



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Песцового месторождения.
Расширение кустов скважин №1, №5**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00

Том 2



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Песцового месторождения.
Расширение кустов скважин №1, №5**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00

Том 2

Главный инженер

Главный инженер проекта



Н.П. Попов

М.В. Безменов

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Обозначение	Наименование	Примечание
ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-С-001	Содержание тома 2	
ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-СП.00.00-СП-001	Состав проектной документации	
ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-ТЧ-001	Раздел 2. Проект полосы отвода. Текстовая часть	
ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-ГЧ-001	План трассы ВЛ-10 кВ куста скважин N1	
ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-ГЧ-002	План трассы ВЛ-10 кВ куста скважин N5	

Взам. инв. №					
	Подпись и дата				
Инв. № подл.					
	Подпись и дата				
B00	-	-	-	-	-
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Газизова		<i>Газизова</i>	27.07.22
Н.контр.		Поликашина		<i>Поликашина</i>	27.07.22
ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-С-001					
Содержание тома 2					
Стадия		Лист		Листов	
П				1	
 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ					

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Заведующий группой		Д.В. Воронин
Инженер 1 категории		Е.В. Газизова
Нормоконтролер		Е.В. Поликашина

СОДЕРЖАНИЕ

1 ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ	3
2 ОПИСАНИЕ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ТРАСС И СООРУЖЕНИЙ	4
3 ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТА.....	7
4 РАСЧЁТ РАЗМЕРОВ (ПЛОЩАДИ) ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА	8
5 ОБОСНОВАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ	12
6 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ ПО ОРГАНИЗАЦИИ РЕЛЬЕФА И ИНЖЕНЕРНОЙ ПОДГОТОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	12
7 ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ЕГО ИНФРАСТРУКТУРЫ НА ЗЕМЛЯХ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ.....	12
Приложение А Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов	13

1 Характеристика района работ

В административном отношении, проектируемый участок находится на территории Российской Федерации, Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа Надымского района, Песцового месторождение.

В географическом отношении участок представляет собой плоскую сильно-заболоченную многоозерную низменность. Рельеф в целом плоский, слабо расчлененный и слаборенированный.

Рельеф холмисто-бугристый, осложненный эрозийной деятельностью мелких и крупных рек, большим количеством временных водотоков и озер.

Территория района находится в лесотундровой зоне Северо-Надымской, Пуровской провинции, расположенной на юге Тазовского полуострова, за северным полярным кругом.

Район работ частично обустроен, на территории находятся действующие площадки УКПГ, кустов, с развитой сетью автодорог в районе Песцового и Ен-Яхинского месторождений. Движение вдоль объектов изысканий только на вездеходной технике.

Абсолютные отметки рельефа колеблются от 45 метров (урез р. Нерояха) до 85 метров.

Климатическая характеристика района принята по ближайшей метеостанции Уренгой. В целом для этого района характерен континентальный климат с суровой продолжительной зимой и непродолжительным теплым летом, короткими переходными весенним и осенним сезонами.

Особенности климата рассматриваемой территории обусловлены ее северным географическим положением в глубине континента и связанным с этим незначительным притоком солнечной радиации.

Среднегодовая температура атмосферного воздуха отрицательная – минус 7.8 °С. Средняя температура самого холодного месяца (января) составляет минус 26.4 °С, самого жаркого (июля) плюс 15.4 °С. Абсолютный минимум температуры составляет минус 56 °С, абсолютный максимум – плюс 34 °С. Продолжительность безморозного периода 79 дня, устойчивых морозов - 201 день. Средняя многолетняя дата первого осеннего заморозка 29 августа, последнего весеннего - 25 июня.

Поступление солнечной радиации в течение года крайне неравномерно, что обусловлено наличием полярного дня и полярной ночи.

Среднегодовое количество выпадающих в данном районе осадков незначительно и составляет 370 мм, при этом большая часть из них (230 мм) выпадает в течение теплого периода (с апреля по октябрь). В связи с дефицитом тепла выпадающее количество осадков оказывается избыточным. Испарение на протяжении всего года меньше выпадающих осадков, и относительная влажность держится на высоком уровне - 65-70 %.

