



РОССИЯ  
Краснодарский край г. Краснодар  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

**СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009**

**Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»**

**ОБЪЕКТЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ  
ИМ.Р.ТРЕБСА**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И  
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**Том 2**

**Положение о размещении линейных объектов**

**1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02**



РОССИЯ  
Краснодарский край г. Краснодар  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»**

**СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009**

**Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»**

**ОБЪЕКТЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ  
ИМ.Р.ТРЕБСА**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И  
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**Том 2**

**Положение о размещении линейных объектов**

**1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02**

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
19203/П		

**Зам. главного инженера  
по инжинирингу в ПИР**

**Главный инженер проекта**

**Начальник отдела ПиСП**



**Д.А. Кустов**

**П.Н. Горб**

**В.А. Брезгун**

**2019**

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

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

2

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02-С	Содержание ППТ	2
1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Положение о размещении линейных объектов	3

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №	
19203/П					

## СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие сведения	4
2	Характеристики проектируемого объекта	5
3	Местоположение проектируемого объекта	8
4	Предельные параметры разрешенного строительства реконструкции объектов капитального строительства	10
5	Мероприятия по защите сохраняемых объектов строительства	11
6	Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия	12
7	Мероприятия по охране окружающей среды	13
8	Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	15
9	Ссылочные нормативные документы	16

Приложение А (справочное)	Заключение Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации (Минприроды России) №15-47/13393 от 13.06.2019 г.. «Об отсутствии ООПТ федерального значения». (на 2 листах)	17
Приложение Б (справочное)	Заключению Администрации муниципального района "Заполярный район" Ненецкого автономного округа №01-31-3363/18-2-1 от 23.01.2019 г. «Об отсутствии ООПТ местного значения» (на 2 листе)	19
Приложение В (справочное)	Заключению Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) №441 от 23.01.2019 г. «Об отсутствии ООПТ регионального значения» (на 1 листе)	21
Приложение Г (справочное)	Заключению департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа №01-18/665 от 24.01.2019 г. «Об отсутствии объектов культурного наследия, объектов обладающие признаками объектов культурного наследия» (на 2 листе)	22
Приложение Д (справочное)	Распоряжение о подготовке документации по планировке территории № 230-р от 01.08.2019 г. (на 1 листе)	24

Таблица регистрации изменений	25
-------------------------------	----

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

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.  
19203/П

1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Зинченко			05.08.19			
Зав.гр.		Берх			05.08.19			
Нач.отд.		Брезгун			05.08.19			
ГИП		Горб			05.08.19			
Положение о размещении линейных объектов						Стадия	Лист	Листов
						ПП	1	23
						ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В ходе обустройства месторождения им. Р. Требса предусматривается строительство объекта «Объекты энергоснабжения на месторождении им.Р.Требса».

Документация разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Земельного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ, Водного кодекса РФ.

Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа.

В данном томе определяются и обосновываются параметры размещения проектируемого объекта, инженерно-техническое обеспечение, архитектурно-планировочные решения, защита территории от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности при строительстве объекта «Объекты энергоснабжения на месторождении им.Р.Требса».

Выбор трасс линейных объектов производился на основе анализа особенностей рельефа местности, характера естественных и искусственных препятствий с использованием топографических материалов инженерных изысканий, данных гидравлического расчета и учета оптимальной протяженности трасс.

Земельные участки для расположения проектируемых объектов пригодны по санитарным, экологическим и инженерно-геологическим условиям:

- экономической целесообразностью за счет наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- благоприятными инженерно-геологическими условиями (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства;
- рациональным использованием земель за счет примыкания к ранее отведенным земельным участкам;
- преимущественным расположением земельных участков на менее пересеченной территории, вне заболоченных территорий;
- минимальным пересечением коммуникаций с объектами гидрографии и существующими коммуникациями.

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

Инв. № подл. 19203/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 2	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02				

## 2 ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

В ходе обустройства месторождения им Р. Требса предусматривается строительство объекта «Объекты энергоснабжения на месторождении им.Р.Требса».

Размещение проектируемых объектов на месторождении выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир, с учетом розы ветров.

Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Заполярном муниципальном районе Ненецкого автономного округа. Категория земель – «Земли сельскохозяйственного назначения», «Земли промышленности».

В рамках реализации проекта «Объекты энергоснабжения на месторождении им.Р.Требса» предусматривается строительство следующих объектов:

- Линия ВЛ 10 кВ на электроснабжение мойки НКТ на нефтяном месторождении им. Р. Требса;
- Линия ВЛ 10 кВ на электроснабжение КПП «Варандей» на нефтяном месторождении им. Р. Требса;
- Площадка КТПС -25кВА в районе КПП «Варандей»
- Площадка КТПК-160 кВА в районе куста К-3

Предусматривается обустройство площадок КТП: Размеры площадок приняты с учетом расположения технологического оборудования, конструкции эстакад.

