



РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТ

**Внесение изменений в документацию
по планировке территории
(проект планировки территории и проект межевания
территории для размещения линейного объекта
«Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги»), утверждённую распоряжением Правительства Сахалинской
области от 23.11.2016 № 607-р**

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ.

Инв. № подл. 14300/Ю	Подп. и ата	Подп. и ата
-------------------------	-------------	-------------

Из м	№ док	Подп.	Дата

2020г



РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТ

**Внесение изменений в документацию по
планировке территории
(проект планировки территории
и проект межевания территории)
для размещения линейного объекта
«Нефтепровод «НПС Сабо-УПН «Даги»»,
утверждённую распоряжением
Правительства Сахалинской области
от 23.11.2016 № 607-Р**

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА



Содержание проекта

«Внесение изменений в документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги»», утверждённую распоряжением Правительства Сахалинской области от 23.11.2016 № 607-р»

Материалы по обоснованию. Пояснительная записка

Содержание

1.	Пояснительная записка.....	6
2.	Общая характеристика планируемой территории.	8
3.	Основные решения проекта планировки.....	8
4	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	9
5	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоёмами, болотами и т.д.).....	9
	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	10
	Приложение А. Распоряжение Правительства Сахалинской области от 23 ноября 2016 г. № 607	10
	Приложение Б. Приказ от 23.03.2020 № 246	12
	Приложение В. Задание на разработку документации по планировке территории.....	13
	Приложение Г. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий	15



ЧЕРТЕЖИ

№п/п	Обозначение	Наименование	Примечание
1	05331-П-411.000.000-ПТПМТ-03-Ч-001-0057	<p>Схема конструктивных и планировочных решений. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки.</p> <p>Схема границ территорий объектов культурного населения Схема границ зон с особыми условиями использования территории (ЗООИТ).</p> <p>Схема границ территории подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций (ЧС) природного и техногенного характера.</p>	Листы 1-57

1. Пояснительная записка

Проект «Внесение изменений в документацию по планировке территории (проект планировки и межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги», утверждённую распоряжением Правительства Сахалинской области от 23.11.2016 № 607-р» (далее – Проект) разработан на основании приказа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» № 246 от 23.03.2020 «О внесении изменений в документацию по ППТ и ПМТ «Нефтепровод «НПС Сабо» - УПН «Даги».

Проект разработан в связи с внесением изменений в проектную документацию «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН Даги», шифр 05331. Настоящим проектом установлены границы образуемых земельных участков, необходимых для строительства линейных объектов, установлены границы зон с особыми условиями использования территории.

Изменения вносятся в следующую часть документации по планировке территории:

Материалы по обоснованию. Пояснительная записка:

- «Общая характеристика планируемой территории» абзац 5 пункта 2 изложен в новой редакции;

- п.п. 3.1 «Архитектурно-планировочная организация территории в части протяженности промыслового нефтепровода;

- п.п. 3.2 «Транспортное обслуживание и улично-дорожная сеть» в части изменения ширины проезжей части;

- п.п. 3.4 «Водоотведение» абзацы 4,6 изложены в новой редакции;

- добавлены графическая часть - схема конструктивных и планировочных решений, схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории, схема границ территорий объектов культурного наследия, схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

При разработке Проект использована следующая документация:

- документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги» (далее – Документация по планировке территории)



утверждена Распоряжением Правительства Сахалинской области от 23.11.2016 г. № 607-р;

- проектная документация по объекту капитального строительства «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН Даги»;

При разработке документации по планировке территории использованы материалы и результаты инженерных изысканий, выполненные в 2019 г. ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» в части откорректированных участков трасс.



2. Общая характеристика планируемой территории.

Абзац 5 пункта 2 «Общая характеристика планируемой территории» изложить в следующей редакции:

«В границах территории проекта планировки и проекта межевания нефтепровод имеет следующие характеристики:

Общая протяженность	117,29 км
Производительность	2600 т/сут
Давление проектное (расчетное).....	6,3 МПа
Диаметр и толщина стенки нефтепровода.....	273x7 мм
Режим работы круглогодичный, круглосуточный 350 дней».	

