



Общество с ограниченной ответственностью «НОВОСИБИРСКСТРОЙКОМПЛЕКС-ПРОЕКТ»

Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт

Проектная документация

Раздел 1. Пояснительная записка

GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ

Том 1

Изм	№док	Подп.	Дата
1	54-22	<i>Маси</i>	05.22



Общество с ограниченной ответственностью «НОВОСИБИРСКСТРОЙКОМПЛЕКС-ПРОЕКТ»

Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт

Проектная документация

Раздел 1. Пояснительная записка

GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ

Том 1

Главный инженер проекта

И.С. Маскевич

Изм	№до	Подп.	Дата
1	54-22	<i>МаскИ</i>	05.22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Стр.
GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ.С	Содержание тома	2
GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ.ПЗ	Пояснительная записка	3
	Приложения	
Приложение А	Техническое задание	
Приложение Б	Технические условия на водоснабжение и водоотведение	
Приложение В	Постановления Администрации ГО Певек	

Состав проектной документации приведен в GDK-2021-ЕС-423-1-1-СП

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата
Разработал	Маскевич	<i>Маск</i>			04.22
Проверил	Смоленчук	<i>См</i>			04.22
Н.контроль	Смоленчук	<i>См</i>			04.22
ГИП	Маскевич	<i>Маск</i>			04.22

GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ.С

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	1	1



Содержание

1. Общие данные	4
2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации	5
3. Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства	6
4. Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии	7
5. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства	8
6. Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства	9
7. Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект капитального строительства	10
8. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований	11
9. Техничко-экономические показатели проектируемого объекта капитального строительства	12
10. Обоснование возможности строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов.	13

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата
Разработал	Маскевич	<i>Маск</i>			04.22
Проверил	Смоленчук	<i>См</i>			04.22
Н.контроль	Смоленчук	<i>См</i>			04.22
ГИП	Маскевич	<i>Маск</i>			04.22

GDK-2021-EC-423-1-1-ПЗ.ПЗ

Пояснительная записка

Стадия	Лист	Листов
П	1	59



1. Общие данные

1.1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для выполнения проектно-сметной документации является Задание на проектирование на разработку проектной и рабочей документации по титулу «Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ	

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Проектная документации по титулу «Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт» разработана на основании:

1. Задания на проектирование на разработку проектной и рабочей документации;
2. Отчетной документации по результатам инженерных изысканий:
 - отчет по инженерно-геодезическим изысканиям;
 - отчет по инженерно-геологическим изысканиям;
 - отчет по инженерно-экологическим изысканиям;
 - отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям.
3. Градостроительных планов земельного участка (приложение В).
4. Технических условий на проектирование систем водоснабжения и водоотведения по объекту «Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт» (приложение Б – на данном этапе технические условия находятся на утверждении).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			GDK-2021-EC-423-1-1-ПЗ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства

Местоположение объекта - на левом берегу Чаунской губы в районе мыса Наглейнын.

По данному техническому заданию предусматривается сооружение ПС 330 кВ Порт в части сооружения открытого распределительного устройства (ОРУ) 330 кВ, установки общеподстанционного пункта управления (ОПУ), установки силовых трансформаторов 35/330 кВ мощностью 125 МВА, закрытого распределительного устройства (ЗРУ) 35 кВ, шунтирующих реакторов (ШР) 35 кВ мощностью 20 МВар. Срок окончания строительства: 2026 г.

Строительство ПС 330 кВ Порт запланировано для электроснабжения потребителей «Баимского горно-обогатительного комбината» максимальной мощностью 296 МВт для полного развития.

Подстанция предусматривается с постоянным обслуживающим персоналом.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ

Лист

4

4. Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Основным источником электроснабжения потребителей собственных нужд является щит собственных нужд 0,4 кВ, устанавливаемый в здании ОПУ. Электроснабжение ЩСН выполняется от двух трансформаторов 35/0,4 кВ ТСН-1 и ТСН-2 1600 кВА каждый. В свою очередь, электроснабжение трансформаторов выполнено от первой и четвертой секции 35 кВ. Для электроснабжения потребителей особой категории на ПС предусматривается резервирование питания собственных нужд от ДГУ 0,4 кВ мощностью 500 кВА

На ПС Порт проектируется противопожарное водоснабжение зданий и маслonaполненного оборудования.

Для обеспечения подачи воды на нужды пожаротушения зданий и сооружений на ПС Порт проектом предусматривается прокладка внутривозвращающей сети противопожарного водоснабжения низкого давления.

Источником противопожарного водоснабжения на ПС Порт принимается проектируемая сеть противопожарного водоснабжения Морского терминала в районе мыса Наглейнын. При пожаротушении проектными решениями предусматривается использование морской (наружное пожаротушение) и пресной воды (внутреннее пожаротушение). Опреснительные установки на территории ПС 330 кВ Порт не устанавливаются.

Система хозяйственно-питьевого водоснабжения запроектирована только для административной части здания ОПУ и контрольно-пропускного пункта.

Источником хозяйственно - питьевого водоснабжения является проектируемая сеть хозяйственно – питьевого водоснабжения Морского терминала.

Расход на пожаротушение трансформаторов равен 72,0 л/с. Пожаротушение предусматривается в течении 30 мин. Расход воды на пожаротушение трансформатора принят из расчета 0,2 л/м² с (ПУЭ изд.7).

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

5. Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

На объекте проектирования предусматривается установка:

- установка четырех повышающих трансформаторов 35/330 кВ (Т-1 – Т-4) на открытой территории мощностью 125 МВА;
- установка двух понижающих трансформаторов собственных нужд 35/0,4 кВ (ТСН-1, ТСН-2) в здании ОПУ мощностью 1,6 МВА;
- установка четырех шунтирующих реакторов 35 кВ мощностью 20 МВар;
- установка четырех нейтралеобазующих трансформаторов и заземляющих резисторов;
- установка одного ДГУ 0,4 кВ на открытой части мощностью 0,5 МВА.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ

Лист

6

6. Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Технологический процесс распределения электроэнергии не требует дополнительного сырья. При процессе распределения электроэнергии не образуются вторичные энергоресурсы и отходы производства

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ	7

7. Сведения о категории земель, на которых будет располагаться объект капитального строительства

Проектируемый объект располагается на земельном участке с номером кадастрового квартала - 87:02:010003. Данный участок относится к землям сельскохозяйственного назначения. Предусматривается перевод данных земель в земли производственного назначения для возможности размещения ПС 330 кВ Порт. Данные по ГПЗУ будут приведены на последующем этапе оформления документации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ		8

8. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

При разработке проектной документации изобретения и запатентованные проектные решения не использовались.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ	

9. Технико-экономические показатели проектируемого объекта капитального строительства

Распределительное устройство 330 кВ

Распределительное устройство 330 кВ сооружается открытого типа, выполняется гибкой ошиновкой, с применением элегазовых колонковых выключателей, разъединителей с двигательными приводами с местным и дистанционным управлением, элегазовых трансформаторов тока и напряжения. Перечисленное оборудование применяется в однофазном исполнении.

ОРУ 330 кВ сооружается на основе типовой схемы №330-8 «Шестиугольник».

На ОРУ 330 кВ сооружаются следующие ячейки:

- две ячейки ВЛ 330 кВ;
- четыре ячейки трансформаторов.

Общеподстанционный пункт управления

Здание ОПУ принято каркасного исполнения.

В здании размещаются шкафы щита собственных нужд (ЩСН) 0,4 кВ, щита постоянного тока (ЩПТ), аккумуляторные батареи, шкафы управления, релейной защиты и автоматики, телемеханики, связи, административно-бытовые помещения.

Здание ЗРУ-1 – ЗРУ-4 35 кВ

Здание ЗРУ принято каркасного исполнения.

В здании размещаются шкафы 35 кВ, шкафы собственных нужд (ЩСН) 0,4 кВ, шкафы постоянного тока, шкафы управления, релейной защиты и автоматики.

Здание контрольно-пропускного пункта

Здание КПП принято каркасного исполнения.

В здании размещаются шкафы собственных нужд 0,4 кВ, шкафы связи.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ

Лист

10

10. Обоснование возможности строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов.

Строительство объекта предусматривается в один этап. Дата окончания строительства – 2026 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ		11

Приложение А

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

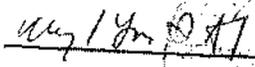
GDK-2021-ЕС-423-1-1-ПЗ

Прилагаемый документ 1 к Дополнительному разделу В1 - ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на разработку проектной и рабочей документации по титулу «Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт»

Exhibit № 1 to Supplemental Schedule B1 TECHNICAL ASSIGNMENT for performance of designing and surveying work by the title «Power supply to Baimsky GOK. Substation 330 kV Port»

Утверждаю/ Approved by:

От имени Заказчика/ On behalf of the Owner
ООО «ГДК «Баимская» / LLC "GDK Baimskaya"
Представитель по доверенности/
Representative under PoA № 42 от/ dated
06.08.21

 Усс О.А./ Uss O. A.

« _____ » 2021 г.

Согласовано/ Agreed by:

От имени Подрядчика/ On behalf of the Engineer
ООО «НСК-ПРОЕКТ»/ NSK-proekt LLC

Управляющий/ Managing Director

 Ю. В. Каша

« _____ »



Ю.В./

DESIGN ASSIGNMENT
for Development of Design and Detailed Documentation
for: "Power supply to Baimsky GOK. Substation 330 kV Port"

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
на разработку проектной и рабочей документации по титулу:
«Электроснабжение Баимского ГОК. ПС 330 кВ Порт»

Основные данные и требования
1. Наименование объекта
ПС 330кВ Порт.

2. Местоположение объекта
Российская Федерация, Чукотский автономный округ

3. Основание для проектирования

Key data and requirements
1. Facility description
SS 330 kV Port

2. Facility location
Chukotka Autonomous Region, Russian Federation

3. Basis for design

- | | |
|--|--|
| <p>1. Комплексный план (дорожная карта) реализации инвестиционного проекта по освоению Баимской рудной зоны №5645п-П9 от 07.06.2021</p> <p>2. Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 28.01.2016 №41 об утверждении государственной программы Чукотского автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики Чукотского автономного округа на 2016-2020 годы»</p> <p>3. Постановление Правительства Чукотского автономного округа №41 от 01.02.2019 «О внесении изменений в Постановление Правительства Чукотского автономного округа от 28 января 2016 года №41»</p> <p>4. Предварительный договор поставки электрической энергии б/н от 03.09.2021</p> | <p>1. Comprehensive plan (road map) for the implementation of the investment project for developing the Baimskaya ore zone No. 5645p-P9 dated 07.06.2021</p> <p>2. Resolution of the Government of the Chukotka Autonomous Region No. 41 dated 28.01.2016, "On Approval of the Chukotka Autonomous Region State Program "Energy Efficiency and Development of the Energy Sector in the Chukotka Autonomous Region for 2016 to 2020"</p> <p>3. Resolution of the Government of the Chukotka Autonomous Region No. 41 dated 01.02.2019 "On Amendments to Resolution No. 41 of the Government of the Chukotka Autonomous Region, dated January 28, 2016</p> <p>4. Preliminary agreement for the supply of electrical energy w/o No., dated 03.09.2021</p> |
| <p>4. Вид строительства.
Новое строительство</p> <p>5. Заказчик
ООО «ГДК Баимская»</p> <p>6. Этапность проектирования</p> <p>1. Этап – Разработка ОТР</p> <p>1.1. Выполнение предпроектного обследования и сбора исходных данных.</p> <p>1.2. Сформировать техническое задание на выполнение комплексных инженерных изысканий.</p> <p>1.3. Разработка ОТР, включая предварительный расчет стоимости сооружения объекта (на основании укрупненных показателей, либо объектов аналогов с полученным положительным заключением ГТЭ).</p> <p>1.4. Согласование ОТР с Заказчиком, структурными подразделениями ГК «Росатом» (при необходимости).</p> <p>2. Этап – разработка документации по планировке территории</p> <p>2.1. Разработка и согласование со всеми заинтересованными организациями - проекта планировки и межевания территории, градостроительного плана земельного участка.</p> <p>3. Этап – Выполнение проектной документации:</p> <p>3.1. Разработка проектно-сметной документации.</p> <p>3.2. Согласование проектно-сметной документации с Заказчиком и со всеми заинтересованными организациями.</p> <p>3.3. Прохождение государственной экспертизы.</p> <p>4. Этап - Разработка и согласование рабочей документации.</p> <p>5. Этап - Землеустроительные работы на период строительства.</p> | <p>4. Type of construction
Greenfield development</p> <p>5. Owner
GDK Baimskaya LLC</p> <p>6. Design work stages</p> <p>1. Stage – BES development</p> <p>1.1. Performance of pre-design research and basic data collection.</p> <p>1.2. Compilation of technical assignment for the performance of comprehensive engineering surveys.</p> <p>1.3. Development of basic engineering solutions, including a preliminary calculation of the cost of building the facility (on the basis of aggregated characteristics, or objects of analogues with a positive conclusion of the Glavgosexpertiza).</p> <p>1.4. Approval of the basic engineering solutions by the Owner and SC Rosatom structural units (where required).</p> <p>2. Stage – development of territory grading documentation</p> <p>2.1. Drawing-up and approval by all stakeholders of a territory grading and demarcation project and land plot development plan.</p> <p>3. Stage – design documentation procedure:</p> <p>3.1. Development of design and estimate documentation.</p> <p>3.2. Approval of the design and estimate documentation by the Owner and all stakeholders.</p> <p>3.3. State expert review.</p> <p>4. Stage – preparation and approval of design documentation.</p> <p>5. Stage - Land use planning for the construction period.</p> |

7. Границы проектирования, этапность и стадийность производства работ

Вид строительства: новое строительство

Этапы строительства

ПС 330 кВ Порт.

Сооружается в один этап, без выделения пусковых комплексов

Необходимость выделения дополнительных этапов строительства определить и обосновать в рамках проектирования. Письмо заказчика является основанием для изменения состава и очередности реализации этапов строительства.

Проектную документацию на сформировать в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Проектирование выполнить в 5 этапов:

1 этап. Разработка ОТР:

- Предпроектные обследования и сбор исходных данных проектной организацией выполняется с выездом на объекты (при необходимости), исходные данные предоставляются в рабочем порядке в процессе выполнения предпроектного обследования. Перевод в электронный вид необходимых документов проводится силами проектировщика.

- Формирование и утверждение технического задания на выполнение комплексных инженерных изысканий (инженерно-геологических, геодезических, гидрометеорологических, экологических). Работы выполняются отдельным подрядчиком (в рамках другого договора), результаты передаются заказчиком.

- Разработка и согласование основных технических решений (ОТР) с Заказчиком, структурными подразделениями ГК «Росатом» (при необходимости). На стадии ОТР выполнить выбор и обоснование варианта компоновки оборудования для проектируемых объектов, , выполнить расчёт по сборнику «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций напряжением 35-750 кВ» (УСП), утвержденный приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 09 июля 2012 г. № 385 (в редакции приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 21 октября 2014 г. № 477) для определения стоимости строительства с целью принятия инвестором решения о дальнейшей реализации проекта. Подготовить пояснительную записку обосновывающей выбор ОТР, результаты технико-экономического сравнения рассмотренных вариантов (не менее 2).

