмки указывается с округлением до 0,1 га

Таблица 5
Топографическая съемка линейных объектов

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, М	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод «к.6б – т.вр.к.6б»	0,35	50 (в каждую сторону от оси)	План 1:2000	0,5	Профиль Мг 1:2000 Мв 1:100 Мгео 1:100	
1.1	Узел 1н (в составе линейной части)	-	100 (в каждую сторону от оси)	План 1:500			габариты ограждения 10х10 м
850	ВЛ на куст скважин ббис (линия 1) Начало трассы: - ВЛ на куст скважин №6 Конец трассы: - куст скважин 6б	0,3	50 (в каждую сторону от оси)	План 1:2000	0,5	Профиль Мг 1:2000 Мв 1:200 Мгео 1:100	Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод. Привести геоэлектрические параметры грунтов по трассе ВЛ
850	ВЛ на куст скважин ббис (линия 2) Начало трассы: - ВЛ на куст скважин №6 Конец трассы: - куст скважин 6б	0,3	50 (в каждую сторону от оси)	План 1:2000	0,5	Профиль Мг 1:2000 Мв 1:200 Мгео 1:100	Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод. Привести геоэлектрические параметры грунтов по трассе ВЛ
5	ВОЛС-ВЛ на куст скважин № ббис: Начало трассы: - К.тр. ВЛ-	0,4	50 (в каждую сторону от оси)	План 1:2000	0,5	Профиль Мг 1:2000 Мв 1:200	В местах пересечения трассой существующих автомобильных дорог, ВЛ и других коммуникаций, выполнить укрупненную съемку в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0,5м. Обеспечить отображение на плане

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, М	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
	10кВ, линия 1 (оп.15/1), на кустовую площадку №6, ш. 17609 Конец трассы: - К.тр. ВЛ-10кВ на кустовую площадку №6бис						ситуации - в отступе 50 метров от проектируемого сооружения при пересечении искусственных преград, 100 м при пересечении естественных преград . В местах пересечения с ВЛ указать габариты.

Примечание: Протяженность указывается с округлением до 0,1 км;

Таблица 6

Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, М	ДИАМЕТР, ММ	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	
			ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – ДЛЯ ВЛ И ЭСТАКАД. ВЫСОТА НАСЫПИ – ДЛЯ АВТОДОРОГ. СПОСОБ ПРОКЛАДКИ				
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Проектируемый нефтегазосборный трубопровод «к.6б – т.вр.к.6б»	0,35	Подземная прокладка. Глубина заложения - не менее 0,8 м (на пересечении с ручьями, коммуникация возможная глубина - до 7 м)		4 МПа	сталь	-
1.1	Узел 1н (в составе линейной части)	-		-	4 МПа	сталь	
850	ВЛ на куст скважин 6бис (линия 1) Начало трассы: - ВЛ на куст скважин №6 Конец трассы: - куст скважин 6б	0,3	Предполагаемый тип фундамента – свайный (металлические сваи диаметром 219, 325, 426 мм). Предполагаемая длина свай до 12 м (в минеральный грунт, без учета перекрывающего торфа).	-	-	-	Опоры ВЛ-10кВ стальные, предназначены для применения в I-IV ветровых районах и I-IV районах по гололеду согласно ПУЭ 7. Шаг расстановки опор ВЛ-10кВ - 50м. В местах пересечения с инженерными коммуникациями указать габариты сооружения и его эскиз.
850	ВЛ на куст скважин 6бис (линия 2) Начало трассы: - ВЛ на куст скважин №6 Конец трассы: - куст скважин 6б	0,3	Предполагаемый тип фундамента – свайный (металлические сваи диаметром 219, 325, 426 мм). Предполагаемая длина свай до 12 м (в минеральный грунт, без учета перекрывающего торфа).	-	-	-	Опоры ВЛ-10кВ стальные, предназначены для применения в I-IV ветровых районах и I-IV районах по гололеду согласно ПУЭ 7. Шаг расстановки опор ВЛ-10кВ - 50м. В местах пересечения с инженерными

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, М	ДИАМЕТР, ММ	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	
			ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – ДЛЯ ВЛ И ЭСТАКАД. ВЫСОТА НАСЫПИ – ДЛЯ АВТОДОРОГ. СПОСОБ ПРОКЛАДКИ				
							коммуникациями указать габариты сооружения и его эскиз.
5	ВОЛС-ВЛ на куст скважин № 6бис: Начало трассы: - К.тр. ВЛ- 10кВ, линия 1 (оп.15/1), на кустовую площадку №6, ш. 17609 Конец трассы: - К.тр. ВЛ- 10кВ на кустовую площадку №6бис	0,4	Линия связи прокладывается по опорам ВЛ : - ВЛ на куст скважин 6бис (линия 1); - ВЛ на куст скважин 6 (линия 1) ш.17609	-	-	ОКСН	Прокладка по проектируемой ВЛ: - ВЛ на куст скважин 6бис (линия 1); Прокладка по существующей ВЛ: - ВЛ на куст скважин 6 (линия 1) ш.17609

Примечание: Протяженность указывается с округлением до 0,1 км.