После завершения строительных работ проектом предусматривается уборка и вывоз строительного мусора, благоустройство территории проектируемой площадки.

Проектной документацией принята система сплошной вертикальной планировки в насыпи. Организация рельефа выполнена из условия скорейшего отвода поверхностных вод путем придания поперечных и продольных уклонов.

Откосы насыпи подъезда укрепляются посевом трав с внесением минеральных удобрений.

Подъезд к площадке КТП осуществляется с существующей автомобильной дороги с устройством карманов.

На КТП предусмотрен технологический подъезд с покрытием из гравийно-песчаной смеси марки С1 по ГОСТ 25607-2009, устраиваемой общей толщиной 0,31 м по слою георешетки, обеспечивающей устойчивость и стабильность дорожной одежды и позволяет избежать образование колеи.

Категория запроектированных подъездов IVв, ширина 6,50 м. Расчетная скорость движения транспортных средств на проектируемых дорогах – 30 км/ч.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
19203/П								
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02		Лист
								3



Автодорога запроектирована по первому принципу использования грунтов основания - недопущения оттаивания грунтов в основании насыпи в период эксплуатации дороги. Для уменьшения высоты насыпи и предотвращения растепления вечной мерзлоты используются теплоизолирующие прослойки, обладающие небольшим коэффициентом теплопроводности и достаточной прочностью.

Отсыпку тела насыпи земляного полотна выполняют слоями толщиной 0,20 - 0,30 м с послойным уплотнением, грунтом оптимальной влажности. Грунт насыпи площадки непучинистый или слабопучинистый песок.

Требуемый коэффициент уплотнения для грунтов отсыпки принят в проектной документации 0,95.

При возведении насыпи в зимнее время необходимо соблюдать следующие требования:

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

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

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

Проектной документацией предусматривается электроснабжение двух объектов: мойки НКТ и КПП «Варандей».

Началом трассы ВЛ 10кВ до мойки НКТ является пролет между опорами №6/2 – №7-2 ВЛ-10 кВ Куст 3 на нефтяном месторождении им. Р. Требса, устанавливается ответвительная анкерная опора 6-2/1. Окончание трассы – концевая опора №6-2/2, расположенная возле площадки мойки НКТ. Устанавливается комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа КТПК 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА. Общая протяженность трассы ВЛ 10 кВ - 37 м.

Началом трассы ВЛ 10кВ до КПП «Варандей» является опора №865 ВЛ-10 кВ Вдольтрассовая ТПП Лукойл-Севернефтегаз», осуществляется замена существующей промежуточной опоры на ответвительную анкерную опору № 865/1. Конец трассы – опора №865/4, расположенная возле КПП «Варандей». На опоре №865/4 устанавливается

Инв. № подл.	19203/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02						Лист
										4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

комплектная трансформаторная подстанция столбового типа КТПС 10/0,4кВ мощностью 25 кВА. Общая протяженность трассы ВЛ 10 кВ - 60 м.

Применяется провод СИП-3 1 x 120.

Опоры предназначены для применения в I-V ветровых районах и I - V районах по гололеду согласно ПУЭ 7 изд. Устанавливаются промежуточные и анкерно-угловые опоры нормального и повышенного габаритов. Для защиты от коррозии предусмотрена горячая оцинковка опор ВЛ в заводских условиях.

На каждой опоре ВЛ 10 кВ нанесен номер опоры и номер ВЛ. На расстоянии не более 500 м друг от друга на опорах устанавливаются информационные знаки с указанием ширины охранной зоны ВЛ равной 22 м.

Подвесная и натяжная изоляция на проектируемых опорах ВЛ 10 кВ выполняется полимерными линейными изоляторами типа ЛК70/10. На отпаечных опорах и концевых опорах ВЛ 10 кВ устанавливаются РЛК-СЭЩ-1а-II-10/630УХЛ1.

Все проектируемые опоры реконструируемой ВЛ 10 кВ заземляются.

Все соединения заземления выполняются сваркой или надежным болтовым соединением. При монтаже должны быть приняты меры по обеспечению непрерывности цепи заземления и защиты заземляющих проводников от механических повреждений.

Инв. № подл. 19203/П	Подп. и дата		Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							5



### 3 МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Участок расположен северо-восточной части Ненецкого автономного округа на территории Садаггинской ступени Хорейверской впадины.

