|  |
| --- |
| Дата 28.11.2018 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)  Дата 04.12.2018 г. (*направления заполненного акта обследования*) |

**Акт обследования № ТПр 468/18**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 468/18 дата регистрации ДОУ 28.11.2018

**1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Гадирова Нубар Заман Кызы** **телефон:** **8-924-160-66-11**

**2. Наименование объекта: Свинарник №3**

**Фактический объект: *Свинарник №3***

**3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Нерюнгринский у, г. Нерюнгри, Серебряный Бор пгт, 280 м на юго-запод относительно шлюза водосливного канала водохранилища НГРЭС, кадастровый номер земельного участка 14:19:209001:409**

**4. Заявленная мощность (кВт): 25**

**5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ**

**6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3.**

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт):** **0**

**8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:**

Первая точка присоединения: ПС**-«Серебряный Бор»,** №ф. 6(10) кВ **«Поселок-2»,** ТП № 1, наименование **«Сельхоз»** ТМ 6-10/0,4 **100** кВА; № ф. 0,4 кВ, **СХ-1** № опоры **10**.

Вторая точка присоединения: ПС---, №ф. 6(10) кВ «---», ТП № ---,

№ ф. 0,4 кВ, ---. № опоры ---.

Предполагаемая точка БПиЭО *прокалывающие зажимы опоры №10*

**9. МИНИМАЛЬНОЕ расстояние от границы участка заявителя по ПРЯМОЙ ЛИНИИ до ближайшего объекта электрической сети АО «ДРСК» (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке** **существующих или планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой филиала АО «ДРСК»*:*** 1500 **метров.**

**10. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта:**

| **№ пп** | **Наименование работ и затрат, единица измерения** | | | | **Тип, параметры** | | **Количество** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
|
| **1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ** | | | | | | | |
| 1.1. | Длина ЛЭП по трассе (м) | | | | ВЛ | 1400 м | |
| КЛ | 45 | |
| 1.2. | |  |  | | --- | --- | | X | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   Установка опор  (шт.) | | | | одностоечная | 22 | |
| одностоечная с 1 укосом | 2 | |
| одностоечная с 2 укосами | 2 | |
| 1 укос | - | |
| 1.3. | Подвеска провода по трассе, в три провода (м) | | | | СИП-3 70 мм2 | 1400 м | |
| 1.4. | Установка разъединителей (1 компл.) | | | |  | 2 | |
| 1.5. | Установка реклоузера (1 компл.) | | | |  | - | |
| 1.6. | Муфта для КЛ (шт.) | | | |  | 2 | |
| 1.7. | Установка разрядников (РДИП) (шт.) | | | |  | 26 | |
| **2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ** | | | | | | | |
| 2.1. | Длина ЛЭП, по трассе (м) | | | | ВЛ | 445 м | |
| КЛ | - | |
| 2.2. | |  |  | | --- | --- | | Х | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   Установка опор (шт.) | | | | одностоечная | 7 | |
| одностоечная с 1 укосом | 3 | |
| одностоечная с 2 укосами | - | |
| 1 укос | - | |
| 2.3. | Подвеска провода по трассе ВЛ (м) | | кол. проводов ВЛ | | СИП-2 3х25+1х35 мм2 | 445 м | |
|  | 2 провода |
| Х | 4 провода |
| 2.4. | Муфта для КЛ (шт.) | | | |  | - | |
| 2.5. | Устройство ответвления к зданию  (шт.) | | | | в 2 провода | - | |
| в 4 провода | - | |
| **3. Установка ТП** | | | | | | | |
| 3.1. | | Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.) | | | CТП-100 6/0,4 | 1 | |
| 3.2. | | Установка силового трансформатора в ТП | | |  | - | |
| **4. Установка дополнительного оборудования** | | | | | | | |
| 4.1. | | Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.) | | |  | | - |
|  | |  | | |  | |  |
| **5. Демонтажные работы** | | | | | | | |
| 5.1. | | Демонтаж опор   |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   ВЛ 10 кВ (шт.) | | | одностоечная | | - |
| одностоечная с 1 укосом | | - |
| одностоечная с 2 укосами | | - |
| 1 укос | | - |
| 5.2. | | Демонтаж опор   |  |  | | --- | --- | |  | ж/б | |  | деревянные | |  | на ж/б приставке |   ВЛ 0,4 кВ (шт.) | | | одностоечная | | - |
| одностоечная с 1 укосом | | - |
| одностоечная с 2 укосами | | - |
| 1 укос | | - |
| 5.3. | | Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов) | | |  | | - |
| 5.4. | | Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов) | | |  | | - |
| 5.5. | | Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП) | | |  | | - |
| 5.6. | | Демонтаж силового трансформатора в ТП | | |  | | - |
| 5.7. | | Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.) | | |  | | - |
| 5.8. | | Демонтаж ответвления к зданию  (шт.) | | | в 2 провода | | - |
| в 4 провода | | - |
| **6. Работы на ПС 35-110 кВ** | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | - |
|  | |  | | |  | | - |
|  | |  | | |  | | - |
|  | |  | | |  | | - |

|  |  |
| --- | --- |
| **11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):** | |
| Высота приемной траверсы | - |
| Высота трубостойки | - |
| Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем | - |
| Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м | - |

