

Заказчик - ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ
ОБУСТРОЙСТВА ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
ВЛ 10 КВ НА КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ №4**

***ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ) ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА***

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2

Том 2

Изм.	№ док.	Подпись	Дата

Заказчик - ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ
ОБУСТРОЙСТВА ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
ВЛ 10 КВ НА КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ №4**

***ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ) ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА***

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2

Том 2

Главный инженер проекта



К. В. Воронцов




Изм.	№ док.	Подпись	Дата

2026

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

Состав проекта планировки территории

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ1	Раздел 1. Основная часть проекта планировки территории
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ1.С	Содержание
	Проект планировки территории. Графическая часть:
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ1.ГЧ1	Обзорная схема М 1:100 000
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ1.ГЧ2	Чертеж границы зоны планируемого размещения линейного объекта М 1:1500
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ1.ТЧ	Положение о размещении линейных объектов
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2	Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.С	Содержание
	Графическая часть:
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ1	- Схема расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М 1:50000
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ2	- Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:1500
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ3	- Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:1500
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ4	- Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:200000
РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ПЗ	Пояснительная записка
	Приложение

Взам. инв. №	Подпись и дата	РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.С							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Инв. № подл.		Разработал.	Машакаева			02.2026	Стадия	Лист	Листов
		Проверил	Воронцов			02.2026			
							Содержание ООО «РНГ Энерго»		
		ГИП	Воронцов			02.2026			

Содержание		
№	Наименование	Стр.
1	2	3
Графическая часть		
1	Схема расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М 1:50000	5
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:1500	6
3	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:1500	9
4	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:200000	12
Пояснительная записка		
1	Исходно-разрешительная документация	13
2	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	15
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	18
4	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	19
5	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	20
6	Зоны с особыми условиями использования территорий и особо охраняемые природные территории	20
7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	23
8	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	24
9	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	24

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.С

2

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Приложение

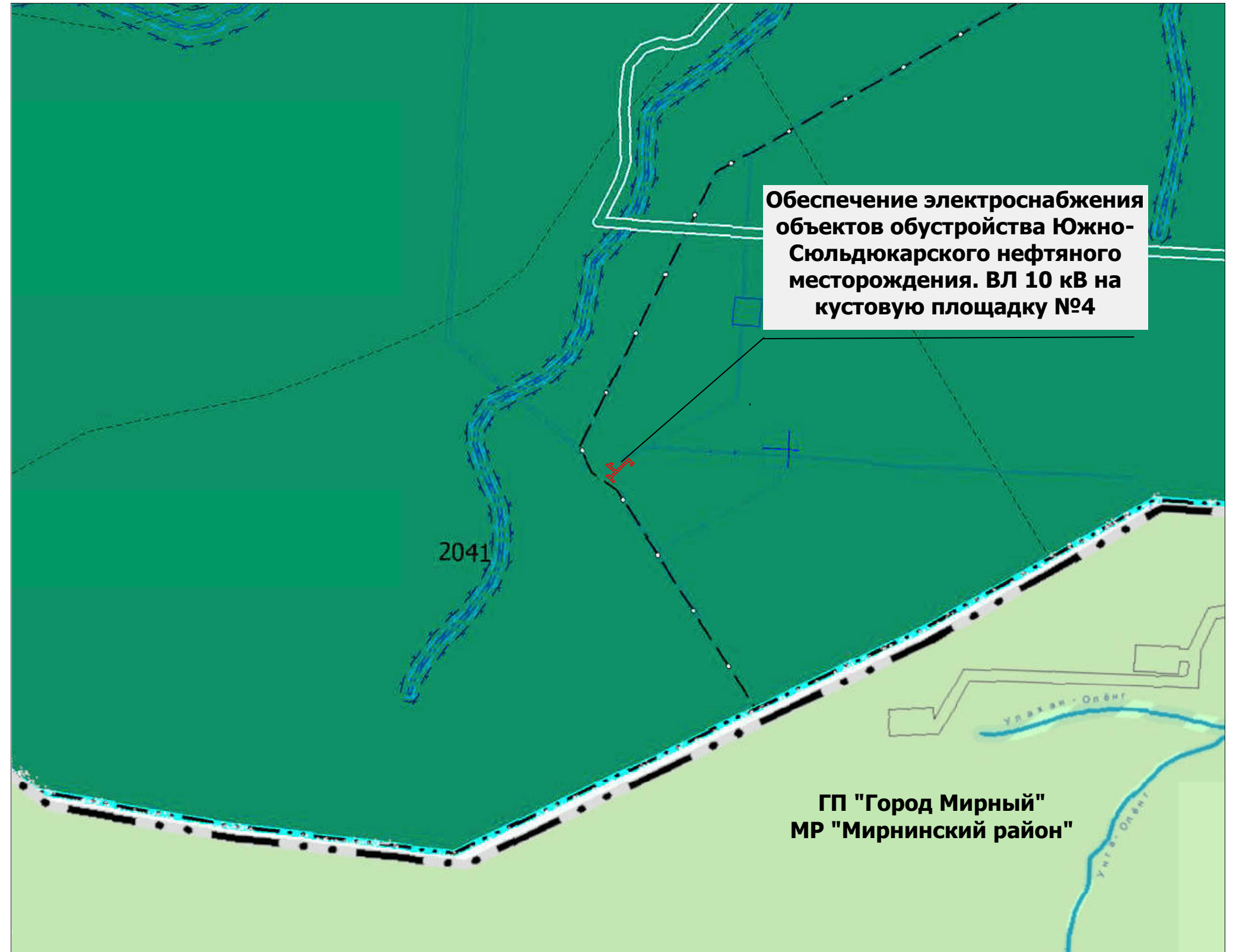
1	Постановление Администрации МР «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия) «О принятии решения о подготовке документации по планировке территории» от 14.01.2026г. №14	-
2	Задание на ИИ по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»	-
3	Выписка из СРО ООО «РНГ Энерго» от 01.07.2025 № 7702426177-20250701-1034	-
4	Программа выполнения инженерных изысканий по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»	-
5	Задание на проектирование объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»	-
6	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 04.02.2025г. №15-47/3859	-
7	Справка ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП» от 14.10.2025г. № 507/01-2303	-
8	Письмо администрации ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» РС (Я) от 07.11.2025г. № 6692-АЦ	-
9	Письмо ФАДН России от 29.10.2025г. № 9489-01.1-28-03	-
10	Письмо Министерства по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия) от 05.11.2025г. №20/3098-МА	-
11	Письмо Управления по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия) от 20.10.2025г. № 01-21/1004	-
12	Письмо Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) от 08.10.2025г. №18/11-01-25-13532	-
13	Письмо ТО Управления Роспотребнадзора по РС (Я) в Мирнинском районе от 17.10.2025г. №444	-

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.С						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Условные обозначения:

Зона застройки индивидуальными жилыми домами (ЖИ)	
Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) (ЖМ)	
Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) (ЖС)	
Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) (ЖВ)	
Многофункциональная общественно-деловая зона (ОД)	
Зона специализированной общественной застройки (ОАС)	
Производственная зона (ПР)	
Коммунально-складская зона (КС)	
Зона инженерной инфраструктуры (ИИ)	
Зона транспортной инфраструктуры (ТР)	
Зоны сельскохозяйственного использования (СХ)	
Зона садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан (СД)	
Зоны рекреационного назначения (РН)	
Зона озелененных территорий общего пользования (лесопарки, парки, сады, скверы, бульвары, городские леса) (РО)	
Зона отдыха (ЗО)	
Лесопарковая зона (ЛЗ)	
Зона лесов (ЛФ)	
Иные рекреационные зоны (ИР)	
Зоны специального назначения (СН)	
Зона кладбищ (КА)	
Зона складирования и захоронения отходов (ЗО)	
Зона озелененных территорий специального назначения (ОС)	

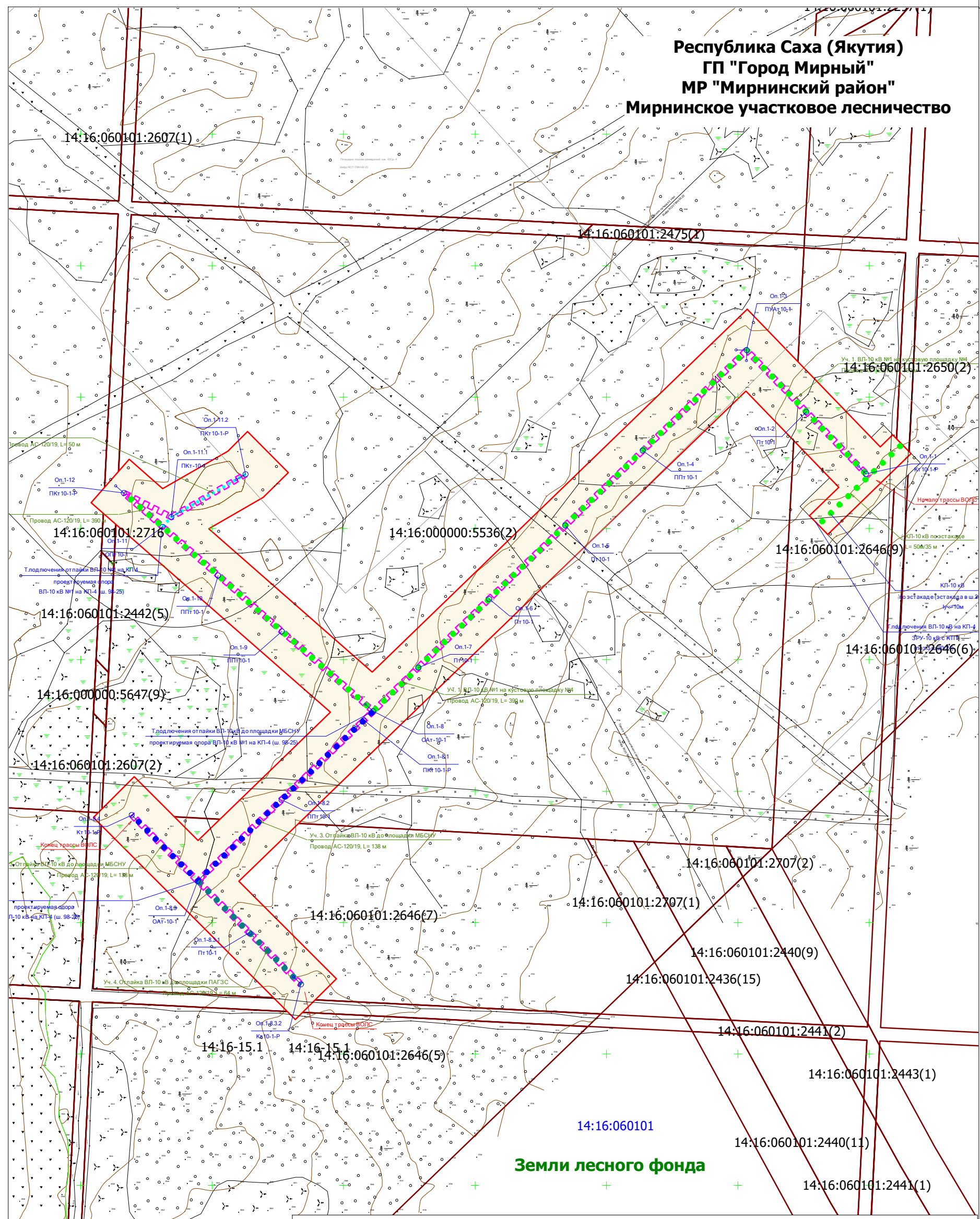
граница зоны планируемого размещения объекта



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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ1			
						Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Машакаева			02.2026	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	1	1
Проверил		Воронцов			02.2026				
						Схема расположения элемента планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М 1:50 000			
ГИП		Воронцов			02.2026	ООО "РНГ Энерго"			

Республика Саха (Якутия)
 ГП "Город Мирный"
 МР "Мирнинский район"
 Мирнинское участковое лесничество



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

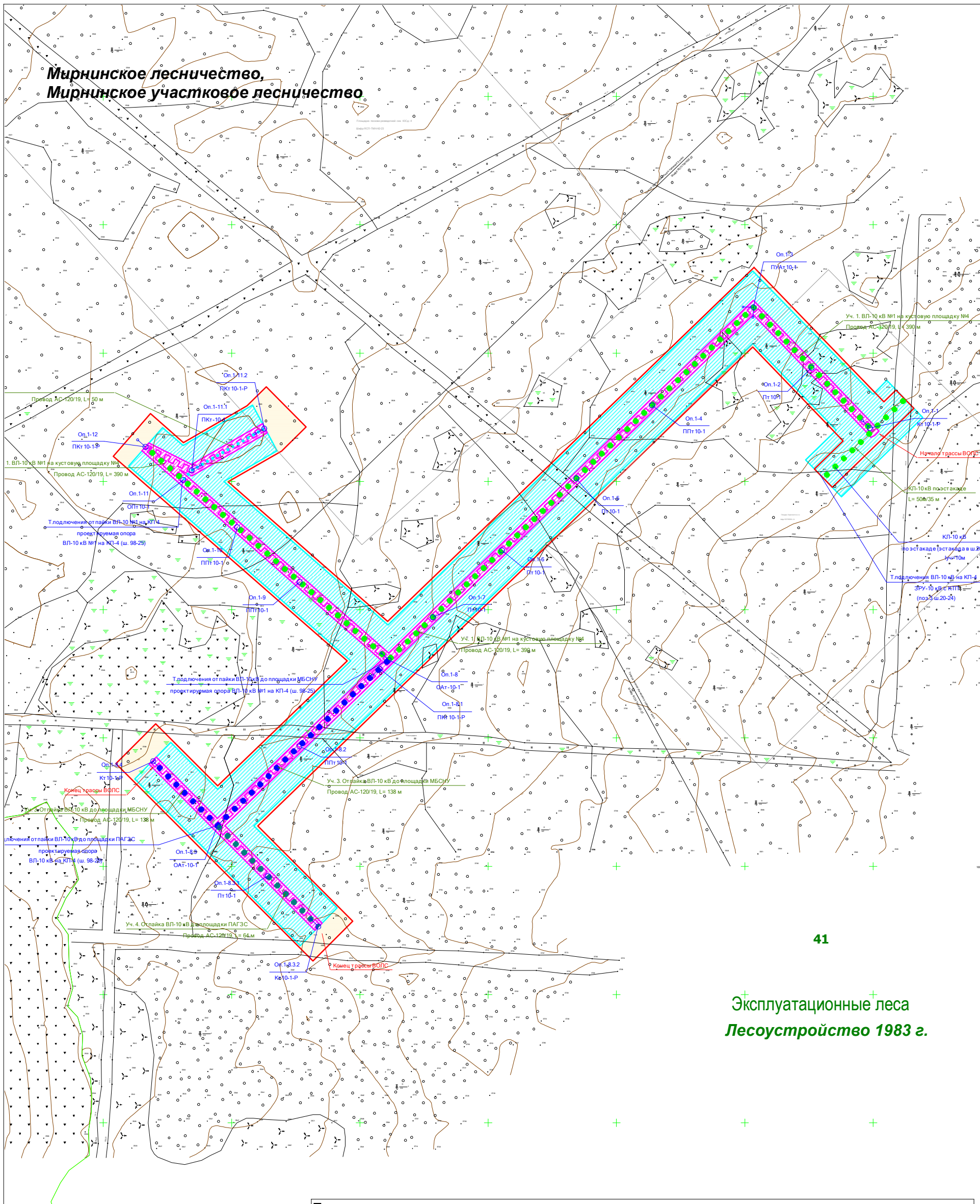
- Условные обозначения:**
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - граница зоны планируемого размещения линейного объекта
 - граница существующего земельного участка по сведениям ЕГРН
- 14:16:060101 номер кадастрового квартала
 14:16:060101:2646 кадастровый номер земельного участка по сведениям ЕГРН
- Уч. 1. ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4
 - Уч. 2. Отпайка ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4
 - Уч. 3. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки МБСНУ
 - Уч. 4. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки ПАГЭС
 - ВОЛС по ВЛ 10 кВ

Примечания:

1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.
2. Земельные участки, предполагаемые к изъятию для государственных и муниципальных нужд, отсутствуют
3. Система координат: МСК-14, зона 2.

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ2					
Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Слюдякарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Машакаева		<i>ММ</i>	02.2026
Проверил		Воронцов		<i>ВВ</i>	02.2026
Том 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть					
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:1500					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	1
ООО "РНГ Энерго"					
ГИП		Воронцов		<i>ВВ</i>	02.2026

**Мирнинское лесничество,
Мирнинское участковое лесничество**



41

Эксплуатационные леса
Лесоустройство 1983 г.

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

- Условные обозначения:**
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - граница зоны планируемого размещения линейного объекта
 - земли лесного фонда
 - 41** номер лесного квартала
 - Уч. 1. ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4
 - Уч. 2. Отпайка ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4
 - Уч. 3. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки МБСНУ
 - Уч. 4. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки ПАГЭС
 - ВОЛС по ВЛ 10 кВ
 - охранная зона ВЛ-10 кВ на КП 18
 - охранная зона ВОЛС по ВЛ 10 кВ

- Примечания:**
1. Объекты культурного наследия и границы территорий объектов культурного наследия на территории проектирования отсутствуют.
 2. Территории общего пользования в пределах проекта планировки территории отсутствуют.
 3. Система координат: МСК-14, зона 2.

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ3				
Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Слюдякарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.
Разраб.		Машакаева		<i>ММ</i>
Проверил		Воронцов		<i>ВВ</i>
Дата				02.2026
Том 2				
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть				
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:1500				
		Стадия	Лист	Листов
		П	1	1
ООО "РНГ Энерго"				

Условные обозначения:

Административные границы

- Граница муниципального района
- Граница городского поселения
- Граница сельского поселения
- Территория населенного пункта

Объекты транспортной инфраструктуры

Объекты автомобильного транспорта

Автомобильные дороги

- Сущ. Пр. Автомобильные дороги федерального значения
- Автомобильные дороги регионального или межмуниципального значения
- Автомобильные дороги местного значения

Объекты обслуживания и хранения автомобильного транспорта

- Станция технического обслуживания

Комплексные объекты транспортной инфраструктуры

- Транспортно-логистический центр

Объекты воздушного транспорта

- Аэропорт

Объекты водного транспорта

- Причал
- Внутренний водный путь

Месторождения и проявления полезных ископаемых

- Месторождения нефти и газа
- Месторождения неметаллических полезных ископаемых

Иные объекты федерального значения, регионального значения, местного значения

- Объекты государственной системы наблюдений за состоянием окружающей среды
- Стационарный пункт наблюдений за состоянием окружающей природной среды, ее загрязнением

Объекты культурного наследия (ОКН)

- Памятник

Особо охраняемые природные территории

- Природный парк
- Государственный природный заказник
- Иные особо охраняемые природные территории

Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера

- Зона, подверженная риску радиоактивного загрязнения

Природные объекты

Водные объекты

- Водоток (река, ручей, канал)

Леса

- Леса защитные
- Леса эксплуатационные
- Леса резервные

Участки недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей

- Лицензионные участки

Иные зоны с особыми условиями использования

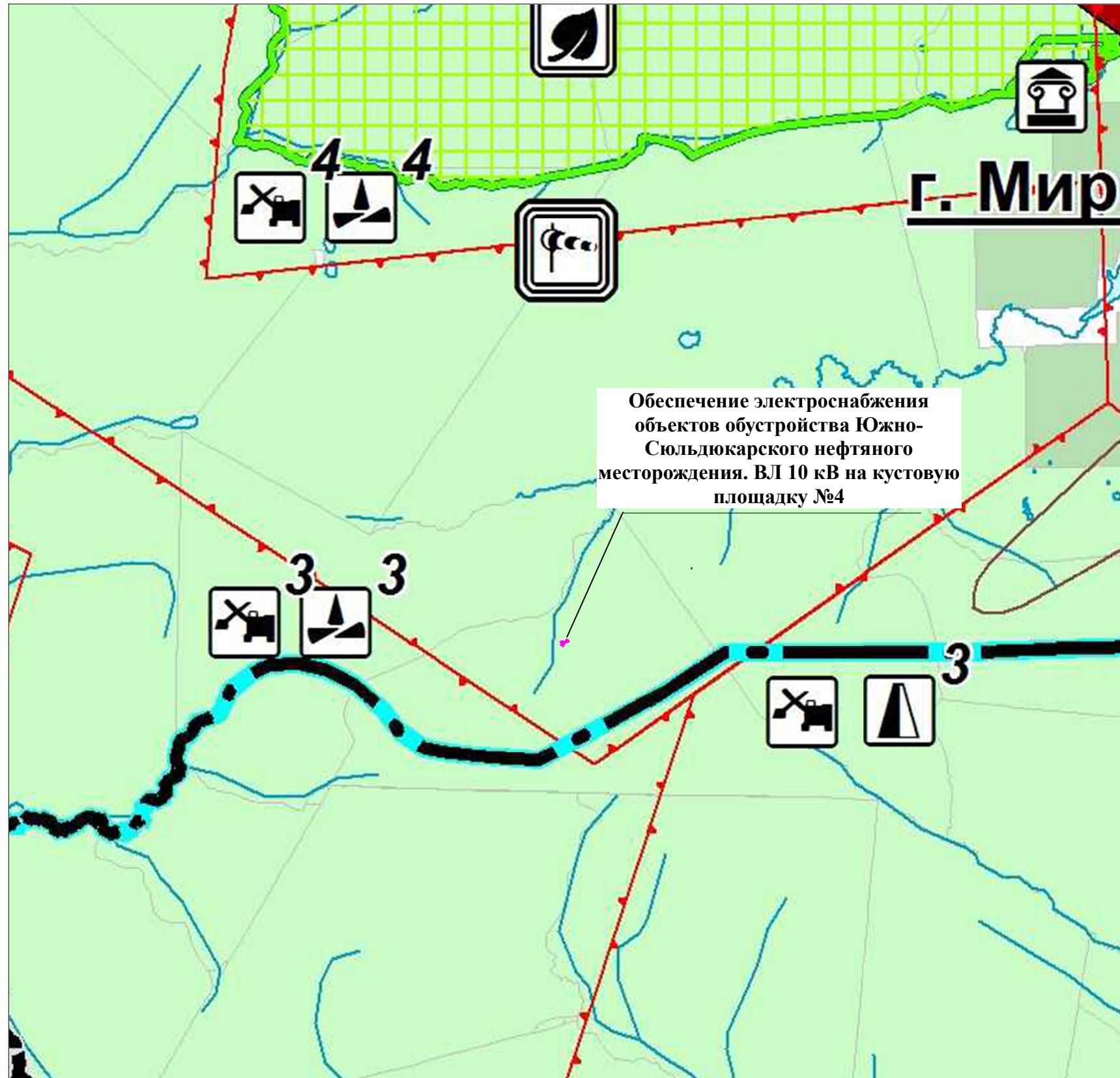
- Приаэродромная территория

Примечание

- объекты местного значения
- объекты регионального значения
- объекты федерального значения
- объекты существующие, строящиеся, реконструируемые
- объекты, планируемые к размещению

Объекты культурного наследия

граница зоны планируемого размещения объекта



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ГЧ4									
Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) для размещения линейного объекта: Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Том 2	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Машакаева			02.2026	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	П	1	1
Проверил		Воронцов			02.2026				
ГИП						ООО "РНГ Энерго"			
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:200000									

Материалы по обоснованию проекта планировки территории

1. Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях размещения линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4».

Проект планировки территории – документация по планировке территории, подготовлена в целях:

- обеспечения устойчивого развития территорий;
- выделения элементов планировочной структуры;
- установления границ зон планируемого размещения линейных объектов;
- установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства;
- установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

Основными задачами при разработке проекта планировки являются:

- установление зон с особыми условиями использования;
- определение границ функционально-планировочных участков, в том числе участков проектируемых объектов.

Основные участники работ:

Заказчик - ООО «СюльдюкарНефтеГаз»;

Проектная организация – ООО «РНГ Энерго».

Изыскательская организация – ООО «РНГ Энерго».

Документы, использованные при подготовке проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»:

- задание на проектирование объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»;
- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ (с изменениями на 31.07.2025г.);
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ (с изменениями на 31.07.2025г.);

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

РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разработал	Машакаева			<i>mf</i>	02.2026			
Проверил	Воронцов			<i>bf</i>	02.2026			
ГИП	Воронцов			<i>bf</i>	02.2026			
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Текстовая часть						Стадия	Лист	Листов
						П	1	12
						ООО «РНГ Энерго»		

- Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 N 200-ФЗ (с изменениями на 26.12.2024г.);
- Федеральный закон «О недрах» (№ 2395-1 от 21.02.1992 г.);
- Приказ Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии №П/0412 от 10.11.2020 г. «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков»;
- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ (с изменениями от 31.07.2025г.);
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- СНиП 11-04-2003 Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации;
- Сведений, содержащихся в едином государственном реестре недвижимости;
- Федерального закона от 21.07.1997 г. №116–ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федерального закона от 22.07.2008 г. №123–ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федерального закона от 10.01.2002 г. №7–ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановления Правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

Также на основании документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схемы территориального планирования Республики Саха (Якутия), утвержденного постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 30.11.2019 г. № 353;
- Схемы территориального планирования муниципального района «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия), утвержденного решением от 28.04.2020 г. № IV-№15-10;
- Правил землепользования и застройки ГП «Город Мирный», утвержденных решением городского Совета от 12.09.2024г. № V-23-3;
- Распоряжения Главы РС(Я) от 04.12.2019 N 700-РГ «Об утверждении лесного плана Республики Саха (Якутия) на период 2019-2028 г.».

В качестве топографической основы были использованы инженерные изыскания по объекту «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского

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

							РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4», выполненные в мае 2025 г. ООО «РНГ Энерго».

Проект планировки территории для размещения указанного объекта направлен на создание условий обеспечения устойчивого развития территории.

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

Административное и географическое положение

В административном отношении район работ находится в Республике Саха (Якутия), ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район».

Ближайшим крупным населенным пунктом является г.Мирный, расположенный в 36 км юго-западнее района работ.

Ближайшие к участку производства работ крупные города Мирный и Ленск связаны между собой автодорогой III категории протяженностью 240 км, по которой ведутся автотранспортные перевозки грузов и людей. Из г. Ленск и г. Мирный грузы на площадь месторождения круглогодично перевозятся автотранспортом по участку федеральной трассы А331. В зимний период действует также автозимник Усть-Кут-Ленск.

Объект расположен на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке.

Рельеф и геоморфология

Среднеботуобинское месторождение расположено в пределах Лено-Вилуйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье р. Лены и Вилюя.

Основной отпечаток в рельефе оставило среднечетвертичное оледенение, носившее полупокровный характер. Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации.

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозионно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Рельеф слаборасчлененный, полого-увалистый с широкими междуречьями, широкими террасированными речными долинами и котловинами, врезанными на глубину 100-600 м. Наиболее характерным типом рельефа являются холмистые и холмисто-грядовые поверхности, широко распространенные в нижних частях склонов долин.

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Территория работ расположена в зоне развития многолетнемерзлых пород мощностью до 200,0-300,0 м. Многолетняя мерзлота играет значительную роль в формировании микроформ рельефа. Мощность сезонно-талого слоя составляет 1,5-2,0 м в зависимости от микроклиматических условий, растительного покрова, экспозиции и литологии пород. В заболоченных участках долин, покрытых мощным слоем мха и торфяника, мерзлота лежит непосредственно под растительным слоем.

Гидрография

Гидрография района изысканий представлена рядом мелких речек и ручьев, относящихся, к бассейну реки Виллюй.

Характерной особенностью речной сети исследуемого района является ее глубокий врез. Но в тоже время речные долины, особенно на равнинных участках, широкие, с обширными заболоченными поймами, в пределах которых развита сеть стариц и небольших озер. Озера термокарстового происхождения, имеющие большей частью небольшие размеры. На территории проектируемых работ присутствуют такие процессы, как болотообразование, сезонное промерзание и оттаивание грунтов, морозное пучение.

Основными источниками питания рек являются талые, снеговые и дождевые воды, с преобладанием снегового. Годовой гидрограф реки имеет высокое весеннее половодье, которое начинается в конце апреля – начале мая и заканчивается в первой половине июня. Продолжительность половодья составляет 35-50 дней. За это время на реке проходит значительная часть стока, величина которого составляет в среднем 70-80% годового объема. Характер половодья весьма дружный. При вскрытии реки часто происходят заторы льда, вызывающие подъемы уровня воды. Интенсивность подъема уровня воды во время половодья составляет 3-5 м сутки. Зимняя межень продолжается 7-8 месяцев (сентябрь-апрель) и маловодна.

Сведения о наличии опасных природных и техногенных процессов

Согласно данным инженерных изысканий территория сейсмически не активна, составляет не более 5 баллов.

Климатические условия

Район производства работ расположен в юго-западной части Республики Саха на Приленском плато в восточной части Среднесибирского плоскогорья. По данным СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства относится к I району, подрайон I А.

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

							РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
								4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

В ландшафтно-климатическом плане трасса проходит по таёжной зоне. Главными факторами, определяющими климат территории, являются характер общей циркуляции воздушных масс и физико-географические условия территории – ее удаленность и отгороженность горными системами от Атлантического и Тихого океанов и открытость со стороны Северного Ледовитого океана.

Климат резко континентальный, который проявляется очень низкими зимними и высокими летними температурами воздуха.

Зима на рассматриваемой территории ясная, суровая, малоснежная, устойчивая и продолжительная. Лето довольно засушливое, короткое и жаркое.

Переходные сезоны года кратковременны и характеризуются большими суточными амплитудами температур.

В условиях сурового климата, с продолжительной малоснежной и холодной зимой, характерной особенностью района является островное распространение вечной мерзлоты.

Годовой ход температуры поверхности почвы в основном аналогичен годовому ходу температуры воздуха.

Температурный режим почвы определяется главным образом радиационным и тепловым балансом ее поверхности, а также зависит от механического состава и типа почвы, характера растительности, формы рельефа, экспозиции склонов и т. д. На поверхности почвы, как и в воздухе, самым холодным месяцем является январь, самым теплым — июль.

Температурный режим грунтов определяется сезонными колебаниями температуры воздуха, четко прослеживается зимнее охлаждение и летнее прогревание почвы.

Режим осадков на рассматриваемой территории определяется резко континентальным типом климата, условиями циркуляции воздушных масс, циклонической деятельностью и характером рельефа.

Термический режим территории объекта изысканий очень суров. Характерной особенностью климата является его резкая континентальность.

Периоды сравнительно теплой погоды сменяются сильными морозами.

Снежный покров появляется в третьей декаде сентября. Во второй декаде октября образуется устойчивый снежный покров, который лежит всю зиму. Мощность снежного покрова небольшая. Разрушение устойчивого снежного покрова происходит в третьей декаде апреля.

Характеристика почвенно-растительного покрова

По почвенно-географическому районированию территория Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка охватывает часть Западно-Виллойского и часть Алдано-Лено-

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		5

Вилуйского почвенных районов Якутской Восточно-Сибирской таежно-мелкодолинной провинции. Вилуйский район представлен в основном дерново-карбонатными тяжелосуглинистыми, торфянисто- и торфяно-глеевыми болотными почвами.

Почвы водораздельных пространств исследуемой территории, согласно Классификации и диагностике мерзлотных почв Якутии, по основным генетическим признакам относятся в основном к мерзлотным аккумулятивно-гумусовым. Здесь на карбонатных отложениях кембрийских и ордовикских пород сформированы мерзлотные дерново-карбонатные почвы в сочетании с перегнойно-карбонатными, а на бескарбонатных отложениях юрских пород образовались мерзлотные палево-бурые почвы. Эти типы почв являются зональными и занимают основную часть территории Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка.

Кроме того, на исследуемой территории распространены мерзлотные палевые почвы, относящиеся к порядку аккумулятивно-гумусовые и аккумулятивно-карбонатные. Их ареалы распространения в пределах территории Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка скорее представлены локальными участками.

Интразональные типы почв на данном районе представлены разновидностью аллювиальных и глеевых почв, а также органически переувлажненными почвами, которые представлены мерзлотными торфяными низинными и верховыми. Эти почвы занимают сравнительно незначительные территории и распространены в основном по долинам рек, ручьев и их притоков.

Мерзлотные дерново-карбонатные почвы также являются зональным типом данного района, но на территории Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка их ареалы распространения представлены фрагментами и в основном по крупным водотокам. Эти почвы занимают водораздельные пространства и верхние части пологих склонов. Они формируются на элювии и элюводелювии кембрийских, ордовикских, девонских, силурийских известняков и доломитов под пологом лиственничников. На территории Якутии они широко распространены на Приленском, Лена-Алданском и Вилуйско-Оленекском плато и на горных территориях в верховьях рек Амги и Алдана под пологом лиственничников относительно хороших бонитетов (III, II).

Глубина сезонного промерзания-оттаивания грунтов с поверхности (деятельного слоя) неодинакова и зависит от состава грунтов, влажности, экспозиции склона и условий затененности, а также от высоты снежного покрова и ряда местных факторов.

По лесорастительному районированию территория относится к Западно-Вилуйскому среднетаежному округу Центральноякутской провинции сосново-лиственничной тайги на вулканическом и смешанном пластово-вулканическом плато высотой 300-400 м.

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		6

Основным типом растительности являются леса. Лесистость достигает 82 %. Преобладающим типом лесов являются лиственничные леса с примесью сосны, березы, разнотравно-кустарничковые леса.

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Рассматриваемый участок строительства относится к землям лесного фонда. Общая площадь для размещения линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4» составила 13 867 кв.м.

Для размещения проектируемых сооружений проектом предусмотрен отвод земельных участков для постоянного и краткосрочного пользования.

Ширина полос земель, предоставляемая в краткосрочную аренду воздушных линий электропередачи, принята с учетом 11 м от оси проектируемой ВЛ 10 кВ в каждую сторону, что соответствует ширине охранной зоны.

Под опоры ВЛ предусмотрены земельные участки, предоставляемые в долгосрочную аренду.

Согласно Постановлению Правительства РФ №486 от 11.08.2003 г. минимальный размер земельного участка для установки опор ВЛ напряжением до 10 кВ включительно, определяется как площадь контура, отстоящего на 1 метр от контура проекции опоры на поверхность земли (для опор на оттяжках - включая оттяжки), - для земельных участков, граничащих с земельными участками всех категорий земель, кроме предназначенных для установки опор с ригелями глубиной заложения не более 0,8 метра земельных участков, граничащих с земельными участками сельскохозяйственного назначения.