3. Основные решения проекта планировки

3.1 Архитектурно-планировочная организация территории

В абзаце 4 вместо слов «составляет около 117 км» читать слова «составляет 117,29 км».

В абзаце 15 вместо слов «составляет 117 км» читать слова «составляет 117,29» км.

3.2. Транспортное обслуживание и улично-дорожная сеть

В абзаце 9 вместо слов «ширина проезжей части – 3,75 м» читать «ширина проезжей части – 4.00 м».

3.4. Водоотведение.

Абзац 4 изложить в следующей редакции:

«Объем емкости принят из условия поступления дождевого стока от расчётного суточного слоя осадка при заданной обеспеченности 63% с учётом коэффициента стока. По мере заполнения ёмкости производится откачка стоков спецтранспортом и вывоз в места, определённые договором Заказчика»

Абзац 6 изложить в следующей редакции:

«Проектируемые канализационные сети выполняются из стальных труб диаметром 219x6 мм, выполненных сваркой ТВЧ класса прочности K50 из стали марки 09Г2С с локальной термообработкой сварного соединения, с весьма усиленным двухслойным наружным защитным полиэтиленовым покрытием и прокладываются подземно».



4 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ранее утверждённая документация по планировке территории – документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Распределительные сети 6-0,4 кВ месторождения Мухто», утверждённая Распоряжением администрации МО ГО «Охинский» № 665 № 06.11.2018.

Пересечение границ зон планируемого размещения линейного объекта отсутствует.

5 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоёмами, болотами и т.д.)

Пересечения зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами в местах изменения трасс линейных объектов, входящих в состав линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги» – отсутствует.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А. Распоряжение Правительства Сахалинской области от 23 ноября 2016 г. № 607



ПРАВИТЕЛЬСТВО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 23 ноября 2016 г. № 607-р

г. Южно-Сахалинск

Об утверждении документации по планировке территории (проекта планировки и проекта межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 16 Закона Сахалинской области от 05.03.2013 № 9-30 «О градостроительной деятельности на территории Сахалинской области», распоряжением агентства архитектуры и градостроительства Сахалинской области от 10.10.2016 № 22, письмом администрации муниципального образования «Городской округ Ногликский» от 22.08.2016 № 17-3003, письмом администрации муниципального образования городской округ «Охинский» от 24.08.2016 № 08-1339/16 и письмом министерства лесного и охотничьего хозяйства Сахалинской области от 05.09.2016 № 3.28-6434/16 о согласовании документации по планировке территории, на основании Схемы территориального планирования Сахалинской области, утвержденной постановлением Правительства Сахалинской области от 27.07.2012 № 377, в рамках реализации Программы реконструкции магистрального транспорта нефти ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в 2015 - 2021 гг., утвержденной решением Инвестиционного подкомитета ОАО «НК «Роснефть» от 10.12.2014 № Рид43/14:

1. Утвердить документацию по планировке территории (проект



планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги», расположенного в границах муниципальных образований «Городской округ Ногликский» и городской округ «Охинский», в составе:

1.1. Проект планировки территории в составе:

1.1.1. Положения о размещении объектов капитального строительства регионального значения и характеристиках планируемого развития территории.

1.1.2. Графическая часть:

1.1.2.1. Чертеж планировки территории, М 1:2000.

1.2. Проект межевания территории в составе:

1.2.1. Пояснительная записка.

1.2.2. Чертеж межевания территории, М 1:2000.

2. Агентству архитектуры и градостроительства Сахалинской области в течение 7 дней со дня издания настоящего распоряжения направить главам муниципальных образований «Городской округ Ногликский» и городской округ «Охинский» документацию по планировке территории для ее опубликования в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, и размещения информации о такой документации на официальном сайте муниципальных образований в сети Интернет.

Председатель Правительства
Сахалинской области



В.Г.Щербина



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РН-САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

ПРИКАЗ

« 23.03.2020 » 201 г.