Таблица 7
Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, СМ
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	Нагрузка			ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	
										НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М²)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Кустовая площадка №6 Бис																	
15	2КТП-10/0,4 кВ	Наземное	6,2x4,8	2,8	1	2000	Свайный	12м в минераль ный грунт (без учета слоя торфа)	219x8	70(7,0)	-	-	нет	нет	-	-	15
14	Площадка под КТП, ТМПН и СУ	Наземное	22x7,7	0	-	4000	Свайный	12м в минераль ный грунт (без учета слоя торфа)	219x8	70(7,0)	-	-	нет	нет	-	-	15

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, СМ
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	Нагрузка			ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	
										НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М ²)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
26	Прожекторная мачта	Наземное	3х3	0	-	11000	Свайный	12м в минераль ный грунт (без учета слоя торфа)	325х8	181(18,1)	-	-	нет	нет	-	-	-
31	Эстакада	Наземное	0х1,5	2,5	-	11000	Свайный	12м в минераль ный грунт (без учета слоя торфа)	219х8	50 (5,0)	-	-	нет	нет	-	-	-
35	Двустворчатые ворота с калиткой	Наземное	6х0,25	3	-		Свайный	12м в минераль ный грунт (без учета слоя торфа)	159х8	10 (1,0)	-	-	нет	нет	-	-	-

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, СМ
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	Нагрузка			ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	
										НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М ²)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Устье добывающей скважины	Наземное	0х0	0													
6	Установка дозированной подачи химреагентов	Надземное	6х2	2,6	1	13,6	Свайный	12м в минераль ный грунт (без учета слоя торфа)	219х8	50 (5,0)	-	-	нет	нет	-	-	15
7	Измерительная установка скважинная групповая	Надземное	5х3,1	3,5	1	25 (БТ+БКУ) из них БТ (не более 15кВт)	Свайный	12м в минераль ный грунт, без учета слоя торфа	219х8	50,0 (5,0)	-	-	-	-	-	-	15

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ						ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, СМ
							ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	Нагрузка			ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	
										НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М ²)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
12	Блок контроля и управления (из состава измерительной установки)	Надземное	4х3,1	2,75	1	4000	Свайный	12м в минеральный грунт, без учета слоя торфа	219х8	30,0 (3,0)	-	-	-	-	-	-	15
9	Емкость подземная, V=8м3	Подземное	2,9х2	0		2,85 (9,25 при Гидро-испытании)	Свайный	12м в минеральный грунт, без учета слоя торфа	219х8	50,0 (5,0)	-	-	-	-	-	-	15