Ширина полосы отвода кабельной линии ВОЛС принята 10 м с учетом охранной зоны линии связи 2 метра в каждую сторону и нужд строительства.

В связи с тем, что участки строительства имеют переменную ширину, а также с целью устранения чересполосных участков, проектом предусматривается долгосрочная аренда земель под весь коридор коммуникаций, ширина полосы отвода – переменная, общая площадь отвода определена графическим способом.

Площадь земельных участков, отводимых в постоянное пользование, составляет 193 кв.м.

Площадь земельных участков, отводимых в краткосрочное пользование, составляет 13674 кв.м.

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

4. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Данным проектом планировки территории размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не предусматриваются. Информация о наличии сохраняемых объектов капитального строительства и объектов капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствует.

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

Объект располагается на территории муниципального образования ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия). Объекты социальной инфраструктуры и благоустройства территорий – представлены объектами обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Земли сельскохозяйственного назначения, особо охраняемых природных территорий на участках проведения работ отсутствуют.

Основная часть территории работ представлена лесными землями, покрытыми и непокрытыми лесной растительностью. В следствии чего сведения о характеристиках планируемого развития территории, включая: плотность и параметры застройки, о параметрах социальной инфраструктуры и благоустройства территорий не приводятся.

Необходимость размещения проектируемого объекта на землях лесного фонда обосновывается технологической схемой разработки месторождения и размещением объектов на местности.

6. Зоны с особыми условиями использования территорий и особо охраняемые природные территории

В соответствии с федеральным и региональным природоохранным законодательством на определенных земельных участках выполнение производственной деятельности может быть запрещено или допускается с некоторыми ограничениями. К ним относятся: особо охраняемые природные территории, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы рек, территории традиционного природопользования, а также участки с объектами историко-культурного наследия, места произрастания редких видов растений, места обитания объектов животного мира, занесенных в Красную книгу.

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Особо охраняемые природные территории.

К особо охраняемым природным территориям согласно Федеральному закону от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, изъятые решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

На территории района работ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального (окружного) и местного значения нет (письмо Минприроды России от 04.02.2025г. №15-47/3859, письмо ГБУ РС (Я) «Дирекция биологических ресурсов, особо охраняемых природных территорий и природных парков» от 14.10.2025 г. № 507/01-2303, письмо администрации ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» РС (Я) от 07.11.2025г. № 6692-АЦ).

Территории традиционного природопользования.

Традиционное природопользование неразрывно связано с традиционным образом жизни малочисленных народов - исторически сложившимся способом жизнеобеспечения, основанном на историческом опыте предков в области природопользования, самобытной социальной организации проживания, самобытной культуры, сохранения обычаев и верований.

Согласно письму Федерального агентства по делам национальностей от 29.10.2025 г. №9489-01.1-28-03 ТТП коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

Согласно письму Министерства по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия) №20/3098-МА от 105.11.2025 г. местоположение объекта не затрагивает места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

Согласно письму Администрации ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район» РС(Я) № 6692-АЦ от 07.11.2025 г. в районе расположения объекта ТТП коренных малочисленных народов отсутствуют.

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Согласно письму Министерства экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) от 08.10.2025 г. № 18/11/-01-25-13532 подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны не установлены.

Охранные зоны инженерных коммуникаций.

Охранная зона линий электропередач устанавливается в виде воздушного пространства над землей ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны ВЛ на определенном расстоянии от крайних проводов по горизонтали, согласно «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 г. № 160 и таблицы 2.5.40 ПУЭ издание 7 и составляет 10 м.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 09.06.1995 г. №578 «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи РФ», раздел 2 п. 4, охранная зона ВОЛС устанавливается в виде участков земли вдоль линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля связи или от крайних проводов воздушных линий связи и линий радиодифракции не менее чем на 2 метра с каждой стороны.

Водоохранные зоны.

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г., для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира. В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 ширина водоохранных зон рек и ручьев протяженностью до 10 км устанавливается в размере 50 м, от 10 до 50 км – в размере 100 м, свыше 50 км – в размере 200 м. Для реки, ручья протяженностью менее 10 км от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере 50 м.

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

						РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

№ п/п	Место пересечения		Наименование дороги	Угол пересечения, градус	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Наименование организации владельца адрес, телефон
	км	ПК							
Уч. 2. Отпайка ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4									
Пересечений нет									
Уч. 3. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки МБСНУ									
Пересечений нет									
Уч. 4. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки ПАГЗС									
Пересечений нет									

8. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории не представлена.

9. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Пересечений объекта с водотоками нет.

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							РНГЭ/ТМН/98-25/ППТ2.ТЧ	Лист
										12
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

УУРААХ

от « 14 » 01 2026 г.

№ 14

О принятии решения о подготовке документации по планировке территории, предусматривающей размещение линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

В соответствии с частью 5 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.02.2024 № 112 «Об утверждении Правил подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, принятия решения об утверждении документации по планировке территории, внесения изменений в такую документацию, отмены такой документации или ее отдельных частей, признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению, а также подготовки и утверждения проекта планировки территории в отношении территорий исторических поселений федерального и регионального значения», Уставом ГП «Город Мирный», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «СюльдюкарНефтеГаз» о принятии решения о подготовке документации по планировке территории, в целях обеспечения устойчивого развития территорий и установления границ зон планируемого размещения линейного объекта, городская Администрация постановляет:

1. Принять решение о подготовке документации по планировке территории (проект межевания территории в составе проекта планировки территории), предусматривающей размещение линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-

Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4» в границах городского поселения «Город Мирный» муниципального района «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия).

2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории, предусматривающей размещение линейного объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4», согласно приложению к настоящему Постановлению.

3. **Обществу с ограниченной ответственностью «СюльдюкарНефтеГаз»:**

3.1. Осуществить подготовку проекта межевания территории в составе проекта планировки территории объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4» на основании утвержденного задания на разработку документации по планировке территории.

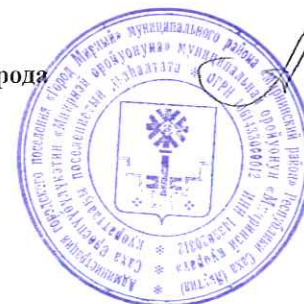
3.2. При подготовке проекта межевания территории в составе проекта планировки руководствоваться главой 5 Градостроительного кодекса Российской Федерации и Положением о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564.

4. Управлению архитектуры и градостроительства (Новикова В.В.) обеспечить координацию работ по подготовке документации по планировке территории.

5. Опубликовать настоящее Постановление в порядке, установленном Уставом ГП «Город Мирный».

6. Контроль исполнения настоящего Постановления оставляю за собой.

Глава города



А.А. Тонких

Приложение
к Постановлению городской Администрации
« 14 » 09 2026 № 14

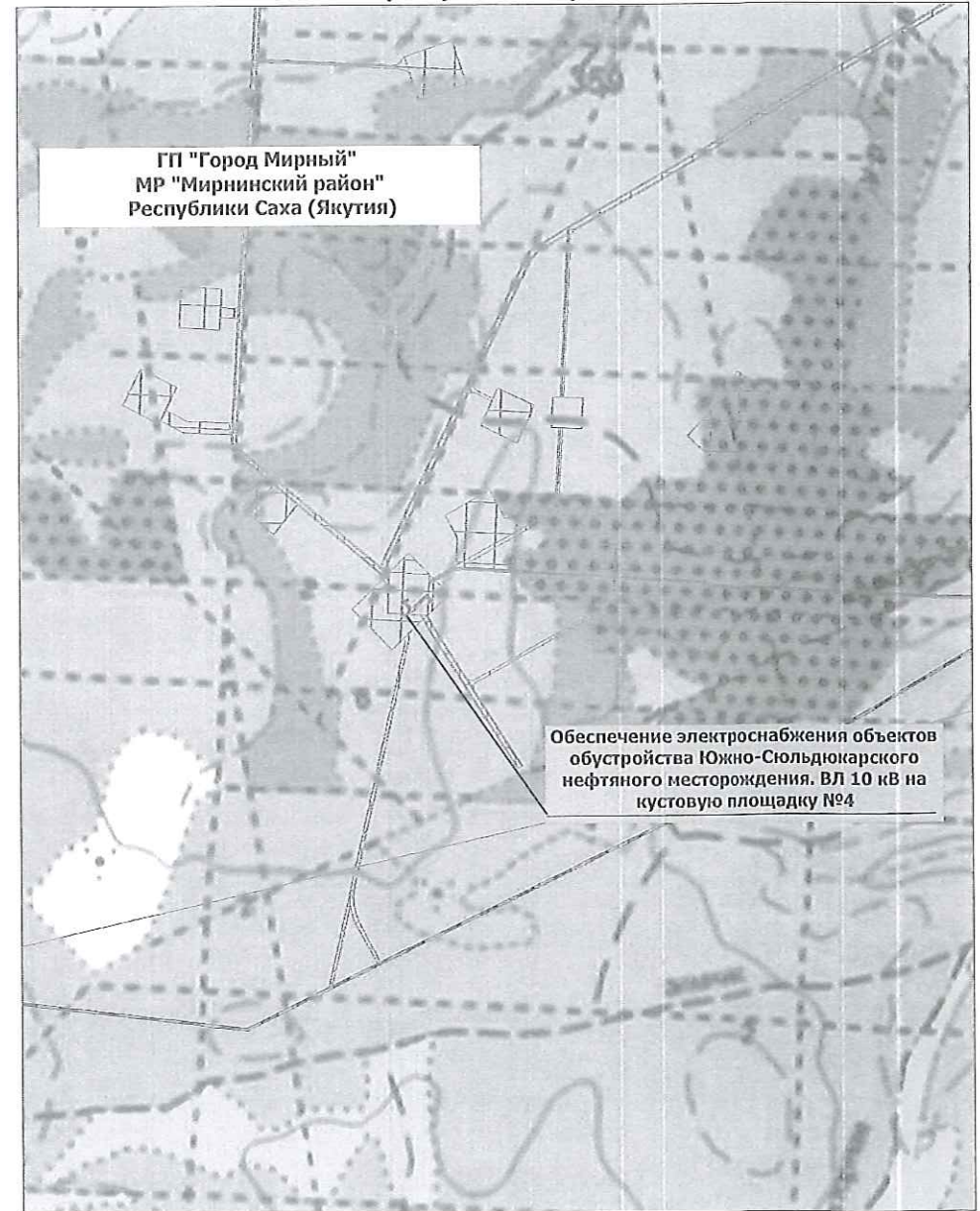
ЗАДАНИЕ
на разработку документации по планировке территории,
предусматривающей размещение объекта «Обеспечение электроснабжения
объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения.
ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки Проект межевания территории в составе проекта планировки территории
2.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Общество с ограниченной ответственностью «СюльдюкарНефтеГаз» ОГРН - 1137746302462 Дата внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о создании юридического лица: 05.04.2013 Место нахождения: 129090, г.Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, к.5 Адрес юридического лица: 129090, г.Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, к.5 Электронная почта: office@suldukar.ru
3.	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ООО «СюльдюкарНефтеГаз»
4.	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики (назначение, местоположение, площадь объекта капитального строительства и др.)	Линейный объект «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4». Назначение: обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Объект представлен следующими трассами: «Уч. 1. ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4», «Уч. 2. Отпайка ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4», «Уч. 3. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки МБСНУ», «Уч. 4. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки ПАГЗС», «ВОЛС по ВЛ-10 кВ». Проектируемые ВЛ-10 кВ выполняются сталеалюминевым проводом АС-120/19, подвешиваемым на опорах, выполненных по типовому проекту.

		ВОЛС прокладывается совместно с высоковольтной линией 10кВ, класс опор 6-10 кВ. Общая протяженность ВЛ 10 кВ - 642 м, общая протяженность ВОЛС – 718,8 м. Географическое расположение объекта: Республика Саха (Якутия), ГП «Город Мирный» МР «Мирнинский район».
5.	Поселения, муниципальные округа, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Городское поселение «Город Мирный» муниципального района «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия)
6.	Состав документации по планировке территории	Раздел 1. Основная часть проекта планировки территории 1.1. Проект планировки территории. Графическая часть 1.2. Положение о размещении линейных объектов Раздел 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории 2.1. Графическая часть 2.2. Пояснительная записка Раздел 3. Основная часть проекта межевания территории 3.1. Текстовая часть 3.2. Графическая часть Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории 4.1. Текстовая часть 4.2. Графическая часть
7.	Информация о земельных участках (при наличии), включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, а также об ориентировочной площади такой территории	Перечень кадастровых номеров земельных участков, включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории: 14:16:060101:2607, 14:16:000000:5536, 14:16:060101:2646, 14:16:060101:2650, 14:16:060101:2716. Ориентировочная площадь территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории: 13 867 кв.м.
8.	Цель подготовки документации по планировке территории	1. Проект планировки территории подготовлен в целях: - обеспечения устойчивого развития территорий; - выделения элементов планировочной структуры;

	<ul style="list-style-type: none"> - установления границ зон планируемого размещения линейных объектов; - установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов. <p>2. Проект межевания территории подготовлен в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определения местоположения границ образуемых земельных участков и площади земельных участков, необходимых для строительства объектов; - установления зон с особыми условиями использования территории
--	---

Схема прохождения трассы линейного объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»



Масштаб 1:50 000

Условные обозначения:

- проектируемые границы земельных участков под объект
- границы ГП "Город Мирный"

**Приложение № 2**

к Договору подряда
на выполнение проектных и изыскательских работ
№ РНГЭ /ТМН/98-25 от «10» июля 2025 года

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
ООО «РНГ Энерго»

В.С. Денисюк

«10» июля 2025 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

В.С. Ракитин

«10» июля 2025 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение комплексных инженерных изысканий

по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

Наименование данных	Основные данные и требования
1. Наименование объекта	«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»
2. Уровень ответственности	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.09 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»: <ul style="list-style-type: none">возможности опасных природных процессов, явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – сейсмичность района, заболоченность территории, ММГ и т.д.;уровень ответственности – приведен в приложении «Техническая характеристика проектируемых зданий и сооружений».Принцип использования многолетнемерзлых грунтов – II
3. Вид градостроительной деятельности	Строительство
4. Стадия	Проектная и рабочая документация.
5. Этапы выполнения инженерных изысканий	Инженерные изыскания выполняются в 1 этап
6. Заказчик	ООО «СюльдюкарНефтеГаз» 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер. д. 12. кор.5 Телефон: +7 (495) 660-88-63 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: office@suldukar.ru
7. Исполнитель	ООО «РНГ Энерго» 129090, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Мещанский, пер. Троицкий 1-й, д.12, к.5, пом. 1/4 Телефон: 8(499) 490-56-86



Наименование данных	Основные данные и требования
8. Перечень объектов	<p>E-mail: office@rngenergo.ru</p> <p>Линейные объекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Кабельная эстакада «ЗРУ-10 кВ – ВЛ-10 на кустовую площадку» - ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1) - ВЛ 10 кВ «отпайка на КП 4 (цепь 1)» - ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)» - ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки ПАГЗС (цепь 1)» - ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1) - ВОЛС «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)» - ВОЛС «отпайка до площадки ПАГЗС (цепь 1)» <p>Обзорная схема размещения проектируемых объектов приведена в приложении 1. Контуры проектируемых объектов приведены на плане в приложении 2. Подробные технические характеристики проектируемых сооружений приведены в приложении 3.</p>
9. Месторасположение	<p>Республика Саха (Якутия), Мирнинский район. Ближайшие населенные пункты: г. Мирный, расположен в 36,8 км северо-восточнее и п. Светлый, расположен в 72,4 км севернее от проектируемого объекта.</p>
10. Виды и цели инженерных изысканий	<p>Выполнить инженерные изыскания:</p> <ul style="list-style-type: none"> • инженерно-геодезические изыскания, • инженерно-геологические изыскания (в состав инженерно-геологических изысканий входят геофизические исследования) • инженерно-гидрометеорологические изыскания, • инженерно-экологические изыскания <p>Инженерные изыскания на стадии «проектная и рабочая документация» должны обеспечивать получение необходимых и достаточных материалов для обоснования компоновки зданий и сооружений, принятия конструктивных и объемно-планировочных решений по ним, составления ситуационного и генерального планов проектируемого объекта, разработки мероприятий и проектирования сооружений инженерной защиты, мероприятий по охране природной среды, проекта организации строительства.</p>
11. Перечень нормативных документов	<p>Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями действующего законодательства и нормативной документации:</p> <p>Геодезия.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные правила»; 2. СП 11-104-97 Часть 1. «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»; 3. СП 11-104-97 Часть 2. Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>строительства.</p> <p>4. СП 317.1325800.2017 - Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ, Минстрой России, 2018;</p> <p>5. Постановление Правительства РФ №20 от 19.01.2006г.</p> <p>6. Письмо Управления геодезии и картографии Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 27 декабря 2019 года N 19/1-01126/19;</p> <p>7. Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей, М, «Картгеоцентр»-«Геодезиздат», 1993;</p> <p>8. Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций, М, Недра, 1981;</p> <p>9. СП 131.13330.2020 - Строительная климатология</p> <p>10. ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;</p> <p>11. Условные знаки для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500.</p> <p>12. Правила устройства электроустановок (ПУЭ), седьмое издание, М., 2003;</p> <p>13. ГОСТ Р 21.301-2021 Правила выполнения отчетной технической документации по инженерным изысканиям.</p> <p>14. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</p> <p>Геология.</p> <p>1. СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания. Часть I, II, III, IV, VI</p> <p>2. СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномёрзлых грунтах.</p> <p>3. СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии.</p> <p>4. СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах.</p> <p>5. ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация.</p> <p>6. ГОСТ 20522-2012 Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний.</p> <p>7. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.</p> <p>8. ГОСТ Р 21.302-2021 Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям.</p> <p>9. СП 22.13330.2016 Основания зданий и сооружений.</p> <p>10. СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий.</p> <p>11. СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги».</p> <p>12. СП 446.1325800.2019 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.</p> <p>13. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для</p>



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</p> <p>Гидрометеорология.</p> <ol style="list-style-type: none">1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные правила»;2. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства»3. ВСН 163-83. Учёт деформаций речных русел и берегов водоёмов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов). Миннефтегазстрой, Л, 1985 г.4. СП 131.13330.2020 Строительная климатология.5. СП 33-101-2003. Определение основных расчетных гидрологических характеристик, М. Госстрой России, 2004 г.56. Правила безопасности при производстве гидрометеорологических работ на реках и каналах. Приложение 2 к РСН 76-90.7. СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.8. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования. <p>Экология.</p> <ol style="list-style-type: none">1. СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные правила»;2. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»3. ГОСТ 17.4.3.01-2017. «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;4. ГОСТ 17.4.4.02-2017. «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;5. ГОСТ Р 58595-2019. «Почвы. Отбор почв и охрана»;6. ГОСТ Р 51232-98 Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества;7. ГОСТ Р 59024-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Вода. Общие требования к отбору проб;8. ГОСТ Р 56237-2014 (ИСО 5667-5:2006). Национальный стандарт Российской Федерации. Вода питьевая. Отбор проб на станциях водоподготовки и в трубопроводных распределительных системах ;9. ГОСТ 17.1.2.04-77 Охрана природы. Гидросфера. Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов;10. ГОСТ 17.1.3.07-82 Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков;11. ГОСТ 17.1.5.01-80 Охрана природы. Гидросфера. Общие



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность (с Изм. № 1);</p> <p>12. ГОСТ Р 70282-2022. Национальный стандарт Российской Федерации. Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Общие требования к отбору проб льда и атмосферных осадков;</p> <p>13. ГОСТ Р 70280-2022. Национальный стандарт Российской Федерации. Охрана окружающей среды. Почвы. Общие требования по контролю и охране от загрязнения;</p> <p>14. СанПиН 2.6.1.2523-09 Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009);</p> <p>15. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;</p> <p>16. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;</p> <p>17. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;</p> <p>18. СП 493.1325800.2020 Инженерные изыскания для строительства в районах распространения многолетнемерзлых грунтов. Общие требования.</p>
<p>12. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях</p>	<p>- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №4» ООО «ЯкутСтройПроект» 2024г.</p> <p>- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Площадка для размещения ПАГЗС» ООО «РНГ Энерго» 2025г.</p> <p>- «Пункт подготовки и сбора нефти (временный) (БУОС-150) в районе скважины ЮСд-4 Южно-Сюльдюкарского ЛУ. Инженерная подготовка»</p>
<p>13. Обязательные условия при выполнении изысканий</p>	<p>У организации, выполняющей инженерные изыскания должно быть СРО с видами работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства.</p> <p>– наличие проверок по оборудованию и приборам.</p>
<p>14. Особые условия</p>	<p>Район работ характеризуется сложными инженерно-геологическими условиями, наличием многолетнемерзлых грунтов. В пределах района изысканий наиболее широко развиваются процессы пучения и заболачивания. Климат района очень холодный. Абсолютная минимальная температура в районе</p>



Наименование данных	Основные данные и требования
<p>15. Общие требования к выполнению изысканий</p>	<p>работ составляет минус 61°С. Неблагоприятный период длится с 1 октября по 1 июня и составляет 8 месяцев.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. До начала работ подготовить и согласовать с Заказчиком программу на производство инженерных изысканий. 2. Перед началом работ на территории действующего промышленного комплекса, Исполнитель обязуется согласовать выполнение работ с эксплуатирующими службами. 2. Работы выполнять в порядке и в соответствии с требованиями, установленными действующими законодательными и нормативными актами Российской Федерации. При выполнении работ руководствоваться положениями Градостроительного, Земельного, Лесного и Водного кодекса РФ. 3. При выполнении работ Подрядчик несет ответственность за соблюдение земельного, лесного, водного и природоохранного законодательства. При выполнении работ на землях лесного фонда Подрядчик должен соблюдать требования: <ul style="list-style-type: none"> – Лесного кодекса РФ; – Водного кодекса РФ (ст.6, 11, 30, 44); – ФЗ №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; – Правила пожарной безопасности в лесах, утвержденные ПП РФ № 1614 от 07.10.2020; – Правила санитарной безопасности в лесах, утвержденные ПП РФ № 2047 от 9.12.2020; – других законодательных и нормативных актов. 4. Инженерно-геодезические изыскания должны обеспечивать получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, (в цифровой, графической, фотографической и иных формах) необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства, проектирования и эксплуатации объектов. 5. Инженерно-геологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение инженерно-геологических и геокриологических условий объектов проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы. 6. Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемым объектом с целью получения необходимых и достаточных материалов для принятия обоснованных проектных решений.



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>7. Инженерно-экологические изыскания для строительства выполняются для оценки современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.</p>
<p>16. Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий, включая отраслевую специфику проектируемого сооружения.</p>	<p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Работы выполнить в местной системе координат МСК14, в Балтийской системе высот 1977 г; - Описать район изысканий (административное размещение, ближайшие населенные пункты, транспортные связи) и привести его климатическую и физико-географическую характеристику; - В качестве исходных геодезических пунктов использовать существующие пункты опорной геодезической сети (ОГС). Каталог пунктов ОГС получить перед началом работ в отделе Главного маркшейдера Заказчика. - Выполнить топографическую съемку местности под линейные в М 1:2000 (на пересечениях в М 1:500) с высотой сечения рельефа сплошными горизонталями через 0.5. Границы съемки согласовать в программе работ; - В пределах съемки заснять существующие коммуникации (при наличии) с указанием назначения, глубины (высоты) прокладки, диаметра трубопроводов, на опорах ВЛ указать количество проводов, напряжение, отметки верхнего и нижнего проводов, отметки земли у опор, номера опор, название фидера. <p>Технические отчеты представить в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Представить графические приложения согласно соответствующих ГОСТ и СП в том числе по инженерно-геодезическим изысканиям: <ul style="list-style-type: none"> а) Обзорную схему с нанесенными сооружениями; б) Топографический план линейных объектов М 1: 2000 (сечение рельефа 0,5м) в соответствии с требованиями «Условных знаков для топографических карт, планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»; - Выполнить съёмку подземных коммуникаций в границах изысканий; - Выполнить вынос и привязку геологических выработок; - Согласовать местоположение и полноту снятых коммуникаций с эксплуатирующими службами Заказчика; - Составить отчет по результатам выполнения инженерно-геодезических изысканий по требованиям действующей НТД. <p>2. Инженерно-геологические изыскания</p> <ul style="list-style-type: none"> - Выполнить на основании действующих нормативных документов;



Наименование данных	Основные данные и требования
	<ul style="list-style-type: none">- Выполнить исследования физико-механических, и коррозионных свойств грунтов и воды для фундаментов, указанных в технических характеристиках сооружений;- Исследования физических и механических свойств грунтов на участках распространения ММГ выполнить, как в мерзлом состоянии, так и при оттаивании с определением величины относительной осадки;- Наличие у грунтов специфических свойств (или отсутствие) подтверждаются лабораторными исследованиями;- На сложных участках с развитием ММГ предусмотреть геокриологическую съёмку (при необходимости);- Выполнение инженерно-геокриологического обследования площадок, выполняется в соответствии с требованиями РСН 31-83;- определить категорию грунтов по трудности разработки согласно ГЭСН 81-02-01-2022.- Инженерно-геологические изыскания на таликовых участках выполнить с учётом требований СП 47.133330.2016 и СП 22.13330.2016.- Выполнить замеры температуры грунта в скважинах с учетом требований СП 11-105-97 часть IV и РСН 31-83.- Выполнить полевое описание площадок изысканий (растительность, гидрография, заболоченность, наличие микрорельефа, скальных пород, процессов пучения, карстовых и термокарстовых воронок, склоновых и эрозионных процессов с описанием параметров и указанием в процентном отношении площади поражённых участков).- Сейсмичность района работ принять согласно карте «В» ОСР-2015 СП 14.13330.2018.- Инженерно-геологические разрезы по проектируемым площадным сооружениям выполнить в горизонтальном масштабе 1:500 (в соответствии с масштабом съёмки участка), вертикальном и геологическом - 1:100. <p>3. Инженерно-геофизические исследования Геофизические исследования (определение блуждающих токов и оценка коррозионной активности грунтов) выполнить в соответствии с СП 11-105-97 ч. VI.</p> <p>4. Инженерно-гидрометеорологические изыскания Выполнить в достаточном объеме для принятия проектных решений, в соответствии с нормативами СП 47.13330.2016, СП 11-103-97, СП 33-101-2003, ВСН 163-83 и др. В процессе гидрометеорологических изысканий должны быть выполнены следующие виды работ:</p> <ul style="list-style-type: none">- сбор, изучение и систематизацию материалов гидрологических наблюдений прошлых лет по водопостам-



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>аналогам, архивных материалов и сведений по климату района работ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - рекогносцировочное обследование русел и бассейнов водных объектов, расположенных в пределах площадки и пересекаемых линейными объектами (при необходимости); - выявить участки, подверженные воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, размыв берегов, донная эрозия, наледи); - определение ширины водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов района работ, нанесение водоохранных зон на планы (при необходимости); - выявить участки плоскостных стоков, указать расход воды, Q3%; - составить климатическую характеристику района изысканий; <p>При наличии вблизи объектов водотоков (водоёмов), необходимо указать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Расходы воды 1%, 2%, 3%, 5%, 10%, обеспеченности (в зависимости от типа сооружения); - Уровни высоких вод 1%, 2%, 3%, 5%, 10%, обеспеченности (в зависимости от типа сооружения); - Средние скорости течения при расчетных уровнях; - Гидрографические характеристики района изысканий; - Ширину поймы, глубину (средняя и наибольшая) и поперечный профиль сечения водной преграды в месте пересечения с проектируемыми трассами (при наличии); - Русловые деформации (донные и плановые); - Ледовый режим; - Предоставить сводную таблицу расчетных гидрометеорологических данных необходимых для проектирования данного объекта. <p>Для подготовки исходных данных по расчёту ущерба рыбным запасам в районе проведения проектируемых работ подготовить характеристики пересекаемых водотоков и типов переходов.</p> <p>5. Инженерно-экологические изыскания</p> <p>Выполнить на основании действующих нормативных документов.</p> <p>Инженерно-экологические изыскания проводятся на территории постоянного и временного земельного отвода, а также в зоне возможного влияния проектируемого объекта.</p> <p>Исполнителем осуществляется следующий комплекс работ по компонентам окружающей среды (ОС):</p> <p><i>Атмосфера</i></p> <p>Представить общеклиматическую характеристику района работ. Указать опасные климатические явления.</p> <p>Представить данные по существующему фоновому загрязнению атмосферы по данным местных органов Росгидромета.</p> <p><i>Геологическая среда</i></p>



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Характеристика геологической среды приводится с учётом инженерно-геологических изысканий, с использованием архивных материалов инженерно-геологических изысканий.</p> <p><i>Поверхностные и подземные воды</i></p> <p>Представить общую гидрологическую характеристику рек, озёр и ручьёв изучаемой территории.</p> <p>В рамках инженерно-экологических изысканий выполнить отбор проб воды из подземных и поверхностных источников, расположенных на территории площадных объектов и пересекаемых линейными объектами. Из водных объектов провести отбор проб донных отложений для анализа загрязнённости.</p> <p>Дать характеристику гидрогеологических условий.</p> <p>Привести оценку современного состояния подземных, поверхностных вод и донных отложений.</p> <p>Все лабораторные химико-аналитические исследования выполнить аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТами.</p> <p><i>Почвы</i></p> <p>Привести оценку современного состояния почв.</p> <p>Определить основные почвенные разности и ландшафтную приуроченность почв.</p> <p>Произвести радиологические измерения – гамма-фона и отбор проб почв на радионуклидный анализ.</p> <p>Все лабораторные химико-аналитические исследования выполнить аккредитованными лабораториями в соответствии с унифицированными методиками и ГОСТами.</p> <p><i>Растительный покров</i></p> <p>Представить характеристику растительного покрова на изучаемой площади, их распространение, функциональное значение, состав и состояние естественной растительности. Выявление редких и охраняемых видов растений, их местонахождение и систему охраны.</p> <p><i>Животный мир</i></p> <p>Выполнить полевые маршрутные исследования, в границах изыскания, по определению основных характеристик животного мира суши.</p> <p>На основании материалов фондовых данных и результатов полевых исследований дать характеристику животного мира, в том числе подлежащих особой охране; характеристику и оценку состояния миграционных видов животных, пути их миграции; характеристику биотопических условий.</p> <p><i>Социально-экономические исследования</i></p> <p>Социально-экономические исследования выполнить на основе сбора данных статистической отчётности, архивных материалов центральных и местных административных органов, центров санитарно-эпидемиологического надзора Минздравсоцразвития России. На основании фондовых и др. данных дать</p>



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>характеристику социальной сферы в районе работ и ближайших к проектируемым объектам населённых пунктов. Дать медико-биологическую и санитарно-эпидемиологическую характеристику территории. <i>Радиационная обстановка</i> Привести радиационную характеристику территории строительства. <i>Экологические ограничения</i> Привести в составе отчёта по инженерно-экологическим изысканиям справки о наличии (отсутствии) в районе работ особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значений; памятников истории и культуры. Рекомендации по организации природоохранных мероприятий, а также по восстановлению и оздоровлению природной среды Дать предложения по организации природоохранных мероприятий, по каждому компоненту природной среды включающие предложения по рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению их истощения и загрязнения экосистем. Разработка рекомендаций к организации локального экологического мониторинга Дать предложения к Программе производственного экологического мониторинга, определить предварительно опорную сеть точек наблюдений. По результатам инженерно-экологических изысканий проектными решениями будут уточняться: - объем изъятия природных ресурсов; площади изъятия земель, плодородного слоя; - конструктивные и объёмно-планировочные решения с выделением потенциальных загрязнителей ОС, - места возможного размещения отходов, типы и размещения сооружений инженерной защиты территории; - общие технические решения и параметры проектируемых технологических процессов (вид и количество используемого сырья и топлива, их источники и экологическая безопасность, высота дымовых труб, объёмы оборотного водоснабжения, сточных вод, газоаэрозольных выбросов, система очистки и др.); - виды, количество, токсичность, система сбора, складирования и утилизации отходов.</p>
17. Отчётные материалы	<p>По результатам изысканий представить технические отчёты по:</p> <ul style="list-style-type: none"> • инженерно-геодезическим изысканиям, • инженерно-геологическим изысканиям (в состав инженерно-геологических изысканий входят геофизические исследования) • инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, • инженерно-экологическим изысканиям



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-геодезическим изысканиям: Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Пояснительную записку, содержащую информацию о видах, объемах, технологии выполненных полевых и камеральных работ; – Текстовые приложения: <ul style="list-style-type: none"> • Ведомость обследования исходных пунктов; • Отчет по уравниванию спутниковых измерений, включающий ведомости векторов, невязок в полигонах, минимально-ограниченного уравнивания или калибровки, оценку точности координат заложенных пунктов опорной сети; • Ведомость подземных коммуникаций; • Ведомость согласования (в случае наличия подземных коммуникаций) и материалы согласований; • Ведомость землепользователей; • Ведомости пересечений искусственных и естественных преград, подземных коммуникаций; • Акт полевого контроля; • Данные о метрологической аттестации средств измерений. – Графические приложения: <ul style="list-style-type: none"> • Инженерно-топографические планы линейных объектов в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа сплошными горизонталями через 0.5 метра; • Обзорная схема; • Ситуационный план; • Картограмма топографо-геодезической изученности; • Картограмма объемов работ; <p>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-геологическим изысканиям: Выполнить сбор и обработку материалов изысканий и исследований прошлых лет; В разработанной программе инженерных изысканий необходимо предусмотреть бурение геологических скважин с частотой, обеспечивающей определение границ участков с разными инженерно-геологическими условиями (вечномерзлые грунты, болота различного типа по проходимости и определение в границах каждого участка состава грунтов); При наличии на строительной площадке грунтов со специфическими свойствами (просадочных, набухающих, слабых глинистых, органоминеральных и органических грунтов, рыхлых песков и техногенных грунтов) глубину выработок определить с учетом необходимости их проходки на всю мощность слоя для установления глубины залегания подстилающих прочных грунтов и определения их характеристик;</p>



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Указать физико-механические характеристики грунтов для всех встреченных разновидностей грунтов согласно СП 47.13330.2016 и ГОСТ 25100-2020;</p> <p>Указать уровень грунтовых вод, агрессивность по отношению к бетону нормальной плотности и коррозионную активность к стали, свинцу и алюминия, уровень возможного подъема в паводковый период, дать прогноз возможных изменений. Степень водонасыщения грунта;</p> <p>Указать степень пучинистости грунтов, относительную деформацию пучения грунтов по табл. Б.24 ГОСТ 25100-2020;</p> <p>При наличии многолетнемерзлых пород или бугров пучения привести теплофизические характеристики грунтов;</p> <p>Указать глубины промерзания/оттаивания грунтов;</p> <p>Указать мощность почвенно-растительного слоя;</p> <p>Прочностные и деформационные характеристики мерзлых грунтов определить согласно требованиям СП 11-105-97. часть IV;</p> <p>При проведении изысканий необходимо выделить особо опасные участки с развивающимися инженерно-геологическими процессами или распространением слабонесущих грунтов, дать прогноз изменения свойств грунтов от воздействия нагрузок;</p> <p>По результатам изысканий представить геолого-литологические разрезы и таблицы физико-механических свойств грунтов;</p> <p>Указать степень риска проявления опасных геологических и геокриологических процессов (термокарст, солифлюкция, пучение, наледи);</p> <p>Отчет по инженерным изысканиям должен содержать качественный прогноз изменения геологических, геокриологических условий в естественных условиях и в процессе освоения, устойчивости состояния многолетнемерзлых грунтов и допустимых техногенных воздействий на них в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов.</p> <p>Технический отчет о выполненных инженерно-геологических изысканиях по площадкам кустов скважин и линейным объектам должны содержать (но не ограничиваться):</p> <ul style="list-style-type: none">– Пояснительная записка.– Текстовые приложения:– Таблицы лабораторных определений показателей свойств грунтов и химического состава подземных вод с результатами их статистической обработки;– Таблицы результатов геофизических и полевых исследований грунтов;– Каталоги координат и отметок выработок, точек зондирования, геофизических исследований и при необходимости другие материалы;– Графические приложения:– Карты инженерно-геологических условий;– Карты инженерно-геологического районирования (по



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>возможности);</p> <ul style="list-style-type: none">- Инженерно-геологические разрезы;- Колонки или описания горных выработок;- Специальные карты (при необходимости). <p>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-гидрометеорологическим изысканиям:</p> <p>Гидрометеорологические характеристики:</p> <ul style="list-style-type: none">- Гидрографическая характеристика района изысканий;- Наличие затопляемых площадок, гидрометрические характеристики водного объекта, в том числе уровни и расходы 1, 2, 3, 5, 10% обеспеченности;- При наличии вблизи объектов водотоков (водоёмов), необходимо указать: границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос; <p>Для определения необходимости устройства водопропускных мероприятий:</p> <ul style="list-style-type: none">- Данные о постоянных и периодически действующих водотоках: расчетные максимальные расходы воды водотоков и рельефных понижений; источники питания водотоков и их удаление от места перехода; уклоны русла и другие условия протекания водотока (ширина и конфигурация русла); <p>Климатические данные района за многолетний период;</p> <ul style="list-style-type: none">- Среднемесячная температура воздуха;- Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха по месяцам;- Средняя толщина снежного покрова по декадам;- Розы ветров;- Среднее число дней в году с осадками;- Глубина промерзания почвы;- Нормативная толщина стенки гололеда;- Вес снегового покрова;- Ветровое давление. <p>Состав отчета, текстовых и графических приложений к отчету по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должен соответствовать требованиям нормативных документов: СП 47.13330.2016, СП 11-103-97.</p> <p>Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий в общем случае должен содержать следующие разделы (но не ограничиваться):</p> <ul style="list-style-type: none">- Введение.- Гидрометеорологическая изученность.- Природные условия района.- Состав, объем и методы производства изыскательских работ.- Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий.