№ 246

О внесении изменений в документацию
по ППТ и ПМТ «Нефтепровод «НПС
Сабо – УПН «Даги»».

В соответствии с п. 4 части 1.1, части 7, части 21 статьи 45
Градостроительного кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Начальнику отдела перспективного планирования и организации
проектно-изыскательских работ Гармидеру И.А.:

1.1 Обеспечить внесение изменений в документацию по планировке
территории (проект планировки и проект межевания территории) (ППТ и
ПМТ) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН
«Даги», утверждённую Распоряжением Правительства Сахалинской области
от 23.11.2016 г. № 607-р в соответствии с Заданием;

1.2 Направить уведомления о принятом решении главе
муниципального образования «Городской округ Ногликский», главе
муниципального образования городской округ «Охинский», в
Министерство архитектуры и градостроительства Сахалинской области в
течение десяти дней.

2. Подготовку документации по планировке территории
осуществить в соответствии с материалами и результатами инженерных
изысканий, выполненными в 2019 г. ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».

3. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя
генерального директора по производству – главного инженера Хмельёва А.А.
или лицо, его замещающее.

Исполняющий обязанности
генерального директора

С.Р. Хакимов



Приложение В. Задание на разработку документации по планировке территории

СОГЛАСОВАНО:
 Генеральный директор
 ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»

 « ____ » _____ 2020 год

УТВЕРЖДАЮ:
 Исполняющий обязанности
 генерального директора
 ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

 « ____ » _____ 2020 год

**Задание на внесение изменений
 в документацию по планировке территории (проект планировки и проект
 межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС
 Сабо – УПН «Даги», утвержденную распоряжением Правительства Сахалинской
 области
 от 23.11.2016 № 607-р**

п/п	Наименование разделов	Содержание
	Наименование объекта	«Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги», шифр 05331
	Вид градостроительной документации	Внесение изменений в документацию по планировке территории
	Заказчик	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»
	Разработчик градостроительной документации	ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»
	Основание для внесения изменений	1. Часть 21 Статьи 45 Градостроительного кодекса Российской; 2. Приказ ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» № 246 от 23.03.2020 г; 3. Внесение изменений в проектную документацию по объекту «Нефтепровод «НПС Сабо –УПН «Даги», ш. 05331: <u>изменена протяжённость трасс:</u> - промышленного нефтепровода; - ВОЛС; - воздушной линии ВЛ-6кВ. <u>выполнена корректировка участков трасс:</u> - промышленного нефтепровода; - ВОЛС; - воздушной линии ВЛ-6кВ.
	Источник финансирования	Средства инвестора – ПАО «НК «Роснефть»
	Местоположение участка	Сахалинская область, муниципальное образование «Городской округ Ногликский», муниципальное образование городской округ «Охинский»
	Вид планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов)	Линейные
	Инженерные изыскания	Использовать результаты инженерных изысканий, вы-



		полненные в 2019 г. ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» по объекту «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги», шифр 05331
0	Требования к составу и содержанию документации по планировке территории (внесения изменений)	Разработать проект «Внесение изменений в документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги», в составе, утвержденном распоряжением Правительства Сахалинской области от 23.11.2016 № 607.
1	Материалы, подлежащие сдаче Заказчику	Проект «Внесение изменений в документацию по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для размещения линейного объекта «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН «Даги», утвержденную распоряжением Правительства Сахалинской области от 23.11.2016 № 607 передается Заказчику в 2-х экземплярах на бумажной основе и 1 в электронном виде (CD и DVD дисках). Текстовые материалы должны быть представлены в электронном виде текстовых форматов (Word-файл) DOC, DOCX, RTF. Графические материалы должны быть представлены в векторном виде в формате .dwg).

□

Приложение Г. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:
 Генеральный директор
 ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»
 Урсегов А.В.

УТВЕРЖДАЮ:
 И.о. генерального директора
 ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»
 Хакимов С.Р.

« » 2019 г.