Снежный покров образуется 10 октября, сход снега происходит 28 мая. Продолжительность снежного покрова составляет 223 дня. При небольшой мощности снежного покрова в целом его распределение крайне неравномерно, на возвышенных выпуклых участках снежный покров может отсутствовать совсем.

Преобладающее направление ветра – юго-западное. В январе преобладают ветры южного и юго-западного, в июле - северного направлений. Средняя годовая скорость ветра составляет 4,0 м/сек.

По климатическому районированию объект изысканий относится к I району, 1Д подрайону климатического районирования для строительства.

Гидрографическая сеть представлена рекой Пур и ее притоками, а так же мелкими ручьями и различными видами озер и болот.

Заозеренность территории составляет 6,3 % от общей площади месторождения. Подавляющее большинство озер имеет термокарстовое происхождение.

Основной источник питания озер и рек - талые воды, в меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озер незначительна, и для большинства из них подземное питание наблюдается только в теплый период года.

Залесенность района незначительная (1 %). Растительность представлена преимущественно елью, лиственницей, сосной, березой, ивой.

Территория месторождения расположена в подзоне южных субарктических тундр. Растительный покров южнотундровой зоны представляет собой сложное сочетание разных типов тундр, болот и фрагментов лугоподобной растительности.

В поймах рек и на приозерных террасах среди ивняков и болот широко распространены луговины, которые отличаются разреженностью и бедностью видового состава.

В геологическом отношении разрез района представлен четвертичными аллювиальными, морскими и ледово-морскими отложениями.

Наибольшее распространение имеют тундровые глеевые и глееватые почвы, которые характеризуются низким уровнем плодородия, бедным содержанием гумуса и минеральных веществ, повышенной кислотностью.

Среди болотных почв выделяются мерзлотные остаточно-торфяно-глеевые и торфянисто-глеевые типы почв.

Пойменные почвы представлены пойменными дерновыми, торфянисто-дерново-глеевыми и болотными типами.

По сложности инженерно-геологических условий территория относится к III категории.

Месторождение расположено в области слитных многолетнемерзлых пород (ММП). Исследования свидетельствуют, что многолетнемерзлые породы залегают в среднем уже с глубины 1.5 м.

Строение толщи ММП не является однородным и представляет собой чередование различных по криогенной текстуре и льдистости слоев. Слой ММП преимущественно прерывается на участках речных долин, а также под крупными озерами, где получают развитие несквозные талики, мощность которых может изменяться от 4 до 30 м. Сезонное протаивание на вечномерзлых грунтах характеризуется как среднее, на глубину не более 5-20 см.

В гидрогеологическом отношении инженерные сооружения находятся во взаимодействии с надмерзлотными грунтовыми водами первого гидрогеологического комплекса надмерзлотными грунтовыми водами сезонноталого слоя и несквозных таликов, поверхностными водами озер, рек и ручьев.

2 Описание проектируемых трасс и сооружений

Проектом предусматривается строительство следующих объектов:

– ВЛ-10 кВ до КТП №3 куста №1 ответвлением от ВЛ-10 кВ до КТП №2 куста №1 (проект 1001/3);

– ВЛ-10 кВ до КТП №2 куста №5 ответвлением от ВЛ-10 кВ до КТП №1 куста №5 (проект 1101/10).

ВЛ-10 кВ.

В соответствии с заданием на проектирование объекта " Обустройство Песцового месторождения. Расширение кустов скважин №1, №5", утвержденного ООО "Газпромнефть - Заполярье" проектом предусмотрено сооружение двух одноцепных ВЛ-10 кВ:

- ВЛ-10 кВ до КТП №3 куста №1 ответвлением от ВЛ-10 кВ до КТП №2 куста №1 (проект 1001/3);

- ВЛ-10 кВ до КТП №2 куста №5 ответвлением от ВЛ-10 кВ до КТП №1 куста №5 (проект 1101/10).