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>– Заключение.</p> <p>– Табличные материалы должны содержать результаты выполненных за период инженерных изысканий наблюдений, результаты наблюдений по посту-аналогу за тот же период, принимаемые при гидрометеорологических расчетах исходные данные и результаты расчетов.</p> <p>– В состав графической части технического отчета, как правило, включают:</p> <p>– Схему гидрографической сети с указанием местоположения пунктов гидрологических и метеорологических наблюдений (включая пункты наблюдений прошлых лет);</p> <p>Выкопировку с карты с обозначением расположения проектируемых объектов.</p> <p>Требования к техническому отчету по выполненным инженерно-экологическим изысканиям:</p> <p>При проведении инженерных изысканий получить заключение о наличии / отсутствие на земельных участках Территорий традиционного природопользования малочисленных народов Севера;</p> <p>Современное экологическое состояние территории в зоне воздействия объекта (в т.ч. сведения о состоянии водных ресурсов и источников водоснабжения, защищенности подземных вод, наличии зон санитарной охраны);</p> <p>Почвенно-растительные условия: данные о типах и подтипах почв, их площадном распространении, данные об основных растительных сообществах, агроценозах, редких, эндемичных, реликтовых видах растений (Краснокнижных) и их состоянии;</p> <p>Характеристика животного мира - данные о видовом составе, обилии видов, распределении по местообитаниям, путях миграции, особо охраняемым, особо ценным и особо уязвимым видам (Краснокнижные животные);</p> <p>Получить заключение от Департамента экологии по животным, растениям включенным в Красную книгу;</p> <p>Сведения об изменениях природной среды, геоэкологическое опробование и оценка загрязненности почв и подземных вод. Источником информации может быть производственный мониторинг, осуществляемый в районе изысканий;</p> <p>Освоенность (нарушенность) местности: заболачивание, опустынивание, эрозия;</p> <p>Геоморфологические, гидрологические, геологические, гидрогеологические и инженерно-геологические условия;</p> <p>Хозяйственное использование территории, структура земельного фонда, традиционное природопользование, инфраструктура;</p> <p>Объекты историко-культурного наследия и их состояние (получение информации от уполномоченных органов по запросу);</p>



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Особо охраняемые природные территории (статус, ценность, назначение, расположение) - получение информации от уполномоченных органов по запросу;</p> <p>Оценка радиационной обстановки;</p> <p>Предложения к программе экологического мониторинга;</p> <p>Провести гамма-съёмку местности.</p> <p>Технический отчет о выполненных инженерно-экологических изысканиях должен содержать следующие разделы и сведения:</p> <ul style="list-style-type: none">- Введение.- Изученность экологических условий.- Краткая характеристика природных и техногенных условий.- Почвенно-растительные условия.- Животный мир.- Хозяйственное использование территории.- Социальная сфера.- Объекты историко-культурного наследия.- Современное экологическое состояние территории в зоне воздействия объекта.- Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта.- Рекомендации и предложения по предотвращению и снижению неблагоприятных последствий, восстановлению и оздоровлению природной среды.- Предложения к программе экологического мониторинга.- Приложения к техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям в зависимости от решаемых задач должны содержать: каталоги и описания горных выработок, пройденных для решения экологических задач, таблицы результатов исследования загрязненности компонентов природной среды (почв, грунтов, подземных и поверхностных вод, донных отложений) и другой фактический материал- Графические приложения:<ul style="list-style-type: none">- Карту современного экологического состояния с отображением на ней ландшафтов, результатов геоэкологического опробования компонентов окружающей среды и оценки радиационной обстановки. Подверженности территории экзогенным геологическим процессам и явлениям, мест обитания животных;- Карту экологического районирования (по возможности);- Карты фактического материала, а также ландшафтные, почвенно-растительные и другие вспомогательные картографические материалы. <p>Экологические карты (схемы) должны сопровождаться развернутыми легендами (экспликациями), необходимыми разрезами и другими дополнениями.</p>



Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Обязательными приложениями к техническим отчетам о выполненных инженерно-экологических изысканиях являются следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none">справки, подтверждающие наличие/отсутствие на территории ведения работ особо охраняемых природных территорий местного, регионального, федерального значения;- Информация агентства лесного хозяйства;- Справки о наличии / отсутствии на территории ведения работ видов занесенных в Красную книгу животных, растений, заверенные государственными органами по охране животного и растительного мира;- Документ, подтверждающий наличие/отсутствие на территории ведения работ памятников историко-культурного наследия;- Справки, подтверждающие наличие/отсутствие на территории ведения работ зарегистрированных родовых угодий, коренных малочисленных народов;- Справка о плотности и численности видов животных, отнесенных к объектам охоты на территории ведения работ;- Справка о наличии объектов историко-культурного наследия.- и другие документы для производства работ по необходимости. <p>Вышеуказанные сведения, кроме рыбохозяйственной, гидрологической, морфометрической характеристик, запрашиваются в уполномоченных органах после получения исходных данных от Заказчика.</p>
18. Требования к оформлению чертежей	<p>Электронная версия чертежей выполняется на основе NanoCAD с построением трехмерной цифровой модели рельефа в виде триангуляционной сети (TIN) со стороной триангуляции 10-40 метров (в зависимости от детализации рельефа и масштаба) в горизонталях с сечением рельефа 0,5 м в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» с использованием принятой Заказчиком библиотеки условных знаков.</p> <p>На топографические планы должна быть нанесена координатная сетка в виде координатных крестов.</p> <p>Пикеты, горизонтالي, урезы, а также объекты, имеющие собственную отметку, даются на своей высоте, остальные объекты на нулевой высоте.</p> <p>Топопланы выполняются в пространстве модели (в режиме Model) и изображаются в натуральную величину (1 единица рисунка = 1 метр на местности) в принятой системе координат. Листы топопланов должны создаваться в листах (Layout), в режиме листа изображаются рамки, штампы, примечания и другие элементы оформления, не требующие постоянной привязки к реальным объектам, изображенным в пространстве модели, в выходном масштабе, в необходимом количестве.</p> <p>Для удобства размещения планов в «Layout» допускается использование ПСК (пользовательских систем координат), с обязательным указанием направления севера.</p>

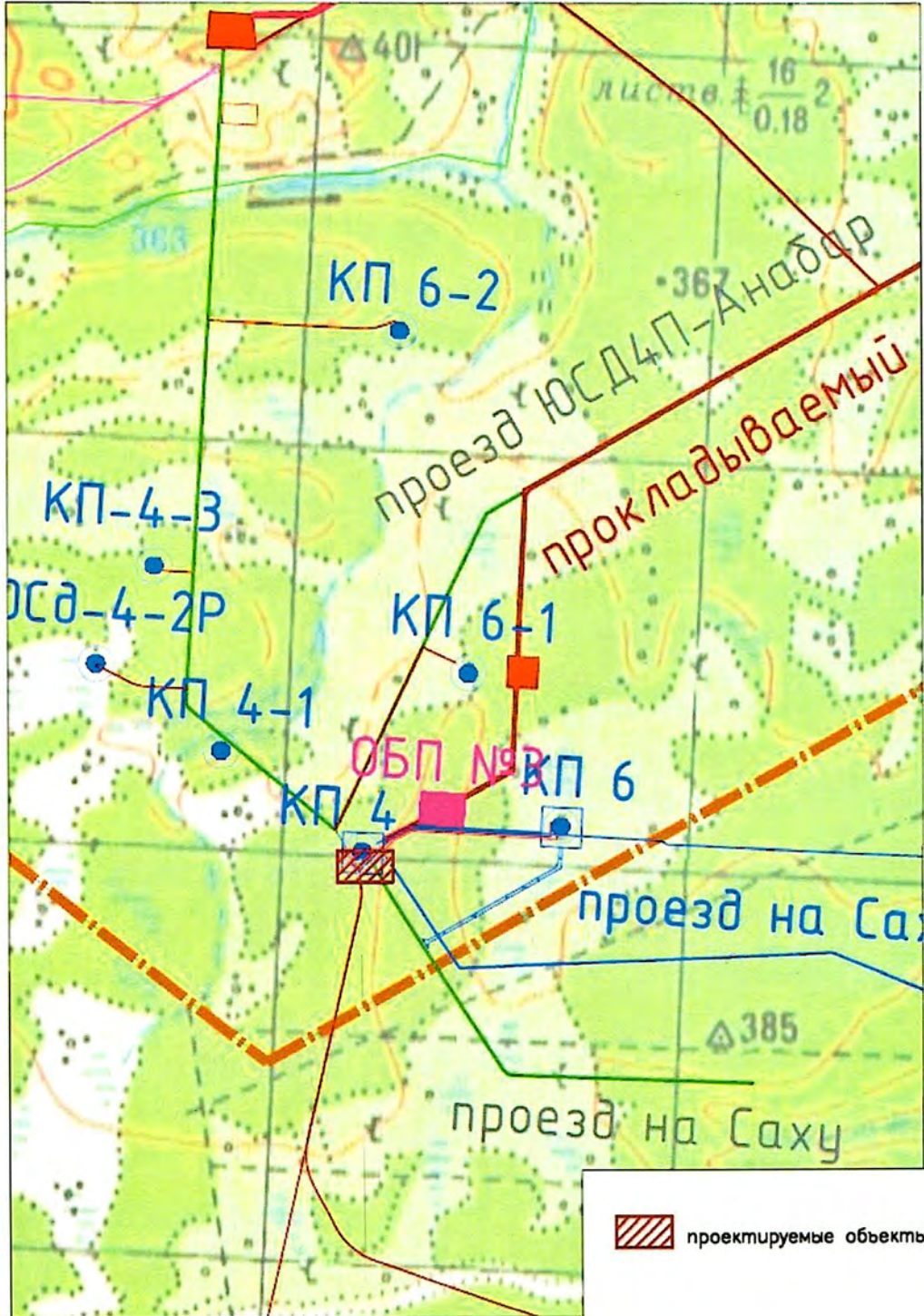


Наименование данных	Основные данные и требования
	<p>Все объекты по типам должны отображаться в своих слоях. Не допускается размещение объектов одного типа на разных слоях. Имена слоев должны соответствовать типу объектов, которые содержатся на этом слое. На топопланы должны быть нанесены, границы болот, контуры растительности с указанием видов растительности, водоохранные зоны, озера, водоемы с указанием глубины и отметками уреза воды, примечания по уровню затопления (ГВВ 1, 2, 3, 5, 10%), характерные формы рельефа, ранее заложенные пункты геодезических сетей и закрепительные знаки.</p> <p>В процессе создания топографических планов произвести сводку топопланов с материалами ранее выполненных изысканий, согласование смежных листов топопланов.</p> <p>Все линии на чертеже должны быть выполнены полилиниями. Точечные объекты отображаются блоками, недопустимо разбиение блоков и полигональных объектов на простейшие элементы (отрезки, точки и т.п.).</p>
19. Требования к электронной версии материалов инженерных изысканий	<p>Выпускаемые материалы, приложения представить с учетом следующих требований:</p> <ul style="list-style-type: none">• текстовые и табличные материалы – в формате docx или xlsx;• сканированные материалы сохраняются в формате PDF. Качество сканированного текста должно оставаться достаточным для дальнейшей обработки его программой распознавания текста;• проектно-изыскательские чертежи – в векторном формате dwg предназначены для печати на различных форматах бумаги;• электронная версия геофизических разрезов и карт опасных геологических процессов – в векторном формате dwg; <p>отдельные полностью собранные тома отчетов должны быть дополнительно представлены в формате pdf (все приложения в одном файле).</p>
20. Сроки представления материалов	В соответствии с договором.
21. Требования к порядку представления материалов изысканий	<ol style="list-style-type: none">1. Отчеты по комплексным инженерным изысканиям выдать: - 2 экз. на электронном носителе в формате разработки dwg и pdf.2. После получения положительного заключения экспертизы откорректировать по замечаниям экспертизы проектную документацию.3. Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате xlsx.4. Промежуточные материалы – в электронном виде на адрес электронной почты: office@suldukar.ru; <p>До начала полевых изысканий составить программу инженерных изысканий с календарным планом работ и предоставить на согласование со службой Заказчика</p>
22. Приложения	Приложение №1. Обзорная схема размещения проектируемых объектов



Наименование данных	Основные данные и требования
	Приложение №2. Контуры проектируемых сооружений Приложение №3. Техническая характеристика зданий и сооружений

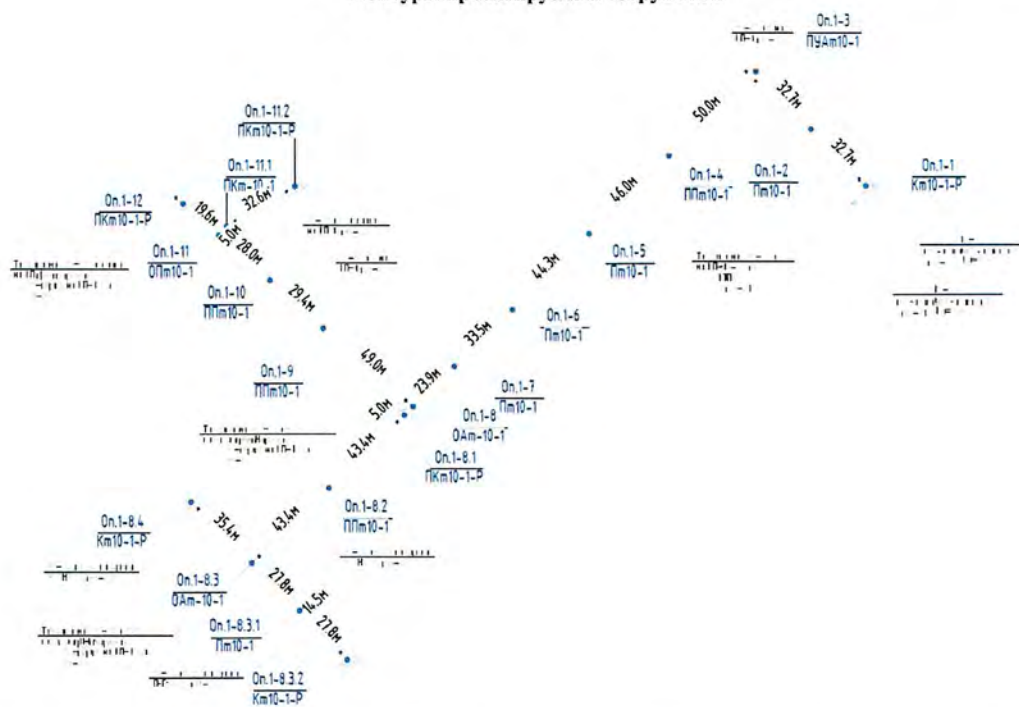
Обзорная схема размещения проектируемых объектов





Приложение № 2
к Техническому заданию

Контуры проектируемых сооружений



Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ООО «СюльдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» № РНГЭ/ТМН/98-25 от «10» июля 2025 г.

КВЕ



Проект		Техническая характеристика линейных сооружений																			
Стадия																					
Наименование здания (сооружения) и его номер на плане	Начало трасс (точка отхода) промежуточные пункты, конец трасс (точка подхода)	Категория проектируемых сооружений, уровень ответственности зданий и	Протяженность по схеме, км	Материал труб, оболочек, кабелей	Для труб и кабелей				Для ВЛ				Для автомобильных и железных дорог								
					Диаметр, мм	Радиус естественного изгиба	Минимальный радиус изгиба	Давление, МПа	Способ прокладки (наземный, подземный и т.п.)	Проектируемая глубина прокладки, м	Высшие габариты канала (отвала) (м/м)	Материал опор (угловых, промежуточных)	Габариты фундаментов (м/м) угловых опор в плане	Высота опор (промежуточных, угловых) (м)	Расстояние между крайними проводами (м)	Проектируемая глубина закладок опор, фундамент	Максимальный угол поворота трассы	Категория	Ширина земляного полотна (м)	Минимальный радиус кривой (м)	Максимальные уклоны
ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1)	Начало ВОЛС – проектируемая опора Оп. 1-1 Окончание ВОЛС – проектируемая опора Оп. 1-11.1 (перед КТП)	Нормальный	408,47 м	ВОК ОКМС-А-6/2Сп-48(2)/8 "20кН" подвес	D=14,5мм	500мм	ВОК не более 220мм		ВОК – подвес на ВЛ	ВОК- высота подвеса не менее 5,0м											

Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ООО «СьюлдиокарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» № РНГЭ/ТМН/98-25 от «10» июля 2025 г.

КВЕ



Проект		Техническая характеристика линейных сооружений																		
Стадия																				
Наименование здания (сооружения) и его номер на плане	Начало трассы (точка отхода) промежуточные пункты, конец трассы (точка подхода)	Категория проектируемых сооружений, уровень ответственности зданий и	Протяженность по схеме, км	Материал труб, оболочек, кабелей	Для труб и кабелей					Для ВЛ				Для автомобильных и железных дорог			Примечания			
					Диаметр, мм	Радиус естественного изгиба	Минимальный радиус изгиба	Давление, МПа	Способ прокладки (плазмый, подземный и т.п.)	Проектируемая глубина прокладки, м	Внешние габариты канала (зетавал) (м/м)	Материал опор (угловых, промежуточных)	Габариты фундаментов (м/м) угловых опор в плане	Высота опор (промежуточных, угловых) (м)	Расстояние между крайними проводами (м)	Проектируемая глубина закладок опор, фундамент		Максимальный угол поворота трассы	Категория	Ширина земляного полотна (м)
ВОЛС «оттайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)»	Начало ВОЛС – проектируемая опора Оп. 1-8.3 Окончание ВОЛС – проектируемая опора Оп. 1-8.3.2 концевая опора перед площадкой ПАГЭС	Нормальный	55,69 м	ВОК ОКМС-А-1/5С ₁₁ -8(2)/8 "20кН" подвес	D=14,5мм	500мм	ВОК не более 220мм		ВОК – подвес на ВЛ	ВОК- высота подвеса не менее 5,0м										

*Протяженности будут уточнены

Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ между ООО «СольдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» № РНГЭТМН/98-25 от «10» июля 2025 г.

КВЕ



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

7702426177-20250701-1034

(регистрационный номер выписки)

01.07.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), выполняющем инженерные изыскания:

Общество с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

5177746117137

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7702426177
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «РНГ Энерго»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	129090, Россия, Москва, вн.тер.г. Муниципальный округ Мещанский, г. Москва, пер. 1-й Троицкий, д. 12, к. 5, помещ. 1/4
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация изыскателей «Объединение изыскательских организаций «ЭкспертИзыскания» (СРО-И-053-01122021)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	И-053-007702426177-1002
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	06.11.2024
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнять инженерные изыскания:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 06.11.2024	Да, 06.11.2024	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень 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	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	06.11.2024
4.2	Уровень 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	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский





**ПРОМ | ТЕХ
ЭКСПЕРТИЗА**

СИСТЕМА
ДОБРОВОЛЬНОЙ
СЕРТИФИКАЦИИ

Система Добровольной Сертификации «ПромТехЭкспертиза»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.СМК.0161-24

ВЫДАН

Обществу с ограниченной ответственностью
"РНГ ЭНЕРГО"
129090, город Москва, переулок Троицкий 1-й,
дом 12, корпус 5, помещение ¼
ИНН 7702426177

НАСТОЯЩИЙ СЕРТИФИКАТ
УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

СООТВЕТСТВУЕТ
ТРЕБОВАНИЯМ

ГОСТ Р ИСО 9001-2015/ISO 9001:2015

ПРИМЕНИТЕЛЬНО К

При осуществлении деятельности в области производства электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций; технологическое присоединение к распределительным электросетям; распределение электроэнергии; деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях.

ДАТА ВЫДАЧИ

18 декабря 2024 года

ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО

18 декабря 2027 года

Орган по сертификации системы
менеджмента

«Центр технической экспертизы и сертификации»
117292, г. Москва, ул. Профсоюзная,
д. 26/44, пом. II, комн. 1

Руководитель Органа
по сертификации

Титова Е. Е.

Председатель комиссии



Антонова А. С.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РНГ Энерго»



Согласовано:

Начальник управления перспективного
развития и проектирования
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»



Утверждаю:

Начальник управления инженерных
изысканий
ООО «РНГ Энерго»



Ю.М. Гаврилов

2025 г.

Н У И И Ю. М. ГАВРИЛОВ
ДОВ. № РЭ-2024/11-23
от 02.11.2024

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА
ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ВЛ 10 КВ НА
КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ №4**

**ПРОГРАММА РАБОТ НА ВЫПОЛНЕНИЕ
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Москва, 2025

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Содержание

1 Общие сведения	3
2 Изученность территории	4
3 Краткая характеристика района работ	5
3.1 Административное и географическое положение	5
3.2 Геоморфология и рельеф	5
3.3 Климат	6
3.4 Гидрография	7
4 Состав и виды работ, организация их выполнения	8
4.1 Виды и объемы работ	8
4.2 Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты	8
4.3 Сведения о метрологической проверке, аттестации средств измерений	9
4.4 Организация выполнения полевых работ	9
4.5 Организация камеральных работ	12
4.6 Мероприятия по обеспечению безопасных условия труда	13
4.7 Мероприятия по охране окружающей среды	13
5 Контроль качества и приемка работ	14
6 Используемые документы и материалы	15
7 Предоставляемые отчетные материалы	16
Приложение А Выписки из реестра СРО	17
Приложение Б Свидетельства о метрологической аттестации	20
Приложение В Обзорная схема расположения	24
Приложение Г Схема топографо-геодезической изученности	25
Приложение Д Техническое задание	26

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

1 Общие сведения

Наименование объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4».

Местоположение объекта: Объект изысканий расположен в Республике Саха (Якутия), Мирнинский район. Южно-Сюльдюкарское месторождение.

Заказчик: ООО «СюльдюкарНефтеГаз», 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, корп. 5, Тел.: 8(495) 662-71-33; E-mail: office@suldukar.ru.

Изыскательская организация: ООО «РНГ Энерго», 678174, Республика Саха (Якутия), г. Мирный, ул. Тихонова, д. 12, корп. А, каб. 33, Телефон: +7 (499) 490-56-86, Факс: +7 (495) 287-95-18, E-mail: office@mgenergo.ru

Вид изысканий: инженерно-геодезические.

Цель и назначение инженерных изысканий: Инженерно-геодезические изыскания дают информацию о ситуации и рельефе местности и являются основой для проектирования и проведения других видов изысканий. Они состоят из работ по созданию геодезического обоснования и топографической съемке участка строительства, трассированию линейных сооружений, привязке геологических выработок, гидрологических створов и т. п.

Инженерно-геодезические изыскания выполняются с целью получения комплекса необходимых материалов и данных, характеризующих рельеф, гидрографию, почвенный и растительный покров, населенные пункты, дорожную сеть, здания и сооружения и другие характерные топографические элементы изучаемой территории, которые представляются в виде топографических планов, продольных и поперечных профилей, каталогов координат и высот и других топографо-геодезических материалов.

Задачи выполнения инженерных изысканий: выполнить инженерно-геодезические изыскания в соответствии с нормативной документацией и в объеме, достаточном для разработки проектной и рабочей документации.

Вид строительства: новое.

Вид градостроительной деятельности: Строительство.

Стадийность проектирования: Проектная и рабочая документация.

Этапы выполнения инженерных изысканий: Инженерные изыскания выполняются в 1 этап.

Краткая техническая характеристика объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»:

- Кабельная эстакада «ЗРУ-10 кВ – ВЛ-10 на кустовую площадку»
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1)
- ВЛ 10 кВ «отпайка на КП 4 (цепь 1)»
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)»
- ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1)
- ВОЛС «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»
- ВОЛС «отпайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)»

Уровень ответственности: Нормальный.

Основанием для проведения работ служит договор № ЯСП/ТМН/98-25 от 10 июля 2025г. между ООО «СюльдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» на выполнение инженерно-геодезических изысканий по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4», техническое

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

задание на производство инженерных изысканий, утвержденное Генеральным директором – ООО «СюльдюкарНефтеГаз» В.С.Ракитиным (Приложение Д).

Право на производство инженерных изысканий ООО «РНГ Энерго» предоставлено следующими документами, копии которых приведены в Приложении А:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №7702426177-20250602-0821 от 02.06.2025 г, «ЭкспертИзыскания»

Обзорная схема размещения объекта представлена в Приложении В.

Лицензией на право пользования Южно-Сюльдюкарского месторождения владеет ООО «СюльдюкарНефтеГаз».

2 Изученность территории

На район работ имеются государственные топографические карты масштаба 1:200 000, 1:100 000 и космические снимки.

Карты масштаба 1:200 000 – состояние местности на период 1979-1982 гг.; издание – 1987 г. Номенклатура карт масштаба 1:200 000 – Р-49-ХVII, ХVIII. Номенклатура карт масштаба 1:100 000 - Р-49-59,60.

Система координат – Местная МСК 14, 2 зона.

Система высот – Балтийская 1977г.

В качестве исходных геодезических пунктов будут использоваться пункты опорной маркшейдерской сети на лицензионном участке, заложенные на этапе ранее выполненного сгущения геодезической сети, полученные в Отделе главного маркшейдера Заказчика в установленном порядке.

Положение пунктов маркшейдерской сети на лицензионном участке определено в плановом отношении с точностью полигонометрии I разряда, в высотном отношении – нивелирования IV кл.

Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях в районе производства работ представлены материалами изысканий:

- информация по развитию опорной сети на месторождении, выполненному ООО «ЯкутСтройИзыскания» в августе 2017 г., представлена в отчёте по инженерно-геодезическим работам по «Развитие планово-высотной опорной сети на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке», шифр ЯСИ-2017/11-07[13];
- изыскания, выполненные ООО "ЯкутСтройПроект" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка N4», шифр ЯСП/ТМН/14-24, 2024г., [14];
- изыскания, выполненные ООО "ЯкутСтройПроект" по объекту «Строительство поисково-оценочной скважины ЮСД-6. Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок», шифр ЯСП/ТМН/26-23, 2023г. [15];
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Технологический проезд от автодороги «Анабар» к поисково-оценочной скважине ЮСд-4», шифр ЯСП/ТМН/67-22, 2024г. [16];
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСд-4-3Р. Шламовый амбар», шифр ЯСП/ТМН/121-24, 2025г. [17];
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСд-4-3Р», шифр ЯСП/ТМН/121.1-24, 2025г., [18].
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСд-6-2Р. Шламовый амбар», шифр ЯСП/ТМН/10-25, 2025г., [19]
- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСд-4-3Р», шифр ЯСП/ТМН/10.1-25, 2025г. [20]

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

- изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСд-4-1Р», шифр РНГЭ/ТМН/81-25, 2025г. [21]
 - изыскания, выполненные ООО "РНГ Энерго" по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ТРазведочная скважины ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар», шифр РНГЭ/ТМН/78-25, 2025г. [22]
- Схема топографо-геодезической изученности представлена в Приложении Г.
Материалы данных изысканий будут использованы при написании отчета как справочные.

3 Краткая характеристика района работ

3.1 Административное и географическое положение

В административном отношении Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок находится на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия). Участок изысканий расположен в 36.8 км юго-западнее г. Мирный, и в 72.4 км южнее п. Светлый.

Наиболее крупным населенным пунктом района является г. Мирный — административный и промышленный центр района, с численностью населения свыше 35 тыс. человек. Помимо городских управляющих организаций, в городе расположены предприятия алмазодобывающей, строительной и местной промышленности, объекты стройиндустрии района, складские помещения и базы, объекты социально-культурной деятельности. Здесь развита алмазодобывающая (трубки «Мир», «Интернациональная») и нефтегазодобывающая (Иреляхское НГКМ) промышленность. В городе Мирный имеется постоянно действующий аэропорт, принимающий практически все виды самолетов.

На территории лицензионного участка также расположены населенные пункты — пос. Светлый с численностью населения 4,7 тыс. человек, обеспечивающий функционирование III каскада Вилуйской ГЭС и с. Сюльдюкар численностью 455 человек, его население занято в основном в сельскохозяйственном производстве. В 5 км от западной границы ЮСЛУ расположен пос. Чернышевский численностью около 5 тыс. чел., градообразующее предприятие — Каскад Вилуйских ГЭС.

По территории лицензионного участка проходит автотрасса Мирный-Удачный.

Мирнинский район относится к числу удаленных и труднодоступных. Основной транспортной магистралью региона является река Лена. Город Ленск, находящийся в 240 километрах от Мирного — крупный речной порт. Через него в период навигации поступает основная масса грузов. Грузы, предназначенные для промышленных предприятий юго-запада Якутии, доставляются до железнодорожной станции Лена ВСЖД (г. Усть-Кут, речной порт Осетрово), расположенной в 950 км к юго-западу на территории Иркутской области, затем речным флотом до г. Ленска, далее по круглогодичной шоссейной дороге III класса (231 км) Ленск — Мирный.

Автодорога «Мирный-Ленск» была построена в 1956–1978 годах и имеет важное значение для освоения западно-якутских алмазных и нефтяных месторождений. Дорога круглогодичная. В настоящее время планируется строить её продолжение на север через Оленёк, Саскылах к Юрюнг-Хая.

В зимний период завоз грузов производится по автозимнику Усть-Кут-Ленск.

Обзорная схема расположения объекта представлена в Приложении В.

3.2 Геоморфология и рельеф

Участок изысканий расположен в пределах Лено-Вилуйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье р. Лены и Вилуя, в бассейне среднего течения р. Улахан-Ботубобия (пр. приток р. Вилуй). Рельеф денудационного наклонного Приленского плато, представляет собой чередование невысоких гряд, прорезанных глубокими эрозийными долинами впадающих в р. Лену. Абсолютные отметки на участке изысканий в среднем составляют 374—379 м.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в пределах Лено-Виллойской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье Лены и Вилюя, в бассейне правого притока р. Вилюй — реки Улахан-Ботуобуя. Основным отпечаток в рельефе оставило среднечетвертичное оледенение, носившее полупокровный характер.

Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах кембрия и юры. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации. Затрудненный поверхностный сток и наличие островной многолетней мерзлоты обуславливают сильную переувлажненность грунтов сезоннодействующего слоя.

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозивно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Рельеф слаборасчлененный, полого-увалистый с широкими междуречьями, широкими террасированными речными долинами и котловинами, врезанными на глубину 100—600 м. Наиболее характерным типом рельефа являются холмистые и холмисто-грядовые поверхности, широко распространенные в нижних частях склонов долин.