« » 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1	Шифр и наименование объекта:	05331 «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН Даги»
2	Основание для выполнения инженерных изысканий:	Договор между ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» и ООО «РН СахалинНИПИ-морнефть»
3	Сведения о заказчике работ:	ПАО «НК «Роснефть». Хакимов С.Р. – исполняющий обязанности генерального директора ООО «РН-Сахалинморнефтегаз». 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, 17. телефон (4242) 307-400, факс (4242) 24-14-66. e-mail: smng@mail.rn-smng.ru
4	Проектная организация - генеральный проектировщик:	ООО «РН-СахалинНИПИморнефть». А.В. Урсегов – генеральный директор ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 53. тел (4242) 495-101, факс (4242) 495-112; E-mail: Nipi_vs@sakhnipi.ru
5	Представители генпроектировщика:	Главный инженер проекта – Исупов Александр Витальевич тел. 8(4242) 495-111, доб. 62-25; e-mail: avisupov@sakhnipi.ru
6	Сведения об исполнителе:	ООО «РН-СахалинНИПИморнефть». 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 53. тел (4242) 495-101, факс (4242) 495-112; E-mail: Nipi_vs@sakhnipi.ru
7	Местоположение района и участка работ:	Российская Федерация, Сахалинская область, МО «Городской округ Ногликский»
8	Вид градостроительной деятельности:	Архитектурно-строительное проектирование
9	Идентификационные сведения об объекте и технические характеристики задний и сооружений:	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложении 3 настоящего ТЗ (Таблица 1)
10	Цель	Получить недостающие сведения о природных и техногенных условиях территории, составить технические отчеты на участки корректировки, ранее выполненных материалов изысканий (объект: 05331 «Нефтепровод «НПС Сабо – УПН Даги», 2016 год), в связи с изменением проектных решений. Задачи изысканий: <ul style="list-style-type: none"> • Получить недостающие топографо-геодезические данные о территории проектируемого объекта в местах расширения территории изысканий; • Уточнить местоположение существующих коммуникаций • уточнить инженерно-геологические условия территории в местах



		<p>расширения площади изысканий, получить недостающие сведения о инженерно-геологическом разрезе;</p> <ul style="list-style-type: none">• Уточнить (подтвердить) и получить недостающие сведения (с учетом сроков давности) о состоянии компонентов природной среды и источниках её загрязнения, необходимых для внесения изменений в проектную документацию..• Уточнить гидрографические условия территории изысканий в местах расширения площади изысканий
11	Виды инженерных изысканий и исследования:	<ol style="list-style-type: none">1. Инженерно-геодезические изыскания;2. Инженерно-геологические изыскания;3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания;4. Инженерно-экологические изыскания;
12	Наличие предполагаемых опасных природных процессов и явлений:	<p>Эндогенные геологические процессы – землетрясение; Экзогенные геологические процессы: Гидрогеологические (заболачивание, подтопление) Криогенные (морозное пучение грунтов).</p>
13	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении изысканий:	<p>Выполнить ИИ в соответствии с согласованной заказчиком программой работ на выполнение ИИ и с учётом требований Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222</p>
14	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых выполнить инженерные изыскания:	<p>ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании:</p> <p>СП 47.13330.2016; СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97; 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»</p>



		<p>№ П1-01 ПК-0001; Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002; «Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS» ГКИНП (ОНТА)-02-262-02</p>
15	Дополнительные требования к производству изысканий с учётом отраслевой специфики:	<p>Программу выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>В случае обнаружения несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на исходном картографическом материале исполнитель инженерных изысканий обязан поставить об этом в известность руководителя проекта;</p> <p>В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, либо повлиять на проектные решения, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ.</p>
16	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий:	<p>Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчёта по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчёта.</p> <p>Электронная копия передаётся на дисках CD/DVD.</p> <p>Отчётные материалы по ИИ должны соответствовать требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчёта, состоящего из пояснительной записки, текстовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания.</p> <p>Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.</p> <p>Электронный вид технического отчёта должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p> <p>Отчёты по ИИ предоставляются в составах и объёмах в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, СП 47.13330, п.п. 4.18, 6.7.1 СП 22.13330.2011, СП 11-102, СП 11-103, СП 11-104, СП 11-105.</p> <p>Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику, сброшюрованные в альбомы.</p> <p>Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>Документация на электронном носителе предоставляется в следую-</p>