В соответствии с ч. 7 пп. 2) ч. 11 статьи 4 Федерального закона 384-ФЗ от 30.12.2009 г. проектируемая ВЛ-10 кВ имеет нормальный уровень ответственности (II уровень).

В соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-2014 (ОКОФ) (утв. Приказом Росстандарта от 12.12.2014 г. N 2018-ст) (с изменениями и дополнениями от 01.11.2021) проектируемые ВЛ-10 кВ имеют код 220.42.22.12.111 (Наименование – «Линии электропередачи местные воздушные»).

Срок эксплуатации проектируемой ВЛ-10 кВ (сооружаемого линейного объекта) – не менее 50 лет [ч.2) статьи 33 Федерального закона 384-ФЗ от 30.12.2009 г.].

Технические решения по ВЛ-10 кВ приняты с учетом Типовых технических решений ТТР-01.08-03 «Воздушные линии электропередачи на напряжение 6(10), 35, 110 кВ» Группы компаний ГПН.

На проектируемой ВЛ-10 кВ до КТП №3 куста №1 ответвлением от ВЛ-10 кВ до КТП №2 куста №1 (проект 1001/3) подвешивается провод СИП-3(1 x 120 мм²).

Допустимые напряжения в проводе составляют $G_{г} = G_{\text{н}} = 4,41$ кгс/мм², $G_{э} = 3,10$ кгс/мм².

Напряжения и стрелы провеса проводов, а также расчетные нагрузки на провода приведены в таблицах 2.1 и 2.2. Расчет выполнен в программном комплексе САПР ЛЭП-2019 (группа компаний «Русский САПР», Москва).

На проектируемой ВЛ-10 кВ до КТП №2 куста №5 ответвлением от ВЛ-10 кВ до КТП №1 куста №5 (проект 1101/10) подвешивается провод СИП-3(1 x 95 мм²).

Допустимые напряжения в проводе составляют $G_{г} = G_{\text{н}} = 5,32$ кгс/мм², $G_{э} = 3,99$ кгс/мм².

Подходы (подключения) ВЛ-10 кВ к КТП №3 куста №1 и ВЛ-10 кВ к КТП №2 куста №5 выполняются воздухом. В начале проектируемых линий ВЛ-10 кВ предусмотрена установка линейного разъединителя (РЛК). На концевых опорах устанавливается разъединители, входящие в комплект КТП.

В соответствии с требованиями ТТР-01.08-03 «Воздушные линии электропередачи на напряжение 6(10), 35, 110 кВ» проектируемые ВЛ выполняются на стальных опорах из гнутого профиля типовой серии ОЭМЗ-ОГП-ТП.ВЛЗ.010.001 "Стальные опоры из гнутого профиля для воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ с изолированными проводами", разработанной АО "Омский электромеханический завод" г.Омск (или аналог - ЗАО «ЭЛСИ Стальконструкция»), успешно применяемых и эксплуатируемых на дочерних предприятиях ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ».

Промежуточные опоры представляют собой одностоечные свободностоящие конструкции. Анкерные и анкерно-угловые (угол поворота до 90⁰) опоры выполняются как двухстоечными (с одним подкосом), так и одностоечными.

Все опоры, их металлоконструкции, болты и метизы должны изготавливаться из низколегированных сталей С345-5 в соответствии с ГОСТ 27772-2015, ГОСТ 19281-2014, таблицей приложения в СП 16.13330.2017 (Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81) и иметь защитное цинковое покрытие, выполненное на заводе-изготовителе методом горячего цинкования. Все болты изготавливаются из стали марки 35Х, 38ХА, класс прочности болтов 4.6, 5.6.

В случае нарушения заводской оцинковки при монтаже, защиту от коррозии металлических элементов опор следует производить цинкнаполненной краской в два слоя общей толщиной не менее 100 мкм с последующим нанесением покрывного материала с УФ-фильтрами общей толщиной не менее 100 мкм.

Изоляция линии соответствует требованиям по степени загрязнения атмосферы, согласно главе 1.9 «Изоляция электроустановок» ПУЭ (седьмое издание).