2 этап:

7. Battery limits, work performance stages and phases

Type of construction: new construction

Construction stages

Port 330 kV Substation

Single-stage construction, without the allocation of start-up complexes.

Determine and justify the necessity to allocate additional construction stages as a part of the design. The Owner's letter shall be considered as a basis for changing the composition and sequence of construction stages.

The design documentation shall be prepared in accordance with the requirements of Resolution of the Government of the Russian Federation No. 87 dated 16.02.2008 "On the Composition of Design Documentation Sections and Requirements to Contents Thereof".

Designing is to be done in 5 stages:

Stage 1. Development of Basic Engineering Solutions:

- The pre-design surveying and basic data collection shall be carried out by the design organization through on-site visits (if required), and the basic data shall be provided in the regular course of work during the performance of the pre-design surveying. Conversion of documents into electronic format shall be done by the designer.

- Compilation and approval of technical assignment for the performance of comprehensive engineering surveys (geotechnical, geodetic, hydrometeorological, environmental). The work shall be carried out by another contractor (within the framework of another contract), the deliverables shall be transferred by the Owner.

- Development of the Basic Engineering Solutions (BES) and approval thereof by the Owner and SC Rosatom structural units (where required). During the BES phase, select and justify an option of equipment configuration for the facilities under design, perform the calculation according to the collected book "Aggregated Cost Indicators for 35-750 kV Power Transmission Lines and Substations" (ACI), approved by FGC UES, OJSC Order No. 385 dated July 09, 2012 (as amended by FGC UES, OJSC Order No. 477 dated October 21, 2014) to determine the construction cost and allow the investor to decide whether to proceed with the project implementation. Prepare an explanatory memorandum justifying the choice of the BES, results of technical and economic comparison of the options considered (at least 2).

Stage 2:

- Development and approval of zone grading documentation and the land plot development plan. Development of the

- Разработка и утверждение документации по планировке и межеванию территории, градостроительный план земельного участка. Разработка проекта с подготовкой необходимой землеустроительной и лесоустроительной документации для заключения договоров аренды земельных и лесных участков на строительство объектов».

3 этап:

- Выполнение комплекса инженерных изысканий для проектирования объекта: инженерно-геологических (в т.ч. геофизических), геодезических, гидрометеорологических, экологических, при необходимости проведение археологических исследований, Изыскания будут выполнены отдельным подрядчиком по заданию, разработанному в рамках настоящего ТЗ, результаты изысканий будут переданы заказчиком.
- Получение технических условий на организацию смежных инженерных сетей с собственниками
- Разработка проектно-сметной документации.
- Согласование проектно-сметной документации с Заказчиком, структурными подразделениями ГК «Росатом» и другими заинтересованными организациями (необходимость уточняется дополнительно).
- Прохождение технологического и ценового аудита проектно-сметной документации. Организацию по проведению технологического и ценового аудита согласовать с Заказчиком.
- Направление и получение положительного заключения органов государственной экспертизы проектной документации. Проверка достоверности определения сметной стоимости (необходимость уточняется дополнительно).

4 этап:

- Разработка и согласование рабочей документации

5 этап:

Подготовка правоустанавливающих документов на земельные участки для осуществления строительства объекта

Границы проектирования: 35 кВ – выводы тр-ров 35 кВ МПЭБ, 330 кВ – внешнее ограждение ПС.

design with preparation of the necessary landuse and forestry documentation for the conclusion of land and forestry area lease contracts for the construction of facilities.

Stage 3:

- Performance of a set of engineering surveys for designing the facility: geotechnical (including geophysical), geodetic, hydrometeorological, environmental surveys, where required - archeological studies. The surveys shall be carried out by an individual contractor according to a technical assignment to be developed under this Technical Assignment, the survey outcomes shall be transferred by the Owner.
- Obtaining specifications for Obtaining specifications for organization of adjacent engineering networks with owners
- Development of design and estimate documentation.
- Approval of the design and estimate documentation by the Owner, SC Rosatom structural units and other stakeholders (the need shall be specified additionally).
- Design and estimate documentation shall be audited from technology and pricing perspective. The company in charge of the technology and pricing audit shall be approved by the Owner.
- Submission of the design documentation with a view to obtain a positive opinion from the state expert review authorities. Verification of the reliability of estimated cost determination (the need shall be specified additionally).

Stage 4:

- Development and approval of design documentation.

Stage 5:

Preparation of land title documents for the facility construction.
 Battery limits: 35 kV – leads of 35 kV FNPU transformers, 330 kV – external fencing of substation.

**8. Проектная организация
(Генеральный
проектировщик)**

ООО «НСК-ПРОЕКТ»

**9. Срок выполнения проектных и
изыскательских работ**Согласно Календарному графику выполнения
Работ.**10. Особые условия строительства**Местоположение проектируемого объекта:
Чукотский автономный округ.1. Территория с особо сложными геолого-
климатическими условиями (уточнить при
проектировании):-вечномерзлые (многолетнемерзлые)
грунты;-сейсмичность, ветровой район,
гололедные нагрузки – определить в
процессе проектирования. Ветровые и
гололедные нагрузки определить на основе
актуальных карт для территории ЧАО,
разработанных АО «НТЦ Россети ФСК
ЕЭС».2. Учитывать требования
СП25.13330.2012 и СП25.13330.2020 (в
части требований Постановления
Правительства РФ №815) «Основания и
фундаменты на вечномерзлых грунтах».3. Учитывать требования СП
14.13330.2018г. «Строительство в
сейсмических районах» (при
необходимости). Для оценки сейсмичности
по объектам строительства принять карту
«В» комплекта карт общего сейсмического
районирования территории РФ (ОСР-2015).4. Учитывать требования
раздела «Климатические условия и
нагрузки» Правила устройства
электроустановок (ПУЭ). Глава 2.5.
Воздушные линии электропередачи
напряжением выше 1 кВ, Глава 4.2
Распределительные устройства и
подстанции напряжением выше 1 кВ
(Издание седьмое, утвержденные Приказом
Минэнерго России от 20.05.2003 №187);
региональные коэффициенты для
расчетных ветровых и гололедных нагрузок
(пп. 2.5.54 и 2.5.55 ПУЭ).5. Учитывать требования иных
действующих национальных стандартов,
сводов правил,
технических регламентов, нормативно-
технических документов и нормативно-
правовых актов Российской Федерации.6. Сведения о климатической,
географической и инженерно-геологической
характеристике района уточнить, в случае
возможности, в ходе предпроектного
обследования, выбора варианта трассы**8. Designing organization (General Designer)**

LLC NSK-PROEKT

**9. Terms of performance of designing and
surveying work**

As per the Work Schedule.

10. Special construction conditions

Location of the facility under design:

Chukotka Autonomous Region.

1. Territory with particularly complicated geological
and climatic conditions (to be identified in the course
of designing):- permafrost (perennially frozen) soil;
- seismicity, wind area, ice load – to be identified in
the course of designing.Wind and ice loads are to be identified on the basis of
the updated maps of the territory of the Chukotka
Autonomous Region, developed by NTC Rosseti FGC
UES, JSC.2. The requirements of SP 25.13330.2012 and
SP 25.13330.2020 "Soil Bases and Foundations on
Permafrost Soils" (in terms of the requirements of
Regulation of the Government of the Russian
Federation No. 815) are to be taken into account.3. The requirements of SP 14.13330.2018,
"Construction in Seismic Regions" are to be taken
into account (where required). To assess seismicity
for the constructed facilities, Map B out of the set of
maps for general seismic zoning of the territory of the
Russian Federation (OSR-2015) is to be used.4. Requirements described in the Electrical
Installation Code's Climatic Conditions and Loads
Schedule are to be taken into account. Chapter 2.5.
Overhead power transmission lines with voltage over
1 kV, Chapter 4.2 Electrical Switchgear and
Distribution Substations with voltage over 1 kV
(Seventh Edition, approved by Order of the Ministry of
Energy of Russia No. 187 dated 20.05.2003);
regional coefficients for nominal wind and ice loads
(sub-clauses 2.5.54 and 2.5.55 of the Electrical
Installation Code).5. Take into account the requirements of other
applicable national standards, codes of rules,
technical regulations, regulatory and technical
documents and regulations of the Russian
Federation.6. Climatic, geographical and geotechnical
characteristics of the area should be made more
specific, if applicable, in the course of pre-project
study, selection of the option route of the designed
facility and performance of engineering surveys.7. When designing buildings and structures,
assume the level of responsibility of the facilities
under design in accordance with the classification of
the Technical Regulations for Safety of Buildings and
Structures under Federal Law No. 384 dated

проектируемого объекта и проведения комплекса инженерных изысканий.

7. При проектировании зданий и сооружений принять уровень ответственности проектируемых объектов по классификации Технического регламента о безопасности зданий и сооружений по ФЗ от 30.09.2009 №384 – повышенный (2).

11. Перечень титулов и проектов, по которым требуется координация решений проектной документации, разрабатываемой по данному техническому заданию

1. Строительство комплекса объектов плавучих атомных электростанций в порту Наглейнын.
 2. Баймский ГОК, Медный Проект Песчанка. Строительство ПС 330 кВ Баймский ГОК.
 3. ПС 220/110/10(6) кВ Песчанка.
 4. Строительство источника генерации Энергоцентра в г. Билибино.
 5. Объекты инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» на территории Чукотского автономного округа.
 6. «ВЛ 110кВ Билибино – Песчанка 1 цепь соотпайкой на ПС Кекура»
 7. «Строительство автомобильной дороги «Песчанка – Билибино - порт Наглейнын»
 8. Схема и программа развития энергосистемы Чукотского автономного округа
 9. Электроснабжение Баймского ГОК. ВЛ 330 кВ Порт-ПП Билибино №1
 10. Электроснабжение Баймского ГОК. ВЛ 330 кВ Порт-ПП Билибино №2
- Перечень и наименование титулов и проектов подлежит уточнению в ходе разработки проектной документации. Заказчик, до момента передачи проектной документации в органы экспертизы, в праве дополнить данный перечень объектом, с которым требуется скоординировать/согласовать решения

12. Основные технико-экономические показатели объекта*

30.09.2009 – elevated (2).

11. List of titles and projects that require coordination in terms of solutions suggested by the design documentation being developed under this technical assignment

1. Construction of facilities complex comprising floating nuclear power plants in the port of Nagleynyn.
2. Baimsky GOK, Peschanka Copper Project. Construction of Baimsky GOK 330 kV Substation.
3. Peschanka 220/110/10(6) kV Substation.
4. Construction of the Energy Center generation unit in Bilibino.
5. Facilities under JSC Chukotenergo investment program in the Chukotka Autonomous Region.
6. Bilibino – Peschanka OHL 110 kV 1 circuit with a spurline to Kekura substation.
7. Construction of Peschanka – Bilibino – Port of Nagleynyn motor road
8. Energy Sector Development diagram and program for Chukotka Autonomous Region
9. Power supply of Baimsky GOK. 330 kV OHL No. 1 Port – Bilibino switching point
10. Power supply of Baimsky GOK. 330 kV OHL No. 2 Port – Bilibino switching point

The list and description of titles and projects are subject to clarification in in the course of development of the design documentation. The Owner, up to the moment of submitting the design documentation to the expert review authority, has the right to supplement this list with a facility still requiring coordination/approval in terms of resolutions.

12. Basic technical and economic features of the facility*

1. В части ПС 330 кВ Порт

1. Предусмотреть сооружение РУ 330 кВ, включая линейные ячейки 330кВ для организации заходов и подключения «ВЛ 330кВ Порт – Билибино – Баимский ГОК № 1, № 2».
2. При необходимости предусмотреть мероприятия по устройству систем компенсации реактивной мощности.
3. Предусмотреть мероприятия по сооружению линейных ячеек 330 кВ со всеми необходимыми системами собственных нужд постоянного и переменного тока, РЗА, ПА, АСУ ТП, связи, регистрации аварийных событий, учета электроэнергии и т.п.;
4. Оборудование ПС 330 кВ Порт должно соответствовать требованиям НТД Российской Федерации, применимым для данного проекта, а также климатическим условиям района проектирования, перечень которого подлежит согласованию с Заказчиком.
5. Диспетчерское наименование: ПС 330 кВ Порт.
6. Тип распределительного устройства – определить на стадии ОТР.
7. Передачу сигналов РЗ и ПА предусмотреть по отдельным выделенным оптическим волокнам.
8. Мероприятия по метрологическому обеспечению СИ, а также решения по организации измерений, организуемых средствами АИИС КУЭ и ССПИ представить согласно действующим НТД, с оформлением самостоятельным подразделом в составе тома «Метрологическое обеспечение».
9. Решения по передаваемой мощности, а также возможным режимам работы должны быть скоординированы с титулом «Баимский ГОК, Медный Проект Песчанка. Строительство ПС 330 кВ Баимский ГОК.», уточнить при проектировании.

*Технико-экономические показатели уточнить в ходе проведения предпроектного обследования, определить и (или) обосновать в ходе предпроектной проработки при разработке раздела «Основные технические решения».

1. With regard to Port 330 kV Substation

1. Provide for the construction of a switch-gear of 330 kV, including one-dimensional cells of 330 kV for arranging feeders and connection of the 330 kV OHL No. 1, No. 2 Port – Bilibino– Baimsky GOK.
2. If necessary, provide measures for the installation of reactive power compensation systems.
3. Provide for measures for the installation of one-dimensional cells of 330 kV with all necessary DC and AC auxiliary systems, RPA, EC, APCS, communications, fault recording, power metering, etc.;
4. The equipment of the Port 330 kV Substation must comply with the requirements of the Russian Federation regulatory and technical documentation applicable for this project, as well as with the climatic conditions of the design area. The list of the equipment is to be agreed upon with the Owner.
5. Dispatching description: Port 330 kV Substation.
6. Type of switchgear: to be identified at the BES phase.
7. Provide for the transmission of RP and EC signals via separate dedicated optical fibers.
8. Submit measures for the metrological assurance of measuring instruments and solutions for arranging measurements by means of the automated measuring and information system for electric power fiscal metering (AMIS EPFM) and information acquisition and information system (IATS) according to the current Regulatory and Technical Documentation, described in a separate sub-schedule in the "Metrological Assurance" volume.
9. Solutions on the transmitted capacity and possible modes of operation must be coordinated with the title "Baimsky GOK, Peschanka Copper Project. Construction of Baimsky GOK 330 kV Substation" (to be specified when designing).

*Technical and economic performance indicators are to be made more specific in the course of pre-project study and to be defined and/or justified in the course of elaboration of "Basic Engineering Solutions" Schedule

13. Требования к объему предпроектных работ и к объему основных технических решений

В ходе производства предпроектных работ, разработки ОТР произвести:

1. Предпроектные обследования и сбор исходных данных выполняется проектной организацией совместно с Заказчиком, Перевод в электронный вид необходимых документов проводится силами проектировщика.

2 Разработка, обоснование и согласование с Заказчиком, и структурными подразделениями ГК «Росатом» (при необходимости) основных технических решений (ОТР).