		<p>щих форматах:</p> <p>Текстовая документация – форматы версии MS Office 2007 и выше (*.doc/*.docx, *.xls/*.xlsx и пр.);</p> <p>Чертежи основных комплектов в формате AutoCAD 2007 и выше (*.dwg); профили предоставить в ПО «Трубопровод» версии не ниже 2012 г.; текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif);</p> <p>Материалы ИИ в электронном виде передаются заказчику с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, электронный формат, объем документа и ссылка на оригинал на бумажном носителе. На каждом компакт диске, содержащем электронную версию, должна быть внутренняя опись материалов ИИ.</p> <p>Для рассмотрения и проверки на соответствие предоставить 1 экземпляр в электронном виде «Предварительные материалы».</p> <p>После корректировки и устранения замечаний предоставить 1 экземпляр на бумажном носителе и 1 в электронном виде, для прохождения необходимых экспертиз.</p> <p>После получения положительной экспертизы и утверждения ПД предоставить 4 экземпляра на бумажном носителе и два экземпляра в электронном виде</p>
Инженерно-геодезические изыскания		
17	Этапы производства инженерно-геодезических изысканий	В один этап.
18	Данные о границах и площадях участков, на которые создаются (обновляются) топографические планы.	Приведены в приложении 2 (План расположения участка работ)
19	Требования к инженерно-геодезическим изысканиям	<ul style="list-style-type: none">▪ топографические планы под проектируемые объекты с характеристиками существующих инженерных коммуникаций и указанием их владельца;▪ корректировку трассы трубопровода выполнить рубленными пикетами.▪ корректировку трасс ВЛ 6 кВ выполнить рубленными пикетами.▪ корректировку трассы волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) выполнить рубленными пикетами. ВОЛС прокладывается в одной полосе с трубопроводом (Расстояние от оси трубопровода 8 м)▪ окончательно оформленные топографические планы М 1:2000, планы площадок КТП и НКУ, площадки узлов запорной арматуры, камер приёма-запуска СОД в масштабе М 1:500, сечением рельефа 0,5 м с ЦММ с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);▪ краткое описание природно-климатических условий района проекти-



		<p>рования, включая данные по среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную, максимальную, среднегодовую температуру, район по гололёду ветру и по продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ-7;</p> <ul style="list-style-type: none">▪ Промежуточные материалы ИИ не должны отличаться от материалов, выдаваемых в отчете о выполненных инженерных изысканиях.▪ Система координат – МСК, принятая для объектов ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»;▪ Система высот – Балтийская 1977 г▪ В месте пересечения проектируемого подъезда к УЗА №12 с существующей ВЛ 35 кВ, на стадии предварительных изысканий предоставить в электротехнический отдел отметку существующего провода.▪▪ Выполнить съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики, владельцев коммуникаций (в соответствии с приложением - таблица 3);▪ Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий.▪ В местах пересечения проектируемых трубопроводов, подъездов к площадкам, кабелей КИП, ВОЛС, ВЛ, КЛ с коммуникациями, не находящихся в собственности ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» предоставить владельцев с указанием координат (WGS-84) и характеристик существующих коммуникаций (км дороги, диаметр и глубина залегания подземных коммуникаций с указанием ПК километровых столбов и т.д.) на стадии предварительных материалов.▪ Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ 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 провода, составить эскиз опор;▪ В местах пересечений проектируемых ВЛ с существующими ВЛ, не находящихся в собственности ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», предоставить координаты пересечений:▪ планы с указанием полного наименования существующих ВЛ, номеров опор ограничивающих пролет, расстояний от места пересечения до ограничивающих опор, с высотными отметками существующих проводов на опорах и в центре пролета, температуру при проведении замеров;▪ фотофиксацию опор ВЛ ограничивающих пролет пересечения.▪ Выполнить фотофиксацию аншлагов и существующих узлов запорной арматуры, к которым выполнено подключение проектируемых трубопроводов, с указанием диаметров арматуры и ее нумерации.▪ Отразить информацию о наличии косогорных участков (уклон более 8°) <p>Разбивку ПК трасс проектируемых трубопроводов выполнить по «прямым».</p>
20	Сроки исполнения инженерно-геодезических изысканий	В соответствии с календарным планом.