Проектом предусматривается применение стеклянных изоляторов типа ПС70Е (подвесные) и ШС20-Г (штыревые).

Изолирующие подвески опор комплектуются аналогично типовым решениям ОЭМЗ-ОГП-ТП.ВЛЗ.010.001 "Стальные опоры из гнутого профиля для воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ с изолированными проводами».

Линейная арматура для комплектующих изолирующих подвесок провода применяется серийного производства, аттестованная ПАО «Россети» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Установка межфазных изолирующих распорок в линиях, выполненных защищенным проводом, не требуется.

Согласно требованиям п. 5.7.11 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ и п. 2.5.36 ПУЭ (седьмое издание) на ВЛ должны устанавливаться специальные устройства, исключая возможность перекрытий, а также отпугивающие птиц и не угрожающие их жизни. Эксплуатация линий электропередачи без птицевоздушных и птицеотпугивающих устройств в России является грубым нарушением федерального закона «О животном мире» (24.04.1995 г. ст. 28) и постановления Правительства РФ от 13.08.1996 г. №997 (раздел VII пп. 33-34). Для предотвращения гибели птиц от поражения электрическим током проектом предусматривается применение специальных птицевоздушных и птицеотпугивающих устройств серийного производства (на разъединителях и приемных устройствах КТП).

Согласно «Методическим указаниям по защите распределительных электрических сетей напряжением 0,4 -10 кВ от грозовых перенапряжений» ОАО «РОСЭП», АО «ФСК ЕЭС» (2004 г.) воздушные линии электропередачи с защищенными проводами необходимо в обязательном порядке защищать от грозовых перенапряжений и, как следствие, от пережога проводов.

Защита проводов от грозовых перенапряжений и, как следствие, от пережога проводов, согласно «Методическим указаниям по защите распределительных электрических сетей напряжением 0,4 -10 кВ от грозовых перенапряжений» ОАО «РОСЭП», ПАО «ФСК ЕЭС» (2004 г.) выполняется разрядниками длинно-искровыми (РМК). Установка разрядников производится в соответствии с типовой серией на опоры и инструкцией производителя. Закрепление опор ВЛ-10 кВ предусматривается в Томе 4.4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения».

Заземление опор выполняется в соответствии с требованиями п.2.5.129 ПУЭ (седьмое издание), ТТР-01.08-03 ГК "ГПН", типовыми решениями 3.407-150 «Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0.38; 6; 10; 20 и 35 кВ» института «Сельэнергопроект», Техническим циркуляром №11/2006 «О заземляющих электродах и заземляющих проводниках», ГОСТ Р 50571.5.54-2013 и приказа Минэнерго РФ от 13.01.2003 №6 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

В соответствии с п.1.2.16 ПУЭ (седьмое издание) система заземления предусматривается с изолированной нейтралью.

Удельное сопротивление грунтов по трассам ВЛ-10 кВ изменяется от 590 до 2140 Ом*м. Заземляющие устройства опор выбираются с учетом нормируемых значений сопротивления - не более 0,3р Ом.

Необходимое минимальное сопротивление опор без оборудования обеспечивается стальными свайными фундаментами опор.

Искусственные заземляющие устройства опор с оборудованием обеспечивают нормируемое удельное сопротивление (не более 10 Ом*м) и представляют собой комбинированные конструкции из естественных заземлителей (стальных свайных фундаментов близко расположенных опор), соединяющих их горизонтальных протяженных заземлителей, замкнутых в контур, и присоединяемых к ним контуров опор с оборудованием. Концевые опоры с оборудованием на подходе к КТП присоединяются к заземляющим контурам КТП на площадке куста.

Проектом предусматривается выполнение заземляющих устройств из полосовой горячеоцинкованной стали 30х3 (ГОСТ 103-2006, ГОСТ 9.307-2021).