3.3 Климат

Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок находится По данным СП 131.13330.2020 [3] по климатическому районированию для строительства относится к I району, подрайон I А., характеризующегося континентальным климатом. Своеобразие климатических условий определяется широтным положением, преобладанием плоскогорного типа рельефа и воздействием арктических морских и континентальных воздушных масс, наличием крупного искусственного водоема — Виллойского водохранилища. Климатическая характеристика территории изысканий составлена по данным наблюдений ближайшей метеостанции Мирный.

Географическое положение района изысканий, расположенного в умеренном климатическом поясе, определяет его климатические особенности. Климат района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная, с сильными ветрами, осенними ранними и поздними весенними заморозками. Опасными метеорологическими явлениями в районе изысканий являются очень низкие температуры воздуха с ноября по март, температурные инверсии, метели, грозы (июнь-август), туманы.

Зима длится с октября по апрель — это самое продолжительное время года. В этот период преобладает морозная сухая безветренная погода, обусловленная активным образованием антициклонов. Такая погода способствует появлению устойчивых морозов с температурой воздуха до минус 50 — минус 60 °С. Характерны температурные инверсии в слое до 2 — 3 км с температурным градиентом до +2°/100 м и выше, благоприятствующие застою воздуха. Циклонические же условия не так часты, они не вносят больших изменений в приземную погоду. Циклоны иногда вызывают существенное потепление и дают осадки, в условиях маловетреной погоды способствующие накоплению снежного покрова.

Весна начинается в апреле, когда происходит переход температуры через 0 °С; дальнейшее повышение температуры происходит быстро, однако имеют место возвраты холодов, и в мае температура может падать до минус 20 °С. Характер погоды весной неустойчивый, что обусловлено сменой антициклонального режима погода на циклональный. Наблюдается резкое усиление ветра и частые снегопады. Самые высокие температуры в этот период отмечаются в третьей декаде мая, когда средняя температура составляет +9°С. Циклоны, которые проходят над исследуемой территорией, вызывают сильные ветры, при их прохождении выпадает значительное количество осадков.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Преобладают в основном ветры западного направления. Лето – июнь-август – сопровождается усиленным прогреванием территории. Преобладает циклоническая деятельность, приносящая увеличение влажности воздуха и обуславливающая наибольшее в году, хотя относительно малое, количество осадков. Температура воздуха достигает больших величин в августе. Сочетание высоких температур и малого количества осадков вызывает в отдельные годы засухи. Осенью – начиная с сентября – происходит переход от летней циркуляции к зимней: усиливается вторжение арктических воздушных масс и антициклонов с севера. Довольно быстро устанавливается ясная морозная погода – к октябрю этот процесс обычно уже завершается. С сентября заметно уменьшается количество осадков. Увеличивается повторяемость юго-западных ветров. В сентябре средняя месячная температура воздуха еще положительна, а первой декаде октября уже устанавливаются отрицательные среднесуточные температуры.

3.4 Гидрография

Гидрография района изысканий представлена рядом мелких речек и ручьев, относящихся, к бассейну реки Улахан-Ботубуйа, которая в свою очередь впадает в реку Виллой.

Характерной особенностью речной сети исследуемого района является ее глубокий врез. Но в тоже время речные долины, особенно на равнинных участках, широкие, с обширными заболоченными поймами, в пределах которых развита сеть стариц и небольших озер. Озера термокарстового происхождения, имеющие большей частью небольшие размеры. Значительную часть территории месторождения занимают болота и заболоченные участки.

Основными источниками питания рек являются талые снеговые и в меньшей мере дождевые воды. Доля грунтового питания очень невелика из-за широкого распространения мерзлоты и составляет от 5 до 10% годового стока.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сьюлдякарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

4.1 Виды и объемы работ

Таблица 4.1 - Виды и объемы инженерно-геодезических работ*


Наименование работ	Единицы измерения	Объем работ
Полевые работы:		
Обследование исходных пунктов геодезической сети	пункт	2
Топографическая съемка М 1:500, сечение рельефа 0,5 м	га	14.9
Привязка инженерно-геологических скважин	скважина	13
Камеральные работы:		
Создание инженерно-топографического плана М 1:500, сечение рельефа 0,5 м	га	14.9
Камеральное трассирование ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1)	км	0.39
Камеральное трассирование ВЛ 10 кВ «отпайка на КП 4 (цепь 1)»	км	0.04
Камеральное трассирование ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»	км	0.14
Камеральное трассирование ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки ПАГЗС (цепь 1)»	км	0.06
Привязка инженерно-геологических скважин	скважина	5
Составление технического отчета	отчет	1

* -Данные объемы работ предполагаемые (расчетные), будут уточнены в процессе выполнения полевых работ. В случае прохождения трасс в одном коридоре создается один топоплан и во избежание дублирования объемов съемки эти объёмы могут быть изменены.

4.2 Применяемые приборы, оборудование, инструменты, программные продукты

Для производства инженерно-геодезических изысканий будет использоваться геодезическое оборудование, представленное в Таблице 2.

Таблица 2 - Используемые геодезические приборы

Наименование оборудования	Фото
<p>Двухчастотный ГЛОНАСС/GPS приёмник Trimble R8-4: - s/n: 5418464184, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/10-06-2022/163784293 действительно до 23 июня 2025 г. - s/n: 5544441093, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/10-06-2022/163784292 действительно до 23 июня 2025 г. - s/n: 5550449318, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/10-06-2022/163784291 действительно до 23 июня 2025 г.</p>	

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сьюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Наименование оборудования	Фото
<p>Тахеометр электронный Trimble M3 DR 5” s/n: D056131, свидетельство о поверке № С-ВЮМ/10-06-2022/163784290 действительно до 23 июня 2025 г.</p>	
<p>Базовый радиомодем (35W) ADL Vantage Pro 430-470 МГц -s/n RTK 16061363, RTK 14321754</p>	

Копии свидетельств о поверках представлены в Приложении Б.

Камеральная обработка полевых материалов будет выполняться в лицензионных программных продуктах Trimble Business Center 3.71, в формате *.dwg и Land Prof (Трубопровод 2012).

4.3 Сведения о метрологической поверке, аттестации средств измерений

Метрологическому контролю подлежат все приборы и инструменты, используемые при выполнении инженерно-геодезических изысканий.

Все технические средства перед началом работ должны пройти соответствующие поверки и исследования. Средства измерений не прошедшие периодическую поверку к эксплуатации не допускаются.

В ходе выполнения геодезических работ должен осуществляться метрологический контроль:

- выполнение поверок средств измерений;
- надзор за состоянием средств измерений;
- методик выполнения измерений;
- соблюдения метрологических правил и норм, требований нормативных документов по обеспечению единства измерений.

В процессе выполнения геодезических работ исполнителями работ должны производиться технологические поверки геодезических приборов и инструментов.

Для выполнения топографо-геодезических работ будет использоваться комплект спутниковой геодезической аппаратуры Trimble R8-4.

Копии свидетельств метрологической аттестации представлены в Приложении Б.

4.4 Организация выполнения полевых работ

Перед началом полевых работ в отделе Главного маркшейдера Заказчика получить каталог исходных пунктов, находящихся рядом с проектируемыми объектами, и кроки закладки в установленном порядке.

Полевые инженерно-геодезические работы будут выполнены в три этапа.

На первом этапе - будет выполнено обследование исходных пунктов опорной геодезической сети.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сьюлдякарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Необходимо выполнить обследование пунктов опорной маркшейдерской сети, для использования их в качестве исходных. По результатам работ составить ведомость обследования исходных пунктов и отобрать пункты маркшейдерской сети для производства топографо-геодезических работ.

На втором этапе:

Будет выполнена топографическая съемка с помощью GNSS-приемников методом RTK.

Состав спутникового оборудования для RTK-съемки входит комплект из двух двухчастотных геодезических приемников GNSS сигналов с антеннами и полевыми контроллерами. Помимо стандартного GNSS-оборудования, работа в режиме реального времени требует наличия средств радиосвязи или канала GSM.

Один приёмник, называемый базовой станцией, устанавливают на пункте с известными координатами.

Второй мобильный приёмник, называемый «ровером», используют для определения координат пикетов. Для получения высокоточных координат в режиме реального времени используют радио- или GSM-модемы, задача которых – передавать спутниковую и служебную информацию от базовой станции к «роверу». Базовый приемник вычисляет и передает по радио- или GSM-каналу поправки к измеренным псевдодальностям на мобильный приемник. Поправки определяются как разность навигационных координат ровера и координат ровера, полученных дифференциальным методом относительно базового приемника, установленного на пункте с известными координатами. Определение выполняется каждую эпоху наблюдений. Полевое программное обеспечение мобильного приемника использует вычисленные значения поправок для корректировки измеренных псевдодальностей, что позволяет повысить точность решения с навигационного уровня до уровня статических наблюдений. Координаты определяются немедленно в полевых условиях.

Координаты пикетов записываются в контроллер, во время съемки исполнитель отслеживает качество и точность в любой момент времени, и, в случае необходимости, выполняет повторные наблюдения.

При камеральной обработке рабочий файл с готовыми результатами съемки (координатами пикетов) передается в компьютер без дополнительной обработки.

Для начала съемки и достижения сантиметрового уровня точности, съемка RTK должна быть инициализирована, т.е. решена задача нахождения целого числа циклов фазы сигнала при прохождении его от спутника до фазового центра GNSS-антенны. При этом необходимое число отслеживаемых спутников должно составлять не менее 5 (как правило, 8 и выше). После выполнения инициализации тип решения базовой линии сменяется с Плавающего на Фиксированное, что означает достижения субдециметрового уровня точности определения местоположения Ровера относительно Базовой станции.

Основными достоинствами при работе в режиме RTK являются:

- оперативность выполнения топографо-геодезических работ по сравнению с классическими методами (время наблюдения на точке 5 – 10 с);
- высокая точность определения положения определяемой точки относительно базовой;
- большая дальность определения координат по сравнению с классическими методами (до 5 км по условиям местности);
- определение результирующих значений координат в режиме реального времени и возможность выноса в натуру точек относительно базового пункта, находящегося на большом удалении.

При выполнении работ будет осуществляться оперативный контроль среднеквадратических ошибок планового и высотного положения съемочных точек (пикетов) непосредственно в процессе съемки. Также для контроля точности вычисляемых координат будут выполнены повторные RTK-измерения выборочных пикетов с разными условиями приема спутниковых сигналов и наблюдения на пунктах с известными координатами (определенными ранее в режиме Быстрой статики). Также

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

будет применен метод осреднения результатов из наблюдений не менее 5 эпох с фиксированным типом решения.

Топографическая съемка по проектируемым объектам будет выполнена в масштабе 1:500, сечение рельефа 0.5 м.

Так как съемка в режиме RTK позволяет оценить средние погрешности определения планового положения и высотной отметки каждого пикета относительно пункта съемочной сети, который выступает в роли базовой станции, следует придерживаться следующих максимально допустимых погрешностей при проведении топографической съемки:

- средние погрешности определения планового положения предметов и контуров местности с четкими очертаниями, подземных коммуникаций – 35 см для масштаба съемки 1:500 в залесенной местности (0.7 мм в масштабе плана п.5.1.17 СП 47.13330.2016 [1]);

- средние погрешности съемки рельефа не должны превышать по высоте 15 см для высоты сечения рельефа 0.5м и углов наклона до 2° (п.5.1.18 СП 47.13330.2016[1]).

Одновременно со съемкой рельефа и ситуации будет выполняться съемка пересекаемых и попадающих в границу топографической съемки подземных коммуникаций, в случае наличия таковых.

Общие требования при исследовании коммуникаций:

- при съемке подземных коммуникаций все пикеты определяются обязательно с применением трубо-кабеленкателя, а на прямолинейных участках набор пикетов по коммуникациям через 40 м;

- любая искусственная насыпь должна иметь как минимум 3 пикета на каждом поперечнике, а автодорога – 5 пикетов.

При необходимости определения отметки непреступного отвеса (высота провиса проводов, высота опоры и т.д.) использовать соответствующую функцию электронного тахеометра. Для обеспечения необходимой точности измерений на участке данных работ с помощью приемников будут закреплены две съемочные точки (базис) и определены их координаты. С этих точек будет вестись съемка тахеометром, в случае необходимости на участке работ будут дополнительно развиты "висячие" теодолитные ходы, но длиной не более двух станций. При необходимости проложения более протяженных теодолитных ходов необходимо закладывать дополнительные базисы для замыкания ходов.

При съёмке воздушных линий в местах пересечения проектируемых коммуникаций с существующими коммуникациями необходимо определять провисы, высоты на ближайших к переходу опорах, габариты крайних коммуникаций, выполнять эскизы опор, определять тип и характеристики пересекаемых коммуникаций, номера опор, осуществлять фотографирование опор.

На третьем этапе:

Будет выполнено закрепление проектируемой Кустовой площадки №4 после согласования предварительного местоположения объекта Заказчиком, согласно требований ВСН 30-81. Погрешность в плановом положении закрепленных точек, относительно проектных данных не должна превысить 5 см.

Все точки (углы) закрепляемой площадки, будут дополнительно оформлены на местности двумя «выносными знаками» типа деревянный (металлический) столб или пень свежей рубки. «Выносные» знаки должны по возможности образовывать один створ с соответствующим углом, за границей строительно-монтажных работ.

«Выносные точки» (только деревянные) будут затесаны, а также замаркированы (номер «выноса», принадлежность к закрепленной точке), масляной краской, оформлены вехами (2,0 - 2,5 м). Допускается закрепление выносных знаков металлическими уголками.

После полевого закрепления проектируемых площадок и трасс материалы будут переданы в камеральную группу.

По окончанию полевых работ будет предоставлен журнал или карточки спутниковых наблюдений на пунктах ОМС и съемочного обоснования в соответствии с СП 317.1325800.2017. Так

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

же будут предоставлены файлы спутниковых наблюдений в формате производителя и в международном обменном формате RINEX, фотоматериал каждого закрепленного на местности знака (опорный репер, временные репера, точки закрепления углов площадки, выносных знаков, прорубленных визирок), пунктов ОМС. Также будут предоставлены фотографии характерных и нехарактерных участков территории строительства (лес, кустарник, овраги, балки, реки и ручьи, подъемы и пр.), выполнение всех стадий работ на местности.

На этом же этапе будет осуществляться предварительный вынос геологических выработок в натуру. Предварительные координаты скважин предоставляются специалистами, выполняющими инженерно-геологические изыскания.

По завершению этапа полевых инженерно-геодезических изысканий заложенные на местности пункты опорной сети, а также закрепительные знаки по проектируемой площадке, передаются по актам для наблюдения за сохранностью представителю отдела Главного маркшейдера заказчика.

4.5 Организация камеральных работ

Камеральная обработка полевых материалов будет выполняться в программном комплексе в формате *.dwg, Trimble Business Center.

Обработка материалов по созданию инженерно-топографического плана должна включать в себя:

- вычисление координат и высот съемочных пикетов в программе Trimble Business Center;
- экспорт файлов в программу в формате *.dwg, создание ЦММ;
- создание векторных инженерно-топографических планов в цифровом виде в формате *.dwg;

Планы будут составлены в условных знаках в соответствии с требованиями «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000 – 1:500». Планы в формате DWG 2010 будут оформлены с использованием принятой Заказчиком библиотеки условных знаков.

Электронная версия чертежей выполняется на основе формата *.dwg с построением трехмерной цифровой модели рельефа в виде триангуляционной сети (TIN) со стороны триангуляции 5-40 метров (в зависимости от детализации рельефа и масштаба) в горизонталях с сечением рельефа 0.5.

Пикеты, горизонтالي, урезы, а также объекты, имеющие собственную отметку, даются на своей высоте, остальные объекты на нулевой высоте.

Топопланы выполняются в пространстве модели (в режиме Model) и изображаются в натуральную величину (1 единица рисунка = 1 метр на местности) в принятой системе координат. Листы топопланов должны создаваться в листах (Layout), в режиме листа изображаются рамки, штампы, примечания и другие элементы оформления, не требующие постоянной привязки к реальным объектам, изображенным в пространстве модели, в выходном масштабе, в необходимом количестве.

Для удобства размещения планов в «Layout» допускается использование ПСК (пользовательских систем координат), с обязательным указанием направления севера.

На планах необходимо давать линии совмещения листов.

Все объекты по типам должны отображаться в своих слоях. Не допускается размещение объектов одного типа на разных слоях. Имена слоев должны соответствовать типу объектов, которые содержатся на этом слое. На топопланы должны быть нанесены места геологических выработок и линии геологических разрезов, границы болот, контуры растительности с указанием видов растительности, водоохранные зоны, озера, водоемы с указанием глубины и отметками уреза воды, примечания по уровню затопления (ГВВ 1, 5, 10%), характерные формы рельефа, ранее заложенные пункты геодезических сетей и закрепительные знаки.

В процессе создания топографических планов произвести сводку топопланов с материалами ранее выполненных изысканий, согласование смежных листов топопланов.

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Все линии на чертеже должны быть выполнены полилиниями. Точечные объекты отображаются блоками, недопустимо разбиение блоков и полигональных объектов на простейшие элементы (отрезки, точки и т.п.).

4.6 Мероприятия по обеспечению безопасных условия труда

Охрана труда при производстве полевых изысканий организуется в соответствии с ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах».

Руководитель полевого подразделения до выезда на объект проверяет степень обучения сотрудников технике безопасности (экзамен, инструктаж), соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ, состояние транспортных средств, предназначенных для перевозки людей и грузов.

На объекте перед началом каждого вида работ руководитель обязан провести инструктаж по технике безопасности с сотрудниками и зарегистрировать в журнале.

Особое внимание по соблюдению техники безопасности обращается при производстве работ в зонах с повышенной опасностью:

- охранные зоны ЛЭП;
- полосы отвода существующей автомобильной дороги с интенсивным движением;
- при обследовании колодцев подземных коммуникаций;
- при рубке визирок и просек;
- при работе в акваториях рек и озер.

Перед началом изысканий места проведения работ согласовываются с владельцами земель.

При выполнении задания строго руководствоваться «Правилами по технике безопасности на топографо-геодезических работах».

Обратить особое внимание на выполнение «Правил» при производстве работ в условиях малообжитой таежной местности, при работе на водных переправах, работе в зоне влияния ЛЭП и обследовании коммуникаций.

Все работники должны быть обучены приемам оказания первой медицинской помощи.

4.7 Мероприятия по охране окружающей среды

Ремонт и мойка автотранспорта должны проводиться в специально отведенных местах. Отработанные ГСМ сдаются в установленном порядке. Не допускается не санкционированная вырубка леса и кустарника.

Ответственность за охрану окружающей среды возлагается на руководителя работ или лицо, замещающее его.

В процессе выполнения работ выполняются мероприятия по охране окружающей среды:

- сохранять зеленые насаждения.

5 Контроль качества и приемка работ

Контроль производства инженерно-геодезических изысканий проводится систематически на протяжении всего периода и охватывает весь процесс полевых работ.

Контроль и приемка работ включают в себя следующие виды: самоконтроль выполняемых работ исполнителями; контрольное обследование топографо-геодезических работ в процессе их выполнения.

Контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполненных работ осуществляется согласно требованиям СП 11-104-97.

Самоконтроль производится каждым непосредственным исполнителем работ, который заключается в подсчете линейных, высотных невязок в сетях и выборочном контроле произведенных наблюдений, систематических проверках приборов и инструментов и т.п.

Контроль над выполнением работ осуществляется непосредственно на объекте начальником полевой партии. Проверяется соблюдение требований нормативных документов и инструкций, эксплуатации оборудования и приборов, сроков выполнения работ.

Контроль над проведением камеральных работ производится так же начальником партии.

Задачами полевого контроля является определение качества выполненных работ, предупреждение брака, вскрытие причин, обуславливающих появление брака и принятие мер по их устранению. В рамках этой задачи производится сбор информации, достаточной для оценки инженерно-геодезических изысканий по следующим позициям:

- точность производства полевых измерений;
- полнота отображения ситуации и рельефа на топографических планах;
- достоверность указания характеристик тех или иных объектов.

Контроль точности топографической съемки производится от пунктов маркшейдерской сети месторождения. Контроль осуществляется с использованием спутниковых приемников. В процессе контроля определяются координаты и высоты контрольных пикетов. По результатам составляется таблица с расхождениями в координатах контрольных пикетов относительно выполненной съемки.

1. Контроль полноты осуществляется визуально путем определения объектов, пропущенных при съемке.
2. При проведении контроля достоверности определяются ошибки в указаниях характеристик тех или иных объектов, а также неправильное использование условных знаков. Контроль достоверности и полноты осуществляется непрерывно с использованием промежуточной продукции.
3. По результатам контроля будут составлены акты контроля и приемки работ.
4. Результаты контроля следует использовать для предупреждения появления дефектов, снижающих качество работ, и подсчета коэффициентов качества труда исполнителей.

6 Используемые документы и материалы

1. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству. Госстрой России. М., 2017г.;
2. СП 317.1325800.2017 - Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ, М.: Стандартинформ, 2018 год;
3. СП 11-104-97 Часть I «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
4. СП 11-104-97 Часть II. «Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства»;
5. ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;
6. ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;
7. Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сети. М., Картогеоцентр-Геоиздат, 1993г
8. ГОСТ 21.301-2014 Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям.
9. СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* (с Изменениями N 1, 2, 3). Минстрой России. М., 2017г.;
10. СП 131.13330.2020 Строительная климатология. М.: Стандартинформ, 2021;
11. ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации, М.: Стандартинформ, 2020;
12. ГОСТ Р 2.105-2019 Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Общие требования к текстовым документам, М.: Стандартинформ, 2021.
13. Отчёт «Развитие плано-высотной опорной сети на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке», шифр ЯСИ-2017/11-07;
14. Отчёт «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка N4», изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект», ЯСП/ТМН/14-24, 2024г.;
15. Отчёт «Строительство поисково-оценочной скважины ЮСД-6. Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок», изыскания, выполненные ООО «ЯкутСтройПроект», шифр ЯСП/ТМН/26-23, 2023г.;
16. Отчёт «Технологический проезд от автодороги «Анабар» к поисково-оценочной скважине ЮСД-4», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/67-22, 2024г.;
17. Отчёт «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-4-3Р. Шламовый амбар», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/121-24, 2025г.
18. Отчёт «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-3Р», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/121.1-24, 2025г.;
19. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСД-6-2Р. Шламовый амбар», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/10-25, 2025г.
20. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-3Р», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр ЯСП/ТМН/10.1-25, 2025г.
21. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Технологический проезд к площадке скважины ЮСД-4-1Р», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр РНГЭ/ТМН/81-25, 2025г

*Программа выполнения инженерно-геодезических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

22. Отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ТРазведочная скважины ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар», изыскания, выполненные ООО «РНГ Энерго», шифр РНГЭ/ТМН/78-25, 2025г

7 Предоставляемые отчетные материалы

Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям будет выдан в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 2-х экземплярах в электронном виде (на CD-R дисках). Каждый из видов инженерных изысканий будет выделен в отдельную книгу.

Содержание электронного и бумажного варианта отчета по инженерно-геодезическим изысканиям будет соответствовать пункту 8 Технического задания на выполнение инженерных изысканий.

Отчет должен содержать:

Пояснительную записку, содержащую информацию о видах, объемах, технологии выполненных полевых и камеральных работ;

- 1) Текстовые приложения:
 - Свидетельства СРО и ИСО
 - Данные о метрологической аттестации средств измерений;
 - Каталог координат исходных пунктов;
 - Ведомость обследования исходных пунктов;
 - Карточки обследования исходных пунктов;
 - Каталоги координат закрепительных знаков (с указанием отметок полки и земли);
 - Ведомости закрепительных знаков;
 - Акты полевого контроля;
 - Каталог координат скважин.
- 2) Графические приложения:
 - Обзорная схема района работ;
 - Картограмма топографо-геодезической изученности;
 - Ситуационный план масштаб 1:10 000
 - Картограмма объемов работ;
 - Топографический план площадки в М 1:500 с высотой сечения рельефа 0.5м.

Требования к электронному виду отчета по инженерным изысканиям:

- текстовые и табличные материалы – в формате Microsoft Word 2010 (.docx) или Microsoft Excel 2010 (.xlsx);
- фотографии или иные графические иллюстрации в формате *.pdf;
- картографический материал предоставить в формате *.dwg 2010;
- отдельные полностью собранные тома отчетов в формате *.pdf.

Отчет на бумажном носителе должен соответствовать требованиям действующих нормативных документов. Электронная версия отчета должна соответствовать бумажной.

Выдача отчетных материалов осуществляется согласно календарного план

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РНГ Энерго»



Согласовано:

Начальник управления перспективного
развития и проектирования
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»



Утверждаю:

Начальник управления инженерных
изысканий
ООО «РНГ Энерго»



Ю.М. Гаврилов

НУ ИИ Ю. М. ГАВРИЛОВ
ДОВ. № РЭ-2024/11-23
от 02.11.2024

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА
ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ВЛ 10 КВ НА
КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ №4**

**ПРОГРАММА РАБОТ НА ВЫПОЛНЕНИЕ
ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Москва, 2025

Содержание

1 Общие сведения.....	3
2 Изученность территории.....	4
3 Краткая характеристика района работ.....	5
3.1 Административное и географическое положение.....	5
3.2 Геоморфология и рельеф.....	5
3.3 Климат.....	6
3.4 Гидрография.....	6
4. Геологическое строение.....	8
4.1 Категория сложности инженерно-геологических и инженерно-геокриологических условий.....	8
4.2 Гидрогеологические условия.....	8
4.3 Мерзлые и специфические грунты.....	8
4.4 Геологические, геокриологические и инженерно-геологические процессы.....	9
5. Виды и объемы работ по инженерно-геологическим изысканиям.....	10
5.1 Инженерно-геологическое рекогносцировочное обследование.....	11
5.2 Проходка горных выработок.....	11
5.3 Гидрогеологические исследования.....	12
5.4. Термометрические наблюдения.....	13
5.5 Лабораторные работы.....	13
5.6 Геофизические исследования.....	14
5.7 Камеральные работы.....	15
6. Контроль качества инженерных изысканий.....	16
7. Обеспечение техники безопасности.....	17
8. Охрана окружающей среды.....	18
9. Список используемой литературы.....	19
Приложение №1 Обзорная схема размещения проектируемых объектов.....	21

1 Общие сведения

Наименование объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно - Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

Местоположение объекта: Россия, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район. Ближайшие населенные пункты: г.Мирный, расположен в 36,8 км северо-восточнее и п. Светлый, расположен в 72,4 км севернее от проектируемого объекта.

Заказчик: ООО «СюльдюкарНефтеГаз», 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер., д. 12, корп. 5, Тел.: 8(495) 660-80-33

Изыскательская организация: ООО «РНГ Энерго», 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, корп. 5, Телефон/Факс: +7 (495) 660-88-63, e-mail: office@rngenergo.ru.

Вид изысканий: инженерно-геологические.

Вид строительства: новое.

Стадийность проектирования: Проектная и рабочая документация.

Система координат: Местная МСК 14, 2-я зона.

Краткая техническая характеристика объекта:

Линейные объекты:

- Кабельная эстакада «ЗРУ-10 кВ – ВЛ-10 на кустовую площадку»;
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1);
- ВЛ 10 кВ «отпайка на КП 4 (цепь 1)»;
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»;
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)»;
- ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1);
- ВОЛС «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»;
- ВОЛС «отпайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)».

Подробные технические характеристики проектируемых сооружений приведены в приложении 2 технического задания (Приложение А).

Уровень ответственности: Нормальный

Основанием для проведения работ служит договор № РНГЭ/ТМН/98-25 от 10 июля 2025 г. между ООО «СюльдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4», техническое задание на производство инженерных изысканий, утвержденное Генеральным директором ООО «СюльдюкарНефтеГаз» — В. С. Ракиным (Приложение А).

Право на производство инженерных изысканий ООО «РНГ Энерго» предоставлено следующими документами, копии которых приведены в Приложении В:

- Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №7702426177-20250602-0821 от 07 июня 2025 г., Ассоциация «ЭкспертИзыскания».

*Программа выполнения инженерно-геологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ
на кустовую площадку № 4»*

2 Изученность территории

Территория Южно - Сюльдюкарского месторождения в инженерно-геологическом плане изучена слабо.

На территории Мирнинского района в связи с открытием алмазных и нефтегазовых месторождений в разные годы проводились тематические научно-исследовательские работы и инженерные изыскания. Результаты этих работ можно найти в публикациях и архивных отчетах.

Также имеются региональные данные: геологическая карта Якутии масштаба 1:500000 лист Р-49-В,Г, геологическая карта СССР Верхневиллойской серия масштаба 1:200000 лист Р-49-XXIV, геокриологическая карта СССР масштаб 1:2500000, а также «Инженерная геология СССР. Том III. Восточная Сибирь» [30], «Гидрогеология СССР. Том XX. Якутская АССР» [31].

Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях в исследуемом районе представлены материалами изысканий:

- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСд-4-ЗР. Шламовый амбар», ООО «РНГ Энерго», 2025 г. [35].

Инженерно-геологическая характеристика района работ приведена на основе обобщенных данных, полученных в результате выполненных изысканий, с учетом сбора и анализа литературных, фондовых и картографических материалов.

3 Краткая характеристика района работ

3.1 Административное и географическое положение

В административном отношении проектируемая площадка находится на территории Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка, в Республике Саха (Якутия), Мирнинском районе. Ближайший населенный пункт г. Мирный, расположен в 36 км северо-восточнее района работ. П. Светлый расположен в 72 км севернее.

Наиболее крупным населенным пунктом района является г. Мирный - административный и промышленный центр района, с численностью населения свыше 35 тыс. человек. Помимо городских управляющих организаций, в городе расположены предприятия алмазодобывающей, строительной и местной промышленности, объекты стройиндустрии района, складские помещения и базы, объекты социально-культурной деятельности. Здесь развита алмазодобывающая (трубки «Мир», «Интернациональная») и нефтегазодобывающая (Иреляхское НГКМ) промышленность. В городе Мирный имеется постоянно действующий аэропорт, принимающий практически все виды самолетов.

На территории лицензионного участка также расположены населенные пункты - пос. Светлый с численностью населения 4,7 тыс. человек, обеспечивающий функционирование III каскада Виллюйской ГЭС и с. Сюльдюкар численностью 455 человек, его население занято в основном в сельскохозяйственном производстве. В 5 км от западной границы ЮСЛУ расположен пос. Чернышевский численностью около 5 тыс. чел., градообразующее предприятие – Каскад Виллюйских ГЭС.

По территории лицензионного участка проходит автотрасса Мирный-Айхал.

Мирнинский район относится к числу удаленных и труднодоступных. Основной транспортной магистралью региона является река Лена. Город Ленск, находящийся в 240 километрах от Мирного – крупный речной порт. Через него в период навигации поступает основная масса грузов. Грузы, предназначенные для промышленных предприятий юго-запада Якутии, доставляются до железнодорожной станции Лена ВСЖД (г. Усть-Кут, речной порт Осетрово), расположенной в 950 км к юго-западу на территории Иркутской области, затем речным флотом до г. Ленска, далее по круглогодичной шоссеподобной дороге III класса (231 км) Ленск - Мирный.

Автомобильная дорога «Мирный-Ленск» была построена в 1956 –1978 годах и имеет важное значение для освоения западно-якутских алмазных и нефтяных месторождений. Дорога круглогодичная. В настоящее время планируется строить её продолжение на север через Оленёк, Саскылах к Юрюнг-Хая.

В зимний период завоз грузов производится по автозимнику Усть-Кут-Ленск.

3.2 Геоморфология и рельеф

Участок изысканий расположен в пределах Лено-Виллюйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье р. Лены и Виллюя, в бассейне среднего течения р. Улахан-Ботубуя (пр. приток р. Виллюй). Рельеф денудационного наклонного Приленского плато, представляет собой чередование невысоких гряд, прорезанных глубокими эрозионными долинами впадающих в р. Лену. Абсолютные отметки на участке изысканий в среднем составляют 374—379 м.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена в пределах Лено-Виллюйской равнины Средне-Сибирского плоскогорья, в междуречье Лены и Виллюя, в бассейне правого притока р. Виллюй — реки Улахан-Ботубуя. Основной отпечаток в рельефе оставило среднечетвертичное оледенение, носившее полупокровный характер.

Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах кембрия и юры. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации. Затрудненный поверхностный сток и наличие островной многолетней мерзлоты обуславливают сильную переувлажненность грунтов сезоннодействительного слоя.

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозионно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Рельеф слаборасчлененный, полого-увалистый с широкими междуручьями, широкими террасированными речными долинами и котловинами, врезанными на глубину 100—600 м. Наиболее характерным типом рельефа являются холмистые и холмисто-грядовые поверхности, широко распространенные в нижних частях склонов долин.

3.3 Климат

Район изысканий расположен в юго-западной части Республики Саха на Приленском плато в восточной части Среднесибирского плоскогорья. По данным СП 131.13330.2012 [2] по климатическому районированию для строительства относится к I району, подрайон I А. В ландшафтно-климатическом плане трасса проходит по таёжной зоне. Климатические условия в значительной мере определяются географическим положением территории внутри Азиатского материка.

Климатическая характеристика территории, по которой проходит исследуемая трасса, составлена по данным наблюдений ближайших метеостанции Мирный.

Климат резко континентальный, который проявляется очень низкими зимними и высокими летними температурами воздуха.

Зима на рассматриваемой территории ясная, суровая, малоснежная, устойчивая и продолжительная. Лето довольно засушливое, короткое и жаркое.

Переходные сезоны года кратковременны и характеризуются большими суточными амплитудами температур.

В условиях сурового климата, с продолжительной малоснежной и холодной зимой, характерной особенностью района является островное распространение вечной мерзлоты.

Годовой ход температуры поверхности почвы в основном аналогичен годовому ходу температуры воздуха.

Температурный режим почвы определяется главным образом радиационным и тепловым балансом ее поверхности, а также зависит от механического состава и типа почвы, характера растительности, формы рельефа, экспозиции склонов и т. д. На поверхности почвы, как и в воздухе, самым холодным месяцем является январь, самым теплым – июль.

Температурный режим грунтов определяется сезонными колебаниями температуры воздуха, четко прослеживается зимнее охлаждение и летнее прогревание почвы.

Режим осадков на рассматриваемой территории определяется резко континентальным типом климата, условиями циркуляции воздушных масс, циклонической деятельностью и характером рельефа.

Термический режим территории объекта изысканий очень суров. Характерной особенностью климата является его резкая континентальность.

Для начала зимы характерны пасмурная погода и большие колебания температуры.