2.1 В части ПС в составе ОТР определить и выполнить

1. схему электрическую принципиальную ПС;

2. количество, мощность и тип исполнения (преимущественно открытой установки) (авто)

трансформаторного оборудования, в том числе по этапам строительства с расчетом загрузки по каждому этапу, решения по замене или модернизации (в т.ч. с описанием объема) трансформаторного оборудования и шунтирующих реакторов;

3. решения по основному электротехническому оборудованию (КРУЭ, КРУ, ЗРУ, ОРУ, выключатели разъединители, ТТ, ТН и т.д.);

4. решения по СКРМ, включая тип, количество, единичную мощность и точки подключения;

5. решения по организации системы электроснабжения и резервирования СН. При необходимости для электроприемников перерыв в работе которых недопустим с точки зрения обеспечения технологического процесса в качестве одного из вариантов резервирования СН рассмотреть возможность применения дизель-генераторной установки (ДГУ), включая: расчет суммарного электропотребления электроприемниками СН и выбор мощности ДГУ;

6. количество и места установки ЩСН;
 - количество и мощность ТСН (с «сухой» изоляцией при установке в здании);

- решения по мониторингу и диагностике состояния основного оборудования;

- решения по ограничению емкостного

13. Requirements to the scope of pre-design work and to that of basic engineering solutions

In the course of execution of pre-design work and elaboration of basic engineering solutions, the following is to be carried out:

1 The pre-design surveying and basic data collection shall be carried out by the design company together with the Owner. Conversion of required documents into electronic format shall be done by the designer.

2. Development and justification of the Basic Engineering Solutions (BES) and approval thereof by the Owner, and SC Rosatom structural units (where required).

2.1 With regard to PS, identify within the BES and perform:

- the Substation electrical schematic diagram
- Quantity, power and type design (outdoor installation) of transformer equipment of (auto) transformer equipment with regard to the stages of construction with calculation of each stage loading, solutions for replacement or modernization (scope description incl.) of transformer equipment and shunt reactors;

- solutions for basic electrical equipment (GIS, PS, CSG, OSWIG, switches, disconnectors, CT, VT, etc.);

- solutions for RPCM including type, quantity, nominal power and connection point;

- solutions for the organization of a power supply and backup system. If electrical consumers require, the interruption in the work of which is unacceptable in terms of providing the technological process as one of the redundancy options to consider the possibility of using the diesel generator set (DGS), including: calculation of the total power consumption by the electrical consumers own needs and the capacity choice of DGS;

- quantity and placement of local distribution panel (LDP);

- quantity and capacity of ST (with "dry" isolation when installed to the building);

- solutions for monitoring and diagnostics of the main equipment condition;

- solutions for limiting capacitive current in AR;

- solutions to limit short-circuit currents including method, composition and parameters of the equipment used (if necessary);

- ice melting solutions;

- тока в циклах АПВ;
- решения по ограничению токов КЗ, включая способ, состав и параметры применяемого оборудования (при необходимости);
 - решения по плавке гололеда;
 - принципиальные конструктивные и компоновочные решения РУ (ОРУ, КРУЭ, ЗРУ и т.д.);
 - наличие особых требований к изоляции;
 - общие решения по инженерным системам (противопожарным, в том числе автоматическим системам пожаротушения и сигнализации, водоснабжению и др.) и водоотводу;
 - решения по хозяйственно-питьевому и противопожарному водоснабжению; при организации водоснабжения от артезианских скважин (при отсутствии других источников регулярного водоснабжения);
 - перечень новых зданий и сооружений с основными решениями. При этом следует рассматривать ~~сооружение~~ совмещенного производственного здания (ОРУ, КРУЭ, РЩ), в том числе для размещения оборудования СН;
 - выполнение единой системы вентиляции с не менее чем однократным принудительным воздухообменом, а также прецизионного кондиционирования и обогрева, с учетом выполнения требований производителей оборудования по климатическим параметрам (вентиляция аккумуляторных выполняется автономной);
 - выполнение систем освещения в зданиях (рабочего, дежурного и аварийного освещения) с применением светодиодных осветительных приборов, оснащенных системой регулирования освещенности, для рабочего и охранного освещения открытой части ПС при наличии возможности;
 - перечень энергоэффективных и энергосберегающих технологий;
 - обеспечение на ПС (в совмещенном производственном здании, здании ОПУ) помещений для пребывания командированного персонала, ремонтного персонала (персонала сервисных центров), включающих душевую комнату, комнату приема пищи, комнату отдыха и психологической разгрузки, комнату для сушки одежды/раздевалку, санузлы;
 - эстетичный внешний вид, долговечность и стойкость к износу материалов, технических средств и конструкций (в том числе элементов
- main design and layout solutions of switchgear (OSWG, GIS, CSG etc.);
 - Presence of special requirements to insulation;
 - general solutions on engineering systems (fire-fighting, water supply, etc.) and drainage;
 - solutions for drinking and household and fire safety water supply; while using water from artesian wells (if there are no other sources of regular water supply);
 - list of new building and structures with basic solutions. At the same time it is necessary to consider the construction of a combined production building (SCH, GIS, RC), including for the placement of the PD equipment;
 - implementation of a single ventilation system with at least one-time forced air exchange, as well as precision air conditioning and heating, taking into account the requirements of equipment manufacturers on climatic parameters (ventilation of accumulator rooms is performed autonomously);
 - implementation of lighting systems in buildings (general, standby and emergency lighting) with LED lighting fixtures equipped with a lighting control system, for general and security lighting of the open part of the substation if there are any possibility;
 - a list of energy-efficient and energy-saving technologies;
 - supply on the SS (in the combined production building, SCH building) of buildings for lodgement of seconded personnel, repair personnel (service centers personnel), including shower room, dining room, rest and psychological relief room, clothes drying room/ dressing room, toilets;
 - aesthetic appearance, durability and resistance to wear of materials, technical means and structures (including interior elements) used for internal and external finishing with the provision of modern requirements of industrial aesthetics;
 - description of solutions for covering the SS territory with crushed stone or other solutions (including concrete or asphalt with the organization of drainage);
 - lightning protection solutions that prevent overlap of insulation and penetration of overvoltage in the secondary switching circuits;
 - earthing circuit solutions using corrosion-resistant materials with reduced resistivity for earthing devices;
 - the main decisions on the organization of the operational DC system
 - solutions to ensure the EMC of PSP devices, APCS, AMIS EPFM, SI, PQMCS and CS;

интерьера), применяемых для внутренней и внешней отделки с обеспечением современных требований промышленной эстетики;

- описание решений по подсылке территории ПС щебнем либо иные решения (в том числе бетонирование или асфальтирование с организацией водоотвода);

- решения по молниезащите, исключаящей перекрытие изоляции и проникновение перенапряжений в цепи вторичной коммутации;

- решения по контуру заземления с применением коррозионностойких материалов со сниженным удельным сопротивлением для заземляющих устройств;

- основные решения по организации системы оперативного постоянного тока;

- решения по обеспечению ЭМС устройств РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СИ, СМиУКЭ и СС основные требования по организации измерений и МО для всех видов оборудования, инженерных систем и ИТС, комплектуемых СИ;

- решения по демонтируемому оборудованию (при необходимости);

2.2 «Основные технические решения по РЗА и другим ИТС».

В составе раздела с учетом результатов предпроектного обследования выполнить, определить и разработать:

- состав вновь устанавливаемых и объемы модернизации существующих устройств ИТС, в т.ч. РЗ, СА, ПА, РА и РАСП (РАС, ОМП) каждого элемента проектируемого объекта (АТ, шины, СКРМ и т.д.) и каждой отходящей ЛЭП (в том числе на противоположных концах ЛЭП) с учетом максимально допустимого времени отключения КЗ (по условиям сохранения устойчивости работы генерирующего оборудования электростанций и/или энергопринимающих устройств, имеющих двигательную нагрузку), определенного в разделе

«Расчеты статической и динамической устойчивости» и/или определенного технологическим процессом потребителей электрической энергии. Для ЛЭП 110 кВ и выше должно быть рассмотрено не менее двух вариантов состава РЗ, СА с обязательным рассмотрением варианта применения ДЗЛ и создания или модернизации соответствующих каналов связи. Для ПС 330 кВ Порт решения по установке на ПС устройств ИТС следует выполнять с применением Типовых

- basic requirements for the organization of measurements and MS for all types of equipment, engineering systems and ITS, complete with SI;

- decisions on the equipment to be dismantled (if necessary);

2.2 "Basic technical solutions for PSP and other ITS".

As part of the section, taking into account the results of the pre-design survey, the following shall be carried out, determined and developed:

- composition of newly installed ITS devices, including RS, NA, ECA, OA and DR (EER, CFK) for each element of the facility (AT, buses, RPCM, etc.) and each outgoing power line (including at the opposite ends of the power line), taking into account the maximum allowable time of short-circuit tripping (under the conditions of maintaining the stability of the generating equipment of power plants and/or power receiving devices with a motor load), defined in the section "Calculations of static and dynamic stability" and/or determined by the technological process of consumers of electric energy. For power lines of 110 kV and above must be considered at least two options for the composition of RS, NA with a mandatory consideration of the option of application of DLP and the creation or modernization of appropriate communication channels. For Port 330 kV Substation solutions for the installation of ITS devices on the substation should be performed with the use of standard cabinets;

- layout diagram of ITS devices, including RP, NA, ECA, OA and DR (EER, CFL) at the designed

шкафов;

- схему размещения устройств ИТС, в т.ч. РЗ, СА, ПА, РА и РАСП (РАС, ОМП) на объекте проектирования (АТ, шины и т.д.) и в прилегающей сети с отражением используемых каналов связи (ВОЛС, ВЧ, другое) для передачи сигналов и команд РЗА, включая резервные каналы связи;
- технические и метрологические характеристики вторичных обмоток ТТ и ТН;
- режимы АПВ ЛЭП (в том числе ОАПВ ЛЭП 220 кВ и выше) и шин (ошиновок), в т.ч. алгоритмы АПВ (кратность, условия пуска, контроль напряжения на ЛЭП и шинах, контроль синхронизма и т.п.);
- каналы, технологии и состав оборудования связи, используемые для целей РЗ, ПА, РА и РАСП, (количество фаз с ВЧ-обработкой, при использовании ВЧ каналов связи по ЛЭП, количество ОВ, оборудования мультиплексирования (при обоснованном отказе организации работы РЗ, ПА и РА по выделенным волокнам волоконно-оптического кабеля) при организации ВОЛС);

структурную схему АСУ ТП с краткой пояснительной запиской (виды контролируемого и управляемого оборудования, состав функциональных подсистем);

2.3. «Основные технические решения по организации связи».

В составе раздела на основании результатов предпроектного обследования выполнить и разработать:

технико-экономическое сравнение вариантов организации связи с использованием:

- а) собственных вновь создаваемых систем передачи информации (ЦСПИ) и инфраструктуры;
- б) собственных вновь создаваемых ЦСПИ и арендованной инфраструктуры сторонних организаций/ операторов связи;
- в) услуг связи, предоставляемых операторами связи;
- г) других альтернативных (комбинированных) вариантов.

Сравнение должно быть выполнено с учетом обеспечения выполнения требований по передаче информации (объем, скорость, задержка и т.д.), технологии передачи информации, масштабируемости решений и перспективы развития,

- пояснительную записку с описанием предлагаемых решений;
- перечень проектируемых систем

object (AT, buses, etc.) and in the adjacent network, reflecting the used communication channels (FOCL, HF, etc.) for transmission of signals and RSP commands, including redundant communication channels;

- technical and metrological characteristics of CT and VT secondary windings;
- PTL AR modes (including 220 kV HSSPAR PTL and above), incl. AR algorithms (multiplicity, starting conditions, voltage control on power lines and busbars, synchronism control, etc.);
- channels, technologies and composition of communication equipment used for the purpose of RS, ECA, OA and DR (the number of phases with HF processing, when using HF communication channels on PTL, the number of OF, multiplexing equipment (in case of a substantiated failure to organize the work of RS, FFE and OA using the selected FOC fibres) during the FOCL arrangement)

FOCL block diagram with a brief explanatory note (types of controlled and driven equipment, composition of functional subsystems);

2.3. "Basic technical solutions for the organization of communication"

As part of the section, based on the results of the pre-design survey, the following shall be carried out, determined and developed:

- technical and economic comparison of options for organizing communications using:
 - a) own newly created digital data transfer systems (DDTS) and infrastructure;
 - b) their own newly created DDTS and leased infrastructure of third-party organizations / telecommunications operators;
 - c) communication services provided by telecommunications operators;
 - d) other alternative (combined) options.

Comparison shall be made with regard to ensuring compliance with the requirements for information transfer (volume, speed, delay, etc.), technology of information transfer, scalability of solutions and development prospects;

- explanatory note describing the proposed solutions and recommending the best option;
- list of the designed communication systems
- list of the designed communications systems and the high level composition of each of the designed communications systems, including UPS for communications devices, CLI with an indication of the amount of equipment and materials used, systems of distributed temperature control of optical

связи и укрупненный состав каждой из проектируемых систем связи, включая СБП для средств связи, ЛКС с указанием объемов используемого оборудования и материалов, системы распределенного контроля температуры оптических волокон грозозащитных тросов (в случае проектирования ОКГТ по ВЛ с устройствами плавки гололеда);

описание трассы, заходов волоконно-оптического кабеля на объекты, направления организации каналов связи (в форме таблицы информационных потоков) с указанием типа, емкости и назначения организуемых каналов связи и устройств связи, по которым организуются основные и резервные каналы;

- общую структурную схему связи с указанием оборудования всех проектируемых и существующих систем связи, используемых проектом, в том числе мультиплексоров транспортных и доступа, систем ВЧ связи (необходимость организации каналов ВЧ-связи определить проектом), спутниковой связи, РР-Л, оборудования коммутации и маршрутизации, АТС; с указанием длин мультиплексорных секций и ВЧ трактов, способом организации ЛКС;

- схемы организации наложенных сетей (телефонная связь, данные АИИСКУЭ, РАСП, ТМ и т.п., отдельно для каждой из систем);

схемы организации независимых каналов связи между проектируемым объектом и соответствующими центрами управления (ЦУС, ДЦ) с отображением маршрутов прохождения, включая задействованные транзитные узлы (в том числе узлы доступа операторов связи); каналообразующее оборудование; интерфейсы сопряжения и используемые протоколы обмена;

- структурную схему организации каналов РЗА (с учетом различных сред передачи, включая каналы по выделенным волокнам);

- схему волоконно-оптического кабеля с указанием объектов, расстояний, типа кабеля, типа и количества оптических волокон (ОВ), выделенных ОВ для организации цифровых систем передачи информации и систем РЗ и ПА;

- расчеты энергетического потенциала линии связи для вновь организуемых мультиплексорных секций;

- расчеты ВЧ каналов связи, в том числе получить подтверждение наличия свободных частотных диапазонов у проектной организации, выполняющей

fibers of lightning protection cables (in case of designing of the OPGC over OHL with ice melting devices);

- description of the route, fiber-optic cable entrances to facilities;

- directions of organizing communication channels (in the form of a table of information flows) indicating the type, capacity and purpose of organized communication channels and communication devices through which primary and backup channels are organized;

- a general structural diagram of communication with an indication of equipment of all designed and existing communication systems used by the project, including multiplexers transport and access, HF communication systems (the need to organize HF communication channels must be determined by the project), satellite communication, RR communication line, change-over and routing equipment, ATS; with an indication of the length of multiplexer sections and HF paths by the organization of the CLI;

- schemes of organization of overlay networks (telephone communication, - CEPM AI&MS data, DR, TM, etc., separately for every system);

- organization diagrams of independent communication channels between the designed facility and the corresponding control centers (NCC, DC) with the mapping of routes, including involved transit nodes (including access nodes of communication operators); channel-forming equipment; interface coupling and exchange protocols used;

- structural diagram of the organization of RSP channels (taking into account various transmission facilities, including channels of dedicated fibers);

- diagram of the fibre optic cable with an indication of facilities, distances, cable type, type and number of optical fibres (OF) allocated by FO to organize digital information transmission systems and RS and ECA systems;

- calculations of the energy potential of the communication line for the newly organized multiplexer sections;

- calculations of HF communication channels, also obtain confirmation of the availability of free frequency bands from the design organization, which performs maintenance of the database of accounting frequency resource of HF communication systems in the region (the need to organize HF communication channels must be determined by the project).