Инженерно-геологические изыскания		
21	Этапы производства инженерно-геологических изысканий	В один этап.
22	Карта сейсмичности по ОСР-2015 СП 14.13330.2018 СНиП П-7-81	ОСР 2015 – В
23	Наличие многолетне-мёрзлых, специфических грунтов на территории изысканий, опасных инженерно-геологических процессов и явлений	Информация отсутствует
24	Данные для определения глубины и площади исследования	Характеристики сооружений приведены в приложении 3 к ТЗ.
25	Требования к инженерно-геологическим изысканиям	<p>окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке;</p> <p>таблицы расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов;</p> <p>Дополнительные требования.</p> <p>Сейсмичность уточняется по результатам микросейсморайонирования.</p> <p>Определение УЭС грунтов выполнить в соответствии с требованиями СП 11-105-97, ЛНД Компании П2-01 Р-0014. При выполнении работ использовать методику, описанную в ГОСТ 9.602-2016.</p> <ul style="list-style-type: none">▪ По трассам проектируемых трубопроводов наличие блуждающих токов определить в полевых условиях методом естественного поля. Методика работ реализуется согласно ГОСТ 9.602-2016.▪ полные (без исключения участков укрупненных профилей из основного профиля) продольные профили трасс трубопроводов (профили предоставить в ПО «Трубопровод» (с базой проекта в формате *.prj) версии не ниже 2012 г. оформление выполнить согласно Инструкции Компании № П1-01.03 И-01030 Единые требования к электронным графическим документам, разрабатываемым в программном продукте Autocad);▪ По трассам ВЛ, предоставить полные (без исключения участков укрупненных профилей из основного профиля) продольные профили трасс трубопроводов▪ Для крупнообломочных грунтов, при условии их наличия, механические характеристики принять согласно методики ДальНИИС.▪ Отобразить информацию о расположении тектонических разломов
26	Сроки исполнения инженерно-геологических изысканий	В соответствии с календарным планом.
		Инженерно-экологические изыскания
27	Этапы производства инженерно-экологических изысканий	В один этап.



	изысканий	
28	Сведения о существующих и возможных источниках загрязнения окружающей среды	Сведения отсутствуют
29	Требования к инженерно-экологическим изысканиям	Провести обследования почв, грунтов (на площадках с горизонтами 1,0; 2,0; 3,0; 4,0 и 5,0 м, в местах прохождения трасс – 1 м), грунтовых вод (при их наличии), поверхностных вод (при их наличии) и донных отложений (при их наличии). Дополнить графическими приложениями. Дополнить графическими приложениями.
30	Сроки исполнения инженерно-экологических изысканий	В соответствии с календарным планом.
Инженерно-гидрометеорологические изыскания		
31	Этапы производства инженерно-гидрометеорологических изысканий	В один этап.
32	Требования к инженерно-гидрометеорологическим изысканиям	<ul style="list-style-type: none">▪ Ведомость пересекаемых водотоков и логов с указанием максимальных расходов и уровней воды 1, 2, 3, 10% обеспеченности▪ краткое описание природно-климатических условий района проектирования, включая данные по среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы, преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру;▪ описание и прогноз опасных гидрометеорологических процессов и явлений;▪ Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности. При отсутствии данных привести максимальную наблюдаемую высоту снежного покрова.▪ Определить горизонты верхних вод обеспеченностью его превышения 1, 2, 3, 10 %;▪ При пересечении проектируемыми трассами водных преград в отчете представить следующие характеристики:<ul style="list-style-type: none">▪ максимальные расходы воды 1%, 2%, 3%, 5% и 10% обеспеченности и соответствующие им уровни воды;▪ сведения о наличии ледохода, карчехода;▪ сведения о ледовом режиме рек в русле и на пойме (сроки ледостава и уровни прохождения ледохода, наличие наледей, торосов и пр.);▪ наивысший уровень ледохода;▪ максимальную наблюдаемую толщину льда, среднюю максимальную толщину льда перед вскрытием реки, среднюю толщину льда;▪ расчетную максимальную скорость движения льдин;▪ максимальные размеры льдин (ледовых полей, карчей);▪ характеристика деформационных процессов в русле и на пойменных участках с определением их численных показателей, прогноз деформации русел;▪ 1, 2, 3, 10 % вероятности превышения обозначенной ВОЗ (водоохранные зоны) и ПЗП (прибрежно защитные полосы);▪ В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции; районы и значения по весу снегового покрова, гололеду, ветровому давлению в соответствии с СП 20.13330.2011, СП 20.13330.2016; по гололеду, ветровому давлению и среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ-7.