Для обеспечения гарантированного контакта по металлу стойки опор из гнутого профиля соединяются со свайными фундаментами двумя заземляющими спусками из горячеоцинкованной полосовой стали 30х3 мм (ГОСТ 103-2006, ГОСТ 9.307-2021) согласно

техническим решениям типовых альбомов АО «ОЭМЗ». Соединение заземляющих спусков с телом опоры - болтовое, с фундаментами из стальных труб и/или стальными ростверками фундаментов - сварка.

В соответствии с п.6.1.32 ТТР-01.08-03 ГК "ГПН" для подключения переносного заземления проектом предусмотрена установка на опорах ВЛ устройств SE20.3 на всех трех фазах на расстоянии 40 см от изолятора:

- в начале линии,
- через 200-250 м,
- в местах переходов через коммуникации (с обеих сторон на предшествующих опорах),
- на анкерных опорах без разъединителей - с противоположной от подкоса стороны.

На опорах с линейными разъединителями SE20.3 не устанавливаются. В таких случаях SE20.3 должны быть установлены на следующей или предыдущей опорах.

Согласно требованиям п.2.5.23 ПУЭ (седьмое издание) и п.7.7. ТТР-01.08-03 на всех опорах ВЛ, в целях создания оптимальных условий эксплуатации действующих линий электропередачи, а также предотвращения несчастных случаев, предусматривается установка информационных знаков принятого в ГК "ГПН" образца.

Все пересечения проектируемых ВЛ с инженерными коммуникациями и естественными преградами выполняются в соответствии с ПУЭ (седьмое издание), техническими условиями владельцев коммуникаций, а также ТТР-01.08-03 «Воздушные линии электропередачи на напряжение 6(10), 35, 110 кВ».

3 Обоснование размеров земельных участков под строительство объекта

Под проектируемые объекты и сооружения отвод земель предусмотрен двух видов: на период строительства и период эксплуатации.

Территории, отводимые на период строительства, необходимы для проведения строительно-монтажных работ, складирования материалов и конструкций.

Территории, отводимые на период эксплуатации месторождения, предназначены для размещения площадочных объектов и опор ВЛ.

Размеры земельных участков под строительство линейных трасс и сооружений на них определены на основании действующих норм и принятых проектных решений, исходя из условий минимального изъятия земель и оптимальной ширины строительной полосы.

Ширина полосы земельных участков, изымаемых на период строительства ВЛ-10 кВ, определена согласно нормам отвода земель и составляет 8 м (в соответствии с ВСН 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» и Постановлением Правительства РФ № 486 от 11.08.2003 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети).

Расчет площадей земельных участков, предоставляемых под опоры воздушных линий электропередачи ВЛ-10 кВ в постоянное пользование выполнен в соответствии с ВСН 14278тм-т1 и постановлением правительства № 486 от 11.08.2003.

Площадь земельных участков F , м² предоставляемых под опоры (включая оттяжки) воздушных линий электропередачи в постоянное пользование, определяется по формуле

$$F = n (F_0 + f)$$

где: F_0 - площадь земли, занимаемая одной опорой в границах ее внешнего контура (включая оттяжки), м²/шт.;

n - количество опор, шт.;

f - площадь полосы земли вокруг внешнего контура опоры (включая оттяжки) шириной 1 м.

Площади земельных участков для размещения одной опоры составляют:

- опора промежуточная П10ГИ-7М – 4 м²;
- опора анкерная (с одним подкосом) А10ГИ-6 – 13,9 м²;
- опора анкерная АО10ГИ-1УМ – 11,4 м²;
- опора анкерно-угловая АУО10ГИ-1УМ – 11,4 м².

Размеры земельных участков для размещения проектируемых площадок определены на основании чертежей Тома 2.1 «Схема планировочной организации земельного участка». Отвод на период эксплуатации определен по границе отсыпки площадки.

Границы земельных участков, изымаемых на период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, показаны на чертежах ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-ГЧ-001, ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-ГЧ-002.

4 Расчёт размеров (площади) земельных участков, предоставляемых для размещения объекта строительства

Расчёт площади земельных участков, предоставляемых для строительства проектируемых сооружений, произведен на основании графической части проекта и решений по обоснованию размеров земельных участков, принятых в п.3. Данные расчёта приведены в таблице 1.