- Based on STO 56947007-29.240.10.248-2017 "Norms for the Technological Design of AC Substations with a Higher Voltage of 35-750 kV", provide for the project: security alarm system, perimeter security alarm system and security lighting, video surveillance equipment.

ведение базы данных учета частотного ресурса систем ВЧ связи в данном регионе (необходимость организации каналов ВЧ-связи определить проектом);
На основании СТО 56947007-29.240.10.248-2017 Нормы проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ (НТП ПС), предусмотреть проектом: охранную сигнализацию, периметральную сигнализацию и охранное освещение, средства видеонаблюдения. Охраной сигнализацией оборудуются помещения и строительные конструкции ПС, входные наружные двери первого и других этажей, оконные проемы и форточки первого этажа ОПУ, ЗРУ, коридоров обслуживания КРУН, насосных станций, компрессорных, АБ, ЗВН, складских помещений.
Охранная сигнализация помещений ПС должна осуществлять контроль:
- закрытого состояния входных наружных дверей, а также оконных фрамуг и форточек помещений ПС;
- целостности оконных стекол;
- целостности дверных и оконных проемов;
- закрытого состояния въездных ворот и калиток
Для контроля внешнего ограждения и оборудования, находящегося на территории ПС, необходимо использование средств видеонаблюдения, входящих в состав системы охранной телевизионной. Предусмотреть проектом периметральную сигнализацию и охранное освещение. Охранное освещение должно обеспечивать необходимую освещенность поверхности земли вдоль внутренней стороны ограждения.
Устройства управления механизмами открывания, прохода (проезда), охранным освещением, системой охранной телевизионной, системой охранной сигнализации, оповещением и стационарными средствами досмотра располагаются в помещениях контрольно-пропускных пунктов. Доступ посторонних лиц к ним должен быть исключен
Раздел оформить отдельным томом, разделение по объектам и этапам строительства, в случае необходимости, выполнить в рамках тома.

2.4. Осуществить координацию основных технических решений по подключению ЛЭП 330кВ к распределительному устройству (РУ) проектируемой по другому титулу ПС

The security alarm system is used for equipping the premises and engineering structures of the substation, external entrance doors of the first and other floors, window apertures and fanlights in the first floor of SCH, CSG, service corridors of POS, pumping stations, compressor rooms, AB, auxiliary buildings and warehouses.

The security alarm system of substation premises must be used to perform monitoring of:

- the closed state of the external entrance doors, ventlights and fanlights of substation premises;
- the integrity of window glass panes;
- the integrity of door and window apertures;
- the closed state of entrance gates and fence doors.

To monitor the external fencing and equipment located on the substation area, use should be made of video surveillance equipment being part of the closed-circuit TV system.

Provide for the perimeter security alarm system and security lighting in the project. The security lighting should ensure the necessary illumination of the ground surface along the inner side of the fencing.

Devices for the control of opening mechanisms, pass-through (drive-through) mechanisms, security lighting, closed-circuit TV system, security alarm system, warning system and stationary means of inspection are found in the premises of checkpoints. Access of unauthorized persons to them should be excluded.

This section shall be executed as a separate volume, the division by facilities and stages of construction, if necessary, shall be executed within the volume.

2.4. Make coordination of the main technical solutions for the connection of the 330 kV power transmission line to the switchgear of Baimsky GOK 330 kV Substation to be designed under another title, Port 330 kV Substation and the floating nuclear power plant facilities in the area of Cape Nagleyynr.

2.5. Provision is to be made for arranging radio communications, if necessary, to carry out dispatching and control functions concerning facilities under design, taking into account the requirements of clause 20 of this Technical Assignment. The type of

330 кВ Баимский ГОК, ПС 330 кВ Порт и комплекса объектов плавучих атомных станций в районе мыса Наглёйнын.

2.5. Для осуществления функций диспетчеризации и контроля проектируемых объектов, при необходимости, предусмотреть организацию радиосвязи, с учетом требований п.20 настоящего задания. Тип устанавливаемого оборудования определить проектом. Решения согласовать с оператором связи и иными заинтересованными организациями, предоставляющие услуги связи.

14. Требования к выбору варианта посадки ПС 330кВ Порт

В ходе производства проектных работ с учетом стадийности произвести:

1.1. Произвести предварительный выбор варианта расположения ПС 330кВ Порт, руководствуясь технико-экономическими принципами

- произвести согласование с Заказчиком предварительного места расположения ПС 330 кВ Порт,

1.2. Оформление материалов расположения (посадки) ПС 330кВ Порт для проектирования объекта:

- определение границ требуемого отвода земель по проекту,
 - подсчет площадей и подготовка плана границ,

- подготовка и предоставление заявлений в орган исполнительной власти о выборе земельных

участков для строительства объекта,

- оформление проекта планировки и проекта межевания территории,

- оформление схемы размещения земельных участков на кадастровом плане территории (при необходимости),

- подготовка ведомости землепользователей,

- предварительное согласование объекта с заинтересованными лицами,

- утверждение схем на кадастровом плане территории (при необходимости),

- при прохождении по лесным участкам – подготовка акта натурного технического обследования (при необходимости).

1.3 Подготовить материалы и провести общественные обсуждения для согласования вносимых изменений

в документы территориального планирования (при необходимости).

equipment to be installed shall be identified by the design. The solutions should be agreed upon with the communication provider and other stakeholders providing communication services.

14. Requirements to the selection of location option for Port 330 kV Substation

In the course of the design work, the following is to be carried out, taking into account a relevant phase:

1.1. Select preliminarily a location option for Port 330 kV Substation, being guided by the technical and economic principles:

- agree upon the tentative location of Port 330 kV Substation with the Owner,

1.2. Draw up the Port 330 kV SS location materials for the facility design:

- identify the boundaries of the project-required land allocation,

- calculate the areas and prepare a boundary plan,

- prepare and submit applications to the executive authority as to the selection of land plots for the construction of the facility,

- draw up a grading draft and a land surveying draft,

- draw up a layout of the land plots in the cadastral plot plan (if necessary),

- prepare a land user register,

- preliminarily approve the facility by the parties concerned,

- approve the schemes in the territorial cadastral map (if necessary),

- in case of passing through forest areas, prepare an on-site technical inspection report (if necessary).

1.3. Prepare materials and hold public discussions for approval of amendments to spatial planning documents (if necessary).

1.4. Obtain a development permit for the zones of

1.4. Получение разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых (при необходимости).

- сбор и анализ исходных данных,
- получение заключения об отсутствии (наличии) полезных ископаемых,
- согласование с заинтересованными лицами.

1.5. В сметную документацию, выполняемую в проектной документации, включить затраты (при необходимости):

- на изъятия земельных участков, в том числе, путем выкупа;
- на подготовку расчетов и компенсацию ущерба, убытков, а также упущенной выгоды собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, провести экспертизу величины заявленной компенсации;
- на подготовку проектов освоения лесов и лесных деклараций для строительства и эксплуатации объекта.

- на подготовку проектов реконструкции пересекаемых объектов капитального строительства.

- на корректировку землеустроительной документации касающуюся изменений прав пользователей пересекаемых земельных и лесных участков;

- на компенсацию размера вреда наносимого водным, лесным и иным биоресурсам, а также при строительстве объекта;

- на подготовку технических паспортов, объекта;

сопровождение строительства, монтажа и пуско- наладки объекта Заказчиком и Эксплуатирующей организацией

15. Требования к оформлению правоустанавливающих документов для строительства объекта

В ходе производства работ с учетом стадийности произвести:

Формирование земельных (лесных) участков (частей земельных участков) необходимых для строительства по каждому землепользователю (земельному участку).

Согласование с правообладателями условий заключаемых договоров аренды (сервитута), купли продажи, стоимости арендной платы и стоимости убытков (при необходимости), площади и протяженности, передаваемого в аренду земельного

mineral deposits (if required).

- collect and analyze basic data,
- obtain a final opinion on absence (presence) of mineral resources,
- agree upon thereof with stakeholders.

1.5. The estimate documentation as part of design documentation is to comprise the costs related to (if necessary):

- alienation of land plots including by way of redemption;
- preparation of calculations and compensation for damages, losses, and lost profits of the land plot owners, land users, landowners, and land lessees; the value of the compensation claimed is to be verified through experts' assessments;
- preparation of forest development projects and forest declarations for the construction and operation of the facility;
- preparation of projects concerning reconstruction of the capital construction facilities being crossed;
- adjustment of land use planning documents concerning the rights of users of land and forest areas being crossed;
- compensation for damages caused to water, forest and other bio-resources during the construction of the facility;
- preparation of the facility-related technical passports and certificates;
- support provided during the construction, installation and pre-commissioning of the facility by the Owner and the Operating Company

15. Requirements concerning drawing-up of documents of title for the construction of the facility

In the course of the work performance, the following is to be carried out taking into account a relevant phase: Formation of land (forest) plots (parts of land plots) required for construction from each land user (land plot). Approval of the terms of lease (easement) contracts, sale contracts, rent value and cost of losses (if applicable), area and length of the land plot to be leased, obtaining powers of attorney (where required) from the right holders of the land plots to carry out cadastral work.

Preparation of and support to the issuance of the following executive orders and documents:

- decision on dividing a land plot (if necessary);

участка, получение доверенностей (при необходимости) от правообладателей земельных участков на проведение кадастровых работ.

Подготовка и сопровождение выпуска распорядительных документов:

- решение о разделе земельного участка (при необходимости);
- решение о перераспределении земельных участков (при необходимости);
- согласие на раздел земельного участка (при необходимости);
- проект межевания земельного участка (при необходимости);
- документы о выделе доли из земельного участка (Протокол собрания участников общей долевой собственности, публикация в СМИ) (при необходимости);
- иные документы, необходимые в соответствии с действующим законодательством для образования земельных участков и последующего осуществления государственного кадастрового учета.

Образование земельного участка путем выдела в счет земельной доли или земельных долей в порядке, предусмотренном Федеральным законом от 24.07.2002 г. № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» (при необходимости).

Разработать материалы Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) и презентационные материалы.

Выполнение кадастровых работ по установлению границ земельных участков, занятых временной полосой отвода для строительства проектируемого объекта, формирование межевого плана, сопровождение постановки земельных участков на государственный кадастровый учет.

При выполнении данного этапа работ руководствоваться Федеральным Законом «О государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ, Приказа Минэкономразвития России от 08.12.2015 № 921

«Об утверждении формы и состава сведений межевого плана, требований к его подготовке»; Определить вид выполняемых кадастровых работ. Сбор необходимых сведений и документов для их проведения,

в том числе, согласий землепользователей,

землевладельцев на образование новых земельных участков. Сбор сведений о геодезической основе и

- decision on reshaping the land plots (if necessary);

- consent for dividing a land plot (if necessary);

- draft blueprint for marking the land plot boundaries (if necessary);

- documents on separation of a share from the land plot (Minutes of the meeting of the participants of the common share ownership, publication in the media) (if necessary);

- other documents required in accordance with the current legislation for the formation of land plots and the subsequent state cadastral registration.

Formation of a land plot by means of secession on account of a land share or land shares according to the procedure stipulated by Federal Law "On Turnover of Agricultural Land" No. 101-FZ dated 24.07.2002 (if necessary).

Environmental Impact Assessment (EIA) information and presentation materials are to be elaborated.

Performance of cadastral work to establish boundaries of the land plots carrying the temporary right-of-way for construction of the facility under design, formation of the land survey plan, support for the state cadastral registration of the land plots.

In the implementation of this work stage, one is to be guided by Federal Law "On State Real Estate Cadastre" No. 221-FZ dated 24.07.2007, Order No. 921 of the Ministry of Economic Development of Russia "On approval of the form and composition of the information of the land survey plan and requirements to its preparation." dated 08.12.2015;

Type of cadastral work to be carried out should be identified. Collection of necessary information and documents for the cadastral work implementation, including consents from land users or landowners for the formation of new land plots. Collection of information on the geodetic base and coordinate system adopted for maintaining the State Real Estate Cadastre;

Boundaries of land plots for deployment real estate facilities are to be formed in accordance with Resolution No. 486 of the Government of the Russian Federation dated 11.08.2003 "On Approval of the Rules for Sizing Land Plots for Overhead Power Transmission Lines and Communication Line and Supports Servicing "ktr", Sectoral Construction Standards (SCS) No. 14278 тм-т1 "Land Allocation Norms for 0.38 - 750 kV Electrical Grids" approved by the Ministry of Fuel and Energy of the Russian Federation on 20 May 1994.

The stakeholders should be notified of the fact that the boundaries of land plots have been coordinated and approved. A draft of land survey plan should be prepared. Consent should be reached on the location of boundaries without establishing the boundaries of land plots on the ground. The necessary consents are to be obtained from land users, landowners, lessees, mortgagees of land plots for the formation of land plots or parts of land plots;

системе координат, принятой для ведения государственного кадастра недвижимости; Сформировать границы земельных участков под размещение объектов недвижимого имущества в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №486 от 11.08.2003г. «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети», Ведомственными строительными нормами (ВСН)

№ 14278 тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ» утвержденными Минтопэнерго Российской Федерации 20 мая 1994 г.

Уведомить заинтересованных лиц о согласовании границ земельных участков. Подготовить проект межевого плана. Выполнить согласование местоположения границ без установления границ земельных участков на местности. Получить в письменной форме необходимые согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков на образование земельных участков частей земельных участков;

Сопроводить процедуру постановки земельных участков на государственный кадастровый учет. Получить в органе кадастрового учета выписку из Единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН) в 2-х экземплярах. Полученные выписки из ЕГРН передать Заказчику в 1-ом экземпляре, второй экземпляр использовать для дальнейшей работы по оформлению прав на земельный участок. Сопровождение процедур перевода земельной категории в земли промышленности (при необходимости)

При необходимости подготовить пакет документов и направить от лица Заказчика (либо собственника земельного участка) обращение в уполномоченный исполнительный орган государственной власти (ходатайство о переводе земельных участков из состава земель одной категории в другую с приложением документов в соответствии с Федеральным законом от 21.12.2004 г. № 172-ФЗ

«О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую»), Приказом Минприроды России от 25.12.2018 N 684

"Об утверждении содержания ходатайства о переводе земель лесного фонда в другую

Support is to be provided for insertion of land plots into the state cadastral register. An extract from the Uniform State Register of Immovable Property shall be obtained in 2 copies. 1 copy shall be submitted to the Owner, and the second copy shall be used for further registration of the land plot rights.