Грузовой терминал Варандей с посадочной площадкой для самолетов (Ан-2, Ан-26) и вертолетов размещается на берегу моря в 25 км от площадки строительства. Ввиду тундровых условий продвижение по площади в период с ноября по май возможно только с использованием тракторно-вездеходного и авиационного транспорта (вертолет). В летний период возможно применение только авиатранспорта. Грузы в терминал Варандей доставляются в зимнее время по зимнику из г. Воркуты и г. Архангельска и в навигационный период по Белому и Баренцеву морям. Железнодорожный узел г. Воркута располагается в 280 км юго-восточнее, г. Усинск в 290 км южнее.

Гидрографическая сеть района работ представлена реками Пярцореяха, Мал. Сырапензя и Бол. Сырапензя, а так же сетью множества непостоянных водотоков. Для территории работ характерно наличие мелких озёр, нередко соединённых короткими протоками. Реки относятся к бассейнам морей Северного Ледовитого океана, имеют равнинный характер. Продолжительность ледостава 7—8 месяцев. Толщина льда к концу зимы достигает 0,7—1,2 м, а небольшие реки промерзают до дна.

Естественный рельеф территории в основном равнинный. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 121 до 165 метров над уровнем Балтийского моря. Углы наклона поверхности в пределах объектов изысканий не превышают 8°.

Район работ находится в зоне преимущественно сплошного развития многолетнемерзлых грунтов. Нормативные глубины сезонного промерзания грунтов составляют от 2,80 до 3,23 метров.

Почвообразовательный процесс обусловлен низкими температурами, коротким летом, широким распространением многолетнемерзлых пород, переувлажнённостью и развивается по глеево-болотному типу. Химическое выветривание протекает слабо, при этом высвобождающиеся основания вымываются из почвы, и она обеднена кальцием, натрием, калием, но обогащена железом и алюминием. Недостаток кислорода и избыточная влага затрудняют разложение растительных остатков, которые медленно накапливаются в виде торфа.

Территория расположена в зоне тундры. В районе работ развит моховой и лишайниковый покров, широко представлены кустарнички, разнотравье, болотные растительные комплексы, в долинах рек и ручьёв встречаются ивняки и тундровые луговины с обильным многовидовым разнотравьем и злаками.

Климат исследуемого района субарктический. Характерной особенностью климата является низкая продолжительность климатического лета. Всегда возможны заморозки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							6

Среднегодовая температура воздуха составляет минус 9°C по МС Кáнин Нос. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января - минус 20°C, самого теплого, июля – плюс 6°C.

Животный мир большей частью представлен обитателями тундры. Из млекопитающих наиболее многочисленны грызуны — лемминги и полёвки. Из других групп млекопитающих обычны арктическая бурозубка и заяц-беляк; среди хищников — песец, волк, лисица, росомаха, бурый и белый медведь, куница, выдра, горностай, ласка; из парнокопытных — дикий северный олень и лось. Разнообразен видовой состав птиц. По богатству видов и численности наиболее представлены воробьиные, ржанкообразные (кулики) и водоплавающие.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
19203/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02					Лист
					7

Предельные параметры разрешенного строительства не устанавливаются.

В соответствии с п.4 ст. 36 "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 18.06.2017) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2017) действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Формат А4

В связи с отсутствием в районе проектируемого объекта земель иных категорий, для целей строительства выбраны участки из категории земель сельскохозяйственного назначения и земель промышленности.

Для снижения техногенных воздействий на окружающую природную среду при строительстве скважин предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества производственно-бытовых отходов.

После завершения строительных работ проектом предусматривается уборка и вывоз строительного мусора, благоустройство территории, укрепление откосов насыпи посевом многолетних трав с внесением удобрений.

Рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов уменьшают отрицательное воздействие на окружающую природную среду.

Формат А4

## 6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации №15-47/13393 от 13.06.2019 г. (Приложение А) проектируемые объекты расположены за пределами границ особо охраняемых природных территорий федерального значения.

В соответствии с письмом администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа №01-31-3363/18-2-1 от 23.01.2019 г. (Приложение Б) особо охраняемые территории местного значения на территории объекта отсутствуют.

На основании письма Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (департамент ПР и АПК НАО) №441 от 23.01.2019 г. (Приложение В) проектируемые объекты расположены за пределами границ особо охраняемы природных территорий регионального значения.