Таблица 8
Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия

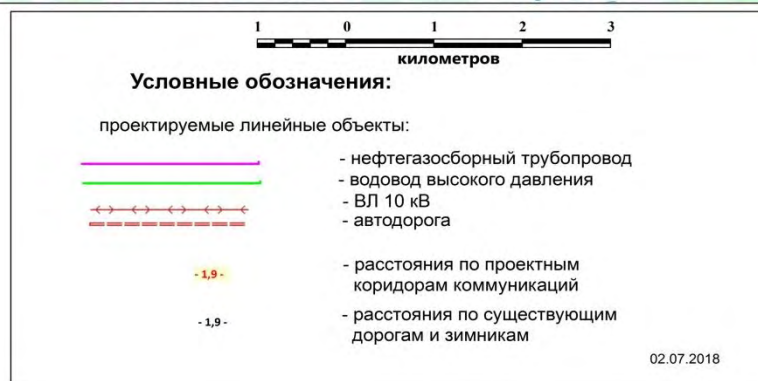
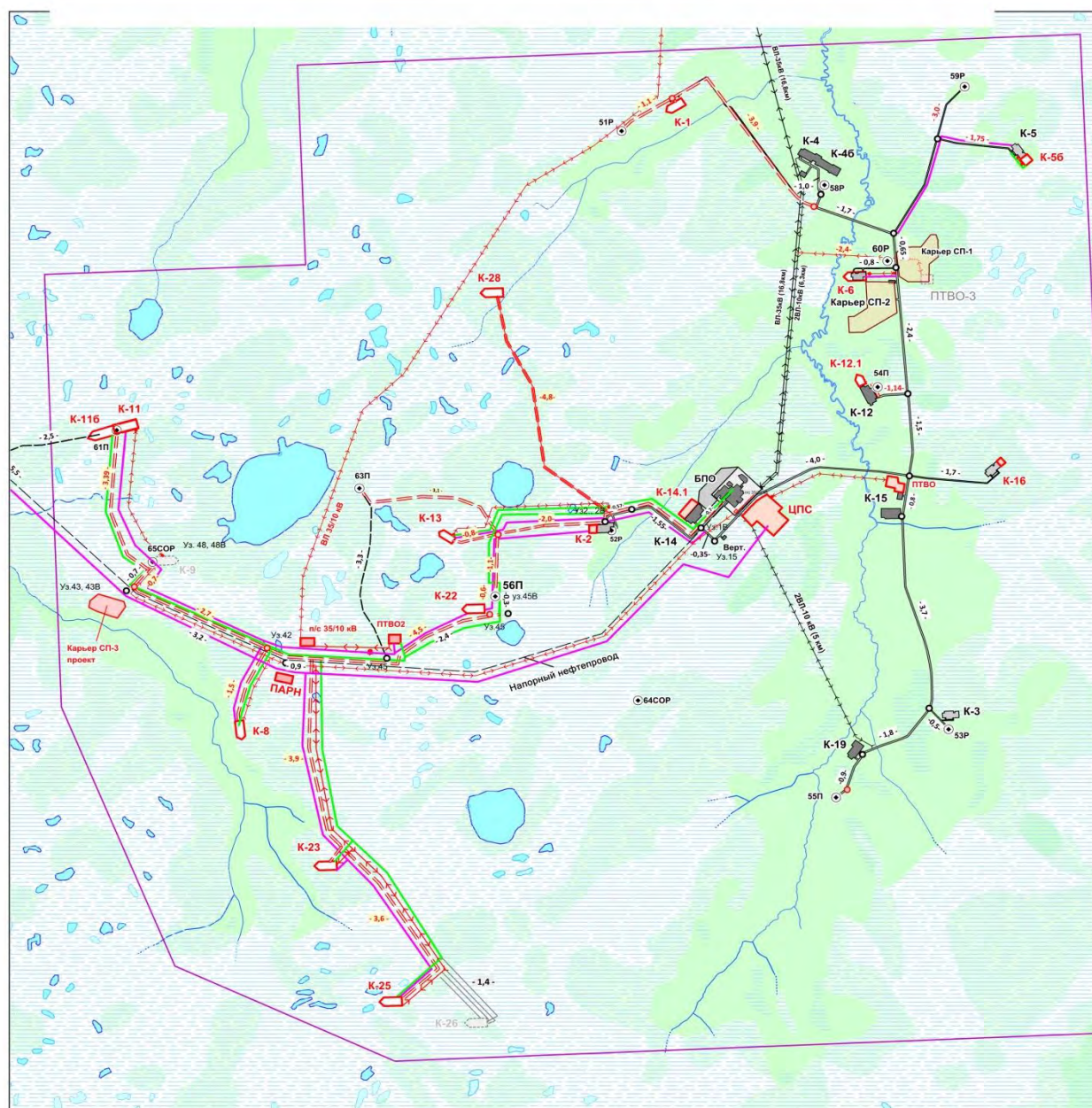
№ П/П	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
Проектируемые источники						
1	Куст скважин №6Б	Земельные участки в пределах отвода на период строительства и эксплуатацию	Границы участка для выполнения ИЭИ (в границах топосъемки), обозначить эти границы в графических приложениях. Обзорная схема в границах 3000 м.	До 8,0м	Воздух строительство: оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, бензапирен, керосин, бензин, формальдегид, оксид железа, оксид марганца, фториды, пыль абразивная, ксилол, уайт-спирит, толуол, бензол, бутанол, ацетон, этанол, бутилацетат, 2-этоксизтанол, этоксиэтилацетат. предельные углеводороды C12-C19, сероводород взвешенные вещества, пыль неорганическая, пыль абразивная. Воздух эксплуатация: бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, этан, метанол, бензол, толуол, ксилол, сероводород, гидроцианид, этановая кислота.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие.
2	Нефтегесборный трубопровод, включая Узлы	Земельные участки в пределах отвода на период строительства и эксплуатацию	Границы участка для выполнения ИЭИ (в границах топосъемки), обозначить эти границы в графических приложениях. Обзорная схема в границах 3000 м.	-	Воздух строительство: оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, бензапирен, керосин, бензин, формальдегид, оксид железа, оксид марганца, фториды, пыль абразивная, ксилол, уайт-спирит, предельные углеводороды C12-C19, взвешенные вещества. Воздух эксплуатация: бутан, гексан, пентан, метан, изобутан, этан.	Период строительства – временное воздействие. Период эксплуатации – постоянное воздействие.
3	Высоконапорный водовод, включая Узлы	Земельные участки в пределах отвода на период строительства и эксплуатацию	Границы участка для выполнения ИЭИ (в границах топосъемки), обозначить эти границы в графических приложениях. Обзорная схема в границах 3000 м.	-	Воздух строительство: оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, бензапирен, керосин, бензин, формальдегид, оксид железа, оксид марганца, фториды, пыль неорганическая, ксилол, уайт-спирит, предельные углеводороды C12-C19, взвешенные вещества	Период строительства – временное воздействие