Support is to be given for conversion of other land categories into industrial land (if necessary)

If necessary, a package of documents should be prepared and sent on behalf of the Owner (or the land plot owner) along with an application to the authorized state executive body (an application for conversion of land plots from one category of land into another one with the documents attached as stipulated by Federal Law No. 172-FZ "On Conversion of Land or Land Plots from One Category into Another" dated 21.12.2004), By order of the Ministry of Natural Resources of Russia dated December 25, 2018 N 684

"On approval of the content of the application for the transfer of forest land to another category and the composition of the documents attached to it."

Support is to be given for the procedure to change the land category and permitted use in the State Real Estate Cadastre (SREG) in accordance with the Order of the Ministry of Economic Development of the Russian Federation dated September 1, 2014 N 540 "On approval of the classifier of types of permitted use of land plots"

Support is to be given for the procedure to change the land category and permitted use in the Unified State Register of Real Estate Rights and Transactions (USRPT).

Obtain a new certificate of state registration of ownership with the changed characteristics.

Support is to be given for the procedure for making land plots available along with for registration of relevant rights. A package of documents is to be prepared with a view to apply to an authorized executive state authority, local government body or other competent body responsible for land plots allocation. Support is to be given for the procedure of obtaining an administrative deed of the authorized executive body of the central or local government regarding the provision of land plots for the construction of the facility and the procedure for preparation and negotiation of lease contracts.

Support is to be given for the procedure of registering the right (lease contracts) to the land plots made available.

The stage is to be deemed completed upon receipt of a document confirming the entry of information on the rights to the plot registered in the Unified State Register of Rights. The document received (a registered lease contract) is to be transferred to the Owner in 2 copies.

Support shall be given to the procedures for drawing up lease (easement) contracts and indemnity

категорию и состава прилагаемых к нему документов".

Сопроводить процедуру внесения изменений сведений о категории земель и разрешенного использования в ГКН в соответствии с Приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 1 сентября 2014 года N 540 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков»

Сопроводить процедуру внесения изменений сведений о категории земель и разрешенного использования в ЕГРП.

Получить новое свидетельство о государственной регистрации права собственности с измененными характеристиками.

Сопровождение процедур предоставления земельных участков и сопровождение регистрации права на него.

Подготовить пакет документов для обращения в уполномоченный исполнительный орган государственной власти, орган местного самоуправления или другой орган за предоставлением земельных участков.

Сопроводить процедуру получения распорядительного акта уполномоченного исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления о предоставлении земельных участков, для строительства объекта и процедуру подготовки и согласований договоров аренды.

Сопроводить процедуру регистрации права (договоров аренды) на предоставленные земельные участки.

Завершением этапа считать получение документа, подтверждающего внесение сведений о зарегистрированных на участок правах в единый государственный реестр прав. Полученный документ (зарегистрированный договор аренды) в 2 экземплярах передать Заказчику.

Сопровождение процедур оформления договоров аренды (сервитутов) и соглашений о возмещении убытков с землепользователями.

Подготовить пакет документов для оформления договоров аренды (сервитута) и соглашений о возмещении убытков с землепользователями.

Согласование с землепользователями условий договора аренды (сервитута), соглашений о возмещении убытков.

Формирование приложений к договору аренды (сервитута):

- правоустанавливающие документы

agreements with land users.

A package of documents shall be prepared for drawing up lease (easement) contracts and indemnity agreements with land users.

Approval of terms and conditions of lease (easement) contracts and indemnity agreements should be reached with land users.

Drafting of attachments to a lease (easement) contract:

- documents of entitlement for the land plot,
- extract from the USRPRT,
- extract from the Uniform State Register of Immovable Property
- land plot layout necessary for the facility construction. Where necessary, assessment of the rent value (easement payments) and losses should be made. The assessment should be carried out by an independent assessment institution authorized to carry out assessments. The report should comprise the statement of losses.
- Preparation and coordination of forest development projects, forest declarations (where required).
- Preparation and approval of a forest development project for forest land, obtaining a positive expert opinion (if necessary).
- Preparation of forestry declaration (if necessary).

на земельный участок,
- выписка из ЕГРП,
- выписка из ЕГРН,
- схема земельного участка
необходимого для строительства объекта.
При необходимости выполнить оценку
стоимости арендной платы (платы за
сервитут) и убытков. Оценка должна быть
выполнена независимой оценочной
организацией, которая имеет разрешение
на проведение оценочных работ. В отчет
включить заключение о величине убытков.
Выполнение и согласование проекта
освоения лесов, лесных деклараций (при
необходимости).
Подготовка, согласование проекта
освоения лесов для земель лесного фонда,
получение положительного заключения
экспертизы (при необходимости).
Подготовка лесной декларации (при
необходимости).

16. Организация строительства

16. Arrangement of construction work

1. Проект организации строительства в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, сводов и правил.
2. Технические решения должны отвечать принципам минимизации затрат на производство строительно-монтажных пуско-наладочных и иных работ, необходимых для обеспечения ввода объекта в эксплуатацию, и будущей эксплуатации объекта.
3. При расчете сроков продолжительности строительства объекта учесть транспортную схему доставки материалов и сезонность доставки материалов.
4. Предусмотреть перебазировку строительной техники и персонала, организацию съездов и организацию временных дорог, организацию зимников на периоды строительства, проездов между притрассовой дорогой и строящимся площадным сооружением.
5. Учесть затраты на содержание службы Заказчика в сводно-сметном расчёте
6. Выполнить мониторинг рынка подрядных услуг и на основании маркетингового исследования определить место базирования условной подрядной организации (решение согласовать с Заказчиком).
7. Учесть мобилизацию и демобилизацию строительной техники

1. Draft document on arrangement of construction work as required by the regulatory technical documents, codes of practice and rules.
2. The technical solutions must follow the principles of minimizing the costs of construction, installation, pre-commissioning and other work necessary to ensure commissioning of the facility and the its future operation.
3. When calculating the facility construction time, the transport and logistics pattern for delivery of materials and its seasonal particularities should be taken into account.
4. Provision should be made for relocation of construction equipment and personnel, arrangement of exits and temporary roads, winter roads during the construction period, access ways between the roadside and the area facility under construction.
5. Include the costs of the Owner's service in the overall summary estimate
6. The monitoring of the contracting services market should be carried out and, based thereon, the location of a conventional contracting company shall be determined (decision to be agreed with the Owner).
7. Mobilization and demobilization of the construction equipment and machinery of a conventional contracting company to and from the site of civil construction and installation work shall be taken into account.
8. The cost of transporting workers and specialists of the conventional contracting company to and from the work location for both rotation work and secondment work models is to be included.

условной подрядной организации к месту производства строительно-монтажных работ и обратно.

8. Учесть затраты на доставку рабочих и специалистов условной подрядной организации к месту работы и обратно при вахтовом и командированном методе производства работ.

9. Учесть хранение грузов и материалов в портах

17. Мероприятия по охране окружающей среды

9. Account is to be taken of cargo and materials storage at ports

17. Environmental protection measures

Мероприятия разработать в соответствии со федеральным законом «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 N 7-ФЗ и действующих нормативно-технических документов, и сводов правил.

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для ПП) оформить отдельными томами.

Проекты санитарно-защитной зоны для строящегося объекта, зону санитарной охраны выполнить и оформить отдельными томом.

18. Обеспечение безопасности объекта

The measures are to be elaborated in accordance with Federal Law No. 7-FZ "On Environmental Protection" dated 10.01.2002 and applicable regulatory and technical documents and codes of rules.

The schedule "List of Environmental Protection Measures" (for the SDS) to be issued as a separate volume.

The designs of sanitary protection zone and access control zone for the facility under construction are to be executed and issued in a separate volume.

18. Ensuring facility safety

Инженерно-технические мероприятия по обеспечению необходимого уровня защищенности объекта должны соответствовать требованиям Федерального закона от 21.07.2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и других действующих нормативно-технических документов и сводов правил.

19. Организация эксплуатации

The engineering measures to ensure the required level of the facility safety are to comply with the requirements of Federal Law No. 256-FZ "On Safety of Fuel and Energy Sector Facilities" dated 21.07.2011 and other applicable regulatory and technical documents and codes of rules.

19. Operation arrangements

1. В составе проектной документации выполнить дополнительный раздел «Организация эксплуатации».

2. В разделе определить:

- потребность в технике, материалах и оборудовании, необходимой для эксплуатации и ремонтов, включая аварийные запасы;
- численность и квалификацию оперативного и ремонтного персонала, водителей, персонала по техническому обслуживанию и ремонту транспортных средств;

1. The design documentation should include a supplemental schedule titled "Operation Arrangements".

2. The Schedule is to define:

- the need for machinery, materials and equipment necessary for operation and repairs, including emergency supplies;
- the number and qualifications of operating and maintenance personnel, drivers, vehicle servicing and repair personnel;
- the necessary emergency reserves and SPTA;

- необходимый объем аварийного резерва и ЗИП;

- возможность использования существующих ремонтно-эксплуатационных пунктов (баз);

- районы размещения дополнительных ремонтно- эксплуатационных пунктов (баз).

3. При выполнении раздела руководствоваться следующими нормативными документами:

- Нормативы численности промышленно- производственного персонала распределительных электрических сетей (ОАО РАО «ЕЭС России», 2004 г.);

- Нормативы комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами производственных подразделений - энерго для технического обслуживания и ремонта электрических сетей (СО 153-34.10.101-2003) и др.

20 Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Разработать перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций по согласованию с Главным управлением МЧС России по Чукотскому автономному округу (при необходимости).

21. Требования к составу и содержанию проектной документации

Проектная документация разрабатывается и предоставляется в составе:

ППО проводятся проектной организацией самостоятельно, с выездом специалистов на объекты (при необходимости).

- обоснование основных технических решений (ОТР);

- материалы выбора площадки;

- проектная документация;

- положительное заключение органов государственной экспертизы проектной документации,

- сметная документация в соответствии с требованиями МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», в сметах указывать ссылку на прайс-листы и номера страниц;

- a possibility of using existing maintenance facilities (bases);

- locations of additional repair and maintenance facilities (bases).

3. Reference to the following regulations should be made when carrying out the Schedule:

- Standards for the Number of Industrial and Production Personnel of Electricity Distribution Grids (RAO UES of Russia, JSC, 2004);

- Norms of provision of production units of the power sector with vehicles, special mechanisms and tractors for servicing and repair electric power grids (CO 153- 34.10.101-2003), etc.

20. Requirements to development of engineering and technical measures to prevent emergency situations

Develop a list of civil defense and emergency prevention and response measures in consultation with the Chief Directorate of the Ministry of Emergency Situations of Russia for the Chukotka Autonomous Region (if necessary).

21. Requirements to the content and composition of design documentation

The design documentation shall be developed and made available as composed of:

The right-of-way design shall be carried out by a design company independently, with on-site visits (where required).

- justification of basic engineering solutions (BES);

- materials for the site selection;

- design documentation;

- A positive opinion of the State Expert Review Authorities on the design documentation;

- estimate documentation in accordance with the requirements of МДС 81-35.2004 "Methodology for determining the cost of construction products in the territory of the Russian Federation", that should contain reference to price lists and page numbers;

- copies of price lists stapled together in one volume;

- копии прайс-листов, сшитые в один том;

Проектную документацию выполнить на основании исходных данных, полученных в ходе предпроектного исследования и результатов комплекса инженерных изысканий полученных от Заказчика, в объеме и в соответствии с техническими требованиями, определенными настоящим Техническим заданием и Перечнем национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ

«Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», руководствуясь Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»

22. Особые условия

The design documentation is to be executed based on the basic data obtained in the course of the pre-design study and the results of a set of engineering surveys received from the Owner, to the extent of and in accordance with the technical requirements defined by this Technical Assignment and the List of National Standards and Codes of Practice (Parts of Such Standards and Codes of Practice), mandatory application of which shall ensure compliance with the requirements of Federal Law No. 384-FZ "Technical Regulations on Safety of Buildings and Structures" dated 30.12.2009, being guided by Resolution of the Government of the Russian Federation No. 87 "On Structure of Schedules of Design Documentation and Requirements to Contents Thereof" dated 16.02.2008.

22. Special provisions

1. Предусмотреть в проекте применение новых строительных материалов, изделий, оборудования, конструкций, современных строительных технологий и обеспечить их соответствие требованиям, предъявляемыми техническими требованиями действующих нормативных документов. Выбор проводить исходя из технико-экономического сравнения по стоимости владения в течение жизненного цикла товара.
2. В случае содержания в проектно-сметной документации указаний на товарные знаки материалов или оборудования, Исполнитель обязан сопровождать конкретный товарный знак словами «или эквивалент» и указать параметры и технические характеристики, по которым будет устанавливаться эквивалентность.
3. Сметная документация разрабатывается с применением сборников федеральной сметно-нормативной базы (ФЕР - 2001) в редакции 2020 года с использованием программного комплекса «Гранд-СМЕТА».

1. Provision is to be made for the use of new construction materials, products, equipment, structures, modern construction technologies within the designed project and ensure their compliance with the technical requirements as per the current regulations. The choice should be made on the basis of a technical and economic comparison of the ownership cost over the lifecycle of a product.
2. If the design and estimate documents contain references to trademarks of materials or equipment, the Contractor shall undertake to accompany such specific trademark with the words "or equivalent" and indicate the parameters and technical properties by which equivalence is to be established.
3. The cost estimate documentation shall be developed based on the collected volumes of the federal cost estimate base (Federal Unit Rates 2001) as amended in 2020, using Grand-SMETA software package.
4. The expenditures subject to limitation in the Overall Summary Estimate are to be agreed upon with the Owner in advance;
5. The Owner authorizes the Contractor under power of attorney to submit the design documentation to the authorities in charge of state expert review of the design documentation. The Owner shall bear the costs of the state expert review of the design documentation, environmental review

4. Лимитированные затраты в Сводном сметном расчете подлежат предварительному согласованию с Заказчиком;

5. Заказчик уполномочивает по доверенности Исполнителя предоставить проектную документацию в органы осуществляющие государственную экспертизу проектной документации. Заказчик несет затраты по государственной экспертизе проектной документации в органах государственной экспертизы, экологической экспертизе и по проведению Технологического и ценового аудита (при необходимости). Исполнитель самостоятельно согласовывает проектную документацию во всех заинтересованных организациях и государственных надзорных органах.

6. При дальнейшей реализации разработанных проектных решений, Подрядчик оставляет за собой право заключить контракт на осуществление авторского надзора в целях проверки соответствия выполняемых строительно-монтажных работ проектной документации, разработанной им в соответствии с требованиями настоящего технического задания.