Общая площадь занимаемых земель составляет 2.9456 га, из них:

- на период строительства – 0.3393 га;
- на период эксплуатации – 2.6063 га.

Таблица 1 - Расчет площади занимаемых земель

Наименование проектируемых сооружений	Кадастровый номер земельного участка, категория земель, наименование правообладателя	Протяженность полосы отвода, м	Ширина полосы отвода, м	Площадь занимаемых земель, кв.м.							общая площадь	
				на период строительства			на период эксплуатации					
				кустарник	оленьи пастбища	всего	заболочено	кустарник	оленьи пастбища	всего		
<i>Линейные сооружения</i>												
ВЛ-10 кВ на КТП №2 куста №5	89:04:011004:1699 Земли промышленности ООО "Газпромнефть-Заполярье" Договор аренды №2020-119/Р от 22.09.2020 Соглашение о передаче прав и обязанностей от 11.11.2020	260	8		2021	2021				114	114	2135
ВЛ-10 кВ на КТП №3 куста №1	89:04:011004:1678 Земли промышленности ООО "Газпромнефть-Заполярье" Договор субаренды №2019-54/СА от 17.07.2019	185	8	1177		1177			33		33	1211
	89:04:011004:1700 Земли промышленности ООО "Газпромнефть-Заполярье" Договор аренды 2020-154/Р от 22.09.2020 Соглашение о передаче прав и обязанностей от 11.11.2020			196		196			12		12	207
	<i>Итого:</i>			0	0	1373	0	1373	0	45	0	45

Наименование проектируемых сооружений	Кадастровый номер земельного участка, категория земель, наименование правообладателя	Протяженность полосы отвода, м	Ширина полосы отвода, м	Площадь занимаемых земель, кв.м.							общая площадь
				на период строительства			на период эксплуатации				
				кустарник	оленьи пастбища	всего	заболочено	кустарник	оленьи пастбища	всего	
Итого по линейным:				1373	2021	3393	0	45	114	159	3552
<i>Площадные сооружения</i>											
Площадка куста скважин N 1	89:04:011004:1678 Земли промышленности ООО "Газпромнефть-Заполярье" Договор субаренды №2019-54/СА от 17.07.2019							4241		4241	4241
	89:04:011004:1700 Земли промышленности ООО "Газпромнефть-Заполярье" Договор аренды 2020-154/Р от 22.09.2020 Соглашение о передаче прав и обязанностей от 11.11.2020							12859		12859	12859
	<i>Итого:</i>			<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>17101</i>	<i>0</i>	<i>17101</i>	<i>17101</i>
Площадка куста скважин N 5	89:04:011004:1699 Земли промышленности ООО "Газпромнефть-Заполярье" Договор аренды №2020-119/Р от 22.09.2020 Соглашение о передаче прав и обязанностей от 11.11.2020						6101		2702	8803	8803

Наименование проектируемых сооружений	Кадастровый номер земельного участка, категория земель, наименование правообладателя	Протяженность полосы отвода, м	Ширина полосы отвода, м	Площадь занимаемых земель, кв.м.							общая площадь
				на период строительства			на период эксплуатации				
				кустарник	оленьи пастбища	всего	заболочено	кустарник	оленьи пастбища	всего	
Итого по площадным:				0	0	0	6101	17101	2702	25904	25904
Итого по проекту:				1373	2021	3393	6101	17145	2816	26063	29456

5 Обоснование границ зон с особыми условиями их использования

В соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и ГОСТ 12.1.051-90 при проектировании, строительстве и эксплуатации электрических сетей напряжением свыше 1000 В устанавливаются охранные зоны в целях обеспечения сохранности этих сетей, создания нормальных условий эксплуатации и предотвращения несчастных случаев.