Периоды сравнительно теплой погоды сменяются сильными морозами.

Снежный покров появляется в третьей декаде сентября. В первой декаде октября образуется устойчивый снежный покров, который лежит всю зиму.

Разрушение устойчивого снежного покрова происходит в третьей декаде апреля.

3.4 Гидрография

Гидрография района изысканий представлена рядом мелких речек и ручьев, относящихся к бассейну реки Виллой.

Характерной особенностью речной сети исследуемого района является ее глубокий врез. В тоже время речные долины, особенно на равнинных участках, широкие, с обширными

заболоченными поймами, в пределах которых развита сеть стариц и небольших озер. Значительную часть территории месторождения занимают болота и заболоченные участки.

Гидрографическая сеть бассейна р. Виллой представлена, в основном, очень малыми реками длиной менее 10 км. Их количество составляет более 80 % от общего числа рек. Озерность рассматриваемой территории невелика и составляет менее 10 %. Наиболее широкое распространение имеют термокарстовые озера, они невелики и имеют округло-овальную форму. Болота и заболоченные земли занимают около 10 % территории бассейна р. Виллой.

Основными источниками питания р. Виллой являются талые, снеговые и дождевые воды, с преобладанием снегового. Доля грунтового питания очень невелика из-за широкого распространения мерзлоты и составляет от 5 до 10% годового стока. Годовой гидрограф реки имеет высокое весеннее половодье, которое начинается в конце апреля – начале мая и заканчивается в первой половине июня. Продолжительность половодья составляет 35-50 дней. За это время на реке проходит значительная часть стока, величина которого составляет в среднем 70-80% годового объема. Характер половодья весьма дружный. При вскрытии реки часто происходят заторы льда, вызывающие подъемы уровня воды. Интенсивность подъема уровня воды во время половодья составляет 3-5 м сутки. Зимняя межень продолжается 7-8 месяцев (сентябрь-апрель) и маловодна.

На участке изысканий водных объектов не обнаружено.

4. Геологическое строение

Тектоническое строение территории работ определяется ее положением на стыке двух разновозрастных структурных областей: верхнепалеозойской Тунгусской синеклизы и более молодой (мезозойской) наложенной структуры – Ангаро-Виллойского мезозойского прогиба.

В геологическом строении территории изысканий на исследуемую глубину 18,0 м принимают участие элювиально-делювиальные отложения четвертичной системы (edQ_{III-IV}), представленные суглинками и песками, которые подстилаются песками и суглинками юрского возраста (J₁). Грунты вскрыты как в талом, так и в мерзлом состоянии.

4.1 Категория сложности инженерно-геологических и инженерно-геокриологических условий

Согласно Приложению Г 47.133330 [21], территория отнесена к III категории сложности (сложная) инженерно-геологических условий, согласно СП 493.1325800 - территория отнесена ко II категории сложности (средней сложности) по инженерно-геокриологическим условиям по факторам:

- площадка в пределах одного геоморфологического элемента, поверхность слабонаклонная;
- геологические условия в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой: более четырех различных по литологии слоев. Свойства грунтов имеют значительную степень неоднородности по показателям, изменяющимся в плане и по глубине;
- распространение процесса морозного пучения, не оказывает решающего влияния на выбор проектных решений;
- специфические (многолетнемерзлые) грунты в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой имеют широкое распространение и оказывают решающее влияние на выбор проектных решений;
- геокриологические условия в сфере взаимодействия зданий и сооружений с геологической средой: незначительная изменчивость свойств грунтов и льдистости по простиранию и глубине.

4.2 Гидрогеологические условия

Территория изысканий расположена в пределах Лено-Виллойского артезианского бассейна. Гидрогеологические условия района работ определяются современным состоянием грунтов верхней части разреза (в пределах зоны влияния проектируемых сооружений). В теплое время года на многих участках отложения сезонно-талого слоя бывают спорадически обводнены.

Воды кайнозойских отложений практически повсеместно проморожены. В четвертичных отложениях подземные воды встречаются в сезонно-талом слое и в таликах. Они обладают слабым водопритоком и низкой минерализацией.

4.3 Мерзлые и специфические грунты

На исследуемом участке могут быть встречены мерзлые и специфические грунты, характеризующиеся изменением структуры и свойств в результате внешних воздействий, обладающие неоднородностью и анизотропией (физической и геометрической) и склонные к длительным изменениям структуры и свойств во времени (СП 11-105 [21] (часть III) и СП 47.13330 [20]).

Согласно архивным данным на территории изысканий распространены мерзлые и элювиальные грунты.

Мерзлые грунты. В соответствии с геокриологической картой СССР масштаб 1:2 500 000 район работ расположен в зоне преимущественно сплошного распространения мерзлых пород, в котором встречаются радиационно-тепловые сквозные и несквозные талики. Среднегодовая температура пород на подошве слоя годовых колебаний варьируется в интервале от минус 0,1°С до минус 2,0°С. Тип сезонного оттаивания – полупереходный, который характеризуется неустойчивым характером теплового состояния пород, наличием перелетков и несливающейся мерзлоты и частой сменой по площади типов сезонного оттаивания и промерзания пород. Мощность мерзлых пород достигает 200,00-300,00 м. При освоении территории, мерзлые породы могут претерпевать

значительные изменения температурного режима, которые в свою очередь активизируют опасные инженерно-геокриологические процессы. Вследствие этого для минимизации негативного воздействия предстоит выбрать принцип использования мерзлых грунтов в качестве основания сооружений, а также способов и средств, необходимых для обеспечения принятого в проекте температурного режима грунтов, опираясь на данные сравнительных технико-экономических расчетов.

Элювиальные грунты. Данные грунты характеризуются значительной неоднородностью по глубине и в плане из-за наличия резких различий физических, прочностных и деформационных характеристик, склонностью к снижению прочности во время их преобразования в открытых котлованах. Из других особенностей элювиальных грунтов можно отметить следующие: склонность к набуханию и морозному пучению, возможность развития физической и химической суффозии, карста. По архивным данным грунты преимущественно представлены суглинками, песками и дресвяно-щебенистыми грунтами с супесчаным заполнителем.

Техногенные грунты могут быть встречены в насыпях существующих дорог, а также в местах нарушения естественного рельефа (траншеи, отвалы, отсыпки площадок и др.). По архивным данным грунты преимущественно представлены суглинками.

Возможные техногенные воздействия в процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов могут привести к нарушению природных геолого-литологических и гидрогеологических условий.

4.4 Геологические, геокриологические и инженерно-геологические процессы

Сейсмичность района изысканий, согласно СП 14.13330 [22], составляет 5 баллов – по карте В (ОСР – 2015). Согласно таблице 1 СП 14.13330 [22], грунты относятся к II и III категориям по сейсмическим свойствам.

Участок строительства характеризуется сложными климатическими, гидрогеологическими, грунтово-геологическими и мерзлотными условиями.

Наиболее неблагоприятными экзогенными процессами, которые могут проявиться на изученной территории, являются криогенные процессы (морозное пучение, термокарст, солифлюкция), связанные с расположением участка изысканий на территории распространения многолетней мерзлоты с таликовыми зонами и сезонным оттаиванием грунтов.

Оттаивание грунта начинается в конце мая - начале июня и заканчивается в сентябре-октябре месяце. Затем деятельный слой находится в течении короткого периода в стабильном состоянии, а с середины сентября начинает промерзать сверху. Таким образом, продолжительность существования сезонноталого слоя не превышает 4 - 5 месяцев.

Грунты деятельного слоя, в силу специфичности минерального состава и дисперсности, обладают различной консистенцией, что определяет их пучинистость при промерзании и относительную просадку при оттаивании.

Следует отметить, что даже при небольшом техногенном воздействии геокриологические условия исследуемого района могут претерпевать значительную трансформацию.

5. Виды и объемы работ по инженерно-геологическим изысканиям

Инженерно-геологические изыскания на исследуемом участке проводятся в соответствии с нормативными документами и техническим заданием.

В состав инженерно-геологических изысканий входит следующий комплекс работ:

- полевые работы;
- лабораторные работы;
- камеральная обработка.

Инженерно-геологические изыскания выполняются в соответствии с СП 47.13330 [20]. Объем и виды инженерно-геологических работ соответствуют СП 11-105 [21] и определяются с учетом стадии проектирования, степени изученности территории, категории сложности инженерно-геологических, инженерно-геокриологических условий, а также технических характеристик проектируемых объектов.

Основные виды и объемы работ в рамках инженерно-геологических изысканий приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Виды и объемы работ.

Наименование вида работ	Единица измерения	Объем работ
Полевые работы		
Инженерно-геологическая рекогносцировка при удовлетворительной проходимости	км	4,8
Разбивка геологических выработок	выработка	13
Планово-высотная привязка геологических выработок	выработка	13
Колонковое бурение скважин диаметром до 160 мм	пог.м	232
Крепление скважин диаметром до 160 мм	пог.м	232
Отбор монолитов грунтов из скважин	монолит	50
Термометрические наблюдения	точка	7
Вертикальное электрическое зондирование	точка	13
Блуждающие токи	точка	7
Лабораторные работы		
Комплекс определений физических свойств грунтов	образец	50
Испытания мерзлых грунтов методом компрессионного сжатия	испытание	30
Испытания мерзлых грунтов методом	испытание	30

*Программа выполнения инженерно-геологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ
на кустовую площадку № 4»*

Наименование вида работ	Единица измерения	Объем работ
компрессионного сжатия при оттаивании		
Испытания мерзлых грунтов шариковым штампом	испытание	30
Определение степени пучинистости грунтов	определение	15
Химический анализ водной вытяжки	анализ	15
Определение коррозионной активности грунтов к стали	определение	15
Камеральная обработка		
Составление программы работ	программа	1
Составление отчета	отчет	1
Камеральная обработка материалов буровых работ	пог. м	232
Камеральная обработка материалов термометрических наблюдений	точка	7
Обработка результатов геофизических исследований	точка	20

5.1 Инженерно-геологическое рекогносцировочное обследование

Рекогносцировочное инженерно-геологическое обследование проводится в границах площади проектируемого строительства с охватом прилегающей территории и предваряет остальные виды инженерных изысканий. Целью рекогносцировочного обследования является уточнение и детализация инженерно-геологических условий участка работ, выявление и оконтуривание участков развития опасных геологических процессов. При проведении обследования производится полевое описание геоморфологических элементов и водных объектов, ландшафтных условий, естественных и искусственных обнажений горных пород, выходов подземных вод, физико-геологических и техногенных явлений.

5.2 Проходка горных выработок

В рамках инженерно-геологических изысканий на исследуемой территории предусмотрено бурение инженерно-геологических скважин для изучения геологического строения, гидрогеологических условий, отбора проб грунтов и воды и проведения опытных работ по изучению физико-механических свойств грунтов, а также получения данных для построения инженерно-геологических разрезов и выделения в массиве грунтов инженерно-геологических элементов. Количество и глубина скважин назначаются согласно разделу 7 и 8 СП 11-105-97 [21], часть IV.

Бурение скважин предполагается колонковым способом с диаметром бурового инструмента 127 мм буровой установкой УРБ-2А-2 на базе МТЛБУ. Механическое бурение осуществляется колонковым способом «всухую» короткими рейсами (не более 0,5-1,0м) с постоянным контролем скорости бурения и сплошным отбором образцов ненарушенной структуры, позволяющим при описании фиксировать расположение и толщину ледяных включений, определять их суммарную толщину, фиксировать процент выхода керна. Конечный диаметр бурения не менее 108 мм. Полевая документация ведется в соответствии с ВНМД 34-78.

Всего на исследуемом участке предполагается выполнить бурение 13 скважин глубиной до 18 метров. Общий метраж бурения составит 232 п. м.

В ходе бурения скважин будут проводиться гидрогеологические наблюдения. Гидрогеологические наблюдения включают замеры появившегося и установившегося уровня и отбор проб воды из каждого встреченного водоносного горизонта на стандартный химический анализ.

При проходке буровых скважин производится описание и документация разреза, отбираются образцы грунтов. Объем и количество проб определяются исходя из количества литологических разновидностей грунтов и предполагаемой изменчивости показателей физических свойств, как в плане, так и по разрезу. Для описания используется весь грунт, извлеченный из горной выработки. Для всех скважин применяется фотодокументация керна. Отбор образцов для лабораторных исследований производится послойно. В однородных слоях грунта мощностью свыше 3 м образцы отбираются из кровли, середины и подошвы слоя. При наличии на объекте изысканий грунтов со специфическими свойствами (засоленных, просадочных, набухающих, слабых глинистых, органоминеральных и органических грунтов, рыхлых песков и техногенных грунтов), а также скальных, горные выработки проходятся на 2-3 м ниже кровли специфических грунтов или подошвы фундамента при его заложении на скальный грунт.

Опробование керна производится непосредственно сразу после извлечения его на поверхность, описания и контроля его состояния и пригодности для отбора на тот или иной вид анализа. Пробы отбираются в различных литологических слоях. Выбор методов отбора образцов определяется исходя из характера инженерно-геокриологического разреза. Точечный способ используется для отбора образцов из однородных по составу и криогенному строению слоёв грунта.

Отбор образцов многолетнемерзлых грунтов из горных выработок, а также их упаковка, доставка в лабораторию и хранение производится в соответствии с требованиями ГОСТ 12071 2014 [3]. Для отбора образцов мерзлого грунта бурение скважин допускается производить с продувкой воздухом, охлажденным до отрицательной температуры. Монолиты мерзлого грунта отбирают с помощью бурового инструмента, обеспечивающего ненарушенное сложение и сохранение мерзлого состояния грунта.

Отбор грунтов на определение морозной пучинистости выполнить в соответствии с пунктом 5.1 и 5.2 ГОСТ 28622-2012. Размер крупноблочных включений в образце не должен превышать 20 мм.

Все выработки привязываются в плановом и высотном отношении. Привязка выработок производится с помощью электронного тахеометра или иной геодезической аппаратуры, включая GPS, обеспечивающей необходимую точность привязки.

Скважины на местности оформляются вехами (1,0 - 1,5 м), замаркированными масляной краской или цветным скотчем.

Все горные выработки после окончания работ подлежат ликвидации обратной засыпкой грунтов и их трамбованием с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических, инженерно-геологических и криогенных процессов.

5.3 Гидрогеологические исследования

В гидрогеологическом отношении исследуемая территория расположена в пределах Лено-Виллойского артезианского бассейна.

В данном регионе выделяются следующие водоносные горизонты:

- 1) поровые надмерзлотные грунтовые воды, приуроченные к четвертичным отложениям зоны сезонного промерзания и оттаивания;
- 2) водоносный горизонт поровых вод, приуроченный к четвертичным отложениям элювиально-делювиального генезиса;

Водоносность слоя надмерзлотных поровых грунтовых вод четвертичных отложений незначительна и проявляется только в весенне-осенний период. Грунтовые надмерзлотные воды залегают на сезонномерзлых и многолетнемерзлых породах в зоне сезонного промерзания-оттаивания и формируются за счет оттаивания мерзлых грунтов и выпадения атмосферных осадков в теплый

период года. Наивысшие уровни отмечаются в летний период года. Режим их непостоянный, изменяется по сезонам года. Разгружается вода в нижних частях склонов, в оврагах и береговых обрывах. В засушливое время года она может исчезать.

Водоносный горизонт поровых вод четвертичных отложений сложен песками, супесями, суглинками, глинами. Они имеют повсеместное распространение, довольно разнообразны по литологическому и гранулометрическому составу и отличаются крайне неравномерными мощностями. По отношению к многолетней мерзлоте воды являются надмерзлотными и питаются за счет атмосферных осадков.

Водоносность слоя четвертичных отложений на каждом конкретном участке зависит от преобладания тех или иных грунтов, обладающих различными фильтрационными свойствами. В основном подземные воды безнапорные.

5.4. Термометрические наблюдения

В ходе инженерно-геокриологических исследований для определения термометрических характеристик грунтов выполняются *замеры температуры грунта* в скважинах на исследуемом участке согласно ГОСТ 25358 [12].

Измерения температуры грунтов проводятся в заранее подготовленных и выстоянных термометрических скважинах переносными или стационарными термоизмерительными комплектами, представляющими собой гирлянды электрических датчиков температуры с соответствующей измерительной аппаратурой, устройствами для накопления информации в автоматическом режиме и дистанционной передачи данных.

Естественный температурный режим грунтов будет определяться при условии полной «выстойки» скважины. Исходя из данного условия и возможным различием мерзлотно-грунтовых обстановок между намеченными горными выработками, во всех инженерно-геологических скважинах будет проведена опытная оценка времени «выстойки». Согласно п. 3.5 ГОСТ 25358-2012 [12] скважина является «выстоявшейся», если при трех измерениях температуры, производимых подряд с интервалом в сутки на одних и тех же глубинах, разница в значениях на глубине 5 м и более не превышает $\pm 0,1$ °С.

Скважина в пределах протаивающего слоя грунта будет защищена обсадной трубой — кондуктором, заглубленным в вечномерзлый грунт не менее чем на 0,5 м. При наличии межмерзлотных или подмерзлотных вод и осыпании стенок скважины на всю её глубину будут установлены защитные трубы, герметизированные снизу и в соединениях.

Замеры производятся с учетом инженерно-геологического строения и выполняются при помощи «Комплекта для полевого измерения температуры грунтов мод. ЭТЦ-01/10 и ЭТЦ-0,1/10-М с термокосой ТК 20/20, пр-ва ОАО «ПНИИИС», г. Москва, с шагом измерения через 0,5, м до глубины 5 м, через 1 м до глубины 10,0 м, и далее через 2 м с регистрирующим прибором.

Температура мерзлых, промерзающих и протаивающих грунтов выражается в градусах Цельсия с округлением до 0,01 °С.

5.5 Лабораторные работы

Лабораторные исследования грунтов и подземных вод выполняются для определения характеристик состава, физико-механических, теплофизических и химических свойств грунтов и выделения инженерно-геологических элементов, а также прогноза возможного изменения состояния и свойств грунтов в процессе строительства и эксплуатации сооружений. Отбор проб будет производиться из расчета создания представительной выборки значений свойств грунтов, позволяющей оценить изменчивость свойств в плане и по глубине.

По каждому выделенному ИГЭ необходимо получить частные значения в количестве не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее 6 характеристик механических (прочностных и деформационных) свойств грунтов СП 11-105 [21] (часть I).

Для глинистых талых грунтов проводится полный комплекс определения состава, физических и механических свойств – медленный или быстрый одноплоскостной срез, компрессионные испытания.

Компрессионные испытания проводятся при природной влажности до проектных нагрузок на грунт (в зависимости от глубины отбора образца).

Сопротивление срезу осуществляется путем медленного (для глинистых грунтов тугопластичной, полутвердой и твердой консистенции) и быстрого (для мягкопластичных и текучепластичных глинистых грунтов) сдвигов с давлением до проектных нагрузок.

Для песчаных талых грунтов проводится изучение характеристик, таких как гранулометрический состав, влажность, плотность природного сложения, коэффициент фильтрации, угол естественного откоса в сухом состоянии и под водой и определение механических характеристик методом трехосного сжатия.

Методика исследования прочностных, деформационных и теплофизических свойств мерзлых грунтов в зависимости от температуры, влажности, засоленности и других факторов включают различные испытания грунтов:

- испытания мерзлых грунтов шариковым штампом (мелкие и пылеватые пески (кроме гравелистых и крупных) и глинистые грунты массивной криотекстуры);

- определение величины коэффициента сжимаемости m_f пластично-мерзлых грунтов, коэффициента оттаивания A_{th} и сжимаемости при оттаивании;

- определение теплофизических свойств грунтов в талом и мерзлом состоянии;

- определение степени засоленности грунтов;

- определение относительной деформации морозного пучения грунтов;

- определение влажности мерзлого грунта за счет незамерзшей воды W_w ;

- определение расчетного давления на мерзлые грунты R и расчетного сопротивления мерзлых грунтов сдвигу по грунту или грунтовому раствору R_{sh} .

Также определяется коррозионная активность грунтов по отношению к металлам и бетону на всю глубину заложения фундамента, степень их засоления.

В ходе лабораторных исследований определяется коррозионная агрессивность грунтовых вод по отношению к металлам и бетону.

Все лабораторные исследования выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов ГОСТ 5180 [5], ГОСТ 30416 [14], ГОСТ 25100 [2]. Обработка результатов лабораторных определений физических свойств дисперсных грунтов проводится в соответствии с ГОСТ 20522 [7]. Определения характеристик прочности и деформируемости, включающие одноплоскостной срез, компрессионное сжатие, испытание шариковым штампом, выполняются в соответствии с ГОСТ 12248 [10].

Интерпретация полученных данных проводится при помощи программного комплекса EngGeo.

5.6 Геофизические исследования

Геофизические работы на исследуемом участке выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов (СП 11-105 [21], ГОСТ 9.602 [9]), с целью решения следующих задач:

- измерение удельных электрических сопротивлений;

- определение наличия блуждающих токов;

Для решения поставленных задач выполняются электроразведочные работы по определению коррозионной агрессивности грунтов (измерение удельного электрического сопротивления) и по определению наличия блуждающих токов (определение разности потенциалов между двумя точками земли).

Геофизические работы выполняются согласно РСН 64 [29].

Геофизические исследования, включающие в себя измерения удельного электрического сопротивления грунтов, выполняются на участке изысканий для определения степени коррозионной

агрессивности грунтов по отношению к стали. Измерение удельных электрических сопротивлений грунта в полевых условиях проводятся методом ВЭЗ (вертикальное электрическое зондирование).

Определение наличия блуждающих токов - геофизические исследования, включающие в себя измерения разности потенциалов между двумя точками земной поверхности, выполняют вдоль трасс проектируемых коммуникаций для выявления участков распространения блуждающих токов.

5.7 Камеральные работы

Камеральная обработка материалов и составление отчета будет выполнена в соответствии с действующими нормативными документами.

Текущая камеральная обработка полученных материалов будет осуществляться непосредственно в процессе производства полевых работ с целью обеспечения контроля над полнотой и качеством инженерных изысканий и своевременной корректировки программы работ в зависимости от полученных промежуточных результатов. Она включает систематизацию данных, составление каталогов выработок, предварительных колонок (описаний) скважин, построение полевых кривых ВЭЗ, составление каталога точек ВЭЗ и БТ, карты фактического материала.

Окончательная камеральная обработка материалов и составление отчета будет выполнена после завершения полевых работ и лабораторных исследований.

В результате, будет произведено уточнение и доработка полученных материалов, оформление текстовых и графических приложений, составление текста технического отчета о результатах инженерных изысканий, построение карты фактического материала выполненных инженерно-геологических работ и геолого-литологических колонок скважин, инженерно-геологических профилей оснований проектируемых объектов, геокриологической карты.

*Программа выполнения инженерно-геологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ
на кустовую площадку № 4»*

6. Контроль качества инженерных изысканий

Контроль производства работ в рамках инженерно-геологических изысканий проводится систематически на протяжении всего периода и охватывает весь процесс полевых, лабораторных и камеральных работ.

Контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполненных работ осуществляется согласно требованиям СП 11-105-97 [21].

Полевые работы на объекте проводятся под контролем начальников полевой партии. Проверяется соблюдение требований нормативных документов и инструкций, эксплуатации оборудования и приборов, сроков и качества выполнения работ.

Контроль за проведением лабораторных работ осуществляют начальник лаборатории и заместитель начальника. Камеральные работы выполняются под руководством главного специалиста. Общее руководство комплексом инженерных изысканий осуществляет начальник отдела.

7. Обеспечение техники безопасности

Охрана труда при производстве полевых изысканий организуется в соответствии со СНиП 12-03 [16] и «Правила по охране труда при изысканиях и проектировании автомобильных дорог».

Руководитель полевого подразделения до выезда на объект проверяет степень обучения сотрудников технике безопасности (экзамен, инструктаж), соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ, состояние транспортных средств, предназначенных для перевозки людей и грузов.

На объекте перед началом каждого вида работ руководитель проводит сотрудникам инструктаж по технике безопасности с регистрацией в журнале.

Особое внимание по соблюдению техники безопасности обращается при производстве работ в зонах с повышенной опасностью:

- охранные зоны ЛЭП;
- полосы отвода существующей автомобильной дороги с интенсивным движением;
- при обследовании колодцев подземных коммуникаций;
- при работе в акваториях рек и озер.

Все работники обучаются приемам оказания первой медицинской помощи.

*Программа выполнения инженерно-геологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ
на кустовую площадку № 4»*

8. Охрана окружающей среды

Ремонт и мойка автотранспорта производятся в специально отведенных местах. Отработанные ГСМ сдаются в установленном порядке. Не допускается не санкционированная вырубка леса и кустарника.

Ответственность за охрану окружающей среды возлагается на руководителя работ или лицо, замещающее его.

В процессе выполнения работ выполняются мероприятия по охране окружающей среды:

- сохраняются зеленые насаждения;
- не допускаются загрязнения водоемов.

9. Список используемой литературы

1. ГОСТ 21.301-2014 Основные требования к оформлению отчётной документации по инженерным изысканиям.
2. ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация. М., Стандартинформ, 2021г.
3. ГОСТ 12071-2014 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов. М., Госстрой, 2000г.
4. ГОСТ 31861-2012. Вода. Общие требования к отбору проб. М., Стандартинформ, 2013г.
5. ГОСТ 5180-2015 Грунты. Методы лабораторного определения физических характеристик. М., Стандартинформ, 2016г.
6. ГОСТ 12536-2014 Грунты. Методы лабораторного определения гранулометрического (зернового) и микроагрегатного состава. М., Стандартинформ, 2015г.
7. ГОСТ 20522-2012 Грунты. Метод статистической обработки результатов определения характеристик. М., Стандартинформ, 2013г.
8. ГОСТ 23740-2016 Грунты. Методы лабораторного определения содержания органических веществ. М., Издательство стандартов, 1987г.
9. ГОСТ 9.602.2016 ЕСЗКС. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии. М., Стандартинформ, 2006г.
10. ГОСТ 12248.4-2020 Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза. М.: Стандартинформ, 2020г.
11. ГОСТ 25584-2016 Грунты. Методы лабораторного определения коэффициентов фильтрации. М., Издательство стандартов, 1990г.
12. ГОСТ 25358-2012 Грунты. Метод полевого определения температуры. М., Стандартинформ, 2013г.
13. ГОСТ 27751-2014 Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения. М., Стандартинформ, 2015г.
14. ГОСТ 30416-2012 Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения. М., Стандартинформ, 2013г.
15. СП 115.13330.2016 «СНиП 22-01-95 Геофизика опасных природных воздействий», М. ГП ЦПП, 1996г.
16. СНиП 12-03-2001. Безопасность труда в строительстве. М., МИНРЕГИОН, 2010г.
17. СП 34.13330.2012 "СНиП 2.05.02-85* Автомобильные дороги", М. Госстрой России, 2013г.
18. СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95, М., Минрегион России, 2017г.
19. СП 25.13330.2020 Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах. М., Минрегион России, 2021г.
20. СП 47.13330.2016 (актуализированная редакция) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». М., Минрегион России, 2017г.
21. СП 11-105-97. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Части I, II, III, IV, М., ПНИИИС Госстроя России, 1997г.
22. СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» (актуализированная редакция СНиП II-7-81*), М., Минстрой России, 2016г.
23. СП 28.13330.2012 «СНиП 2.03.11-85. Актуализированная редакция», М., Минрегион России, 2012г.
24. СП 131.13330.2020. Строительная климатология. М., Минстрой России, 2021г.
25. СП 116.13330.2012. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003, М., Минрегион России, 2012г.
26. Пособие по проектированию оснований и сооружений (к СНиП 2.02.01-83*), М., 1986.

*Программа выполнения инженерно-геологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ
на кустовую площадку № 4»*

27. ГЭСН-81-02-01-2001, часть 1 «Земляные работы», часть 3 «Буровзрывные работы», М., 2009г.
28. РСН 31-83. Нормы производства инженерно-геологических изысканий для строительства на вечномерзлых грунтах. М., Госстрой РСФСР, 1984г.
29. РСН 64-87. Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка. М., Госстрой РСФСР, 1987г.
30. ВСН 61-89. Изыскания, проектирование и строительство железных дорог в районах вечной мерзлоты. М., Всесоюзный ордена Октябрьской Революции научно-исследовательский институт транспортного строительства, 1990г.
31. «Инженерная Геология России» том 3, М., Издательский дом «КДУ», 2011г.
32. «Геология СССР. Западная часть Якутской АССР» том XVIII, Москва «Недра», 1970г.
33. «Геокриология СССР. Средняя Сибирь», Москва «Недра», 1989г.
34. ГОСТ 31861-2012. Вода. Общие требования к отбору проб. М., Стандартинформ, 2014г.
35. Технический отчет «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Разведочная скважина ЮСд-4-ЗР. Шламовый амбар», ООО «РНГ Энерго», 2025 г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РНГ Энерго»



Согласовано:

Начальник управления перспективного
развития и проектирования

ООО «СюльдюкарНефтеГаз»

Сюткин А.Н.
А.Н. Сюткин
по доверенности
№ 2023/01-13 от 02.11.2024 г.



Утверждаю:

Начальник управления инженерных
изысканий

ООО «РНГ Энерго»

Ю.М. Гаврилов
Ю.М. Гаврилов
2025 г.



Н У И И Ю. М. ГАВРИЛОВ
ДОВ. № РЭ-2024/11-23
ОТ 02.11.2024

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА
ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ВЛ 10 КВ НА
КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ №4**

**ПРОГРАММА РАБОТ НА ВЫПОЛНЕНИЕ
ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Москва, 2025

Содержание

1	Общие сведения.....	3
1.1	Краткая характеристика природных и техногенных условий района.....	3
1.2	Оценка изученности территории.....	7
2	Инженерно-гидрометеорологические изыскания.....	10
2.1	Виды и объёмы работ.....	10
2.2	Сведения по метрологическому обеспечению.....	13
2.3	Мероприятия по охране окружающей среды, исключению ее загрязнения и предотвращению ущерба при выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий	13
3	Контроль и приемка работ.....	14
4	Список используемых нормативных документов.....	15
5	Мероприятия по обеспечению безопасности условий труда при производстве инженерно-гидрометеорологических изысканий.....	16
6	Перечень и состав отчетных материалов.....	17
	Приложение А Свидетельства СРО.....	18
	Приложение Б Обзорная схема расположения.....	21
	Приложение В Техническое задание.....	22

1 Общие сведения

Наименование объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4».

Стадийность проектирования: проектная и рабочая документация.

Вид строительства: новое строительство.

Район работ: Россия, Республика Саха (Якутия), Мирнинский район. Ближайшие крупные населенные пункты: г. Мирный, расположенный в 36,8 км северо-восточнее проектируемого объекта, п. Светлый, расположенный в 72,4 км севернее проектируемого объекта.

Вид изысканий: инженерно-гидрометеорологические (ИГМИ).

Шифр: РНГЭ/ТМН/98-25.

Этап выполнения инженерных изысканий: инженерно-гидрометеорологические изыскания выполняются в один этап.

Перечень материалов, передаваемых заказчиком: материалы не передаются.

Цель ИГМИ: определение необходимых для проектирования климатических характеристик района изысканий и гидрологических характеристик водных объектов, оказывающих влияние на участок изысканий; выявление участков, подверженных воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений с определением их характеристик для обоснования проектных и строительных мероприятий по инженерной защите проектируемых объектов; обоснование выбора основных параметров сооружений и определение гидрометеорологических условий их эксплуатации.

Задачи ИГМИ: изучение гидрологического режима рек на участке изысканий и в его окрестностях; характеристика климатических условий в районе изысканий; выявление опасных гидрометеорологических процессов и явлений.

Заказчик: ООО «СюльдюкарНефтеГаз», 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, корп. 5, 8(495) 660-88-63; office@suldukar.ru

Изыскательская организация: ООО «РНГ Энерго», 129090, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Мещанский, пер. Троицкий 1-й, д.12, к.5, пом. 1/4

Телефон: 8(499) 490-56-86, E-mail: office@rngenergo.ru.

Основанием для проведения работ служит договор от 02.06.2025 г. № РНГЭ/ТМН/98-25 между ООО «СюльдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» на выполнение инженерных изысканий по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4», техническое задание на производство инженерных изысканий, утвержденное генеральным директором ООО «СюльдюкарНефтеГаз» В.С. Ракиным

Право на производство инженерных изысканий ООО «РНГ Энерго» представлено выпиской из реестра членов саморегулируемой организации № 7702426177-20250602-0821 от 02.06.2025 г, Ассоциация изыскателей «Объединение изыскательских организаций «ЭкспертИзыскания». Выписка из реестра СРО представлена в Приложении А.

Состав объекта:

Линейные объекты:

- Кабельная эстакада «ЗРУ-10 кВ – ВЛ-10 на кустовую площадку»;
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1);
- ВЛ 10 кВ «отпайка на КП 4 (цепь 1)»;

*Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»;
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)»;
- ВОЛС по ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1);
- ВОЛС «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»;
- ВОЛС «отпайка до площадки ПАГЭС (цепь 1)».

1.1 Краткая характеристика природных и техногенных условий района

Участок изысканий расположен в пределах Мирнинского района. г. Мирный в 36,8 км юго-восточнее проектируемого объекта. Мирнинский район находится в юго-западной части Республики Саха (Якутия) и является административным центром Мирнинского района. Мирнинский район на западе граничит с Красноярским краем и Иркутской областью, на юге – с Ленским районом Республики Саха, на востоке – с Сунтарским и Оленекским районами, на севере – с Оленекским районом.

Участок проведения изысканий относится к территории Приленского плато Среднесибирского плоскогорья.

Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых породах кембрийского возраста. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации.

В геоморфологическом отношении территория изысканий принадлежит к Приленскому структурному плато. Особенностью его является плосковершинный, массивный и ярусный, а на отдельных участках – грядовый или грядово-увалистый рельеф.

Морфологически рельеф представляет собой волнистое плато на линейно-складчатых карбонатно-глинистых породах кембрия и юры. Это плато выработалось на основных синклинальных структурах с пологим или горизонтальным залеганием глинисто-карбонатных пород, неустойчивых к процессам эрозии и денудации. Затрудненный поверхностный сток и наличие островной многолетней мерзлоты обуславливают сильную переувлажненность грунтов сезоннодейтельного слоя.