33	Сроки исполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий	В соответствии с календарным планом.
34	Приложения к техническому заданию на производство инженерных изысканий:	Приложение 1 Состав отчетной документации. Приложение 2 План расположения участка работ Приложение 3: Таблица 1 – Идентификация зданий и сооружений площадочных и линейных объектов; Таблица 2 – Топографическая съемка площадочных объектов; Таблица 3 – Топографическая съемка линейных объектов; Таблица 4 – Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий; Таблица 5 – Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий.

Согласования:

1. Согласования ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»

Должность	Ф.И.О.	Подпись
И.о. главного инженера	Филиппов П.В.	
И.о. начальника УПО	Калинин П.Ю.	
ГИП	Исупов А.В.	
Начальник УИИ	Скулин В.В.	
Начальник отдела камеральных и лабораторных УИИ	Сухоруков Д.Г.	
Начальник отдела генеральных планов и дорог	Калинин П.Ю.	
Начальник СО	Самсонова И.Н.	
Рук. группы ОТВиК	Кокосова Н.В.	
Начальник ЭТО	Емельяненко Т.В.	
Начальник отдела автоматизации, телемеханики и связи	Морозова О.А.	
Начальник ОТГ	Хасанов Л.И.	
Начальник отдела смет и ПОС	Андреева Ю.А.	

2. Согласования ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

Должность	Ф.И.О.	Подпись
Начальник ОПШ и ОПИ		
Начальник отдела землепользования и маркшейдерских работ - главный маркшейдер		
ЗГД по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды		

□

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»

(СРО Союз «РН-Изыскания»)

Почтовый адрес: ул. Большая Якиманка, д.33/13, стр.2, Москва, 119049

Тел.+7(495) 114-54-79; e-mail: rni@rni-sro.ru сайт: www.rni-sro.ru

ОГРН 1172300001202 ИНН 2308245543 КПП 770601001

**ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ
САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ***

28.09.2018 г.

№ 312

Саморегулируемая организация Союз «Роснефть-Изыскания»

Россия, 119049, Москва, улица Большая Якиманка, 33/13, стр.2, www.rni-sro.ru

СРО-И-041-28122017

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	ИНН: 6501156659, Общество с ограниченной ответственностью «РН-СахалинНИПИморнефть» ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» Адрес (по ЕГРЮЛ): 693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д.53 Регистрационный номер: 24 Дата регистрации в реестре: 28.12.2017 г.
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол № 01 от 23.06.2017 г. Дата вступления в силу: 28.12.2017 г.
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	Отсутствует
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания по договору подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных	Отсутствует



	объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии); в) в отношении объектов использования атомной энергии	
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности члена саморегулируемой организации-стоимость одного договора подряда на выполнение инженерных изысканий не превышает 300 000 000 (триста миллионов) рублей. Имеет право выполнять инженерные изыскания: а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Отсутствует
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	Отсутствует

* Форма выписки утверждена приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 г. № 58

Генеральный директор



И.П. Бугаев



Графическая часть