23. Количество экземпляров документации, выдаваемой Заказчику

Исполнитель предоставляет Заказчику документацию, в соответствии со стадийностью производства проектных работ (п.7):

- 4 (четыре) экземпляра на бумажном носителе (после согласования Заказчиком результатов работ; предварительные результаты передаются в электронном формате).
- 2 (два) экземпляра в электронном виде на CD /DVD- диске в виде, скомпонованных в папки с наименованиями соответствующих томов (разделов, глав) печатного вида документов, файлов:
- 1(один) экземпляр в формате Portable Document Format (PDF);
- 1(один) экземпляр: текстовая часть – Microsoft Office Word(DOCX), табличные

as well as technology and pricing audit (if required) performed by the state expert review authorities . The Contractor shall independently seek approval of the design documentation from all stakeholders and state supervisory bodies.

6. In the course of further implementation of the design solutions, the Contractor reserves the right to contract for author's supervision to verify that the civil construction and installation work is carried out in compliance with the design documentation developed by the Contractor in accordance with the requirements of this Technical Assignment.

23. Number of copies of the documentation issued to the Owner

The Contractor shall provide the Owner with the documentation in accordance with the design work phase sequence (clause 7):

- four (4) hard copies (after the results of the work have been agreed upon by the Owner; the preliminary results shall be transferred in electronic format).

- two (2) copies in electronic form on CD/DVD, in the form of files grouped into folders named after the corresponding volumes (schedules, chapters) of the printed documents, files:

- one (1) copy in the Portable Document Format (PDF) format;

- one (1) copy: the textual part – in Microsoft Office Word (DOCX); the tabular data, graphs and charts – in Microsoft Office Excel (XLSX); the graphical part – in PDF and DWG formats; the cartographic part – in MapInfo format within the local

данные, графики и диаграммы - coordinates system; the estimate part: one
Microsoft Office Excel (XLSX), (1) copy in the Portable Document Format (PDF),
графическая часть - в форматах PDF и one (1) copy in the Microsoft Office Excel format
DWG, картографическая часть в (XLSX), and one
формате программы MapInfo в местной (1) copy in the Grand Cost Estimate (GSF) format.
системе координат; сметную часть:
1(один) экземпляр в формате Portable
Document Format (PDF), 1(один)
экземпляр в
формате Microsoft Office Excel (XLSX) и
1(один) экземпляр в формате
программного комплекса
«Гранд-СМЕТА» (GSF).

СОГЛАСОВАНО/ AGREED BY
Представитель Подрядчика/
The Contractor's Representative



(должности/ position)


(подпись/ signature)

(Ф.И.О./ full name)

Представитель
Заказчика/ The Owner's
Representative



(должности/
position)

(подпись/ signature)

(Ф.И.О./ full name)

Дополнение №1 к заданию на проектирование.

Appendix 1 to the Design Assignment

<p>Нормативно-технические документы, определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации:</p>	<p>Technical rules and regulations that determine the requirements to the design documents content and execution format:</p>
<p>Нормативные правовые акты федерального уровня и организационно-распорядительные документы органов исполнительной власти:</p>	<p>Federal regulations and organizational and administrative documents of the executive bodies:</p>
<p>1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ.</p>	<p>1. Land Code of the Russian Federation as of October 25, 2001 No. 136-FZ</p>
<p>2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ.</p>	<p>2. Forest Code of the Russian Federation as of 04.12.2006 No. 200-FZ</p>
<p>3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ.</p>	<p>3. Water Code of the Russian Federation as of 03.06.2006 No. 74-FZ</p>
<p>4. Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 № 60-ФЗ.</p>	<p>4. Air Code of the Russian Federation as of March 19, 1997 No. 60-FZ</p>
<p>5. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.</p>	<p>5. Town Planning Code of the Russian Federation as of December 29, 2004 No. 190-FZ.</p>
<p>6. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p>	<p>6. Resolution of the Government of the Russian Federation as of 16.02.2008 No. 87 On the Composition of Sections of Design Documents and requirements to their Content.</p>
<p>7. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.10.2003 № 648 «Об утверждении Положения об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и о ведении реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть».</p>	<p>7. Resolution of the Government of the Russian Federation as of October 28, 2003 No. 648 On Approval of the Regulation on Assignment of Electric Grid Facilities to the Unified National (All-Russian) Power Grid and on Keeping a Register of Power Grid Facilities Included in the Unified National (All-Russian) Power Grid</p>
<p>8. Постановление Правительства Российской Федерации от 12.08.2008 № 590 (ред. от 09.01.2014) «О порядке проведения проверки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств федерального бюджета, направляемых на капитальные вложения»</p>	<p>8. Resolution of the Government of the Russian Federation as of 12.08.2008 No. 590 (as amended on 09.01.2014) On the Procedure for Checking Investment Projects for the Effective Use of Federal Budget Funds Allocated for Capital Investments</p>
<p>9. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p>	<p>9. Resolution of the Government of the Russian Federation as of February 24, 2009 No. 160 On the Procedure for Establishing Protection Zones of Power Grid Facilities and Special Conditions for the Use of Land Plots Located within the Boundaries of Such Zones</p>
<p>10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 № 879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации».</p>	<p>10. Resolution of the Government of the Russian Federation as of October 31, 2009 No. 879 On Approval of the Regulation On Units of Quantities Allowed for the Use in the Russian Federation.</p>
<p>11. Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 N 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил),</p>	

в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

12. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.02.2015 №138 «Об утверждении правил создания охранных зон отдельных категорий особо охраняемых природных территорий, установления их границ, определения режима охраны и использования земельных участков и водных объектов в границах таких зон».

13. Постановление Главного государственного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122 «Об утверждении СанПин 2.2.1/2.1.1.2739-10. Изменения и дополнения № 3 к СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

14. Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

15. Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ.

16. Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ.

17. Федеральный закон «О связи» от 07.07.2003 № 126-ФЗ.

18. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

19. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.

20. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.

21. Федеральный закон «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 № 69-ФЗ.

22. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.

23. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ.

24. Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ.

25. Федеральный закон «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования» от 20.03.2011 № 41-ФЗ.

11. Resolution of the Government of the Russian Federation as of May 28, 2021 No. 815 On Approval of the List of National Standards and Codes of Rules (parts thereof), the Mandatory Application of Which Ensures Compliance with the Federal Law Requirements – Technical Regulation On the Buildings and Facilities Safety

32. Resolution of the Government of the Russian Federation as of February 19, 2015 No. 138 On the Approval of Rules for the Arrangement of Protected Zones of Certain Categories of Specially Protected Natural Territories, Establishment of Their Borders, Determination of the Regime for the Protection and Use of Land and Water Bodies Within the Boundaries of Such Zones

12. Resolution of the Chief State Physician of the Russian Federation as of 09.09.2010 No. 122 On Approval of SanPin 2.2.1/2.1.1.2739-10. Changes and additions No. 3 to SanPin 2.2.1/2.1.1.1200-03. Sanitary protection zones and sanitary classification of enterprises, structures and other facilities. New revision.

13. Federal Law On the Electric Power Industry as of March 26, 2003 No. 35-FZ

14. Federal law On Ensuring the Uniformity of Measurements as of 06.06.2008 No. 102-FZ

15. Federal Law On Technical Regulation as of December 27, 2002 No. 184-FZ

16. Federal Law On Communication as of 07.07.2003 No. 126-FZ

17. Federal Law On Environmental Protection as of 10.01.2002 No. 7-FZ

18. Federal Law On the Protection of Atmospheric Air as of 04.05.1999 No. 96-FZ

19. Federal Law On the Protection of the Population and Territories from Emergencies of Natural and Technogenic Character as of December 21, 1994 No. 68-FZ

20. Federal Law On Fire Safety as of December 21, 1994 No. 69-FZ

21. Federal Law On Industrial Safety of Hazardous Production Facilities as of July 21, 1997 No. 116-FZ

22. Federal Law Technical Regulation on Fire Safety Requirements as of July 22, 2008 No. 123-FZ

23. Federal Law Technical Regulation on the Safety of Buildings and Facilities as of December 30, 2009 No. 384-FZ

26. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 №89-ФЗ.

27. Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ.

28. Федеральный закон «О Государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 № 221-ФЗ;

29. Закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

30. Приказ Федеральной службы по тарифам «Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 - 2019 гг.» от 26.03.2014 № 508-е.

31. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Отраслевые НТД:

1. Правила устройства электроустановок.

2. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.06. 2003 № 229.

3. Методические указания по устойчивости энергосистем, приказом Министерства энергетики РФ от 3 августа 2018 г. N 630.

4. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

5. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».

6. ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

Организационно-распорядительные документы и нормативно-технические документы ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Россети», АО «СО ЕЭС»:

24. Federal Law On Amendments to the Town Planning Code of the Russian Federation and Certain Legislative Acts of the Russian Federation Regarding Territorial Planning Issues as of March 20, 2011 No. 41-FZ

25. Federal Law On Production and Consumption Wastes as of June 24, 1998 No. 89-FZ

26. Federal Law On Water Supply and Sanitation as of 07.12.2011 No. 416-FZ

27. Federal Law On the State Real Estate Cadastre as of 24.07.2007 No. 221-FZ

28. Law as of February 21, 1992 No. 2395-1 On Subsoil

29. Order of the Federal Tariff Service On the Establishment of Requirements to the Programme in the Field of Energy Preservation and Energy Efficiency of JSC FGC UES for 2015 – 2019 as of March 26, 2014 No. 508-e

33. Order of the Ministry of Regional Development of the Russian Federation as of December 29, 2009, No. 620, On Approval of Guidelines for the Use of Basic Price Directories for Design Work in Construction.

Industry TRR

1. Electrical Safety Rules

2. Rules for Technical Operation of Power Plants and Grids approved by Order of the Ministry of Energy of Russian Federation as of June 19, 2003 No. 229.

3. Methodical Guidelines for the Energy Systems Stability approved by Order of the Ministry of Energy of the Russian Federation as of August 03, 2018 No. 630.

4. National Standard of the Russian Federation GOST R 55105-2019 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Operational Dispatch Control. Automatic Emergency Control of Power System Modes. Emergency control automatics of Power Systems. Standards and Requirements.

5. National Standard of the Russian Federation GOST R 55438-2013 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Operational Dispatch Control. relaying scheme and Automatics. Interaction of Electric Power Industry and Electric Energy Consumers in the Creation (Modernization) and Operation. General Requirements.

6. GOST R 21.101-2020 Construction Design and Estimate Documentation (CDED). Basic

<p>1. Стандарт организации ПАО «ФСК ЕЭС» «Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ», СТО 56947007-29.240.10.248-2017.</p> <p>2. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Рекомендации по применению типовых принципиальных электрических схем распределительных устройств подстанций 35-750 кВ», СТО 56947007-29.240.30.047-2010.</p> <p>3. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи», СТО 56947007-29.240.121-2012.</p> <p>4. «Правила переключения в электроустановках», утвержденные приказом Минэнерго России от 13.09.2018 N 757.</p> <p>5. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «ПРАВИЛА ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ В ЭЛЕКТРОУСТАНОВКАХ» 59012820.29.020.005-2011</p> <p>6. Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации», СТО 59012820.29.020.002-2012.</p> <p>7. ГОСТ Р 56302-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования».</p> <p>8. ГОСТ Р 56303-2014 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению».</p> <p>9. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 57382-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений».</p> <p>10. Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения».</p>	<p>Requirements to Design and Detailed Design Documentation.</p> <p>Organizational and administrative documents and regulatory and technical documents of PJSC FGC UES, PJSC Rosseti, OJSC SO UES:</p> <p>1. Company Standard of PJSC FGC UES Norms for the Technological Design of AC Substations with a Higher Voltage of 35-750 kV", STO 56947007-29.240.10.248-2017</p> <p>2. Company Standard of JSC FGC UES Recommendations on the Use of Standard Circuit Diagrams of Switchgear of Substations 35-750 kV", STO 56947007-29.240.30.047-2010</p> <p>3. Company Standard of JSC FGC UES Dates for the Design, Construction and Reconstruction of Substations and Power Lines", STO 56947007-29.240.121-2012</p> <p>4. Switching Rules for Electrical Installations approved by Order of the Ministry of Energy of Russia as of September 13, 2018 No. 757</p> <p>5. Company Standard of OJSC SO UES Switching Rules for Electrical Installations, STO 59012820.29.020.005-2011</p> <p>6. Company Standard of OJSC SO UES relaying scheme and Automation Interaction of Electric Power Industry and Electric Energy Consumers in the Creation (Modernization) and Operation Organization, STO 59012820.29.020.002-2012</p> <p>7. GOST R 56302-2014 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Operational Dispatch Control. Dispatch Names of Electric Power Facilities and Electric Power Facilities Equipment. General Requirements</p> <p>8. GOST R 56303-2014 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Operational Dispatch Control. Normal Electrical Connections of Electric Power Facilities. General Requirements to Graphic Performance</p> <p>9. National Standard of the Russian Federation GOST R 57382-2017 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Electric power systems. Standard Range of Rated and Highest Operating Voltages</p> <p>10. National Standard of the Russian Federation GOST R 57114-2016 Unified Energy</p>
---	---

<p>11. Стандарт организации АО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.009-2016 «Релейная защита и автоматика. Автоматизированный сбор, хранение и передача в диспетчерские центры АО «СО ЕЭС» информации об аварийных событиях с объектов электроэнергетики, оснащенных цифровыми устройствами регистрации аварийных событий. Нормы и требования».</p> <p>12. ГОСТ Р 58601-2019 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования.</p> <p>13. ГОСТ Р 55608-2018 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Переключения в электроустановках. Общие требования.</p> <p>14. Постановление правительства РФ от 27.12.2004 №354 Об утверждении правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.</p> <p>15. Постановление Правительства РФ от 13.08.2018 N 937 (ред. от 08.12.2018) "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".</p>	<p>System and Isolated Energy Systems. Electric power systems. Operational Dispatch Control in the Electric Power Industry and Operational Technological Management. Terms and Definitions</p> <p>11. Company Standard of OJSC SO UES 59012820.29.020.009-2016 relaying scheme and Automation. Automated Collection, Storage and Transmission of Information on Emergency Events from Electric Power Facilities Equipped with Digital Emergency Recording Devices to OJSC SO UES Dispatch Centers. Standards and Requirements</p> <p>12. GOST R 58601-2019 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Operational Dispatch Control. Automatic Limitation of Frequency Reduction During Emergency Deficit of Active Power. Standards and Requirements</p> <p>13. GOST R 55608-2018 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Operational Dispatch Control. Switching in Electrical Installations. General Requirements</p> <p>14. Resolution of the Government of the Russian Federation as of December 27, 2004 No. 854 On Approval of Rules of Operational Dispatch Control in the Electric Power Industry</p> <p>15. Resolution of the Government of the Russian Federation as of 13.08.2018 N 937 (as amended on 08.12.2018) On Approval of Rules for the Technological Functioning of Electric Power Systems and on Amendments to Some Acts of the Government of the Russian Federation</p>
<p>16. Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 N 101 "Об утверждении требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики".</p> <p>17. Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 N 97 "Об утверждении требований к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики".</p> <p>18. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 февраля 2019 г. N 100 "Об утверждении Правил взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики".</p> <p>19. ПНСТ 283-2018 Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока (с Поправкой) ПА и Расчеты РЗА формируются соответствующими специалистами.</p>	<p>16. Order of the Ministry of Energy of the Russian Federation as of February 13, 2019 N 101 On Approval of Requirements to Equipping Power Lines and Equipment of Electric Power Facilities with Voltage Class 110 kV and Higher with Devices and Complexes of relaying scheme and Automation, as well as Principles of Functioning of Devices and Complexes of relaying scheme and Automation</p> <p>17. Order of the Ministry of Energy of the Russian Federation as of February 13, 2019 N 97 On Approval of Requirements to Communication Channels for the Functioning of relaying scheme and Automation</p> <p>18. Order of the Ministry of Energy of the Russian Federation as of February 13, 2019 N 100 On Approval of the Rules for the interaction of Electric Power Industry Entities, Consumers of Electric Energy in the Preparation, Issue and Fulfilment of Tasks for Setting up relaying scheme and Automation Devices</p>