Охранные зоны электрических сетей устанавливаются:

- вдоль воздушных линий электропередачи в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченных вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10 м для ВЛ-10 кВ.
- вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и другие) в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов, ограниченного плоскостями, отстоящими по обе стороны от крайних проводов при неотклоненном их положении для судоходных водоемов на расстоянии 100 метров, для несудоходных водоемов - на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи;
- вдоль подземных кабельных линий электропередачи в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра.

6 Описание решений по организации рельефа и инженерной подготовке территории

Основными работами по подготовке строительной полосы являются:

- разбивка пикетажа по оси трассы и в ее характерных точках (в местах поворота оси, пересечений с существующими коммуникациями);
- установка знаков (вешки, столбы и пр.) по границам строительной полосы;
- создание геодезической разбивочной основы (ГРО) для строительства.

Инженерная подготовка территории должна исключать тепловое воздействие на мёрзлые грунты. Необходимо исключить разработку мёрзлых грунтов на всех стадиях освоения территории, свести к минимуму нарушения естественного рельефа и почвенно-растительного покрова. Отсыпку выполнять из непучинистого при промерзании и непросадочного при оттаивании грунта.

После завершения строительства предусматривается рекультивация нарушенных земель.

7 Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения

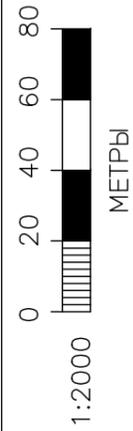
Объект строительства расположен в границах Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области на земельных участках, имеющих категорию – земли промышленности.

Земли лесного фонда, земли сельскохозяйственного назначения, особо охраняемых природных территорий на участке проведения работ отсутствуют.

Приложение А

Перечень законодательных актов РФ и нормативных документов

1. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
2. Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
3. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
4. Постановление Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». Утв. 16.02.2008, № 87;
5. ВСН 14278тм-т1. Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ;
6. Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети» от 11.08.2003 № 486.