№ П/П	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, М	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, М	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
4	ВЛ-10 кВ	Земельные участки в пределах отвода на период строительства и эксплуатацию	Границы участка для выполнения ИЭИ (в границах топосъемки), обозначить эти границы в графических приложениях. Обзорная схема в границах 3000 м.	До 2,5м	Воздух строительство: оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа, бензапирен, керосин, бензин, формальдегид, оксид железа, оксид марганца, фториды, пыль абразивная, ксилол, уайт-спирит, толуол, бензол, бутанол, ацетон, этанол, бутилацетат, 2-этоксизтанол, этоксиэтилацетат. предельные углеводороды C12-C19, взвешенные вещества, пыль неорганическая, пыль абразивная,	Период строительства – временное воздействие.

Обзорная схема района работ



СХЕМА ОБУСТРОЙСТВА СОРОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ







**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телеграф 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапоненко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467)36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-14432
10.06.2020

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/4
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/10
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/17
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/23
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/30
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/36
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/43
На исх. от 05.06.2020 №АХ-13147/49

Уважаемый Александр Владимирович!

На Ваши запросы сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объектов: «Реконструкция куста скважин №1 Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Реконструкция куста скважин №4Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Обустройство куста скважин №13 Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка. Корректировка» (далее – Объекты) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо

охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объектов отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

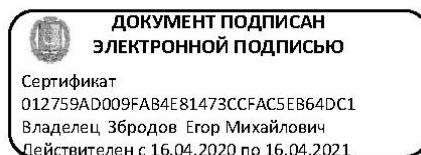
Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

По данным Департамента водно-болотные угодья международного значения в границах размещения Объектов, отсутствуют.

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



Е.М. Збродов



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depPrirod@admhmao.ru

12-Исх-16617
07.07.2020

ООО «РН-БашНИПИнефть»

На исх. № АХ-13147/38 от 05.06.2020

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект «Обустройство кустов скважин № 6 Б Сорковского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», площадью 15,10 га, месторасположение объекта: Салымское участковое лесничество, в квартале №745, согласно представленных данных о расположении, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре № НЮ-25 (Нефтеюганский район).

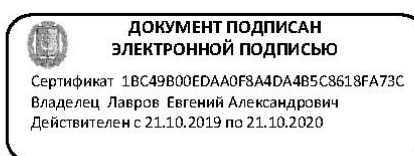
В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по данной территории включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-25	Кайнов Николай Прокопьевич	представитель семьи	15.05.1959
2		Волкова Екатерина Владимировна	внучка	30.12.2005
3		Волкова Марина Владимировна	внучка	30.08.2008
4		Волкова Татьяна Николаевна	дочь	18.01.1983

5		Кайнова Галина Николаевна	дочь	13.12.1995
6		Кайнова Людмила Николаевна	дочь	05.12.1998

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты – Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления
традиционного хозяйствования
коренных малочисленных
народов Севера
(доверенность от 15.11.2019 № 11-дд)



Е.А. Лавров

Исполнитель:
А.В.Захаров
телефон: 8(3467)360110 (3170)



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-14446
10.06.2020

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.В.Хомутову

На исх. № АХ-13147/6, № АХ-13147/19,
№ АХ-13147/32, № АХ-13147/45 от 05.06.2020,
№ АХ-13357/6, № АХ-13357/19 от 09.06.2020

Уважаемый Александр Владимирович!

Настоящим сообщается, что в районе проектируемых объектов «Реконструкция куста скважин №1 Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Реконструкция куста скважин №4Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Обустройство куста скважин №13 Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка. Корректировка», «Обустройство куста скважин №12бис Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», «Обустройство куста скважин №16.1 Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» питьевое и хозяйственно-бытовое водоснабжение из поверхностных водных объектов не осуществляется, соответственно зоны санитарной охраны отсутствуют.

Исполняющий обязанности
директора Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
012759AD009FAB4E81473CCFAC5EB64DC1
Владелец: Збродов Егор Михайлович
Действителен с 16.04.2020 по 16.04.2021

Е.М.Збродов

Исполнитель:
Зайцева Н.М. тел.: 8(3467) 36-01-10 (доб. 3097)



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ
Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)

Факс: (3467) 32-63-03

E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-14372

09.06.2020

Заместителю главного инженера по

инженерным изысканиям

ООО «РН-БашНИПИнефть»

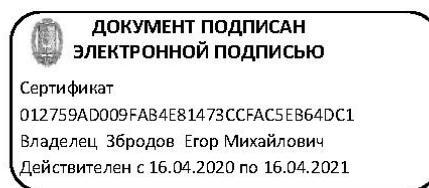
А.В. Хомутову

На исх. № АХ-13147/31 от 5 июня 2020 года

На Ваш запрос сообщаю, что на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», расположенной в охотничьих угодьях Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, мест отела, зимней концентрации, прохождения путей миграции копытных животных, глухариных токов, воспроизводственных станций соболя и ключевых орнитологических территорий (в соответствии со Схемой размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденной постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 июня 2013 года № 84) не зарегистрировано.