<p>20. ГОСТ Р 58669-2019 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита. Трансформаторы тока измерительные индуктивные с замкнутым магнитопроводом для защиты. Методические указания по определению времени до насыщения при коротких замыканиях.</p>	<p>19. PNST 283-2018 Measuring Transformers. Part 2. Technical Specifications for Current Transformers (as amended) PA and relaying scheme Calculations shall be Formed by the Appropriate Specialists</p> <p>20. GOST R 58669-2019 Unified Energy System and Isolated Energy Systems. Relaying Scheme. Inductive Measuring Current Transformers with a Closed Magnetic Circuit for Protection. Guidelines for Determining the Time to Saturation During Short Circuits</p>
---	---

Дополнение 2 к заданию на проектирование (типовому) объектов /

Appendix 2 to the Design Assignment for the design (standard) of facilities

Перечень сокращений:

АБ	-	аккумуляторная батарея
АББЭ	-	аккумуляторная батарея большой емкости
АВР	-	автоматический ввод резерва
АИИС КУЭ	-	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АЛАР	-	автоматика ликвидации асинхронного режима
АОПН	-	автоматика ограничения повышения напряжения
АОПО	-	автоматика ограничения перегрузки оборудования
АОСН	-	автоматика ограничения снижения напряжения
АПВ	-	автоматическое повторное включение
АПНУ	-	автоматика предотвращения нарушения устойчивости
АРМ	-	автоматизированное рабочее место
АРН	-	автоматика регулирования напряжения
А.М	-	автоматика регулирования частоты и потоков активной мощности
АСУ ТП	-	автоматизированная система управления технологическими процессами
АСТУ	-	автоматизированная система технологического управления
АТ	-	автотрансформатор
АЧР	-	автоматическая частотная разгрузка
БСК	-	батарея статических конденсаторов

List of abbreviations

AB	-	accumulator battery
HCAB	-	high-capacity accumulator battery
AT	-	automatic transfer
CEPM AI&MS	-	automated information and measuring system of commercial electric power metering
OOSCLA	-	out-of-step conditions liquidation automation
OLPA	-	overvoltage limiting protection automation
EOLA	-	equipment overload limiting automation
VRLPA	-	voltage reduction limiting protection automation
AR	-	automatic reclosing
SCS	-	stability control schemes
WS	-	work station
VRA	-	voltage regulating automation
FR&APFA	-	frequency regulation and active-power flow automation
SAS	-	Substation Automation System
PACS	-	process control automated control system
AT	-	autotransformer
FLS	-	frequency load shedding

ВОК	-	волоконно-оптический кабель
ВОЛС	-	волоконно-оптическая линия связи
ВЛ	-	воздушная линия
ВЧ	-	высокочастотный
ВЧ-связь	-	высокочастотная связь
ГИЛ	-	газоизолированная линия
ГКН	-	Государственный кадастр недвижимости
ГО и ЧС	-	гражданская оборона и чрезвычайные ситуации
СТ	-	государственный стандарт
ДА	-	делительная автоматика
ДГУ	-	дизель-генераторная установка
ДЗЛ	-	дифференциальная защита линии
ДЗШ	-	дифференциальная токовая защита шин
ДЦ	-	диспетчерский центр АО «СО ЕЭС»
ЕГРП	-	Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним
ЕНЭС	-	единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕТССЭ	-	единая технологическая сеть связи электроэнергетики
ЗПА	-	зарядно-подзарядный агрегат
ЗЧ	-	запасные части, инструмент, принадлежности
ЗП	-	задание на проектирование
ЗПА	-	зарядно-подзарядный агрегат
ЗРУ	-	закрытое распределительное устройство
ИА	-	исполнительный аппарат
ИБП	-	источник бесперебойного питания

SCB	-	static capacitors battery
FOC	-	fibre-optic cable
FOCL	-	fibre-optic communication line
OHL	-	overhead line
HF	-	high frequency
HF-communication	-	high-frequency communication
GIL	-	gas-insulated line
SREC	-	State Real Estate Cadastre
CD&ES	-	civil defence and emergency situations
GOST	-	state standard
IS	-	islanding system
DGU	-	diesel generator unit
LDP	-	line differential protection
BDCP	-	bus differential current protection
DC	-	Dispatch Centre of OJSC SO UES
USRR	-	Unified State Register of Real Estate Rights and Transactions
FGC	-	Federal (All-Russia) Grid Company
UEPCN	-	unified technological communication network of the electric power industry
BC	-	battery charger
SPTA	-	spare parts, tools and accessories
DA	-	Design Assignment
BC	-	battery charger
CSG	-	closed switchgear
EA	-	executive apparatus
UPS	-	uninterruptable power supply
DCS	-	data computing system

ИВК	- информационно-вычислительный комплекс	EPDCS	- electrical plant data computing system
ИВКЭ	- информационно-вычислительный комплекс электроустановки	IMC	- information and measurement channel
ИИК	- информационно-измерительный канал	MC	- metering channel
ИК	- измерительный канал	IP	- investment programme of PJSC FGC UES
ИП	- инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС»	ITS	- information technology systems (PSP, SAS, PQMCS, CEPM AI&MS)
ИТС	- информационно-технологические системы (РЗА, АСУ ТП, СМиУКЭ, АИИС КУЭ)	SD	- switching devices
КА	- коммутационные аппараты	IASMS	- integrated automated safety management system
КАУБ	- комплексная автоматизированная система управления безопасностью	SW	- short-wave
КВ	- коротковолновой	ACL	- overhead line
КВЛ	- кабельно-воздушная линия	SC	- short circuit
КЗ	- короткое замыкание	PQC	- power quality control
ККЭ	- контроль качества электроэнергии	Instrumentation	- control instrumentation
КИП	- контрольно-измерительный прибор	CL	- cable line
КЛ	- кабельная линия	SS	- steel structures
КМ	- конструкции металлические	IAIP	- investment activity integrated programmes
КЛИД	- комплексные программы инвестиционной деятельности	PS	- package switchgear
КРУ	- комплектное распределительное устройство	POS	- package outdoor switchgear
КРУЧ	- комплектное распределительное устройство наружного исполнения	GIS	- gas insulated switchgear
КРУЭ	- комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией	PTS	- package transformer substation
КТП	- комплектная трансформаторная подстанция	PQ	- power quality
КЭ	- качество электроэнергии	LCN	- local computer network
ЛВС	- локальная вычислительная сеть	PTL	- power transmission line
ЛЭП	- линия электропередачи	MAPF	- maximum allowed power flow
МДП	- максимально допустимый переток	MP	- measurement procedure (method)

МИ	- методика (метод) измерений	MS	- metrological support
МО	- метрологическое обеспечение	MP	- microprocessing
МП	- микропроцессорный	MC	- microprocessing complex
МПК	- микропроцессорный комплекс	MC	- metrological performance
МХ	- метрологическая характеристика	MPTL	- Branch of PJSC FSK FES – MPTL main power transmission lines
МЭС	- филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, магистральные электрические сети	IEC	- International Electrotechnical Commission
МЭК	- Международная электротехническая комиссия	NP "Market Council"	- Non-profit Partnership Council for Organizing Efficient System of Trading at Wholesale and Retail Electricity and Capacity Market
НП «Совет рынка»	- Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	TRR	- technical rules and regulations
НТД	- нормативно-технический документ	HSSPAR	- high-speed single-pole autoreclosing
ОАПВ	- однофазное автоматическое повторное включение	OF	- optical fibre
ОВ	- оптическое волокно	FST	- field service team
ОВБ	- оперативно-выездная бригада	EIA	- environmental impact assessment
ОВОС	- оценка воздействия на окружающую среду	GD	- generators disconnection
ОГ	- отключение генераторов	IDO	- Branch of OJSC SO UES, Interregional Dispatching Office
ОДУ	- филиал АО «СО ЕЭС» объединенное диспетчерское управление	OPGC	- optical power ground cable
ОКГТ	- грозозащитный трос со встроенным оптическим кабелем	CCF	- capital construction facility
ОКС	- объект капитального строительства	SCFOC	- self-carrying non-metallic fibre-optic cable
ОКСН	- оптический кабель самонесущий неметаллический	FOCPW	- FOC-cored phase wire
ОКФП	- оптический кабель, встроенный в фазный провод	CFL	- cable fault location
ОМП	- определение места повреждения	LS	- load shedding
ОН	- отключение нагрузки	OP	- operating personnel
ОП	- оперативный персонал	EVS	- excess-voltage suppressor
ОПН	- ограничитель перенапряжения	ADC	- automatic direct current
ОПТ	- оперативный постоянный ток	SCH	- substation control house

ОПУ	- общеподстанционный пункт управления	ARO	- administrative regulatory order
ОРД	- организационно-распорядительный документ	OSWG	- outdoor switchgear
ОРУ	- открытое распределительное устройство	WEM	- wholesale electricity market
ОРЭМ	- оптовый рынок электроэнергии и мощности	GSZM	- general seismic zoning map of the Russian Federation
ОСР	- карта общего сейсмического районирования территории Российской Федерации	MDS	- main design solutions
ОТР	- основные технические решения	DCH	district communication hub
ОУС	- окружной узел связи	UES	- unified energy system
ОЭС	- объединенная энергетическая система	ECA	- emergency control automatics
ПА	- противоаварийная автоматика	DD	- design documents
ПД	- проектная документация	DSW	- design and survey works
ПИР	- проектно-изыскательские работы	SS	- software suite
ПК	- программный комплекс	MPNE	- main power network enterprise
ПМЭС	- предприятие магистральных электрических сетей	CM	- commissioning
ПНР	- пуско-наладочные работы	SW	- software
ПО	- программное обеспечение	CMS	- construction method statement
ПОС	- проект организации строительства	SS	- substation
ПС	- подстанция	NGSS	- new generation substation (in accordance with Order On Approval of Standard Regulation on the Operational Maintenance of New Unmanned Generation Substations 35-220 kV as of March 19, 2014 No. 149r)
ПСНП	- подстанция нового поколения (в соответствии с распоряжением «Об утверждении Типового положения об оперативном обслуживании подстанций 35-220 кВ нового поколения без постоянного дежурства персонала» от 19.03.2014 № 149р)	SS	- switching station
ПП	- переключательный пункт	IATS	- Information Acquisition & Transmission System software and hardware suite
ПТК ССПИ	- программно-технический комплекс ССПИ	OPR	- operating and maintenance rules
ПТЭ	- правила технической эксплуатации	PUE	- Electrical Safety Rules
ПУЭ	- правила устройства электроустановок	OA	- operating automatics
		EER	- emergency events recorder
		DR	- disturbance recording

РА	- режимная автоматика	DDR	- detailed design documentation
РАС	- регистратор аварийных событий	RDO	- Branch of OJSC SO UES, Regional Dispatching Office
РАСП	- регистрация аварийных событий и процессов	RS	- relaying scheme
РД	- рабочая документация	PSP	- power system protection (RS, NA, FFE, OA, DR and PI&A)
РДУ	- филиал АО «СО ЕЭС» региональное диспетчерское управление	GDC	- grid distribution company
РЗ	- релейная защита	EDPP based on DGU	Emergency Diesel Power Plant based on DGU
РЗА	- релейная защита и автоматика (РЗ, СА, ПА, РА, РАСП и ТА)	SWGR	- switchgear
РСК	- распределительная сетевая компания	RTH	regional telecommunication hub
ДЭС на базе ДГУ	- Дизельная электростанция на базе ДГУ	RC	- relay cabinet
РУ	- распределительное устройство	NA	- network automatics
РУС	региональный узел связи	SCS	- supervisory control system
РЦ	- релейный щит	UTS	- unified time system
СА	- сетевая автоматика	SI	- measuring instruments, including measuring systems and measuring channels of measuring systems
СДТУ	- средства диспетчерского и технологического управления	RPCM	- reactive power compensation means
СЕВ	- система единого времени	WAMS	- wide-area measurement system
СИ	- средства измерений, включая измерительные системы и измерительные каналы измерительных систем	CIW	- construction and installation work
СКРМ	- средства компенсации реактивной мощности	SWS	- structured wiring system
СМНР	- система мониторинга переходных режимов	AMS	- automatic diagnostic (monitoring) system
СМР	- строительные-монтажные работы	PQMCS	- power quality monitoring and control system
СКС	- структурированная кабельная система	PD	- plant demand
СМ	- система автоматической диагностики (мониторинга)	ESS	- energy storage system
СМиУКЭ	- система мониторинга и управления качеством электроэнергии	CS	- company standard
СН	- собственные нужды		

СНЭ	- система накопления энергии	TDES	- system of technological data exchange with the automated system of the system operator
СО (СТО)	- стандарт организации	ODCVS	- operating DC voltage system
СОТИАССО	- система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора	TS	- transfer system
СОПТ	- система оперативного постоянного тока	CS	- communication system
СП	- система передачи	SCS	- supervisory control system
СС	- система связи	IATS	- information acquisition & transmission system for solving operational dispatch and technological control tasks
СДТУ	- средства диспетчерского и технологического управления	NOTICTS	- non-operational technological information collection and transmission system
СПИ	- система сбора и передачи информации для решения задач оперативно-диспетчерского и технологического управления	SSED	- substation schematic electrical diagram
ССПТИ	- система сбора и передачи неоперативной технологической информации	T	- transformer
СЭП	- схема электрическая принципиальная ПС	PI&A	- process I&A
T	- трансформатор	TTR	- three-phase reclosure
ТА	- технологическая автоматика	TUC	- territorial unit costs
ТАПВ	- трехфазное автоматическое повторное включение	EITUC	- equipment installation territorial unit costs
ТЕР	- территориальные единичные расценки	CTUC	- commissioning territorial unit costs
ТЕР _м	- территориальные единичные расценки на монтаж оборудования	TM	- telemetry
ТЕР _п	- территориальные единичные расценки на пусконаладочные работы	TM	- telemechanics
ТИ	- телеизмерения	VT	- voltage transformer
ТМ	- телемеханика	MTA	- maintenance and turn around
ТН	- трансформатор напряжения	RS	- remote signalling
ТОиР	- техническое обслуживание и ремонт	ST	- service transformer
ТС	- телесигнализация	DTNS	- digital telecommunication network system
ТСН	- трансформатор собственных нужд	CT	- current transformer

TCC	- система Тактовой Сетевой Синхронизации
ТТ	- трансформатор тока
ТУ	- телеуправление
ТХН	- трансформатор хозяйственных нужд
УКВ	- ультракоротковолновой
УПАСК	- устройство передачи аварийных сигналов и команд
УСПД	- устройство сбора и передачи данных
ФЭМ	- фотоэлектрический модуль
ФЕР	- федеральные единичные расценки
ЦРРЛ	- цифровая радиорелейная линия связи
ЦУС	- центр управления сетями
ЧАПВ	- частотное автоматическое повторное включение
ЩРОТ	- шкаф распределения оперативного тока
ЩПТ	- щит постоянного тока
ЩСН	- щит собственных нужд
ЭМС	- электромагнитная совместимость
ЭТО	- электротехническое оборудование
DVD	- формат цифрового оптического диска хранения данных, цифровой многоцелевой диск
HTV	- твердая силиконовая резина
IRR	- внутренняя норма доходности
L	- жидкая силиконовая резина
NPV	- чистый дисконтированный доход

RC	- remote control
HNT	- housekeeping needs transformer
UHF	- ultra-high-frequency
ECTD	- emergency and control signals transmission device
DATD	- data acquisition and transmission device
PVM	- photovoltaic module
FUR	- federal unit rates
DRCR	- digital radio communication relay
NCC	- network control centre
FAAR	- frequency actuated automatic reclosing
OCAC	- operational current allocation cabinet
DCB	- DC board
LDP	- local distribution panel
EMC	- electromagnetic compatibility
ETE	- electrotechnical equipment
DVD	- format of digital optical data storage disk, digital multi-purpose disk
HTV	- hard silicone rubber
IRR	- internal rate of return
LSR	- liquid silicone rubber
NPV	- net present value



6. Требования к организации водоотведения объекта. Водоотведение поверхностных стоков с проектируемой площадки выполнить открыто в соответствии с планировкой территории с перекачкой КНС в ливневую канализацию Морского терминала с последующим отводом на очистные сооружения.