Согласовано	
Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

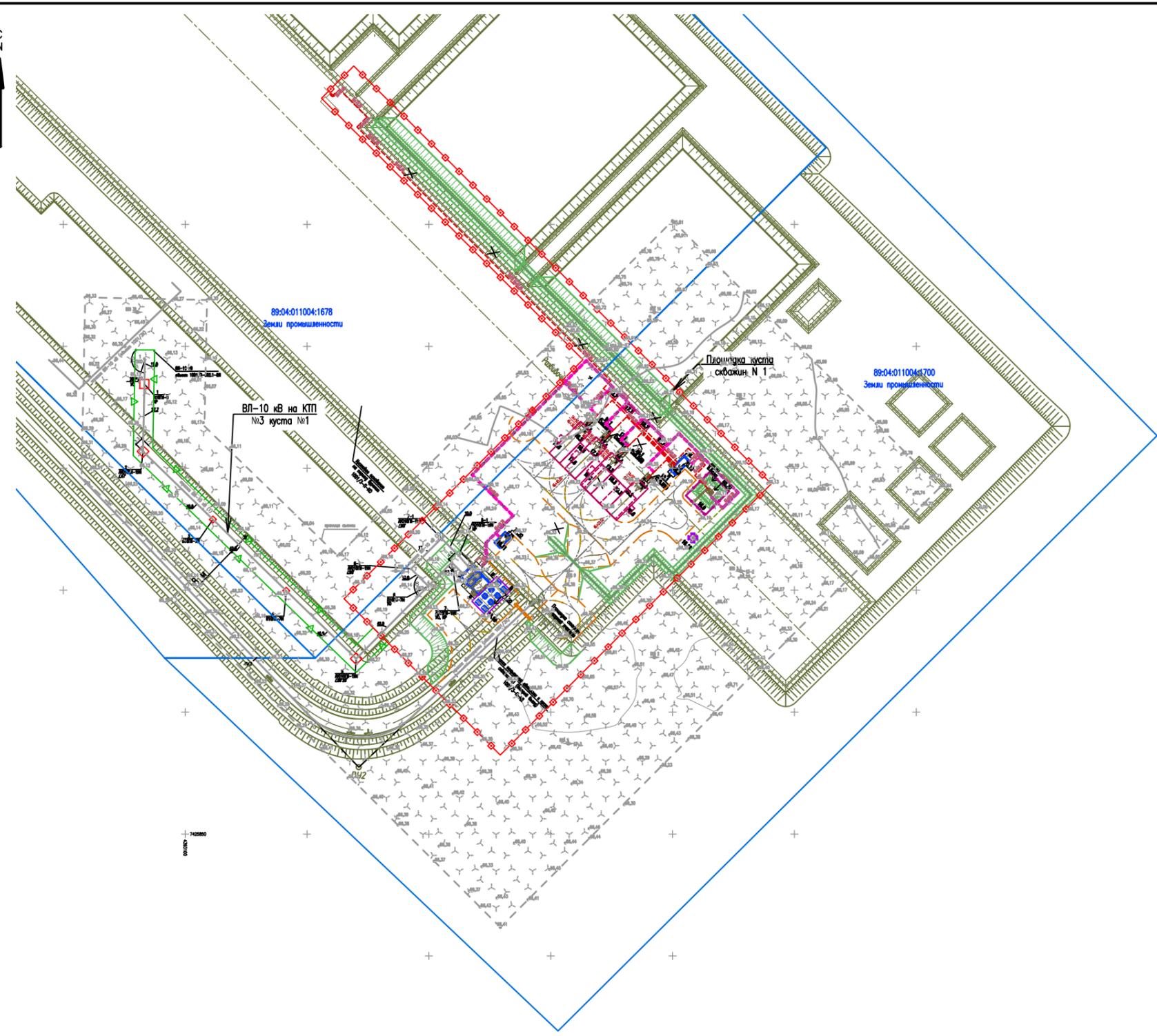


ТАБЛИЦА УГЛОВ ПОВОРОТА

NN Углов	Пикетаж улово	Угол поворота				Расстояние между углами
		ПК	+	гр. лево	гр. право	
Трасса ВЛ-10 кВ (1)						
1	0	00.0				37.7
2	0	37.7	47	00		121.9
3	1	59.6	89	20		42.0
4	2	01.6				13.7
5	2	15.3		90	00	6.2
6	2	21.5				
Трасса ВЛ-10 кВ (2)						
4	0	00.0				10.0
7	0	10.0		90	01	17.7
8	0	27.7		89	59	10.0
9	0	37.7		3	42	6.2
10	0	43.9				

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Границы отвода на период строительства
	Границы отвода на период эксплуатации
	Границы участков по сведениям ЕГРН
89:04:011004:1678	Кадастровый номер земельного участка

1. Система координат условная

						ЕПФ1-ПКС1.5.РС-П-ППО.00.00-ГЧ-001		
						Обустройство Песцового месторождения. Расширение кустов скважин N1, N5		
В00	-	-	-	-	-			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист
Разраб.		Зотов			27.07.22			
Проверил		Воронин			27.07.22			
Гл.спец.		Назарова			27.07.22		П	1
Н.контр.		Поликашина			27.07.22	План трассы ВЛ-10 кВ куста скважин N1		
ГИП		Безменов			27.07.22			



Номер п/п	Обозначение документа	Наименование документа	Номер последнего изменения (версии)	
	Раздел ПД N2 ППО.00.00	Том 2. Раздел 2. Проект полосы отвода.	B00	
MD5				
Наименование файла		Дата и время последнего изменения файла	Размер файла, байт	
Раздел ПД N2 ППО.00.00.pdf		27.07.2022 15:35		
Характер работы	Фамилия	Подпись	Дата подписания	
Разраб.	Газизова Е.В.		27.07.2022	
Зав. группой	Воронин Д.В.		27.07.2022	
Гл. спец.	Назарова Е. В.		27.07.2022	
Н. контр.	Поликашина Е.В.		27.07.2022	
Утв.	Безменов М.В.		27.07.2022	
Гл. инженер	Попов Н.П.		27.07.2022	
Информационно-удостоверяющий лист	Раздел ПД N2 ППО.00.00-УЛ	Лист	Листов	
			1	