С информацией о видовом составе, численности и плотности охотничьих животных в разрезе административных районов, можно ознакомиться на официальном веб – сайте <http://www.depprirod.admhmao.ru> в разделе «Деятельность», «Использование объектов животного мира», «Численность охотничьих ресурсов в ХМАО – Югре», «Численность охотничьих зверей по материалам ЗМУ» и «Численность охотничьих зверей по материалам летне-осенних учетов».

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



Е.М. Збродов

Исполнитель: Консультант отдела мониторинга,
кадастра и регулирования численности объектов животного мира
Л.Н.Губатых.8(3467) 32-92-02



Администрация Нefтеyганского района

КОМИТЕТ ПО ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВУ

3 мкр., 21 д., г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05; факс: 29-00-47, 22-56-93
E-mail: gradanr@adm oil.ru; <http://www.adm oil.ru>

ООО «РН-БашНИПИнефть»
Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
Хомутову А.В.

02.07.2020 № 49-Исх-2487

АХ-
13147/27
АХ-

На № 13147/34 от 05.06.2020

О предоставлении информации

В ответ на запрос о предоставлении сведений в связи с выполнением разработки проектной документации по объекту: «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» (далее – объект), расположенному в Нefтеyганском районе ХМАО-Югры, сообщаем.

В Государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности в границах вышеуказанного объекта, согласно представленной Вами обзорной схемы, отсутствуют сведения о наличии:

- особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается;
- мелиорируемых земель;
- лесопарковых зеленых поясов;
- участков леса, имеющих защитный статус, расположенных на землях, не относящихся к землям лесного фонда;
- особо охраняемых природных территорий местного значения (ООПТ);
- зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;
- полигонов ТКО и иных объектов размещения отходов;
- родовых угодий, территорий традиционного природопользования малочисленных народов Севера;
- рекреационных зон;
- кладбищ и их санитарно-защитных зон;
- санитарно-защитных зон предприятий.

Председатель

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0175CD600083AB70884882D5C6BF6967C0
Владелец Крышалович Дмитрий Владимирович
Действителен с 19.03.2020 по 19.03.2021

Крышалович Д.В.



**ВЕТЕРИНАРНАЯ СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –
ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)**

ул. Рознпа, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628012
телефон: (3467) 32-31-73, 32-20-80,
факс: 33-26-68
E-mail: vetuprhм@mail.ru

23/Отдел правовой, кадровой



118597 213201

№ 23-Иск-2044

от: 18/06/2020

На исх. № АХ-13147/28 от 05.06.2020

Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

В районе проведения Вашим предприятием инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», расположенному в Нефтеюганском районе, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в пределах существующего земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и в прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

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

Врио руководителя службы

Н.В.Ососова

Исполнитель: Репин Александр Сергеевич
Тел. (3467) 360-167 доб.4521, RepinAS@admhmao.ru



**СЛУЖБА ПО КОНТРОЛЮ И НАДЗОРУ В
СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ,
ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА И ЛЕСНЫХ
ОТНОШЕНИЙ ХАНТЫ-МАНСЬИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО
ОКРУГА – ЮГРЫ
(ПРИРОДНАДЗОР ЮГРЫ)**

ул. Светлая, дом 69, г. Ханты-Мансийск
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628011
тел/факс (3467) 388-606
E-mail: Prirodnadzor-ugra@admhmao.ru

31-02-5349
08.07.2020

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

450006, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1
тел. (347) 262-43-40,
e-mail: BashNIPIneft@bashneft.ru

На исх. от 05.06.2020 № АХ-13147/33

Уважаемый Александр Владимирович!

В отношении Вашего запроса о предоставлении исходных данных для проектирования на территории объекта «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» сообщаем следующее.

По данным регионального кадастра отходов на изыскиваемом участке и в радиусе 1 км отсутствуют полигоны твёрдых коммунальных (бытовых) и промышленных отходов, а также санкционированные и несанкционированные места складирования отходов (свалки).

Руководитель Службы



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00B6E7465A210084A4E911698746A93594
Владелец: Пикунев Сергей Владимирович
Действителен с 05.06.2019 по 05.06.2020

С.В. Пикунев

Исполнитель: главный специалист
отдела экологической паспортизации
Убайдулаев Адварт Акбаралиевич, тел. 8(3467) 388-790 доб. 8829

ООО "РН-БашНИПИнефть"
Вх. №15980 от 08.07.2020



Федеральное агентство водных ресурсов
(Росводресурсы)

НИЖНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Отдел водных ресурсов
по Ханты-Мансийскому
автономному округу - Югре
(ОВР по ХМАО-Югре)

628007, г. Ханты-Мансийск, ул. Строителей, д. 11б
тел/факс (346 7) 92-63-87, 92-61-87
E-mail: ovrhmao@yandex.ru

от 29.06.2020 г. № 11-943/20
на № АХ-13147/37 от 05.06.2020 г.