Предусмотреть проектом отведение стоков от маслоприемников под маслonaполненным оборудованием по сети аварийных маслосток в проектируемый маслосборник.

Опорожнение маслосборника предусмотреть спецтехникой с вывозом масла и воды на регенерацию специализированной организацией имеющей необходимую лицензию.

Отвод бытовых стоков от проектируемых зданий предусмотреть в накопительную емкость. С последующим вывозом на очистку.

Местоположение накопительной емкости и ее объем определить при проектировании.

Состав и объем сооружений водоотведения определить проектом.

Предусмотреть обогрев трубопроводов хозяйственно-бытовой и ливневой напорной канализации греющим кабелем.

7. Способ прокладки лотков и трубопроводов:

Способ прокладки лотков предусмотреть надземный. Прокладку сетей ливневой канализации определить проектом.

Прокладку сетей напорной ливневой канализации предусмотреть на эстакаде.

Прокладку сетей маслосток предусмотреть подземную.

Прокладку сетей хозяйственно-бытовой канализации предусмотреть на опорах.

8. Материал труб: Самотечные сети ливневой канализации и хозяйственно бытовой предусмотреть из полимерных труб со структурированной стенкой в теплоизоляции с греющим кабелем. Напорные сети ливневой канализации выполнить из полиэтилена высокой плотности ПЭ100 в теплоизоляции с греющим кабелем в комплекте.

Материал трубопроводов, отводящих стоки, содержащих масло, определить проектом.

9. Выбор трассы: определить проектом.

Срок действия технических условий – 5 (пять) лет

С уважением,

Yours faithfully,

ООО «ГДК Баимская»

ИНН 7705825797 КПП 870901001 ОГРН 1087746085866

T: +7 (495) 540 01 25

info.baimskaya@kazminerals.com



БАИМСКАЯ

Миан Саджад Халил

Mian Sajjad Khalil

Генеральный директор Управляющей организации

General director of the Management Company



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЧУКОТСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕВЕК**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14.04.2022

г. Певек

№ 213

О предварительном согласовании предоставления земельного участка ООО «ГДК Баимская»

В соответствии со статьями 11.3, 39.14, 39.15 Земельного кодекса Российской Федерации, Правилами землепользования и застройки городского округа Певек, утвержденными решением Совета депутатов городского округа Певек от 28.03.2018 № 11-РС, Администрация городского округа Певек

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории кадастрового квартала 87:02:010003.

2. В соответствии со схемой подлежит образованию земельный участок 87:02:010003:ЗУ1; местоположение – Чукотский автономный округ, Чаунский район; категория земель – земли сельскохозяйственного назначения; площадь – 91 336 кв. м; территориальная зона, в границах которой будет образован земельный участок – СХ-2.

3. Предварительно согласовать обществу с ограниченной ответственностью «ГДК Баимская» (ОГРН 1087746085866, ИНН 7705825797) предоставление в аренду земельного участка, указанного в пункте 2 настоящего постановления.

4. Обществу с ограниченной ответственностью «ГДК Баимская» обеспечить проведение кадастровых работ по образованию земельного участка.

5. В качестве условия предоставления в аренду земельного участка настоящим постановлением устанавливается необходимость изменения вида разрешенного использования земельного участка и его перевода из категории земель сельскохозяйственного назначения в категорию земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

6. Настоящее постановление является основанием для обращения общества с ограниченной ответственностью «ГДК Баимская» с заявлением без доверенности в:

6.1. Чукотский отдел Росреестра по Магаданской области и Чукотскому автономному округу с заявлением об осуществлении государственного кадастрового учёта испрашиваемого земельного участка;

6.2. Департамент природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа с заявлением о переводе земельного участка из одной категории в другую;

6.3. Администрацию городского округа Певек с заявлением об изменении вида разрешенного использования земельного участка.

7. Срок действия настоящего постановления составляет два года.

Глава Администрации
городского округа Певек



И.С. Леюшкин

УТВЕРЖДЕНА

постановлением Администрации

городского округа Певек

от 14.04.2022 № 213

Схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории

Условный номер земельного участка 87:02:010003:3У1

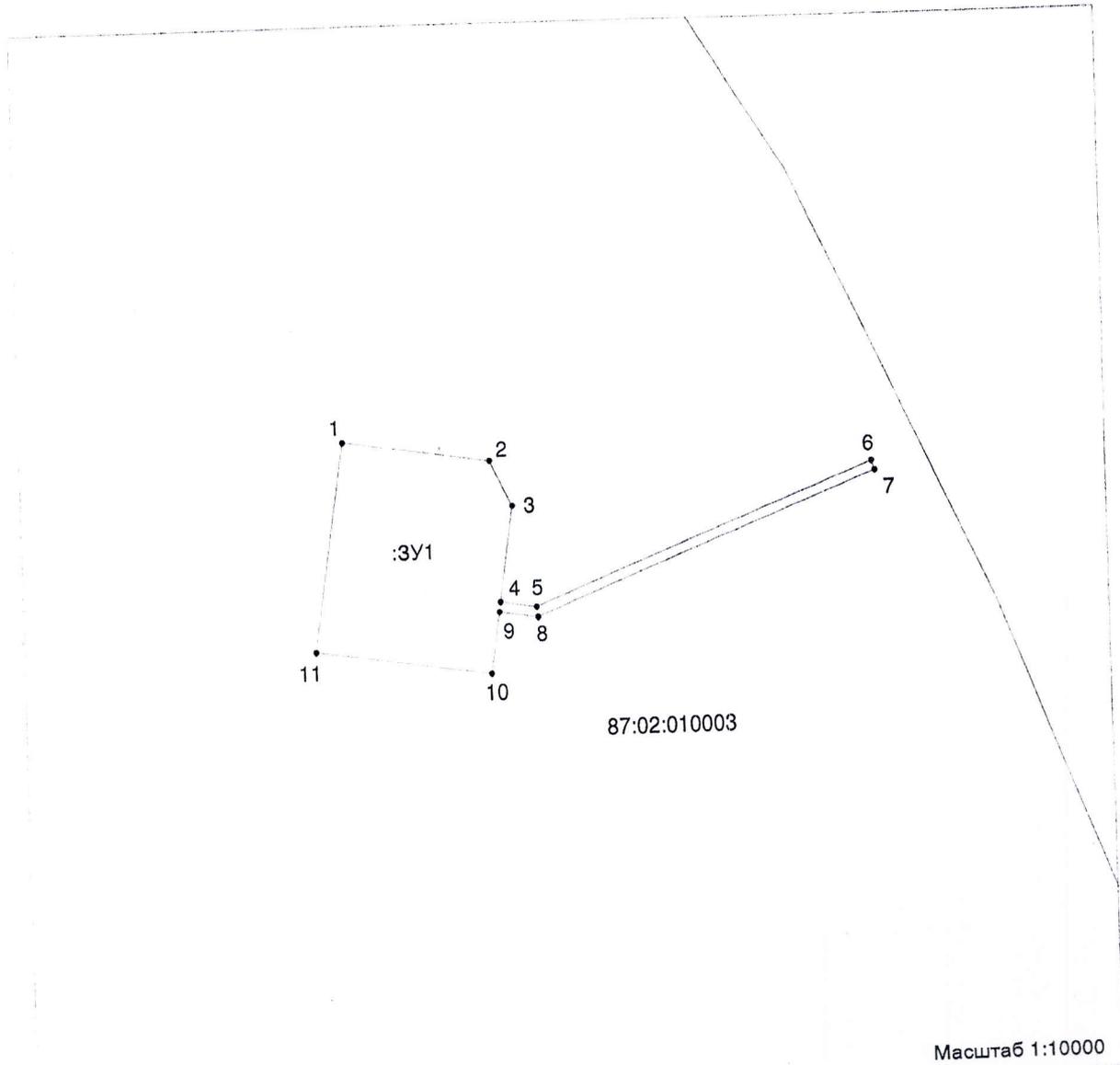
Система координат: МСК-87, зона 5

Площадь земельного участка 91336 м²

Категория земель: земли сельскохозяйственного назначения

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
1	1449707.56	5437150.87
2	1449673.97	5437370.53
3	1449604.71	5437402.65
4	1449460.32	5437380.57
5	1449452.02	5437434.78
6	1449655.89	5437943.13
7	1449641.63	5437947.86
8	1449436.57	5437436.56
9	1449445.49	5437378.30
10	1449355.12	5437364.48
11	1449395.10	5437103.09
1	1449707.56	5437150.87

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА НА КАДАСТРОВОМ ПЛАНЕ
ТЕРРИТОРИИ



Условные обозначения

- вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения её местоположения;
- граница кадастрового квартала;
- кадастровый номер квартала.

87:02:010003

УТВЕРЖДЕНА

постановлением Администрации

городского округа Певек

от 14.04.2022 № 213

Схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории

Условный номер земельного участка 87:02:010003:3У1

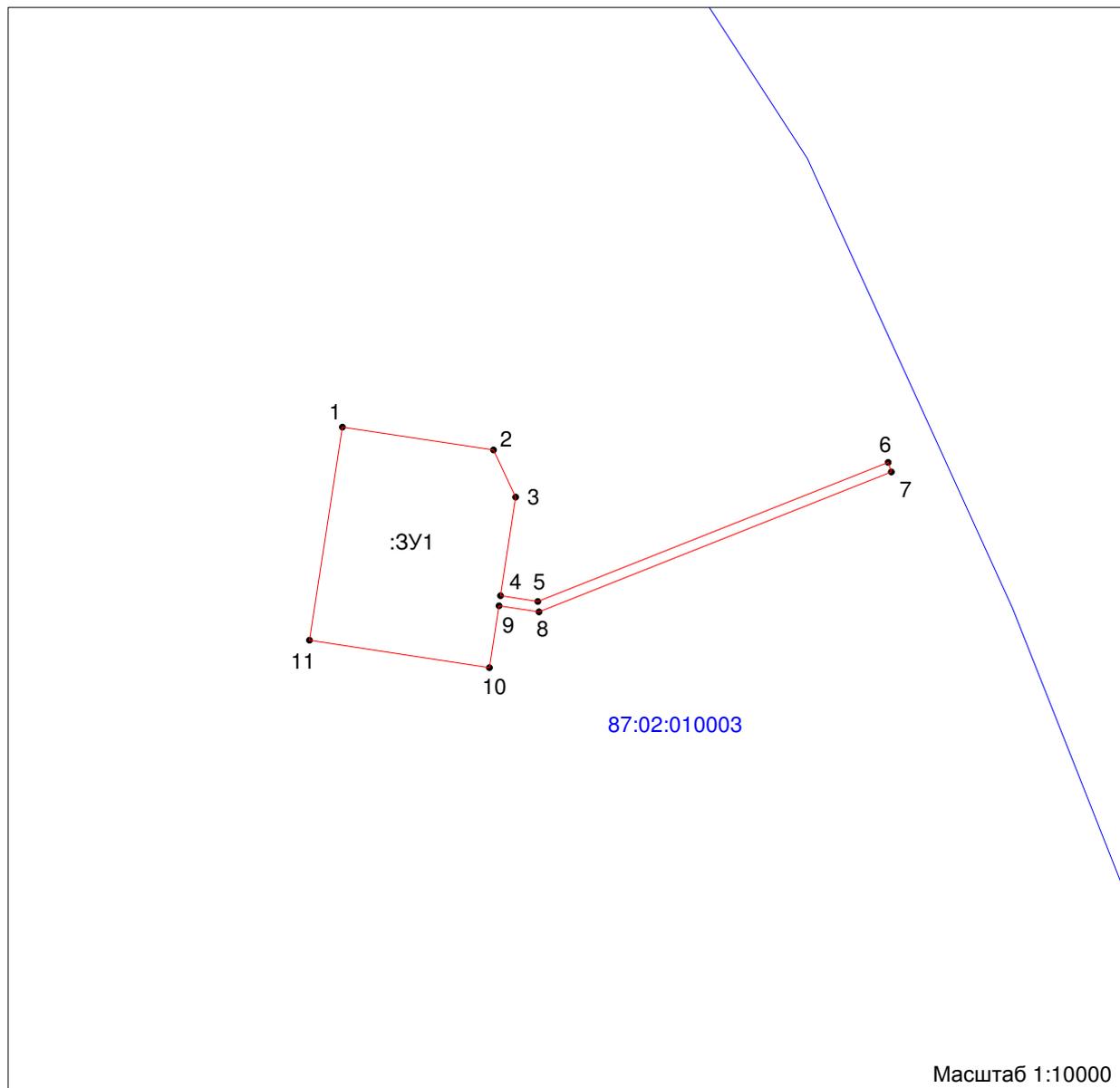
Система координат: МСК-87, зона 5

Площадь земельного участка 91336 м²

Категория земель: земли сельскохозяйственного назначения

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м	
	X	Y
1	2	3
1	1449707.56	5437150.87
2	1449673.97	5437370.53
3	1449604.71	5437402.65
4	1449460.32	5437380.57
5	1449452.02	5437434.78
6	1449655.89	5437943.13
7	1449641.63	5437947.86
8	1449436.57	5437436.56
9	1449445.49	5437378.30
10	1449355.12	5437364.48
11	1449395.10	5437103.09
1	1449707.56	5437150.87

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА НА КАДАСТРОВОМ ПЛАНЕ
ТЕРРИТОРИИ



Условные обозначения

-  - вновь образованная часть границы, сведения о которой достаточны для определения её местоположения;
-  - граница кадастрового квартала;
- 87:02:010003 - кадастровый номер квартала.