По преобладанию рельефообразующих экзогенных факторов изучаемая территория расположена в пределах эрозионно-денудационного типа рельефа, сформировавшегося в результате воздействия агентов избирательной денудации в процессе неотектонических поднятий территории.

Рельеф слаборасчлененный, полого-увалистый с широкими междуречьями, широкими террасированными речными долинами и котловинами, врезанными на глубину 100-600 м. Наиболее характерным типом рельефа являются холмистые и холмисто-грядовые поверхности, широко распространенные в нижних частях склонов долин.

Район изысканий расположен в юго-западной части Республики Саха на Приленском плато в восточной части Среднесибирского плоскогорья. По данным СП 131.13330.2020 [2] по климатическому районированию для строительства относится к I району, подрайон I А. В ландшафтно-климатическом плане трасса проходит по таёжной зоне. Главными факторами, определяющими климат территории, являются характер общей циркуляции воздушных масс и физико-географические условия территории – ее удаленность и отгороженность горными системами от Атлантического и Тихого океанов и открытость со стороны Северного Ледовитого океана.

Климатическая характеристика территории, по которой проходит исследуемая трасса, составлена по данным наблюдений ближайшей метеостанции Мирный.

Климат резко континентальный, который проявляется очень низкими зимними и высокими летними температурами воздуха.

*Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Зима на рассматриваемой территории ясная, суровая, малоснежная, устойчивая и продолжительная. Лето довольно засушливое, короткое и жаркое.

Переходные сезоны года кратковременны и характеризуются большими суточными амплитудами температур.

В условиях сурового климата, с продолжительной малоснежной и холодной зимой, характерной особенностью района является островное распространение вечной мерзлоты.

Годовой ход температуры поверхности почвы в основном аналогичен годовому ходу температуры воздуха.

Температурный режим почвы определяется главным образом радиационным и тепловым балансом ее поверхности, а также зависит от механического состава и типа почвы, характера растительности, формы рельефа, экспозиции склонов и т. д. На поверхности почвы, как и в воздухе, самым холодным месяцем является январь, самым теплым – июль.

Температурный режим грунтов определяется сезонными колебаниями температуры воздуха, четко прослеживается зимнее охлаждение и летнее прогревание почвы.

Режим осадков на рассматриваемой территории определяется резко континентальным типом климата, условиями циркуляции воздушных масс, циклонической деятельностью и характером рельефа.

Гидрография участка изысканий представлена рекой Маралах – правым притоком реки Ирелях и левым притоком реки Маралах – ручьем без названия.

Основным водотоком в районе Мирнинского района является река Ирелях – левый приток реки Малая Ботуобия. Река Ирелях имеет длину 112 км², площадь водосбора – 829 км².

По типу питания водотоки относятся к рекам смешанного, преимущественно снегового типа.

В настоящее время р. Ирелях выше устья лога Ньюка перегороджена плотиной городского питьевого водохранилища, а ниже (в районе фабрики № 5), русло перекрыто дамбой технологического водохранилища. Кроме того, по всей протяженности Иреляхской россыпи долинная часть реки отработана драгами и представляет собой техногенный ландшафт, состоящий из дражных отвалов с пазухами и перемычками. В результате горных работ вышеизложенные природные (особенно паводковые) характеристики реки Ирелях в нижнем течении существенно изменены.

Главным искусственным водоемом в исследуемом районе является Иреляхское водохранилище.

Иреляхское водохранилище, объемом около 19 млн. м³, расположено в 50 км от устья р. Ирелях. Длина водохранилища 15 км, при средней ширине 275 м и площади водосбора 614 км². Водохранилище окружено лесом.

Естественный почвенный покров территории района изысканий характеризуется микрокомплексностью. Смена основных типов почв подчиняется характеру широтного распространения и геологическим условиям района. В пределах естественных ландшафтов доминируют мерзлотные дерново-карбонатные и мерзлотные перегнойно-карбонатные почвы, которые формируют комплексы с мерзлотными палевыми деформированными высоко вскипающими почвами.

Почвы характеризуются тяжелым гранулометрическим составом, маломощным, щебнистым, слабо дифференцированным почвенным профилем с высоким содержанием

*Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

грубо перегнойной органики и, следовательно, высокой сорбционной способностью. Реакция среды в целом изменяется по почвенному профилю от слабокислой в органогенных горизонтах и до нейтральной в горизонте ВС и С.

В лесном покрове района преобладают исключительно светлохвойные леса из лиственниц, реже сосны, темнохвойные леса из елей, пихты и кедра. Коренные мелколиственные леса (около 2%) в виде ленточных массивов распространены ограниченно, в основном в долинах крупных рек. Леса имеют своеобразный ценоморфный и экологический состав флоры, отличающийся большим участием наряду с лесными видами луговых, степных, болотных. Преобладанием светлюбивых и мезотрофных групп древесных и травянистых растений. Среди травянистых растений отсутствуют однолетники.

1.2 Оценка изученности территории

Рассматриваемая территория в гидрологическом отношении недостаточно изучена. Это связано со слабым развитием сети стационарных гидрологических постов в регионе и ее сокращением в последние десятилетия. Имеющиеся материалы наблюдений на стационарных гидрологических постах Росгидромета приурочены только к крупным и средним водотокам. Верхние звенья гидрографической сети стационарными наблюдениями не охвачены.

Список гидрологических постов приводится в таблице 1.

Таблица 1 — Гидрологическая изученность

№ п/п	Название водного объекта	Название пункта наблюдений	Площадь водосбора, км ²	Расстояние от устья, км	«0» графика поста		Период действия	
					Отметка	Система	Открыт	Закрыт
1	р. Вилпой	с. Сюльдюкар	168000	1142	154,94	БС	01.09.1947 (23.07.1969)	Действ.
2	р. Вилпой	г. Нюрба	234000	565	101,29	БС	24.09.1932 (1967)	Действ.
3	р. Улахан-Ботубуйа	г. п. Захар	16900	40	180,00	усл.	05.05.1958	Действ.
4	р. Улахан-Ботубуйа	с. Таас-Юрях	5700	1075	282,00	БС	01.10.1962	10.05.1993
5	р. Таас-Юрях	3,0 км от устья	942	3,0	286,00	БС	01.05.1964	01.05.1995
6	р. Иирэлээх (Ирелях)	г. Мирный (Ирелях)	640	37,0	273,17	абс.	01.04.1956	01.11.1958
7	р. Иирэлээх (Ирелях)	6,0 км выше г. Мирный (43,8 км от устья)	598	44,0	278,00	БС	15.05.1959	01.08.1963
8	р. Иирэлээх (Ирелях)	2,7 км от устья	828	2,7	231,00	абс.	15.05.1958	01.11.1958
9	р. Оччугуй Ботубуйа (Малая Ботубуйа)	0,1 км ниже устья руч. Мал. Тымгайдаах	8280	157	220,41	БС	01.05.1979	01.01.1981
10	р. Оччугуй Ботубуйа (Малая Ботубуйа)	пос. Дrajный	6560	173	231,42	БС	13.03.1956	28.10.1963
11	р. Оччугуй Ботубуйа (Малая Ботубуйа)	г. п. Новый	6520	183	235,35	БС	03.09.1977	01.01.1991

*Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

№ п/п	Название водного объекта	Название пункта наблюдений	Площадь водосбора, км ²	Расстояние от устья, км	«О» графика поста		Период действия	
					Отметка	Система	Открыт	Закрыт
12	р. Лена	г. Ленск	450000	2508	152,47	БС	1932	Действ.
13	р. Урлахан-Нырыылаах	г.п. Еловый	61,0	2,50	202,50	БС	01.09.1979	Действ.
14	р. Нюя	ГМС Комака	11700	554	42,00	усл.	14.08.1947	Действ.
15	р. Ичода	г. п. Майский	2820	22,0	245,16	БС	19.05.1972	Действ.
16	р. Кэмпэндээйи	с. Кемпендяй	1290	125	169,42	БС	08.09.1944	Действ.

С метеорологической точки зрения, участок относится к недостаточно изученным. Ближайшей метеорологической станцией по отношению к территории изысканий является метеостанция Мирный, расположенная на расстоянии 36 км от проектируемого объекта. Метеорологическая изученность приведена в таблице 2.

Таблица 2 — Метеорологическая изученность

Индекс	Наименование метеостанции	Расстояние от района изысканий до метеостанции, км	Расположение метеостанции относительно района изысканий	Высота расположения метеостанции, м БС	Период действия число, месяц, год	
					открыт	закрыт
24726	Мирный	36	ВСВ	351	01.01.1959	Действ.
24826	Дорожный	107	ЮВ	353	01.09.1944	Действ.
24928	Комака	270	ЮЗ	301	30.09.1944	Действ.
24923	Ленск	205	ЮВ	238	11.11.1940	Действ.
24369	Нюрба	274	ВСВ	116	01.01.1894	Действ.
24725	Туой-Хая	109	ЗСЗ	259	10.03.1935	Действ.
24738	Сунгар	224	ВЮВ	130	01.01.1854	Действ.
24656	Батамай	219	ЮВ	80	13.11.1939	Действ.

Схема гидрометеорологической изученности представлена на рисунке 1. Номера гидрологических постов на рисунке 1 соответствуют порядковым номерам из таблицы 1.

Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

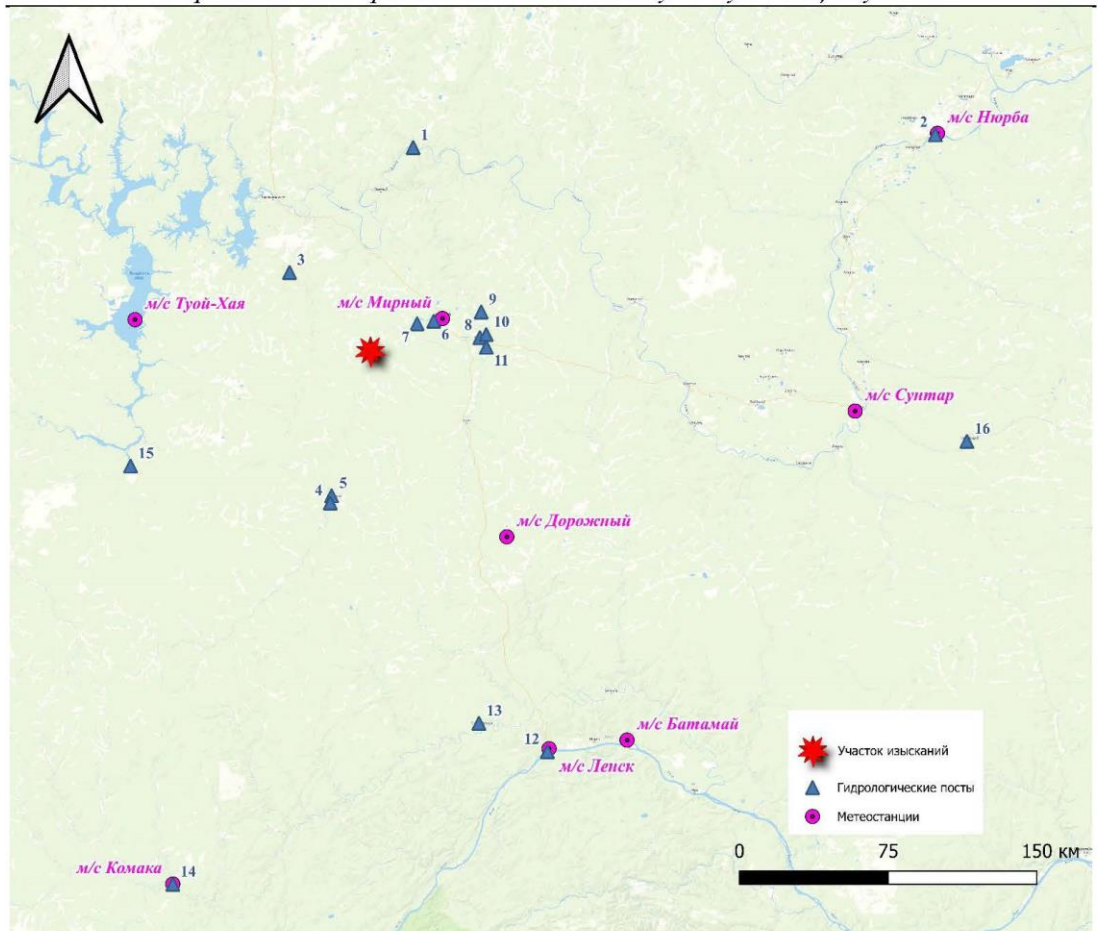


Рисунок 1 — Схема гидрометеорологической изученности исследуемого района

Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях:

- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Кустовая площадка №4», ООО «ЯкутСтройПроект», 2024г.;
- «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. Площадка для размещения ПАГЗС», ООО «РНГ Энерго», 2025г.;
- «Пункт подготовки и сбора нефти (временный) (БУОС-150) в районе скважины ЮСд-4 Южно-Сюльдюкарского ЛУ. Инженерная подготовка».

Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

2 Инженерно-гидрометеорологические изыскания

2.1 Виды и объёмы работ

Основные виды и объёмы инженерно-гидрометеорологических работ приведены в таблице 3:

Таблица 3 - Плановые виды и объёмы инженерно-гидрометеорологических работ

№ п.п	Виды работ	Единица измерения	Объем работ
	Подготовительный период		
1	Сбор, анализ и обобщение материалов изученности территории		
	Полевые работы		
2	Рекогносцировочное обследование бассейна водотока	км	1
3	Фотоработы	снимок	2
	Камеральные работы		
4	Рекогносцировочное обследование бассейна водотока	км	1
5	Составление таблицы гидрологической изученности бассейна реки при числе пунктов наблюдений: до 50	1 таблица	1
6	Составление схемы гидрометеорологической изученности	1 схема	1
7	Составление вспомогательной таблицы (по одному пункту и одному элементу)	1 таблица	4
8	Подбор станций или постов с оценкой качества материалов наблюдений и степени их репрезентативности	1 станция	1
9	Составление краткой климатической характеристики района изысканий по одной метеостанции	1 записка	1
10	Составление программы работ	1 программа	1
11	Составление технического отчета	1 отчёт	1

Сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности территории

На данной стадии выполняется следующие виды работ:

- изучение имеющиеся архивные материалы для использования в расчетах, в т.ч. по выявлению опасных процессов и явлений в районе изысканий;
- подбор репрезентативной метеостанции и гидрологический постов с оценкой качества материалов наблюдений для расчетов метеорологических и гидрологических характеристик;
- анализ данных наблюдений по выбранным метеостанциям и гидрологическим постам в территориальном УГМС за весь период, с учетом последних лет наблюдений для уточнения характеристик в современных условиях;
- систематизация сведений об основных элементах климата.

Рекогносцировочное обследование производится на постоянных и временных водотоках в районе границ изысканий, методом маршрутного обследования, вдоль русла, с описанием русла, берегов, установлением положения меток высоких вод близ русловой части (талъвега) долины, определением предполагаемого типа руслового процесса и интенсивности деформаций, их масштаба или действующего эрозионного процесса. Собираются сведения о сооружениях вблизи водотоков, о режиме их эксплуатации, нарушениях в работе, связанных с неблагоприятным воздействием гидрометеорологического режима. Кроме русел водотоков производится обследование водосборов по отдельно выбранным маршрутам. При этом обследовании изучаются условия подстилающей поверхности на водосборе, устанавливаются коэффициенты стока, шероховатость склонов и русла. Эти данные необходимы для последующих расчетов склонового стока. Рекогносцировочное обследование рекомендуется проводить при низком уровне воды в реке. Обследование позволит выявить места с наиболее интенсивными деформациями берегов, определить их возможные причины и вероятность воздействия на проектируемые сооружения неблагоприятных гидрологических факторов. Материалы рекогносцировочного обследования будут занесены в гидрологический журнал и использованы для определения характеристики деформации русла.

В случае выявления неблагоприятных гидрологических факторов, способных оказать негативное влияние на проектируемые объекты, в гидрологическом журнале делается соответствующая пометка с описанием. Для всех постоянных и временных водотоков, непосредственно влияющих на проектируемые объекты или находящихся в непосредственной близости от проектируемых объектов будет приведено описание в техническом отчете.

Согласно п.7.1 СП 11-103-97 (перечень нормативных документов см. в гл. 4) результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий для разработки проекта строительства новых сооружений должны обеспечивать решение следующих задач:

- уточнение инженерно-гидрометеорологических условий выбранной площадки строительства и повышение достоверности характеристик гидрологического режима водных объектов и климатических условий района (территории), установленных на стадии разработки обоснований инвестиций в строительство;
- выявление участков, подверженных воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений с определением их характеристик для обоснования проектных и строительных мероприятий по инженерной защите проектируемых объектов;
- обоснование выбора основных параметров сооружений и определение гидрометеорологических условий их эксплуатации.

Камеральные работы и составление отчета.

На основании материалов гидрометеорологических, топогеодезических и геологических изысканий, а так же имеющихся данных наблюдений УГМС по рассматриваемой территории на заключительном этапе гидрометеорологических изысканий производится камеральная обработка полученных материалов, включающая согласно п.4.32 СП 11-103-97:

- окончательную обработку материалов наблюдений, выполненных за период инженерных изысканий (первичная обработка материалов наблюдений производится в полевых условиях);

- определение расчетных гидрологических (метеорологических) характеристик для обоснования проектных решений;
- оценку гидрометеорологических условий территории строительства.

По результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий составляется технический отчет, который в общем случае согласно СП 47.13330.2016 должен содержать следующие разделы:

Введение — основание для производства изыскательских работ, задачи инженерно-гидрометеорологических изысканий, принятые изменения к программе инженерных изысканий и их обоснование, сведения о проектируемых объектах, мероприятиях по инженерной защите территории и охране окружающей среды, состав исполнителей.

Гидрометеорологическая изученность — сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях и исследованиях, наличии пунктов стационарных наблюдений Росгидромета и других министерств и ведомств, возможностях их использования для решения поставленных задач; характеристика изученности территории с учетом имеющихся материалов.

Природные условия района — сведения о местоположении района работ, рельефе, геоморфологии и гидрографии; характеристика гидрометеорологических и техногенных условий района строительства, в том числе: характеристика климатических условий (температура и влажность воздуха, скорость и направления ветра, осадки, испарения и атмосферные явления, глубина промерзания грунта и высота снежного покрова); характеристика гидрологического режима водных объектов (режимов уровня и стока, ледового и термического режимов, режимов наносов и руслового процесса, гидрохимического режима, режимов волнений и течений для озер, водохранилищ и прибрежных зон морей); характеристика опасных гидрометеорологических процессов и явлений (наводнений, цунами, селейных потоков, снежных лавин и заносов, ураганных ветров и смерчей, гололеда, активных проявлений русловых процессов, заторов и зажоров).

Состав, объем и методы производства изыскательских работ — сведения о составе и объемах выполненных инженерных изысканий, описание методов полевых и камеральных работ, в том числе методов определения расчетных характеристик и способов их получения с указанием использованных нормативных документов.

Результаты инженерно-гидрометеорологических изысканий — материалы выполненных работ, их анализ и оценка; принятые для расчетов исходные данные; определение; оценка гидрометеорологических условий района строительства с приведением расчетных характеристик, требуемых для обоснования проектов сооружений.

Заключение — основные выводы по результатам выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканий, рекомендации для принятия проектных решений и по охране окружающей природной среды, а также обоснование необходимости проведения дальнейших инженерных изысканий.

Согласно п. 4.28 СП 11-103-97 при наличии или возможности проявления в районе проектируемого сооружения опасных природных процессов и явлений (в соответствии с перечнем, содержащимся в (приложении Б СП 11-103-97) в результате инженерных изысканий должны быть получены сведения и материалы, необходимые и достаточные для установления характеристик и прогноза развития отмечаемых процессов и явлений с детальностью, соответствующей стадии проектирования.

2.2 Сведения по метрологическому обеспечению

Метрологическому контролю подлежат все приборы и инструменты, используемые при выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий.

Все технические средства перед началом работ должны пройти соответствующие поверки и исследования. Средства измерений, не прошедшие периодическую поверку, к эксплуатации не допускаются.

В ходе выполнения гидрологических работ должен осуществляться метрологический контроль:

- выполнение поверок средств измерений;
- надзор за состоянием средств измерений;
- методик выполнения измерений;
- соблюдения метрологических правил и норм, требований нормативных документов по обеспечению единства измерений.

2.3 Мероприятия по охране окружающей среды, исключению ее загрязнения и предотвращению ущерба при выполнении инженерно-гидрометеорологических изысканий

Ремонт и мойка автотранспорта должны проводиться в специально отведенных местах. Отработанные ГСМ сдаются в установленном порядке. Не допускается несанкционированная вырубка леса и кустарника.

Ответственность за охрану окружающей среды возлагается на руководителя работ или лицо, замещающее его.

В процессе выполнения работ выполняются мероприятия по охране окружающей среды:

- сохранять зеленые насаждения;
- не допускать загрязнения водоемов.

3 Контроль и приемка работ

Контроль производства инженерно-гидрометеорологических изысканий проводится систематически на протяжении всего периода и охватывает весь процесс полевых работ.

Контроль и приемка работ включают
самоконтроль выполняемых работ исполнителями
контрольное обследование работ в процессе их выполнения.

контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполненных работ осуществляется согласно требованиям нормативных документов (гл. 4).

Самоконтроль производится каждым непосредственным исполнителем работ, который заключается в подсчете линейных, высотных невязок в сетях и выборочном контроле произведенных наблюдений, систематических проверках приборов и инструментов и т.п.

Контроль над выполнением работ осуществляется непосредственно на объекте начальником полевой партии — Лимоновым А.М. Проверяется соблюдение требований нормативных документов и инструкций, эксплуатации оборудования и приборов, сроков выполнения работ.

Контроль над проведением камеральных работ производится также начальником партии.

Задачами полевого контроля является определение качества выполненных работ, предупреждение брака, вскрытие причин, обуславливающих появление брака и принятие мер по их устранению. В рамках этой задачи производится сбор информации, достаточной для оценки инженерно-гидрометеорологических изысканий по следующим позициям:

- точность измерения гидрологических характеристик;
- полнота видов работ и объемов работ — их соответствие ситуации на объекте;
- достоверность полевых материалов — отсутствие фактических ошибок.

При проверке работ в процессе их производства контролируется

- полнота знаний исполнителем инструкций, технических предписаний и умение их применять;
- соответствие применяемой методики требованиям инструкций, наставлений, руководств;
- соблюдение установленных инструкциями технологических допусков и требований к оформлению полевой технической документации;
- состояние приборов, сроки действия поверочных свидетельств;
- соблюдение правил безопасного ведения работ.

Технический контроль камеральных работ проводится в процессе их производства постоянно.

При контроле камеральных работ проверяется

- соблюдение принятой технологии работ;
- соблюдение допусков и ведение технических документов;
- соблюдение установленных сроков выполнения работ / отдельных этапов работ.

Программа выполнения инженерно-гидрометеорологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского
нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

4 Список используемых нормативных документов

№	Документ	Наименование
1	СП 47.13330.2016	Инженерные изыскания для строительства. Основные положения
2	СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования.
3	СНиП 12-04-2002	Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Общие требования.
4	СП 11-103-97	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства.
5	СП 33-101-2003	Определение основных расчётных гидрологических характеристик
6	СП 482.1325800.2020	Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ

5 Мероприятия по обеспечению безопасности условий труда при производстве инженерно-гидрометеорологических изысканий

Охрана труда при производстве полевых изысканий организуется в соответствии со СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования» и «Правила по охране труда при изысканиях и проектировании автомобильных дорог».

Руководитель полевого подразделения до выезда на объект проверяет степень обучения сотрудников технике безопасности (экзамен, инструктаж), соответствующего удостоверения и прав ответственного ведения работ, состояние транспортных средств, предназначенных для перевозки людей и грузов.

На объекте перед началом каждого вида работ руководитель обязан провести инструктаж по технике безопасности с сотрудниками и зарегистрировать в журнале.

Особое внимание по соблюдению техники безопасности обращается при производстве работ в зонах с повышенной опасностью:

- охранные зоны ЛЭП;
- полосы отвода существующей автомобильной дороги с интенсивным движением;
- при обследовании колодцев подземных коммуникаций;
- при рубке визирок и просек;
- при работе в акваториях рек и озер.

Перед началом изысканий места проведения работ согласовываются с владельцами земель.

Обратить особое внимание на выполнение «Правил» при производстве работ в условиях малообжитой таежной местности, при работе на водных переправах, работе в зоне влияния ЛЭП и обследовании коммуникаций.

Все работники должны быть обучены приемам оказания первой медицинской помощи.

6 Перечень и состав отчетных материалов

Отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям выдать в 2 экземплярах в электронном виде на компакт-дисках.

Содержание электронного и бумажного варианта отчета по инженерным изысканиям должно соответствовать требованиям Технического задания на выполнение инженерных изысканий.

Требования к электронному виду отчета по инженерным изысканиям:

- текстовые материалы предоставить в формате MS Word/*doc;
- фотографии или иные графические иллюстрации в формате *jpg/bmp;
- картографический материал предоставить в формате *dwg 2010.
- отдельные полностью собранные тома отчетов в формате *pdf.

Отчет на бумажном носителе должен соответствовать требованиям действующих нормативных документов. Электронная версия отчета должна соответствовать бумажной.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РНГ Энерго»



Согласовано:

Начальник управления перспективного
развития и проектирования
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»



Утверждаю:

Начальник управления инженерных
изысканий
ООО «РНГ Энерго»



Ю.М. Гаврилов
2025 г.

Н У И И Ю. М. ГАВРИЛОВ
ДОВ. №РЭ-2024/11-23
от 02.11.2024

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА
ЮЖНО-СЮЛЬДЮКАРСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ВЛ 10
КВ НА КУСТОВУЮ ПЛОЩАДКУ №4**

**ПРОГРАММА РАБОТ НА ВЫПОЛНЕНИЕ
ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ**

Москва, 2025

Содержание

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	Краткая характеристика природных и техногенных условий района	4
1.2	Оценка изученности территории	6
2	ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП РАБОТ	9
3	ПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ	10
4	ЛАБОРАТОРНЫЕ РАБОТЫ	11
5	КАМЕРАЛЬНЫЕ РАБОТЫ	12
5.1	Введение	12
5.2	Физико-географическая характеристика территории изысканий	12
5.3	Социально-экономическая характеристика	12
5.4	Экологическое состояние участка изысканий	12
5.5	Исследование и оценка химического загрязнения почв и донных отложений	12
5.6	Исследование и оценка агрохимических показателей почв	13
5.7	Исследование и оценка радиационной обстановки	13
5.8	Исследование и оценка загрязненности природных вод	13
5.9	Рекомендации и предложения	14
5.10	Предложения к предотвращению и снижению неблагоприятных последствий	14
5.11	Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта	14
5.12	Анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта (при возможных залповых и аварийных выбросах и сбросах загрязняющих веществ)	14
5.13	Предложения к программе экологического мониторинга	14
5.14	Предложения по проведению дополнительных исследований	15
5.15	Перечень примененных НТД и методик исследования	15
5.16	Текстовые приложения	15
5.17	Графические приложения	15
6	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ИСКЛЮЧЕНИЮ ЕЕ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ УЩЕРБА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ	16
7	КОНТРОЛЬ И ПРИЕМКА РАБОТ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ	17
8	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	18
	Приложение А Копия выписки из реестра СРО	20
	Приложение Б Аттестат аккредитации испытательных лабораторий	23
	Приложение В Обзорная схема расположения	26
	Приложение Г Техническое задание	27

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование объекта: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

Местоположение объекта Россия, Республика Саха (Якутия), муниципальный район «Мирнинский район», Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок. Ближайшие населенные пункты: г. Мирный, расположен в 36,8 км северо-восточнее и п. Светлый, расположен в 72,4 км севернее от проектируемого объекта.

Заказчик: ООО «СюльдюкарНефтеГаз», 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер., д.12, корп. 5, Тел.: 8(495)660-80-63

Изыскательская организация: ООО «РНГ Энерго» 129090, город Москва, 1-й Троицкий пер., д. 12 к. 5, помещ. 1/4 Телефон: +7 (499) 490-56-86 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: office@rngenergo.ru.

Вид изысканий: инженерно-экологические.

Цель и назначение инженерных изысканий: предотвращение, снижение или ликвидация неблагоприятных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.

Задачи выполнения инженерных изысканий:

- получение необходимых и достаточных материалов для экологического обоснования проектной документации на строительство объекта на выбранном варианте площадки с учетом нормального режима его эксплуатации, а также возможных залповых и аварийных выбросов и сбросов загрязняющих веществ;
- уточнение материалов и данных по состоянию окружающей среды, полученных на предпроектных стадиях, уточнение границ зоны влияния;

Вид строительства: Новое.

Стадийность проектирования: Проектная и рабочая документация.

Краткая техническая характеристика объекта:

Линейные объекты:

- Кабельная эстакада «ЗРУ-10 кВ – ВЛ-10 на кустовую площадку»
- ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 (цепь 1)
- ВЛ 10 кВ «отпайка на КП 4 (цепь 1)»
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки МБСНУ (цепь 1)»
- ВЛ 10 кВ «отпайка до площадки ПАГЗС (цепь 1)»

Уровень ответственности: Уровень ответственности принять в соответствии ФЗ №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» - нормальный.

Основанием для проведения работ служит Договор № РНГЭ/ТМН/98-25 от 27 июня 2025 г. между ООО «СюльдюкарНефтеГаз» и ООО «РНГ Энерго» на выполнение инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4 Разведочная скважина ЮСд-6-1Р. Шламовый амбар», техническое задание на производство инженерных изысканий, утвержденное Генеральным директором ООО «СюльдюкарНефтеГаз» В.С. Ракитиным и согласованное Начальником управления инженерных изысканий ООО «РНГ Энерго» Ю.М. Гавриловым (Приложение Г).

Право на производство инженерных изысканий ООО «РНГ Энерго» предоставлено следующими документами, копии которых приведены в Приложении А:

—Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 7702426177-20250602-0821 от 02 июня 2025 г., Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве»;

— Сертификат соответствия в системе ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) № РОСС RU.СМК.0161-24 от 18.12.2024 г.

1.1 Краткая характеристика природных и техногенных условий района

В административном отношении объект проектирования расположен в МР «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия), в 37 км к юго-западу от г. Мирный.

Наиболее крупным населенным пунктом района является г. Мирный - административный и промышленный центр района, с численностью населения свыше 35 тыс. человек. Помимо городских управляющих организаций, в городе расположены предприятия алмазодобывающей, строительной и местной промышленности, объекты стройиндустрии района, складские помещения и базы, объекты социально-культурной деятельности. Здесь развита алмазодобывающая (трубки «Мир», «Интернациональная») и нефтегазодобывающая (Иреляхское НГКМ) промышленность. В городе Мирный имеется постоянно действующий аэропорт, принимающий практически все виды самолетов.

На территории лицензионного участка также расположены населенные пункты - пос. Светлый с численностью населения 3,3 тыс. человек, обеспечивающий функционирование III каскада Вилюйской ГЭС и с. Сюльдюкар численностью 455 человек, его население занято в основном в сельскохозяйственном производстве. В 5 км от западной границы ЮСЛУ расположен пос. Чернышевский численностью около 4,3 тыс. чел., градообразующее предприятие – Каскад Вилюйских ГЭС.

По территории лицензионного участка проходит автотрасса Мирный-Удачный.

Мирнинский район относится к числу удаленных и труднодоступных. Основной транспортной магистралью региона является река Лена. Город Ленск, находящийся в 240 километрах от Мирного – крупный речной порт. Через него в период навигации поступает основная масса грузов. Грузы, предназначенные для промышленных предприятий юго-запада Якутии, доставляются до железнодорожной станции Лена ВСЖД (г. Усть-Кут, речной порт Осетрово), расположенной в 950 км к юго-западу на территории Иркутской области, затем речным флотом до г. Ленска, далее по круглогодичной шоссейной дороге III класса (231 км) Ленск – Мирный.

Автодорога «Мирный-Ленск» была построена в 1956 –1978 годах и имеет важное значение для освоения западно-якутских алмазных и нефтяных месторождений. Дорога круглогодичная. В настоящее время планируется строить её продолжение на север через Оленёк, Саскылах к Юрюнг-Хая.

В зимний период завоз грузов производится по автозимнику Усть-Кут-Ленск.

Для описания климатических характеристик использовались данные метеостанции Мирный. Расстояние от объектов изысканий до станции Мирный составляет 53 км.

Географическое положение района изысканий, расположенного в умеренном климатическом поясе, определяет его климатические особенности. Климат района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная, с сильными ветрами, осенними ранними и поздними весенними заморозками.

Опасными метеорологическими явлениями в районе изысканий являются очень низкие температуры воздуха с ноября по март, температурные инверсии, метели, грозы (июнь-август), туманы.

Зима длится с октября по апрель — это самое продолжительное время года. В этот период преобладает морозная сухая безветренная погода, обусловленная активным образованием антициклонов. Такая погода способствует появлению устойчивых морозов с температурой воздуха до минус 50 — минус 60 °С. Характерны температурные инверсии в слое до 2—3 км с температурным градиентом до +2°/100 м и выше, благоприятствующие застою воздуха. Циклонические же условия не так часты; они не вносят больших изменений в приземную погоду. Циклоны иногда вызывают существенное потепление и дают осадки, в условиях маловетренной погоды способствующие накоплению снежного покрова.

Весна начинается в апреле, когда происходит переход температуры через 0 °С; дальнейшее повышение температуры происходит быстро, однако имеют место возвраты холодов, и в мае температура может падать до минус 20 °С. Характер погоды весной неустойчивый, что обусловлено сменой антициклонального режима погоды на циклональный. Наблюдается резкое усиление ветра и частые снегопады. Самые высокие температуры в этот период отмечаются в третьей декаде мая, когда средняя температура составляет +9°С. Циклоны, которые проходят над исследуемой территорией, вызывают сильные ветры, при их прохождении выпадает значительное количество осадков. Преобладают в основном ветры западного направления.

Лето — июнь—август — сопровождается усиленным прогреванием территории. Преобладает циклоническая деятельность, приносящая увеличение влажности воздуха и обуславливающая наибольшее в году, хотя относительно малое, количество осадков — 100 мм за три летних месяца. Температура воздуха достигает больших величин — до + 38 °С в июле. Сочетание высоких температур и малого количества осадков вызывает в отдельные годы засухи.