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.В. Хомутову

Информационное письмо

Отдел водных ресурсов Нижне-Обского БВУ по ХМАО-Югре сообщает, что в районе проведения работ по заданию «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» гидротехнических сооружений и поверхностных водозаборов для питьевого водоснабжения на водных объектах – **реке Березовая; ручье без названия** в Государственном водном реестре не зарегистрировано.

В административном отношении территория работ расположена в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области РФ.

Сведения о размерах водоохранных зон по запрашиваемым водным объектам в государственном водном реестре отсутствуют.

При отсутствии установленных границ водоохранных зон действует норматив ст.65 Водного кодекса РФ. На основании ст.65 и ст.5 Водного Кодекса РФ, ширина водоохраной зоны устанавливается в зависимости от протяженности водотока (реки, ручья) по среднемноголетнему уровню вод в период, когда они не покрыты льдом. Ширина водоохраной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- 1) до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- 2) от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- 3) от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса.

Ширина прибрежной защитной полосы реки, озера, водохранилища, имеющих особо ценное рыбоводное значение (места нереста, нагула, зимовки рыб и других водных биологических ресурсов), устанавливается в размере двухсот метров независимо от уклона прилегающих земель.

Ширина водоохраной зоны озера устанавливается в размере 50 метров (за исключением озер, расположенных внутри болота, или озер с акваторией менее 0,5 км²).

Заместитель руководителя Нижне-Обского БВУ
начальник ОВР по ХМАО-Югре

Ж.Н. Деомидова

Исп. Сняговская В.В.
т/ф(3467)92-63-87



450006 г.Уфа, ул.Ленина, д.86/1

ООО "РН-БашНИПИнефть"

(347) 262-43-40

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

e-mail: bashnipineft@bashneft.ru

mail@bnpi.rosneft.ru

GaynutdinovIAL@bnpi.rosneft.ru

bondarabi@bnpi.rosneft.ru

отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011

Тел. (3467) 35-32-02, факс (3467) 32-66-98

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

21.07.2020г. № 2358

на № АХ-13147/29 от 05.06.2020г.

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям
Хомутову А.В.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Настоящим информируем ООО "РН-БашНИПИнефть", ИНН 0278127289 о том, что согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки «Реконструкция куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», расположенном на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры по состоянию на 20.07.2020г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения (наименование участка недр)	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Соровское (Восточно-Вуемский)	Нефть	ХМН14537 НР	ООО Соровскнефть

В пределах трехкилометровой зоны от участка расположены следующие водозаборы:

Недропользователь	Лицензия	Кол-во водозаборов
ООО Соровскнефть	ХМН20629ВЭ	2
ООО Соровскнефть	ХМН02701ВЭ	1
ООО Соровскнефть	ХМН20508ВЭ	1

Месторождений твердых и общераспространенных полезных ископаемых не зарегистрировано.

Географические координаты участка:

№	С.Ш.	В.Д.	№	С.Ш.	В.Д.
1	59°47'54,94945"	71°46'22,28899"	4	59°47'40,67975"	71°46'37,61317"
2	59°47'54,56762"	71°46'48,44184"	5	59°47'43,68489"	71°46'37,79535"
3	59°47'40,51815"	71°46'47,07048"	6	59°47'43,96768"	71°46'21,65963"

Срок действия заключения — 1 год.

Зам. начальника Департамента начальник
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич

(3467) 35-31-58

Nik_hmao@mail.ru



И.В. Чернышёв



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина д. 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 20-2917 от 14 июля 2020 года

Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть» (исх. № АХ-13147/39 от 05.06.2020).

Наименование объекта/проекта: «Обустройство куста скважин №6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район. Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество, квартал № 745.

Площадь объекта: 15,10 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Андреев А.С. Отчет о НИР Историко-культурное зонирование Восточно-Вуемского лицензионного участка в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры в 2008 году. № 08-02. Нефтеюганск, 2008. Инв. №:5607, д.1012.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Госкультухрана Югры, не располагает.