В соответствии с письмом департамента образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа №01-18/665 от 24.01.2019 г (Приложение Г). выявленные объекты культурного, объекты обладающие признаками объектов культурного наследия отсутствуют.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано						
19203/П									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02			Лист
									10

## 7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования определяется по величине площади отчуждаемых земель и размерам сокращения земель конкретных землепользователей, а также по параметрам предполагаемого нарушения территории в процессе строительства и эксплуатации объекта.

Основным видом воздействия на стадии подготовительных работ и строительства объектов является механическое нарушение естественного состояния почвенно-растительного покрова.

В период строительных работ источниками воздействия на земли являются транспортные средства, строительная техника и механизмы. При строительстве проектируемых объектов наиболее сильное воздействие связано с:

- инженерной подготовкой площадочных объектов;
- земляными работами по прокладке трубопроводов;
- прокладкой линии электропередач;
- передвижением строительной техники и транспортных средств.

При осуществлении строительных работ необходимо выполнять требования Закона Российской Федерации «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7 ФЗ. Рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие всех технических средств гигиенических сертификатов должны исключить отрицательное воздействие на окружающую природную среду или свести их до минимума.

Для исключения возможности негативного влияния в период строительства проектируемых объектов на земельные ресурсы проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- проведение строительных работ в зимний период года;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- прокладки инженерных коммуникаций с минимально необходимыми расстояниями между ними, в одном технологическом коридоре;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ
- минимальный запас ГСМ на площадках хранится в бочках на специально отведенном оборудованном месте;
- масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости (бочки и др.) и отправляются на регенерацию;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ;

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
19203/П									11	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02				



– полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

В целях снижения воздействия на земли в период эксплуатации настоящим проектом предусмотрен комплекс технологических, технических и организационных мероприятий, направленный, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов:

- герметизированная система транспорта нефти;
- испытание трубопровода на прочность и герметичность;
- трубы приняты из высококачественной низколегированной стали повышенной коррозионной стойкости;
- усиленная антикоррозионная изоляция трубопроводов и оборудования;
- использование комплекса технических средств для обеспечения пожарной безопасности объекта и соблюдение правил пожарной безопасности при эксплуатации;
- устройство обвалования по периметру кустовых площадок;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение техники вне организованных проездов;
- мероприятия по сбору, использованию, транспортировке и размещению опасных отходов;
- периодический осмотр трасс трубопроводов и элементов трубопроводов;
- контрольный осмотр трубопроводов, оборудования;
- дополнительный досрочный осмотр трубопроводов;
- диагностика нефтегазосборных сетей.

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
19203/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							12

## 8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА

Согласно статье 3 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» объект проектирования относится к объектам электросетевого хозяйства.

Согласно Приложения 1 к Федеральному Закону от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект проектирования не относится к опасным производственным объектам.

Погружение свай предусмотрено бурозабивным способом в предварительно пробуренные лидерные скважины. Для сохранения антикоррозионного противопучинистого покрытия и для возможности погружения свай, лидерная скважина выполняется на глубину 4 м от поверхности земли диаметром, превышающим диаметр сваи на 50 мм и более, далее диаметром меньшим диаметра сваи на 10 - 20 мм. Пространство между стенкой сваи и скважины заполняется песком средней крупности.

Предусмотрены мероприятия от выпучивания опор – проведение обработки свай против смораживания грунта со сваей и заглублением опоры на достаточную величину. В любом случае глубина заложения опор больше глубины сезонного промерзания – оттаивания.

До погружения в грунт боковую поверхность свай на 4 м от поверхности земли и на 0,2 м выше поверхности, а так же металлоконструкции, соприкасающиеся с грунтом, покрыть антикоррозионным противопучинистым покрытием

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
							13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист

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

## 9 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение документа, на который дана ссылка		Номер раздела, пункта, подпункта тома
№136-ФЗ от 25.10.2001 г.	Земельный кодекс Российской Федерации	1
№ 74-ФЗ от 03.06.2006 г.	Водный кодекс Российской Федерации	1
№ 200-ФЗ от 04.12.2006 г.	Лесной кодекс Российской Федерации	1
№ 190-ФЗ от 29.12.2004 г.	Градостроительный кодекс Российской Федерации	1
№7-ФЗ от 10.01.2002 г.	Об охране окружающей среды	7
ГОСТ 25607-2009	Смеси щебеночно-гравийно-песчаные для покрытий и оснований автомобильных дорог и аэродромов	2
ПУЭ (7 издание)	Правила устройства электроустановок.	2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
19203/П						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						14
1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02						Лист

### ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

### Таблица регистрации изменений

[illegible]

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
19203/П							1750618/1832Д-ПП-001.703.000-ППТ-02	Лист
								23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			