Осенью — начиная с сентября — происходит переход от летней циркуляции к зимней: усиливается вторжение арктических воздушных масс и антициклонов с севера. Довольно быстро устанавливается ясная морозная погода — к октябрю этот процесс обычно уже завершается. С сентября заметно уменьшается количество осадков. Увеличивается повторяемость юго-западных ветров. В сентябре средняя месячная температура воздуха еще положительна и составляет +5,8 °С, а первой декады октября уже устанавливаются отрицательные среднесуточные температуры.

Средняя годовая температура воздуха в районе изысканий составляет минус 7,0°С.

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает -54°С (январь), абсолютный максимум +37°С (август).

Для начала зимы характерны пасмурная погода и большие колебания температуры. Периоды сравнительно теплой погоды сменяются сильными морозами.

В среднем за год выпадает 302 мм осадков. Максимальное месячное количество осадков наблюдается в августе (55) мм.

Снежный покров появляется в начале октября. К середине октября образуется устойчивый снежный покров, который лежит всю зиму. Продолжительность периода со снежным покровом — 207 дней.

Мощность снежного покрова небольшая. Максимальная высота снежного покрова на открытых участках может достигать 64 см.

Разрушение устойчивого снежного покрова происходит в начале мая.

Среднегодовая скорость ветра в районе изысканий составляет 3,1 м/с.

Сезонная смена полей давления определяет ветровой режим территории, однако ее сложные орографические условия вносят значительные изменения.

Зимой распределение атмосферного давления способствует развитию на большей части территории западных и юго-западных ветров. Летом благодаря обратному распределению барических систем преобладающими являются ветры северо-восточного направлений. В целом в течение года преобладают западные и юго-западные ветра.

Обзорная схема расположения объекта представлена в Приложении В.

1.2 Оценка изученности территории

На территории лицензионного Южно-Сюльдюкарского ЛУ, в том числе в районе размещения проектируемых объектов, ранее проводилась оценка фоновой загрязненности и локальный экологический мониторинг компонентов окружающей среды, данные изыскания представлены проектами:

1. «Оценка фоновый уровня загрязнения в пределах Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка на территории Мирнинского района», НИИ Прикладной экологии Севера СВФУ им. М.К. Аммосова, 2013 г.
2. «Поисково-оценочные скважины ЮСД-1П, ЮСД-2П на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке», ООО НПО «ВКТБ», 2016 г.
3. «Развитие планово-высотной опорной сети на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке»; ООО «ЯкутСтройИзыскания», 2017 г.
4. «Комплексное экологическое обследование участка площадью 30 864 га в пределах ООПТ республиканского значения ПП «Живые алмазы Якутии» в связи с возможным изменением существующих границ ООПТ для проведения геолого-разведочных работ на Южно-Сюльдюкарском лицензионном участке и подбор альтернативного участка взамен выводимого из земель ООПТ», ИБПК СО РАН, 2018 г.
5. «Обустройство Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка. Кустовая площадка №1 с коммуникациями», ООО «ЯкутСтройИзыскания», 2019 г.
6. «Обустройство Южно-Сюльдюкарского месторождения. Технологический проезд к поисково-оценочной скважине ЮСД-4» 2 этап строительства: Участок технологического проезда от ЮСД-4 до карьера «Север-2» ООО «ЯкутСтройПроект», 2023 г.

Государственные органы и специализированные структуры, в которые будут направлены запросы для оценки экологических ограничений в районе строительства:

- 1) Справка о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения в районе проведения работ, выданная Министерством природных ресурсов и экологии РФ;
- 2) Справка о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального значения, краснокнижных видов в районе проведения работ, выданная ГБУ Республики Саха (Якутия) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и природных парков»;
- 3) Справка о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий, территорий традиционного природопользования местного значения в районе проведения работ, Муниципальный район «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия);
- 4) Справка о наличии на территории размещения проектируемых объектов памятников истории и культуры, выданная Департаментом по охране объектов культурного наследия Республики Саха (Якутия);

- 5) Справка об охотничье-промысловых видах животных Мирнинского района, выданная ГБУ Республики Саха (Якутия) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и природных парков»;
- 6) Справка о наличии (отсутствии) полезных ископаемых, выданная Управлением по недропользованию по Республике Саха (Якутия);
- 7) Справка об отсутствии скотомогильников и биотермических ям на территории Мирнинского района, выданная Федеральной службой по ветеринарному и фитосанитарному надзору по Амурской области и Республике Саха (Якутия);
- 8) Справка о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны источников на территории участка изысканий, выданная Управлением Роспотребнадзора по Республике Саха (Якутия), территориальный отдел в Мирнинском районе;
- 9) Справка о наличии (отсутствии) зон санитарной охраны источников на территории участка изысканий, выданная Министерством экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия);
- 10) Справка об отсутствии территорий традиционного природопользования федерального значения, выданная Федеральным агентством по делам национальностей;
- 11) Справка об отсутствии территорий традиционного природопользования республиканского значения, выданная Министерством по развитию Арктики и делам народов Севера Республики Саха (Якутия);
- 12) Справка о защитных лесах, выданная ГБУ Республики Саха (Якутия) «Дирекция биологических ресурсов, ООПТ и природных парков»;
- 13) Справка по фоновым концентрациям загрязняющих веществ, выданная ФГБУ «Якутское УГМС»;
- 14) Климатические характеристики по данным метеостанции г. Мирный, выданные ФГБУ «Якутское УГМС»;
- 15) Справка Якутского управления воздушного транспорта Федерального агентства воздушного транспорта (С(Я) МТУ Росавиации) о приаэродромных территориях;
- 16) Справка о ключевых орнитологических территориях и особо ценных водно-болотных угодьях выданной Дирекцией биологических ресурсов ООПТ и ПП Республики Саха (Якутия)
- 17) Справка Федерального агентства по рыболовству о рыбопромысловых зонах
- 18) Справка Министерства здравоохранения Республики Саха (Якутия) о курортных зонах
- 19) Справка Министерства обороны РФ о приаэродромных территориях государственной авиации военного назначения
- 20) Справка Министерства промышленности и торговли РФ о приаэродромных территориях экспериментальной авиации

Основные виды и объемы инженерно-экологических работ приведены в таблице 1.1:

*Программа выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту:
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»*

Таблица 1.1 — Виды и объемы инженерно- экологических работ*

№ п/п	Виды работ	Ед. измерения	Объем работ	Обоснование
Предполевые работы				
1.	Дешифрирование материалов ДЗЗ	га	11,0	п. 5.2 СП 502.1325800.2021
2.	Запросы информации в государственных органах и специализированных структурах	запрос	20	п. 5.6.1, Приложение Б СП 502.1325800.2021
Полевые работы				
3.	Инженерно-экологическая рекогносцировка при плохой проходимости	га	1,4	п. 5.2 СП 502.1325800.2021
4.	Радиационное обследование участка (замеры МЭД гамма-излучения)	га	1,4	СП 11-102-97 п. 5.34 СП 47.13330.2016 п.8.1.4 МР 2.6.1.0361-24 п.2.3
5.	Отбор проб почв	проба	3	Согласно п. 5.1 (таблица 1) ГОСТ 17.4.3.01-2017 при однородном почвенном покрове необходимо отбирать не менее одной объединенной пробы на 1,0-5,0 га для определения содержания в почве химических веществ.
6.	Отбор проб подземных вод	проба	1	п.5.13 СП 502.1325800.2021 ГОСТ Р 59024-2020
Лабораторные работы				
Физико-химический анализ состояния компонентов окружающей среды:				
7.	Почвы	проба	3	СП-11-102-97 п.4.18 СП 47.13330.2016 п.8.1.4 СанПиН 2.1.3684-21
8.	Агрохимические исследования	проба	3	ГОСТ 17.5.3.06-85, ГОСТ 17.5.1.03-86
9.	Подземные воды	проба	1	п. 5.13 СП 502.1325800.2021 ГОСТ 17.1.3.06
Радиометрическое исследование состояния компонентов окружающей среды:				
10.	Почва	проба	3	СанПиН 2.6.1.2523-09 (пункт 5.3.4)
Камеральные работы				
11.	Дешифрирование материалов ДЗЗ в комплексе с анализом материалов полевых исследований, топографических и тематических карт	га	11,0	п. 5.2 СП 502.1325800.2021
12.	Создание тематических карт	карта	15	п.5.26.3 СП 502.1325800.2021
13.	Составление программы работ	программа	1	п. 4.18 СП 47.13330.2016
14.	Составление технического отчета	отчет	1	п.4.39 СП 47.13330.2016

*-В процессе изысканий объем работ может корректироваться

2 ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЙ ЭТАП РАБОТ

На район изысканий имеются топографические карты М 1:100 000, М 1:200 000, космические снимки.

В состав подготовительного этапа входит:

— получение технического задания на выполнение работ и ознакомление с ним, планирование работ, распределение функций между исполнителями;

— сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов, данных о сведениях ранее выполненных инженерных изысканиях в районе работ, данных о состоянии природной среды;

— сбор информации о наличии/отсутствии краснокнижных видов растений и животных в районе планируемых работ, данные по численности охотничье-промысловой фауны, информацию о путях миграции объектов животного мира, рыбохозяйственную характеристику водотоков (а также наличие/отсутствие пересечений их проектируемыми объектами);

— запросы информации в государственных органах и специализированных структурах;

— исследование и оценка физических (радиология) воздействий на природные среды.

3 ПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ

В состав полевых работ входит:

- рекогносцировочное обследование территории изысканий в зоне влияния проектируемых объектов;
- почвенное, геоботаническое, биологические обследование исследуемой территории в зоне влияния объекта;
- отбор проб компонентов окружающей среды;
- исследование и оценка физических (радиология) воздействий на природные среды.

Пробы почв и почвогрунтов для лабораторных исследований отбираются путем бурения геоэкологических скважин послойно. Отбирается средняя проба послойно из прилегающих скважин к основной точке (скважине) отбора, максимально характеризующих данный участок. Отбор образцов почвы осуществляется с глубины 0,0-0,2 м методом «конверта» в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017[2], ГОСТ 17.4.4.02-2017[3] и ГОСТ Р 58595-2019 [4].

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ Р 70282-2022 [6], ГОСТ Р 59024-2020 [5], ГОСТ 17.1.5.04-81[7]. Объем 1 пробы должен составлять не менее 3 литров.

Для оценки внешнего гамма-излучения на местности и выявления возможных радиационных аномалий территорию участка изысканий подвергнуть сплошному радиометрическому прослушиванию в режиме «поиск» по маршрутам с шагом 1,0-10,0 м, измерения МЭД ГИ выполнен в основном по сети 10x10 м на высоте 0,10-0,30 м от поверхности земли.

Определение потенциальной радоноопасности земельных участков на территории планируемой застройки проводится, согласно МР 2.6.1.0361-24, п.4.21 [23]. Исследования проводятся только в пределах контура здания, при этом шаг сети контрольных точек должен приниматься из расчета не более 10 x 10 м, а общее число точек должно быть не менее 10, независимо от площади застройки здания.

Полевые работы по измерению МЭД ГИ планируется выполнить силами аккредитованной лаборатории:

- Испытательная лаборатория ООО «ЯкутСтройПроект». Аттестат аккредитации испытательного лабораторного центра (испытательная лаборатория) № RA.RU.210M89 от 01.04.2022

Для радиологической опасности почв/грунтов проводятся измерения удельной активности ЕРН и ¹³⁷Cs в пробах, отобранных в пределах участков застройки. Пробы почв отбираются методом «конверта» с глубины 0,0-0,3 м.

4 ЛАБОРАТОРНЫЕ РАБОТЫ

Лабораторные исследования выполнить в аккредитованных лабораториях.

Сведения о лабораториях:

- ИЛЦ ООО «ГК РЭИ». Аттестат аккредитации испытательного лабораторного центра (испытательная лаборатория) Зарегистрирован в Реестре Системы 23.03.2015. Зарегистрирован в Едином реестре за № РОСС. RU.0001.518100 от 09.12.2015;
- Испытательная лаборатория ООО «ЯкутСтройПроект». Аттестат аккредитации испытательного лабораторного центра (испытательная лаборатория) № RA.RU.21OM89 от 01.04.2022 г.

Таблица 4.1 — Виды лабораторных исследований

Лабораторные работы			
Физико-химический анализ состояния компонентов окружающей среды:			
1.	Почва. Цинк, свинец, ртуть, никель, кобальт, марганец, медь, хром, кадмий), мышьяка, нефтепродуктов (суммарно), 3,4-бенз(а)пирен	проба	3
2.	Почва (агрохимические показатели). рН, органическое вещество, кальций обменный, магний обменный, обменный калий, общий азот, подвижный фосфор, грансостав	проба	3
3.	Подземные воды. рН, Аммиак и аммоний-ион, АПАВ, Бензол, БПК5, Взвешенные вещества, Гидрокарбонаты, Железо, Жесткость, Запах, КПАВ, Марганец, Медь, Нефтепродукты, Никель, Нитраты, НПАВ, Общ. минерализация (сухой остаток), Перманганатная окисляемость, Прозрачность, Растворенный кислород, Ртуть, Свинец, Сульфаты, Сульфиды, Фенолы, Фосфаты, Хлориды, ХПК, Хром, Цветность, Цинк	проба	1
Радиометрическое исследование состояния компонентов окружающей среды:			
4.	Почвы. Естественные радионуклиды: ^{226}Ra , ^{232}Th , ^{40}K и ^{137}Cs , эффективная удельная активность ЕРН (Аэфф)	проба	3

5 КАМЕРАЛЬНЫЕ РАБОТЫ

Камеральные работы включают в себя три основных вида: камеральная обработка полученных лабораторных исследований, написание технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям и составление картографического материала.

Лабораторные исследования выполнить в аккредитованной аналитической лаборатории. Аттестат аккредитации приложить к техническому отчету.

Составление технического отчета выполнить в соответствии, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» [1] и СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» [13], СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» [24] и другими законодательными и нормативными актами Российской Федерации в области охраны окружающей среды, строительными нормами и правилами (СНиП), государственными стандартами (ГОСТ), сводами правил (СП).

Состав Технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий представлен ниже.

5.1 Введение

В разделе дается описание проектируемого объекта и его назначение; цель проведения инженерно-экологических изысканий; виды и объемы выполняемых работ; используемые нормативно-правовые акты Российской Федерации в области охраны окружающей среды; сведения о лабораториях, в которых производится те или иные анализы для последующей оценки экологического состояния участка обследования

5.2 Физико-географическая характеристика территории изысканий

В разделе дается характеристика территории изысканий, по климатическим, гидрологическим, геоморфологическим характеристикам, водным ресурсам, почвам, растительности животному миру.

5.3 Социально-экономическая характеристика

В разделе дается характеристика территории изысканий, в частности, по Мирнинскому району Республики Саха (Якутия) показатели социальных условий жизни населения: демографические характеристики, численность населения, уровень жизни населения, занятость, рекреационные условия, в т.ч. наличие и оценка состояния памятников архитектуры, истории, культуры;

— медико-биологические и санитарно-эпидемиологические исследования, в том числе статистика заболеваемости населения;

— социально-экономическое развитие региона: состояние промышленности, сельского хозяйства и транспорта.

5.4 Экологическое состояние участка изысканий

В разделе дается описание территории на основании фондовых материалов.

В разделе приводится описание современного использования обследуемой территории, а также выявления основных источников загрязнения обследуемой территории приводится по натурным данным сотрудниками ООО «РНГ Энерго» на территории участка изысканий и об экологических ограничениях природопользования.

5.5 Исследование и оценка химического загрязнения почв и донных отложений

Пробы почв и донных отложений отбираются для анализа на загрязненность с целью оконтуривания зоны распространения отдельных загрязняющих веществ, определения

характера, степени и глубины проникновения специфических загрязняющих веществ, изучения закономерностей процессов самоочищения, для определения источников вторичного загрязнения и учета воздействия антропогенного фактора.

В разделе приводятся данные по исследованию степени загрязнения почвогрунтов на территории участка изысканий на основании проведенных химических анализов аккредитованной лаборатории согласно «Содержанию работ и объему работ».

В каждом отобранном слое почв проводятся лабораторные исследования по содержанию соединений тяжелых металлов (цинк, свинец, ртуть, никель, кобальт, марганец, медь, хром, кадмий), мышьяка, нефтепродуктов (суммарно), 3,4-бенз(а)пирена.

На основании полученных данных по химическим анализам по содержанию соединений тяжелых металлов, мышьяка, нефтепродуктов (суммарно), 3,4-бенз(а)пирена рассчитывается общая категория загрязнения проб, в соответствии с МУ 2.1.7.730-99 [17], и СанПиН 2.1.3685-21 [12], а также отбор проб почв на определение загрязняющих веществ с учетом специфики источников загрязнения, определяющих характер (состав и уровень) загрязнения изучаемой территории в соответствии с нормативными документами.

5.6 Исследование и оценка агрохимических показателей почв

В данном разделе описывается исследования почвенного покрова по агрохимическим показателям.

Пробы почв для лабораторных исследований отбираются по генетическим горизонтам на глубину предполагаемой мощности плодородного слоя. В каждом отобранном слое проводятся лабораторные исследования на содержание в пробах: рН, органического вещества, обменных калия, магния, подвижного фосфора и общего азота.

По уровню содержания основных питательных компонентов будет дана оценка о наличии/отсутствии плодородного и потенциально плодородного слоя почвы.

5.7 Исследование и оценка радиационной обстановки

В данном разделе приводится:

— оценка внешнего гамма-излучения на местности (гамма-съемка, выявление возможных радиационных аномалий - радиометрическое обследование участка, измерение мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (далее МЭД ГИ).

— оценка радиационной безопасности почв/грунтов на участке - опробование почв на содержание естественных радионуклидов (далее ЕРН): ^{226}Ra , ^{232}Th , ^{40}K на наличие техногенного загрязнения – содержание ^{137}Cs .

Оценка потенциальной радоноопасности участков не проводится в виду отсутствия зданий постоянного нахождения людей.

По результатам проведенных исследований по радиологическому контролю территории будут даны выводы на соответствие объекта изысканий требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов СП 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009) [14], СП 2.6.1.2612-10 (ОСПОРБ 99/2010) [15], СанПиН 2.6.1.2800-10 [16], МР 2.6.1.0361-24 [23].

5.8 Исследование и оценка загрязненности природных вод

В данном разделе описывается исследования состояния подземных вод.

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ Р 70282-2022 [6], ГОСТ Р 59024-2020 [5], ГОСТ 17.1.5.04-81[7]. Объем 1 пробы должен составлять не менее 3 литров.

На основании лабораторных исследований проводится гигиеническая оценка загрязнения грунтовых вод химическими веществами в соответствии с требованиями:

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» [12]
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» [11]

5.9 Рекомендации и предложения

В данном отчете суммируются выводы по разделам химического, радиационного состояния участка и даются рекомендации на устранение загрязнений, если в ходе лабораторных исследований были обнаружены загрязнения.

5.10 Предложения к предотвращению и снижению неблагоприятных последствий

В данном разделе предлагается ряд природоохранных мероприятий по рекультивации и охране почвенного покрова, охраны подземных вод, атмосферного воздуха.

5.11 Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природной и техногенной среды при строительстве и эксплуатации объекта

В разделе дается прогноз об изменении окружающей природной среды (почвенный покров, атмосферный воздух, грунтовые воды) в результате строительства объекта и дальнейшей эксплуатации.

5.12 Анализ возможных непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта (при возможных залповых и аварийных выбросах и сбросах загрязняющих веществ)

В разделе дается прогноз непрогнозируемых последствий строительства и эксплуатации объекта в случае возникновения аварийной ситуации на эксплуатируемом объекте на окружающую природную среду и пути решения устранения загрязнения.

5.13 Предложения к программе экологического мониторинга

В данном разделе приводятся дополнительные исследования в рамках экологического мониторинга на территории связи с вводом в эксплуатацию нового объекта

В связи со строительством объектов на территории Южно-Сюльдюкарского ЛУ следует организовать дополнительный пункт обследования природных объектов и включить их в график отчетности:

- дополнительно организовать забор воздуха в период эксплуатации объекта.
- дополнительные исследования грунтовых и поверхностных вод в период эксплуатации, а также забор дождевой воды и снега в зимний период и на период снеготаяния.

5.14 Предложения по проведению дополнительных исследований

В данном разделе приводятся дополнительные объемы исследований, в частности, геоэкологических процессов, на территории Южно-Сюльдюкарского ЛУ в целях снижения рисков при аварийной ситуации, при разработке дополнительных наблюдательных скважин за грунтовыми водами.

5.15 Перечень примененных НТД и методик исследования

Приводится перечень нормативных актов, документов, используемых для оценки экологической ситуации на территории участка изысканий.

5.16 Текстовые приложения

В данном разделе приводятся ответы на запросы в федеральные, муниципальные, региональные органы; протоколы химических, радиологических, микробиологических исследований; техническое задание и программа на проведение работ; СРО и аттестаты аккредитаций лабораторий.

5.17 Графические приложения

Составление картографического материала будет выполнено с применением программного обеспечения AutoCad, MapInfo и оформлено как pdf-графическое приложение к техническому отчету по инженерно-экологическим изысканиям.

6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ИСКЛЮЧЕНИЮ ЕЕ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ УЩЕРБА ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

Ответственность за охрану окружающей среды возлагается на руководителя работ или лицо, замещающее его.

В период строительства проектируемого объекта и последующей его эксплуатации на окружающую среду оказывается воздействие, которое зависит от назначения возводимых сооружений и устойчивости разных биогеоценозов.

С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба, оказываемого на окружающую среду при проведении строительных работ, на проектируемом объекте рекомендуется ряд инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий:

- выполнение работ, по возможности, в зимнее время, после установления снежного покрова и промерзания грунта, что позволяет снизить отрицательное воздействие строительной техники на почвенно-растительный покров;
- неукоснительное соблюдение границ, отведенных под строительство, земельных участков и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;
- использование строительных машин, техническое состояние которых должно быть таким, чтобы уровень шума при их работе и уровень вредных веществ в выхлопных газах не превышал допустимые их значения согласно требованиям норм;
- размещение емкостей для хранения горюче-смазочных материалов, сбора производственных и бытовых отходов, на гидроизолированных и обвалованных платформах и площадках с настилом;
- недопущение захламления мусором, отходами изоляционных покрытий и других материалов, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами вне полигона ТБО и ПО;
- рациональное использование материальных ресурсов, снижение объема отходов производства с их последующей утилизацией или обезвреживанием;
- ликвидация открытых траншей, ям и крутых откосов, которые могут стать преградой или ловушкой для животных;
- использование природо- и ресурсосберегающих технологий проведения строительных, позволяющих сократить потребность в древесине, песчано-гравийном грунте и др.

7 КОНТРОЛЬ И ПРИЕМКА РАБОТ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

Контроль над проведением камеральных и полевых работ производится начальником партии и начальником отдела инженерных изысканий.

Задачами полевого контроля является определение качества выполненных работ, вскрытие причин, обуславливающих появление некачественного исполнения работ и принятие мер по их устранению.

В рамках этой задачи производится сбор информации, достаточной для оценки инженерно-экологических изысканий.

При проверке работ в процессе их производства контролируется:

- соответствие применяемой методики требований, инструкций, дополнительных технических условий и технического проекта;
- соблюдение установленных инструкциями технологических допусков и требований к оформлению полевой технической документации;
- состояние приборов, своевременность и полноту исследований;
- соблюдение правил безопасного ведения работ.
- соблюдение мероприятий по охране окружающей среды

Технический контроль камеральных работ проводится в процессе их производства постоянно.

При контроле камеральных работ проверяется:

- ·соблюдение требований нормативно-технической документации;
- ·соблюдение допусков и ведение технических документов;
- ·состояние приборов и инструментов.
- Соблюдение требований и методик выполнения химических, радиологических, микробиологических анализов аккредитованными лабораториями по объектам природной среды.
- Достоверность информации, предоставленная в отчете по инженерно-экологическим изысканиям.

8 СПИСОК ИСПОЛЪЗУЕМЫХ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству. Госстрой России. М., 2017г.;
2. ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы почвы. Общие требования к отбору проб»
3. ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»
4. Р 58595-2019 «Почвы. Отбор проб»
5. ГОСТ Р 59024-2020 «Вода. Общие требования к отбору проб»
6. ГОСТ Р 70282-2022 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков»
7. ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод Общие технические условия»
8. ГОСТ 17.1.5.01-80 «Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»
9. ГОСТ 30108-94 «Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов».
10. ГОСТ 17.2.3.01-86 "Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов"
11. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»
12. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
13. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»
14. СП 2.6.1.2523-09 «Ионизирующее излучение, радиационная безопасность. Нормы Радиационной безопасности (НРБ-99/2009)
15. СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010)»
16. СанПиН 2.6.1.2800-10 "Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения"
17. МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест»
18. Письмо Минприроды РФ от 27.12.1993 г № 04-25 «О порядке определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»
19. Приказ МПР России от 4 декабря 2014 года № 536 «Об утверждении Критериев отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды»
20. Приказ Министерства Сельского хозяйства РФ от 13 декабря 2016 года № 552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в

том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»

21. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»
22. МУК 4.3.2194-07 «Методы контроля. Физические факторы. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»
23. МР 2.6.1.0361-24 "Радиационный контроль земельных участков, предназначенных под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения, а также прилегающей к зданиям и сооружениям территории и территории общего пользования".
24. СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
ООО «РНГ Энерго»

В.С. Денисюк

2025 г.
И.И. Ю. М. ГАВРИЛОВ
ДОВ. № РЭ-2024/11-23
от 02.11.2024

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник управления перспективного
развития и проектирования
ООО «СюльдюкарНефтеГаз»
А.Н. Сюткин

2025 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

№ п/п	Перечень основных требований к проектным решениям	Содержание основных данных и требований
1.	Основания для проектирования	План развития предприятия и план ПИР
2.	Вид работ	Строительство
3.	Стадийность проектирования	Проектная документация Рабочая документация
4.	Застройщик (технический заказчик)	ООО «СюльдюкарНефтеГаз» 129090, г. Москва, 1-й Троицкий пер. д. 12. кор.5 Телефон: +7 (499) 346-66-31 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: office@suldukar.ru
5.	Проектная организация	ООО «РНГ Энерго» 129090, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Мещанский, пер. Троицкий 1-й, д. 12, корп. 5, помещ. 1/4 Телефон: +7 (495) 792-50-88 Факс: +7 (495) 287-95-18 E-mail: office@rngenergo.ru
6.	Географическое положение объекта	Республика Саха (Якутия), Мирнинский район, Южно-Сюльдюкарский лицензионный участок.
7.	Нормативно-технические документы	- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001г. № 136-ФЗ (с изменениями на 26 декабря 2024 года) (редакция, действующая с 19 января 2025 года); - Лесной кодекс РФ от 04.12.2006г. № 200-ФЗ (с изменениями на 26 декабря 2024 года); - Водный кодекс РФ от 03.06.2006г. № 74-ФЗ (с изменениями на 8 августа 2024 года) (редакция, действующая с 1 января 2025 года); - Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ (с изменениями на 26 декабря 2024 года) (редакция, действующая с 1 января 2025 года); - Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 (с изменениями на 28 декабря 2024 года); - Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008г. № 102-ФЗ (с

Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e

		<p>изменениями на 8 августа 2024 года);</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002г. № 184-ФЗ (с изменениями на 21 ноября 2022 года); - ПУЭ, ПТЭ (действующие издания); - Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г № 35-ФЗ (с изменениями на 25 октября 2024 года) (редакция, действующая с 1 января 2025 года); - Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997г. № 116-ФЗ (с изменениями на 8 августа 2024 года) (редакция, действующая с 1 сентября 2024 года); - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 534 (с изменениями на 31 января 2023 года); - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утв. Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 г. № 1070.
8.	Особые условия строительства	<p>8.1. Природно-климатические условия строительства принять по СП 131.13330.2020;</p> <p>8.2. Сейсмичность района строительства — 5 баллов согласно карты ОСР-2016-А СП 14.13330.2018;</p> <p>8.3. Район характеризуется слабо развитой промышленностью, большой удалённостью основных транспортных коммуникаций;</p> <p>8.4. Проходимость района затруднена заболоченностью местности и тайгой;</p> <p>8.5. Резко континентальный климат с крайним колебанием температур от +36 до -56;</p> <p>8.6. Имеются участки вечной мерзлоты.</p>
9.	Основные технические показатели, решения, технология, режим проектируемого объекта	<p>9.1. Проектирование одноцепной ВЛ-10 кВ.</p> <ul style="list-style-type: none"> • ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4: Начало трассы: ЗРУ-10 кВ «Энергокомплекс», яч. №7, в том числе строительство кабельной эстакады от площадки энергокомплекса до первых опор ВЛ-10 кВ. <p>Конец трассы: концевая опора перед проектируемой КТП кустовой площадки №4.</p> <p>Ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ - 0,43 км, в том числе протяженность кабельной эстакады 0,035 км (уточнить проектом).</p> <p>9.2. Проектом предусмотреть отпайки от «ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Отпайка до площадки МБСНУ. <p>Начало трассы: Опора №1-8 ВЛ-10 кВ №1 на</p>

Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

<e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e>

		<p>кустовую площадку №4. Конец трассы: Концевая опора перед КТП площадки МБСНУ. Ориентировочная протяженность 0,14 км (уточнить проектом).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Отпайка до площадки ПАГЗС. <p>Начало трассы: Опора №1-8.3 ВЛ-10 кВ Отпайка до площадки МБСНУ. Конец трассы: Концевая опора перед КТП площадки ПАГЗС. Ориентировочная протяженность 0,063 км (уточнить проектом).</p> <p>9.3. Опоры ВЛ принять в габаритах 10 кВ в металлическом исполнении. Опоры выполнить по типу арх.№4.0639 «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири». Материалы для выполнения конструктивных элементов опор (взамен арх.№4.0639) определить проектом.</p> <p>9.4. Провод АС 120/19 (уточнить при проектировании по данным Заказчика).</p> <p>9.5. Фундаменты: типовые, уточнить при проектировании, согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.6. Тип изоляторов для провода – стеклянные.</p> <p>9.7. Сцепная арматура – определить проектом.</p> <p>9.8. Электротехническое оборудование принять в исполнении ХЛ.</p> <p>9.9. Предусмотреть подвес кабеля ВОЛС на 48 (сорок восемь) оптических волокон от проектируемой муфты МР-1.КП6-2 на концевой опоре оп. 1-1 до проектируемой муфты МР-3.КП6-2 на промежуточной опоре оп.1-11 ВЛ-10кВ марки ОПт10-1, цепь 1. Далее отпайку до проектируемой муфты МР-1.КП4 на концевой опоре ПКт10-1-Р в направлении КП4, предусмотреть подвесным оптически самонесущим кабелем на 8(восемь) оптических волокон.</p> <p>9.10. Для Отпайки до площадки МБСНУ предусмотреть подвес кабеля ВОЛС на 8 (восемь) оптических волокон от проектируемой оптической муфты МР-2.КП6-2 на поворотной опоре оп.1-8 ВЛ-10кВ марки ОАт-10-Р до проектируемой муфты МР-1.МБ на концевой опоре оп.1-8.4 ВЛ-10кВ марки Кт10-1-Р</p> <p>9.11. Для отпайки до площадки ПАГЗС предусмотреть подвес кабеля ВОЛС на 8 (восемь) оптических волокон от проектируемой оптической муфты МР-2.КП6-2 на поворотной опоре оп.1-8 ВЛ-10кВ марки ОАт-10-Р, до проектируемой муфты МР-1.ПА на концевой опоре оп.1-8.3.2 ВЛ-10кВ марки Кт10-1-Р.</p>
--	--	--

Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

<e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e>

		<p>9.12. Марки кабеля, способ подвеса определить проектом и согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.13. Предусмотреть технологический запас кабеля ВОЛС, количество промежуточных муфт определить проектом, исходя из возможных строительных длин и ремонтпригодности кабеля.</p> <p>9.14. В проектной документации каждое здание и сооружение должно быть классифицировано по признакам движимого либо недвижимого имущества.</p>
10.	Порядок разработки документации	<p>10.1. Выполнить разработку проектной, рабочей документации. Документацию разработать в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами РФ; Рабочую документацию выполнить в детализации необходимой для строительства объекта.</p> <p>10.2. Выполнить все необходимые расчеты для определения типов опор, расстояние между опорами и пр.</p> <p>10.3. Разработать варианты прохождения трассы (ось трассы) ВЛ и согласовать оптимальный вариант с Заказчиком.</p> <p>10.4. Документацию оформить в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020.</p>
11.	Выделение этапов	Выделение этапов согласно Приложению 1
12.	Состав и основные требования к разработке проектной документации	<p>12.1 Состав проектной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Пояснительная записка; - Проект полосы отвода; - Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения; - Проект организации строительства; - Мероприятия по охране окружающей среды; - Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности; - Сметная документация. <p>12.2 Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» выполнить отдельным томом.</p> <p>12.3 Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню.</p>
13.	Требования к техническим решениям и инженерному обеспечению	<p>13.1 Технические решения выполнить в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечив надежность и безопасность объекта.</p> <p>13.2 Типы применяемого оборудования и материалов согласовать с Заказчиком.</p>
14.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>14.1 Разработать в соответствии с Действующими нормативными документами РФ, техническими условиями и требованиями Заказчика.</p> <p>14.2 Предусмотреть применение конструкций,</p>

Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»
e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e

		отвечающих условиям строительства и эксплуатации в соответствующей климатической зоне.
15.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	15.1 При проектировании учитывать требования природоохранного законодательства. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с нормативными документами Минприроды России, Минстроя России и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность. 15.2 Документация должна содержать расчет ущербов и затрат на природоохранные мероприятия, проект производственно-экологического мониторинга в объеме требований Действующего законодательства.
16.	Необходимы согласования документации	Проектная организация совместно с Заказчиком на всех стадиях и этапах проектирования обязана участвовать в получении одобрений, выполнении необходимых согласований, утверждений, регистрации проектной документации.
17.	Срок выполнения работ	В соответствии с календарным графиком к договору. В графике предусмотреть приоритет первоочередной выдачи документации по расстановке опор и спецификаций.
18.	Сроки строительства	В соответствии с программой капитального строительства
19.	Требования к оформлению землеустроительной документации	На планах указать границы землеотвода.
20.	Иные данные, выдаваемые Заказчиком	Обзорная схема участка строительства
21.	Количество экземпляров и требования к ПД и РД	21.1. Проектную документацию выдать: - 2 экз. на бумажном носителе; - 2 экз. на электронном носителе в формате разработки NanoCAD и pdf (Acrobat Reader). 21.2. После получения положительного заключения негосударственной экспертизы заменить на откорректированную по замечаниям экспертизы проектную документацию при необходимости. 21.3. Рабочую документацию выдать: - 2 экз. на бумажном носителе; - 2 экз. на электронном носителе в формате разработки NanoCAD и pdf (Acrobat Reader). 21.4. Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате Excel и Гранд-смета (*.xml). 21.5. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).

Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»
e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e

22.	Порядок сдачи работы	Документация предоставляется в сроки согласно календарному плану Договора на выполнение проектных работ: - Проектная документация - Рабочая документация.
23.	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с федеральными надзорными органами	Выполнить сопровождение проектной документации в органах негосударственной экспертизы до получения положительного заключения, а также при необходимости, в других контролирующих органах. При получении отрицательного заключения негосударственной экспертизы на проектную документацию, Проектная организация выполняет анализ и корректировку проектной документации в соответствии с замечаниями и, совместно с Заказчиком, в установленные сроки, организует процесс повторной негосударственной экспертизы проектной документации до получения положительного заключения.
24.	Дополнительные требования:	Отсутствуют.
25.	Требования к инженерным изысканиям	25.1. Выполнить следующие виды инженерных изысканий: - инженерно-геодезические; - инженерно-геологические; - инженерно-гидрометеорологические; - инженерно-экологические. 25.2. Техническое задание на выполнение инженерных изысканий согласовать и утвердить с Заказчиком.
26.	Требования к сметной документации	26.1. Сметную документацию разработать в программе Гранд-Смета с предоставлением форматов (Exml, Excel, pdf). 26.2. Сметная документация на стадии «Рабочая документация» должна так же включать: - сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений. - принятые нормативы для определения накладных расходов (по видам строительства или видам СМР) и поправочные коэффициенты к ним. - принятые нормативы для определения сметной прибыли и поправочные коэффициенты к ним. - механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей, а также принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов. - обоснование особенностей определения сметной


Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e


		<p>стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и проч.).</p> <ul style="list-style-type: none"> - другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него. - сводный сметный расчет стоимости строительства по объекту в соответствии с «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» - приказы №421/пр (в ред. 557, 55 и 30), 812 (в ред. 636 и 611), 774 (в ред.317) с пересчетом итога в текущий уровень цен на момент выхода проектной документации (локальные, объектные сметы, сводный сметный расчет. – перечень оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей. <p>26.3. Сметная документация должна быть разработана базисно-индексным методом с применением федеральных расценок и индексов изменения сметной стоимости, рекомендуемых к применению региональными органами по ценообразованию в строительстве, сложившихся ко времени ее составления.</p>
--	--	---

Согласовано со стороны Заказчика:

Заместитель генерального директора
по перспективному развитию и
проектированию

 И.И. Соколов

Руководитель проекта по энергетике и
генерации


 В.А. Тиунов

Главный энергетик

М.Р. Рафиков

со стороны ООО «РНГ Энерго»

Главный инженер проектов

 О.В. Гнусина

Задание на проектирование по объекту
«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного
месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

e1cib/data/Справочник.ВнутренниеДокументы?ref=a235507c6f2e7b9f11f06ebe649c5f5e

Приложение 1 к заданию на проектирование по объекту «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»

«Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»	
Этап строительства	Наименование этапа строительства
Этап №1 *	ВЛ-10 кВ №1 на кустовую площадку №4
Этап №2*	Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки МБСНУ. Отпайка ВЛ-10 кВ до площадки ПАГЗС.
*Очередность этапов строительства определяет Заказчик. Отдельные этапы строительства могут быть введены в эксплуатацию и эксплуатироваться автономно.	



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

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

04.02.2025 № 15-47/3859

на № _____ от _____

О направлении перечня ООПТ
федерального значения

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации направляет актуализированный перечень действующих особо охраняемых природных территорий федерального значения (заповедники, национальные парки, заказники) взамен перечня, направленного ранее письмом Минприроды России от 28 декабря 2024 г. № 15-32/54066.

Приложение: на 18 л. в 1 экз.



Федеральное автономное учреждение
«Главное управление государственной
экспертизы»

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирующего в сфере развития
ООПТ

В.А. Илюхин

№ п/п	Федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится ООПТ	Наименование ООПТ в управлении ФГБУ	Субъект РФ	Административно-территориальная единица субъекта РФ
Государственные природные заповедники				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Азас"	Республика Тыва	Тоджинский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Алтайский государственный природный биосферный заповедник	Республика Алтай	Турочакский Район, Улаганский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Астраханский государственный природный биосферный заповедник	Астраханская область	Волдарский, Икрянский, Камызякский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Байкальский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Джидинский район, Кабанский район, Селенгинский район
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Басеги"	Пермский край	Горнозаводский, Гремячский
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Бастак"	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Башкирский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Бурзянский район
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Белогорье"	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новоскольский
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Богдинско-Баскучакский"	Астраханская область	Ахтубинский
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большая Кокшага"	Республика Марий Эл	Килемарский район, Медведевский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ботчинский"	Хабаровский край	Советско-Гаванский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Брянский лес"	Брянская область	Суземский, Трубчевский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Буренский"	Хабаровский край	Верхнебуренский район
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Васюганский"	Новосибирская область, Томская область	Северный, Убинский, Бакчарский

15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Верхне-Тазовский"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Висимский государственный природный биосферный заповедник	Свердловская область	Кировский, Пригородный, г. Верхний Тагил
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Витимский"	Иркутская область	Бодайбинский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Вишерский"	Пермский край	Красновишерский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Воронежский государственный природный биосферный заповедник	Воронежская область, Липецкая область	Верхнехавский, Уманский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Воронинский"	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Дагестанский"	Республика Дагестан	Кумторкалинский район, Тарумовский Район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дарвинский государственный природный биосферный заповедник	Вологодская область, Ярославская область	Череповецкий, Брейтовский, Брейтовский
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Даурский"	Забайкальский край	Борзинский, Оловянинский, Ононский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Денежкин Камень"	Свердловская область	Ивдель, Североуральск
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Джержинский"	Республика Бурятия	Курумканский район
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Джугджурский"	Хабаровский край	Аяно-Майский район
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Жигулевский государственный природный биосферный заповедник	Самарская область	Ставропольский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Зейский государственный природный заповедник	Амурская область	Зейский

30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кабардино-Балкарский высокогорный государственный природный заповедник	Кабардино-Балкарская Республика	Чегемский район, Черекский район
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кавказский государственный природный биосферный заповедник	Краснодарский край, Республика Адыгея, Республика Карачаево-Черкессия	Майкопский район, Мостовский район, горорд Сочи, Урупский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Калужские засеки"	Калужская область	Ульяновский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кандалакшский государственный природный заповедник	Мурманская область	Лоухский район, Кандалакшский район, Терский район, Ловозерский район, Кольский район, Печенгский район
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Катунский"	Республика Алтай	Усть-Коксинский район
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Керженский"	Нижегородская область	Борский, Воскресенский, Семеновский
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кивач"	Республика Карелия	Кондопожский район
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кологривский лес"	Костромская область	Кологривский, Макарьевский, Мантуровский, Нейский, Парфеньевский, Чуломский
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Костомужский"	Республика Карелия	Костомужский г.о., Муезерский район
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Кронцкий государственный природный биосферный заповедник	Камчатский край	Елизовский, Мильковский
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Корякский"	Камчатский край	Олоторский, Пенжинский
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Кузнецкий Алатау"	Кемеровская область	Крапивинский, Междуреченский, Новокузнецкий, Тисульский, Срджонкидзевский
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Курильский"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.

43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лапландский государственный природный биосферный заповедник	Мурманская область	Апатиты, Ковдорский, Кольский, Мончегорск
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Магаданский"	Магаданская область	Ольский, Среднеканский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Малая Сосьва"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполярный
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Нижне-Свириский государственный заповедник	Ленинградская область	Лодейнопольский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Восток Финского залива"	Ленинградская область	Выборгский, Кингисеппский, акватория Финского залива
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Норский"	Амурская область	Мазановский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Нургуш"	Кировская область	Котельничский, Нагорский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Окский государственный природный биосферный заповедник	Рязанская область	Клетковский, Спасский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Олекминский"	Республика Саха (Якутия)	Олекминский район
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Остров Врангеля"	Чукотский автономный округ	Иульгинский, О. Врангеля, о. Геральд
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пасвик"	Мурманская область	Печенгский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Печоро-Ильчский государственный природный биосферный заповедник	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Пинежский"	Архангельская область	Пинежский
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Полистовский"	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский

58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Поронайский"	Сахалинская область	Поронайский
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Привольская лесостепь"	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Приокско-Террасный государственный природный биосферный заповедник	Московская область	Серпуховский
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Присурский"	Чувашская Республика	Алатырский район, Батыревский район, Яльчикский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Рдейский"	Новгородская область	Подлужский, Холмский
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ростовский"	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Саяно-Шушенский"	Красноярский край	Ермаковский район, Шушенский район
65	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Северо-Осетинский государственный природный заповедник	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район
66	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сихотэ-Алинский государственный природный биосферный заповедник	Приморский край	Дальнегорск, Красноармейский район, Тернейский район
67	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сохондинский государственный природный биосферный заповедник	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улетовский
68	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Тигирекский"	Алтайский край	Эмменгорский район, Красношешковский район, Третьяковский район
69	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Тунгусский"	Красноярский край	Эвенский район
70	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Убеунурская котловина"	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгул-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район
71	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Усть-Ленский"	Республика Саха (Якутия)	Булунский район

72	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Утриш"	Краснодарский край	г.о. Анапа, г.о. Новоросси́йск
73	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Хакаский"	Республика Хакасия	Боградский район, Орджоникидзевский район, Таштыпский район, Усть-Абаканский район, Ширинский район
74	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Ханкайский"	Приморский край	Кировский район, Лесозаводский район, Спасский район, Ханкайский район, Хорольский район, Черниговский район
75	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хинганский государственный природный заповедник	Амурская область	Архаринский
76	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Хоперский государственный заповедник	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский
77	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Лесной государственный природный биосферный заповедник	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский
78	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Центральносибирский"	Красноярский край	Туруханский район, Эвенский район
79	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Центрально-Черноземный государственный природный биосферный заповедник	Курская область	Горшечинский, Курский, Мантуровский, Медведевский, Обоянский, Пристенский
80	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Черные земли"	Республика Калмыкия	Приютненский район, Черноземельский район, Ялалтинский район, Яшкульский район
81	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Шульган-Таш"	Республика Башкортостан	Бурзянский район
82	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Эрзи"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
83	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Юганский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский
84	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Южно-Уральский государственный природный заповедник	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье, Катав-Ивановский район

85	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Медвежий острова"	Республика Саха(Якутия)	Нижнеколымский район
86	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Байкало-Ленский"	Иркутская область	Качугский, Ольхонский
87	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Баргузинский государственный природный биосферный заповедник	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
88	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Кедровая падь"	Приморский край	Хасанский район
89	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Дальневосточный морской биосферный государственный природный заповедник	Приморский край	г.о. Владивосток, Хасанский район
90	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Усурийский " им. В.Л. Комарова	Приморский край	Усурийский район, Шкотовский район
91	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Лазовский государственный природный заповедник имени Л.Г. Капланова	Приморский край	Лазовский район
92	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Мордовский государственный природный заповедник имени П.Г. Смирнова	Республика Мордовия	Темниковский район
93	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Оренбургский"	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувьндьякский, первомайский, Светлинский
94	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Шайтан-Тау"	Оренбургская область	Кувьндьякский
95	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большой Арктический"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
96	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Путуранский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район, Эвенкийский район
97	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Таймырский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
98	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Болонский"	Хабаровский край	Амурский район, Нанайский район

99	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Большехецирский"	Хабаровский край	Хабаровский район, Имени Лазо
100	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Комсомольский"	Хабаровский край	Комсомольский район
101	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Казантипский"	Республика Крым	Ленинский район
102	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Лебяжий острова"	Республика Крым	Раздольненский
103	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Опукский"	Республика Крым	Ленинский район, Заветненское и Марьевское с.п.
104	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ялтинский горно-лесной"	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район
105	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный биосферный заповедник "Аскания-Нова" имени Ф.Э. Фальк-Фейна	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ
106	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Карадагский" "Карадагская научная станция имени Т.И.Вяземского - природный заповедник РАН"	Республика Крым	г.о. Феодосия, акватория Черного моря
107	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Ильменский государственный заповедник имени В.И. Ленина"	Челябинская область	Миасский г.о., Аргаашский район, Брединский район, Кизильский район
108	Министерство науки и высшего образования Российской Федерации	Государственный природный заповедник "Галичья гора"	Липецкая область	Краснинский район, Елецкий район, Задонский район, Липецкий район
109	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Восточно-Уральский государственный природный заповедник	Челябинская область	Озерский г.о., Кунашский район
Национальные парки				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Гыданский"	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Самурский"	Республика Дагестан	Ахтынский район, Дербенский Район, Докуларинский Район, Магарамкентский Район

3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Токинско-Становой"	Амурская область	Зейский
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижегородское поволжье"	Нижегородская область	Шаранский муниципальный округ, Лысковский муниципальный округ, Воскресенский муниципальный округ, Кетовский муниципальный округ, Сосновский муниципальный округ
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ладожские шхеры"	Республика Карелия	Питкяранский район, Лахденпохский район, Сортавальский район
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Командорские острова"	Камчатский край	Алеутский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Калевальский"	Республика Карелия	Костомукшский г.о.
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Хибины"	Мурманская область	Кировский г.о., г.о. Апатиты
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Черский" им. А.В. Андреева	Магаданская область	Суэманский городской округ и Ягоднинский городской округ
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кыталык"	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Алания"	Республика Северная Осетия — Алания	Ирафакский район
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кодар"	Забайкальский край	Каларский
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Красноярские столбы"	Красноярский край	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района
14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Салаир"	Алтайский край	Заринский район, Тогуский район, Ельцовский, Солтонский район
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Алханай"	Забайкальский край	Дульдургинский

16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Башкирия"	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, мелеузовский район
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Берингия"	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Бикин"	Приморский край	Пожарский район
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Бузулукский бор"	Самарская область, Оренбургская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский, Бузулукский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Валдайский"	Новгородская область	Валдайский, Демянский, Окуловский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Водлозерский"	Архангельская область, Республика Карелия	Онежский, Пудожский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Воттоваара"	Республика Карелия	Муезерский муниципальный район, Медвежьегорский муниципальный район
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зораткуль"	Челябинская область	Саткинский
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кенозерский"	Архангельская область	Каргопольский, Плесецкий
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Онежское Поморье"	Архангельская область	Онежский, Приморский
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Кисловодский"	Ставропольский край	г.о. Кисловодск
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Куршская коса"	Калининградская область	Зеленоградский
28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Виш тынецкий"	Калининградская область	Нестеровский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ленские столбы"	Республика Саха (Якутия)	Хангарасский район, Алданский район, Олекминский район

30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Лосинный остров"	г. Москва, Московская область	ВАО, СВАО г. Москвы, г.о. Балашиха, г.о. королев, г.о. Мытшин, Пушкинский, Щелковский
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Марий Чодра"	Республика Марий Эл	Волжский район, Звениговский район, Морьянский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мецера"	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Мецерский"	Владимирская область	Клепиковский, Рязанский
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нечкинский"	Удмуртская республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Нижняя Кама"	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Орловское поле"	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Паанаярви"	Республика Карелия	Лоухский район
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Плещеево озеро"	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Припышминские боры"	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Приэльбрусье"	Кабардино-Балкарская Республика	Зольский район, Эльбрусский район
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Русская Арктика"	Архангельская область	Г.о. Новая Земля, Приморский
42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Русский Север"	Вологодская область	Кирилловский
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Сайлюгемский"	Республика Алтай	Коп-Агачский район

44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Самарская Лука"	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Себежский"	Псковская область	Себежский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Сенгилеевские горы"	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский, Чердаклинский
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Смоленское Поозерье"	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский национальный парк	Краснодарский край	Туапсинский район, город Сочи
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Таганай"	Челябинская область	Златоуст, Кусинский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Энгальга"	Челябинская область	Катав-Ивановский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тункинский"	Республика Бурятия	Тункинский район
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Угра"	Калужская область	Бабынинский, Держинский, Износковский, Козельский, Перемышльский, Юхновский
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Удгейская легенда"	Приморский край	Красноармейский район
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Хвалынский"	Саратовская область	Вольский, Хвалынский
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	национальный парк "Дьяковский лес"	Саратовская область	Краснокутский муниципальный район
56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Чавап вармане"	Чувашская Республика	Шемуршинский район
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Чикой"	Забайкальский край	Красночикойский
58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Шорский национальный парк	Кемеровская область	Таштагольский

59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Шушенский бор"	Красноярский край	Шушенский район
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Югыд ва"	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Койгородский"	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Прибайкальский национальный парк	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Забайкальский национальный парк	Республика Бурятия	Баргузинский район
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Земля леопарда"	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский район, Уссурийский район, Хасанский район + уч. на полуострове Гамова
65	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Тебердинский национальный парк	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукский район, Карачаевский район, Урупский район
66	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Зов тигра"	Приморский край	Лазовский район, Ольгинский район, Чугуевский район
67	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Смольный"	Республика Мордовия	Большеигнатковский район, Ичалковский район
68	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Ангойский" имени В.К. Арсеньева	Хабаровский край	Нанайский район
69	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Шантарские острова"	Хабаровский край	Тугуро-Чумиканский район
70	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Национальный парк "Тульские засеки"	Тульская область	Щекинский район, муниципальное образование егород Ефремов и муниципальное образование город Тула
71	Федеральная служба охраны Российской Федерации	Государственный комплекс "Завидово" (национальный парк)	Тверская область, Московская область	Конаковский муниципальный округ, Калининский муниципальный округ, городской округ Лотошино, городской округ Клин

72	Управление делами Президента Российской Федерации	Национальный парк "Крымский"	Республика Крым	г.о. Алушта, г.о. Ялта Бахчисарайский район, Симферопольский район
Государственные природные заказники федерального значения				
1	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Алтайский"	Республика Бурятия	Мухоршибирский район
2	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кабанский"	Республика Бурятия	Кабанский район
3	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тумнинский"	Хабаровский край	Ванинский район
4	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клетнянский"	Брянская область	Клетнянский, Мглинский
5	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Воронежский"	Липецкая область, Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский
6	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каменная степь"	Воронежская область	Таловский
7	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Аграханский"	Республика Дагестан	Бабаюртовский район, Кизлярский район, г.о. Махачкала
8	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Самурский"	Республика Дагестан	Дербенский Район, Магарамкентский Район
9	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тляртинский"	Республика Дагестан	Тляртинский район
10	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Долина дзерепа"	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский
11	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цасучейский бор"	Забайкальский край	Онотский
12	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Сочинский общереспубликанский государственный природный заказник	Краснодарский край	г.о. Сочи
13	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Приазовский"	Краснодарский край	Славянский район

14	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Канозерский"	Мурманская область	Терский
15	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Мурманский тундровый"	Мурманская область	Ловозерский
16	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Южно-Камчатский"	Камчатский край	Елизовский, Усть-Большерецкий
17	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малые Курилы"	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.
18	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Тулумский"	Мурманская область	Кольский
19	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Васпухольский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский
20	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Верхне-Кондинский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский
21	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Елизаровский"	Ханты Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский
22	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ненецкий"	Ненецкий автономный округ	Заполярный
23	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Олонецкий"	Республика Карелия	Олонецкий район
24	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Мшинское болото"	Ленинградская область	Гатчинский, Лужский
25	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Орловский"	Амурская область	Селемджинский
26	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Рязанский"	Рязанская область	Спасский, Шиловский
27	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Параскины озёра"	Республика Коми	городской округ "Ухта"

28	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цимлянский"	Ростовская область	Цимлянский
29	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кирзиский"	Новосибирская область	Барабинский, Чановский
30	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Цейский"	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район
31	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Даутский"	Карачаево-Черкесская Республика	Карачаевский район
32	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Новосибирские острова"	Республика Саха (Якутия)	Булунский район
33	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Позарым"	Республика Хакасия	Таштыпский район
34	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Хингано-Архаринский"	Амурская область	Хинганский
35	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Елогуйский"	Красноярский край	Туруханский район
36	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Меклетинский"	Республика Калмыкия	Черноземельский район
37	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Сарпинский"	Республика Калмыкия	Кетчеровский район, Юстинский Район, Яшкульский район
38	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Харбинский"	Республика Калмыкия	Юстинский район, Яшкульский район
39	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ингушский"	Республика Ингушетия	Джейрахский район, Сунженский район
40	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Кижский"	Республика Карелия	Медвежьегорский район
41	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тамбукан"	Ставропольский край/Карачаево-Черкесская Республика	Предгорный муниципальный округ, Зольский муниципальный район

42	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Клязьминский"	Владимирская область, Ивановская область	Ковровский, Южский, Савинский
43	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Муромский"	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский
44	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ярославский"	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский
45	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Белоозерский"	Тюменская область	Армизонский
46	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тюменский"	Тюменская область	Нижнетавдинский
47	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник "Ремдовский"	Псковская область	Гдовский, Псковский
48	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Старокулаткинский"	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский
49	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Сурский"	Ульяновская область	Сурский
50	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Саратовский"	Саратовская область	Федоровский
51	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Красный Яр"	Иркутская область	Эхирит-Булагатский
52	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Тофаларский"	Иркутская область	Нижнеудинский
53	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Фролехинский"	Республика Бурятия	Северо-Байкальский район
54	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Леопардовый"	Приморский край	г.о. Владивосток, Надеждинский район, Уссурийский район, Хасанский район
55	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Пуринский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район

56	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Североземельский"	Красноярский край	Таймырский (Долгано-Ненецкий) район
57	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Баджалский"	Хабаровский край	Солнечный район
58	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Ольджиканский"	Хабаровский край	имени Полины Осипенко
59	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Удиль"	Хабаровский край	Ульчский район
60	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Хещирский"	Хабаровский край	Хабаровский район
61	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Каркнитский"	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район
62	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Казантипский морской"	Республика Крым	Ленинский район (акватория Азовского моря)
63	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Малое филлафорное поле"	Республика Крым	Прилегают к Раздольненскому муниципальному району
64	Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Асканийский"	Херсонская область	Чаплынский муниципальный округ
65	Федеральная служба охраны Российской Федерации	Государственный природный заказник федерального значения "Государственный комплекс "Таруса"	Калужская область	Жуковский район

Государственное бюджетное учреждение
Республики Саха (Якутия)
«Дирекция биологических ресурсов,
особо охраняемых природных
территорий и природных парков»



Саха Сириҥ государственной бюджетнай
тэрилтэтэ
«Биологической ресурсалар, ураты
харыстанар айылҕалаах сирдэр уонна
аан айылгылар дириэксийэтэ»

ГБУ РС (Я) «ДБР ООПТ и ПП»

677005 г. Якутск, ул. Свердлова, 14

тел.: 22-57-49, факс: (411-2) 22-58-03
e-mail: dbroopt@yandex.ru

от «14» октября 2025 г.

№ 507/01-2303

На вх. № 1364/507 от 08.10.2025

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «РНГ Энерго»
Гаврилову Ю.М.

На исх. № РЭ-739/64 от 07.10.2025

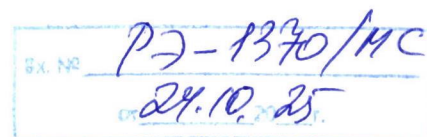
СПРАВКА

ГБУ РС(Я) «ДБР ООПТ и ПП» сообщает, что объект: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4» – **не затрагивает** особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранных зон, также территорий зарезервированных под создание новых ООПТ республиканского значения.

Испрашиваемый объект расположен на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия).

И.о. директора

Я.С. Сивцев



Российская Федерация
Республика Саха (Якутия)



АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
«Город Мирный»
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
«МИРНИНСКИЙ РАЙОН»

Россия Федерацията
Саха Өрөспүүбүлүкэтэ

САХА ӨРӨСПҮҮБҮЛҮКЭТИН
«МИИРИНЭЙ ОРОЙУОНА»
МУНИЦИПАЛЬНАЯ ОРОЙУОНУН
«Ми иринэй куорат»
КУОРАТ ПОСЕЛЕНИЕТЫН ДЬАҤАЛТАТА

ул. Ленина, 16, г. Мирный, Республика Саха (Якутия), 678175
Телефон: (8-41136) 3-29-35, IP-телефония 6-19-19 доб. 1
Интернет-адрес: <https://мирный-саха.рф/>
Эл. почта: info@gorodmirny.ru

№ 6692-АЦ от 07.11.2025

На исх. № РЭ – 735/64 от 07.10.2025 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «РНГ Энерго»
Гаврилову Ю.М.

E-mail: siynova@rngenergo.ru

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос информации для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 4», расположенному на территории городского поселения «Город Мирный» муниципального района «Мирнинский район» Республики Саха (Якутия), рассмотрев представленный ситуационный план участка изысканий, сообщаем, что на территории данных изысканий:

- полигоны ТБО отсутствуют;
- ООПТ местного значения и их охранные зоны отсутствуют;
- территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов (ТТП) отсутствуют;
- объекты культурного наследия местного (муниципального) значения на участке работ отсутствуют;
- объекты образовательного и медицинского назначения, спортивные сооружения открытого типа, организации отдыха детей и их оздоровления, зоны рекреационного назначения и для ведения садоводства, объекты для производства и хранения лекарственных средств, объекты пищевых отраслей промышленности, оптовые склады продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использование земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, отсутствуют;

- СЗЗ и санитарные разрывы и ограничения, действующие в границах СЗЗ, отсутствуют;
- поверхностные и подземные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют;
- ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья отсутствуют;
- мелиорируемые земли, мелиоративные системы и виды мелиорации на участках проведения работ отсутствуют;
- лесопарковые и зеленые зоны, защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на землях, не относящихся к лесному фонду, отсутствуют;
- рекреационные зоны отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местности местного значения отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного значения в границах участков проведения работ отсутствуют;
- кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- приаэродромные территории в границах участка изысканий отсутствуют.

**С уважением,
1-й Зам. Главы Администрации
по ЖКХ, имущественным
и земельным отношениям**

А.Ц. Цырендоржиев





**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2

Общество с ограниченной
ответственностью
«РНГ Энерго»

siynova@rngenergo.ru

29.10.2025 № 9489-01.1-28-03

На № _____ от _____

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «РНГ Энерго» от 07.10.2025 № РЭ-745/64 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку № 4», расположенного в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия), территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Врио начальника Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

В.В. Косенков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 09E8A170EE8844CF81BC964ABC362113

Владелец **Косенков Виктор Викторович**

Действителен с 02.09.2024 по 26.11.2025

**Министерство
по развитию Арктики
и делам народов Севера
Республики Саха (Якутия)**



**Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Арктиканы сайыннарыыга уонна
хотугу норуоттар дьыалаларыгар
министиэристибэтэ**

ул. Чернышевского, д. 14, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677018, тел. 506-263
E-mail: arktika@sakha.gov.ru http:// www.sakha.gov.ru/arktika

05.11.2025 № 20/3098-МА

На № _____ от _____

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «РНГ Энерго»
Гаврилову Ю.М.

О предоставлении информации по ТПП

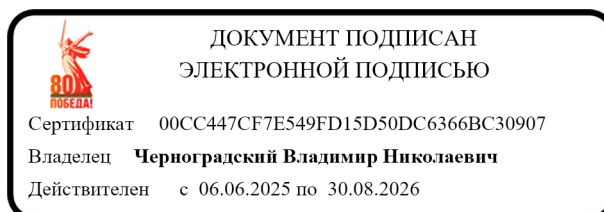
Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос от 07.10.2025 № РЭ-744/64 сообщаю, что объект «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4» не затрагивает места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия).

Информация об общинах коренных малочисленных народов Севера, зарегистрированных в МР «Мирнинский район», размещена на информационном портале Министерства юстиции Российской Федерации по ссылке: <https://minjust.gov.ru/ru/pages/reestr-nekommercheskih-organizacij/>

В целях исключения наложения объекта на территорию общин коренных малочисленных народов Севера Республики Саха (Якутия) рекомендую обратиться с запросом в администрацию МО «Чуонинский наслег» Мирнинского района Республики Саха (Якутия).

Министр по
развитию Арктики
РС(Я)



В.Н.
Черноградский

Управление
по охране объектов
культурного наследия
Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин
култууратын уйэлээх баайын
эбийиэктэрын харыстабылын
управлениета

ул. Курашова, д.30, корпус 1, г. Якутск, Республика Саха (Якутия), 677005, тел. 50-64-81,
<http://depohran.sakha.gov.ru> E-mail: depokn@sakha.gov.ru

20.10.2025 № 01-21/1004

На №РЭ-740/64 от 07.10.2025 г.

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «РНГ Энерго»
Ю.М.Гаврилову

О предоставлении информации

На Ваш запрос о наличии или отсутствии объектов культурного наследия сообщаем, что на основании Акта ГИКЭ № 66/20 от 28.10.2020 г «Обустройство Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка. Кустовые площадки №2, 3 с коммуникациями», «Строительство поисково-оценочной скважины № 4 в пределах Южно-Сюльдюкарского лицензионного участка», Акта ГИКЭ №49/24 от 07.11.2024 г. "Обустройство Сюльдюкарского месторождения. Поисково-оценочная скважина ЮСд-12П. Шламовый амбар», «Обустройство Южно-Сюльдюкарского ЛУ. Поисковооценочная скважина ЮСд-5П. Шламовый амбар», «Обустройство Мурбайского лицензионного участка. Поисково-оценочная скважина МРБ4П. Шламовый амбар», «Обустройство Южно-Сюльдюкарского месторождения. Площадка МБСНУ», «Обустройство Южно-Сюльдюкарского месторождения. Энергокомплекс» на территории Сунтарского, Мирнинского и Ленского районов Республики Саха (Якутия)" на земельных участках, подлежащих хозяйственному освоению по титулу «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4» расположенных на территории Мирнинского района Республики Саха(Якутия) отсутствуют объекты культурного наследия (федерального, регионального и местного значения), включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического).

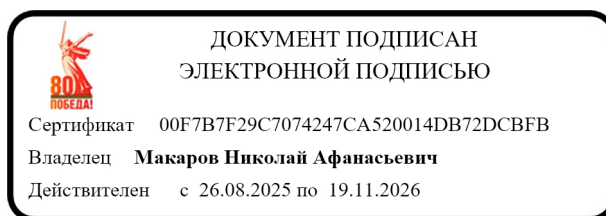
Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

На участке изысканий отсутствуют объекты всемирного наследия и их

охранные(буферные) зоны, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации объектов культурного наследия, вошедшие в отдельный перечень устанавливаемый Правительством Российской Федерации.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Руководитель



Н.А.Макаров

**Министерство экологии,
природопользования и лесного
хозяйства Республики Саха
(Якутия)**



**Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Экологияба, айылҕаны туһаныыга
уонна ойуур хаһаайыстыбатыгар
министиэристибэтэ**

ул. Дзержинского, д.3/1, г. Якутск, 677000, тел. приемная (4112) 50-85-62, канцелярия (4112) 50-85-63
E-mail: minopr@sakha.gov.ru; <https://minpriroda.sakha.gov.ru>

08.10.2025 № 18/11-01-25-13532

Генеральному директору
ООО «РНГ Энерго»
В.С. Денисюк

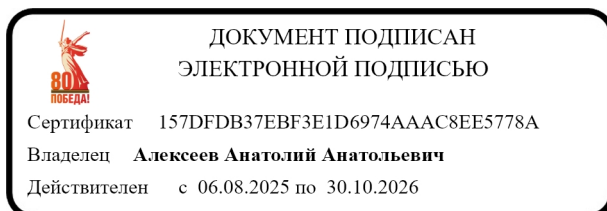
О предоставлении сведений

Уважаемый Виктор Сергеевич!

Министерство экологии, природопользования и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия) на Ваше обращение № РЭ - 737/64 от 07.10.2025 г. о предоставлении сведений о наличии/отсутствии поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зон санитарной охраны сообщает следующее.

В границах проведения работ по инженерно - экологическим изысканиям по объекту: «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4», расположенному в Мирнинском районе Республики Саха (Якутия), подземные и поверхностные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют, зоны санитарной охраны не установлены.

Заместитель
министра
экологии,
природопользов
ания и лесного
хозяйства РС(Я)



А.А. Алексеев

Исп. Федорова М.Н.
8(4112)508-518.

*(Документ создан в электронной форме в Министерстве экологии, природопользования
и лесного хозяйства Республики Саха (Якутия))*



РОСПОТРЕБНАДЗОР
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)
(ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ
УПРАВЛЕНИЯ РОСПОТРЕБНАДЗОРА
ПО РС (Я) В МИРНИНСКОМ РАЙОНЕ)

ул. Солдатова, д.1 г. Мирный, 678175

Тел. (8-411-36) 3-69-43, факс 3-43-85

E-mail: mirn@14.rospotrebnadzor.ru

ОГРН10510402059631

ИНН 1435157898 КПП 143332001

17.10.2025 1444

Начальнику управления инженерных
изысканий ООО «РНГ Энерго»
Ю.М. Гаврилову.

siynova@yaspro.ru

«Ответ на запрос информации»

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Республике Саха (Якутия) в Мирнинском районе на Ваш запрос за № РЭ-738/64 от 07.10.2025г. о предоставлении информации о наличии источников питьевого и хозяйственно-бытового назначения зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового назначения, сообщает следующее:

Государственный санитарно-эпидемиологический надзор, санитарно-гигиенический мониторинг за факторами среды обитания, Управлением Роспотребнадзора и его территориальными отделами, осуществляется в границах городских и сельских населенных пунктов. На запрашиваемой территории по объекту:

– «Обеспечение электроснабжения объектов обустройства Южно-Сюльдюкарского нефтяного месторождения. ВЛ 10 кВ на кустовую площадку №4»;

Согласно схемам расположения объектов сведения, в территориальном отделе отсутствуют.

Начальник Территориального отдела
Управления Роспотребнадзора
по РС (Я) в Мирнинском районе

Л.С. Григорян