До начала осуществления хозяйственной деятельности Заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28,

30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение, заверенное подписью специалиста АУ «Центр охраны культурного наследия» является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

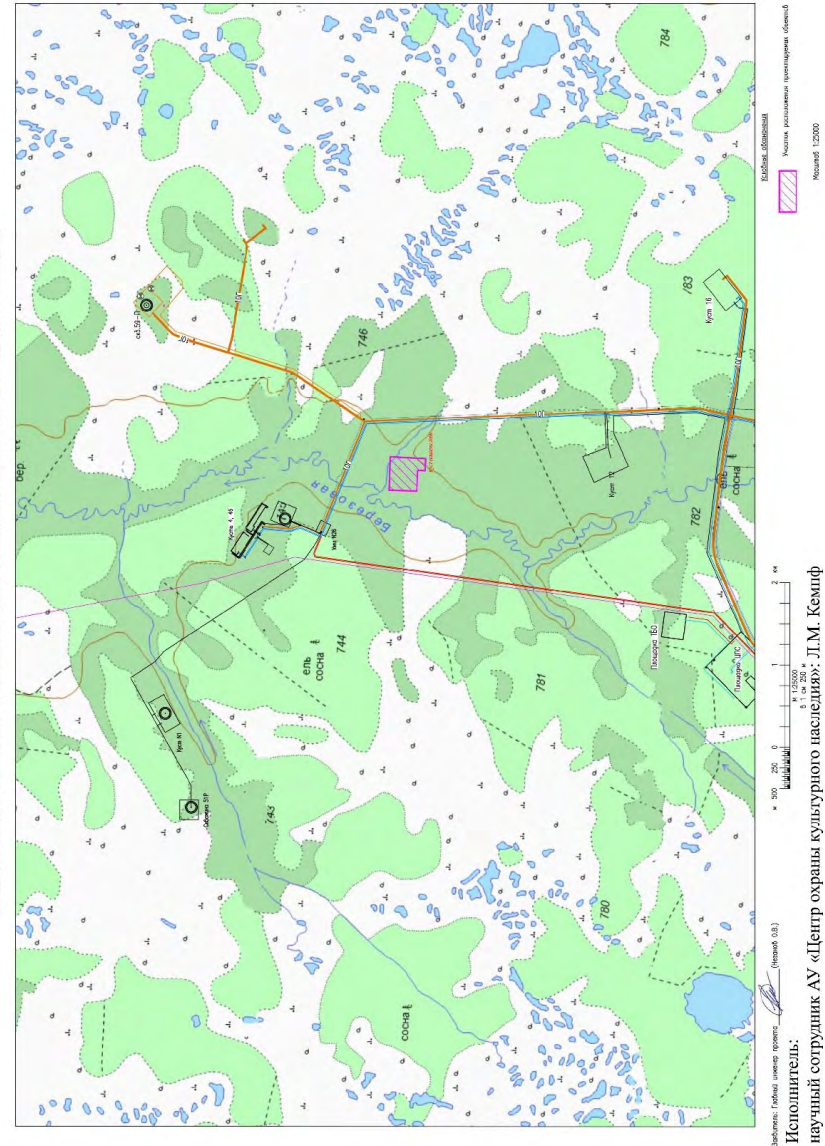
Руководитель Службы



Подпись для электронной подписи
А.Н. Кондрашёв
Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа Югры
Югорский район, поселок городского типа Югорск, улица Советская, 10
Адрес: 685000, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, Югорский район, поселок городского типа Югорск, улица Советская, 10
Тел: 34671-10-000

А.Н. Кондрашёв

Научный сотрудник
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Кемпф Лилия Марсовна
Тел. + 7 (3467) 30-12-24





АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.11.2020

№ 1658-па

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка»

В соответствии со статьей 45, пунктом 16 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования Нефтеюганский район, постановлением администрации Нефтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нефтеюганского района и порядка принятия решения об утверждении документации по планировке территории Нефтеюганского района», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Соровскнефть» (далее – ООО «Соровскнефть») от 23.09.2020 № 01-5532 п о с т а н о в л я ю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» (приложение № 1).
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» (приложение № 2).
3. Рекомендовать ООО «Соровскнефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, и предоставить подготовленную Документацию в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района на проверку.
4. Комитету по градостроительству администрации Нефтеюганского района (Крышалович Д.В.):
 - 4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.

4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течение двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района на соответствие требованиям пункта 10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

5. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

6. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

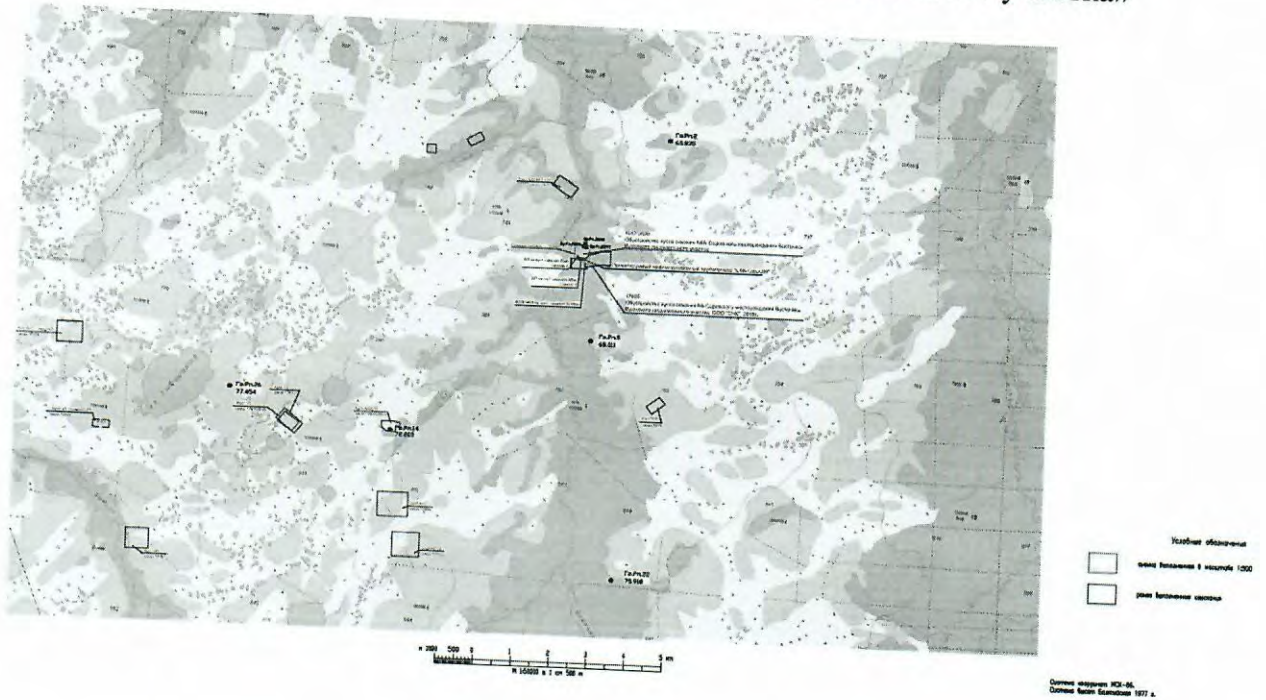
Глава района



Г.В.Лапковская

Приложение № 1
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 03.11.2020 № 1658-па

Схема
размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского
месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка»



Приложение № 2
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 03.11.2020 № 1658-па

ЗАДАНИЕ
на разработку документации по планировке территории

«Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка»
(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства, для размещения которого(ых) подготавливается документация по планировке территории)

№ п/п	Наименование раздела	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории и проект межевания территории
2.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	ООО «Соровскнефть»
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	Собственные средства ООО «Соровскнефть» ОГРН 1077203059548 от 30 ноября 2007 г. Юридический адрес: 625002, Тюменская область, город Тюмень, улица Орджоникидзе, 5 ИНН 7202170632 / КПП 720301001
4.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка», в том числе: <ul style="list-style-type: none"> – Добывающие скважины; – Площадка под КТП, ТМПН и СУ; – 2КТП-10/0,4 кВ; – Прожекторные мачты; – Установка дозированной подачи химреагентов; – Измерительная установка; – Емкость подземная; – Блок контроля и управления; – Эстакада; – Двустворчатые ворота с калиткой.
5.	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район.
6.	Состав документации по	Проект планировки территории:

	планировке территории	<p>Основная часть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – чертежи проекта планировки территории; – положение о характеристиках планируемого развития территории, в том числе о плотности и параметрах застройки территории; – положения об очередности планируемого развития территории, содержащие этапы проектирования, строительства, реконструкции объектов капитального строительства. <p>Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Проект межевания территории. Основная часть. Материалы по обоснованию проекта.</p>
7	Сведения об инженерных изысканиях	<p>Инженерные изыскания выполнены в 2020 году согласно договору субподряда № СН/У/199/20/ДКС/4/ТННЦ-1012/2020 от 08.04.2020 г.</p>



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Советская, дом 61, г. Пыть-Ях,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628386

Телефон: (3463)42-00-21
Факс: (3463) 42-00-21
E-mail: nefteuganskoe-tu@yandex.ru

на № 2402 от 12 ноября 2020 года

Представителю
(должность заявителя)
ООО «Соровскнефть»
(название организации заявителя)
А.А. Ганиеву

«О согласовании проекта планировки территории»

На Ваше обращение от 10.11.2020 г. № 01-09-6641 о согласовании проекта

Нефтеюганский Территориальный отдел – лесничество согласовывает проект планировки территории под объект:
- «Обустройство куста скважин № 6Б Соровского месторождения Восточно-Вуемского лицензионного участка» общей площадью – 7,8393 га.

Проектируемый объект расположен в ХМАО-Югры, Нефтеюганского района на землях лесного фонда Территориального отдела – Нефтеюганское лесничество, Салымское участковое лесничество.

Заместитель начальника отдела –
помощник лесничего Нефтеюганского
территориального отдела – лесничества
Управления лесного хозяйства и особо
охраняемых территорий департамента
недропользования и природных ресурсов
ХМАО - Югры

А.М. Збродов

Исполнитель:

Ф.И.О. старший отдела - участковый лесничий Гаврилов И.С. тел.: 8(3463)29-04-68