**12. Примечания:** Для подключения энергопринимающего устройства заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» максимальной мощностью 25кВт требуется:

***1. Произвести проектирование и строительство ВЛ-6 кВ:***

***Наименование объекта: ВЛ-6 кВ ф.«Посёлок-2» от опоры №22 до опоры №22/26 от ПС 110кВ «Серебряный Бор»***

1.1 Произвести вырубку и расчистку охранной зоны проектируемой ВЛ-6кВ в пролетах опор № 22/2- 22/26; Кустарник, смешанный лес (сосна, лиственница ≈ Ø 19см, средняя высота ≈ 10м), ориентировочная длина просеки 1400 м. Вырубку производить по левой стороне от просёлочной дороги в сторону потребителя. Приблизительная площадь вырубки 14 тыс. м2 (1,4 га), точную площадь вырубки рассчитать проектом.

1.2 Установить новые ж/б опоры:

Опоры № 22/2-№ 22/15; № 22/17- № 22/24 - одностоечные;

Опоры № 22/1; № 22/26 – одностоечные с одним укосом;

Опора № 22/16, № 22/25 – одностоечные с двумя укосами.

1.3 Осуществить монтаж кабельной вставки в траншее (от контактных соединений существующей опоры №22 до неподвижных контактов РЛНД на проектируемой опоре №22/1) под ВЛ 110кВ Отпайка от Нерюнгринской ГРЭС-СХК I (Л-122) в пролёте опор №7-8; ВЛ 110кВ Отпайка от Нерюнгринской ГРЭС-СХК II (Л-123) в пролёте опор №8а-9, длиной 45 м по трассе (65 м фактическая), точную длину кабеля определить проектом.

1.4 В связи с прохождением кабельной вставки под ВЛ-110 кВ и невозможностью ремонта в зимнее время предусмотреть прокладку резервного кабеля в траншее с закреплением на существующей опоре №22 и на проектируемой опоре №22/1 с закорачиванием жил с обоих сторон, длиной 45 м по трассе (65 м фактическая), точную длину кабеля определить проектом.

1.5 Предусмотреть установку ОПН на КЛ.

1.6 Смонтировать провод СИП-3 70 мм2 в пролете опор №22/1-22/26 с присоединением к отходящим контактам РЛНД на опоре №22/1, а также неподвижным контактам РЛНД на опоре №22/25 через прокалывающие зажимы, ориентировочная длина трассы составит 1400 метров, точную длину и прохождение трассы определить проектом.

1.7 Выполнить переход проектируемой ЛЭП 6 кВ (от опоры №22/14 до опоры №22/15) под двухцепной ВЛ-110кВ Нерюнгринская ГРЭС – СХК I цепь с отпайкой на ПС Серебряный Бор (Л-120), Нерюнгринская ГРЭС – СХК II цепь с отпайкой на ПС Серебряный Бор (Л-119) в пролёте опор №13-14; двухцепной ВЛ-110кВ Нерюнгринская ГРЭС – Фабрика I цепь с отпайками (Л-116), Нерюнгринская ГРЭС – Фабрика II цепь с отпайками (Л-117) в пролёте опор №11-12. А так же выполнить переход проектируемой ЛЭП 6 кВ (от опоры №22/15 до опоры №22/16) под двухцепной ВЛ-110кВ Нерюнгринская ГРЭС-Чульманская ТЭЦ I цепь с отпайками (Л-114), Нерюнгринская ГРЭС-Чульманская ТЭЦ II цепь с отпайками (Л-115) конструкцию и способ пересечения определить проектом в соответствии с ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимых для монтажа переходов под ВЛ-110В;

1.8 Изоляцию ЛЭП применить полимерную

1.9 Предусмотреть установку устройств, для наложения защитного заземления на ЛЭП 6 кВ на опоре №22/26;

1.10 Предусмотреть установку РДИП на опорах ЛЭП – 6 кВ в количестве 26 шт. по всей длине трассы.

1.11 Выполнить контур заземления РДИП согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимые для монтажа ЛЭП 6 кВ.

1.12 Произвести установку РЛНДз на опоре №22/1 и №22/25.

1.13 Выполнить контур заземления РЛНДз согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимыми для монтажа ЛЭП-6 кВ.

1.14 Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации опор и нумерации РЛНДз по всей длине ЛЭП 6 кВ.

1.15 Предусмотреть заземление всех металлических элементов опор согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами необходимыми для монтажа заземления.

1.16 Предусмотреть планировку площадок бульдозером в местах установки опор при работе в зимний период.

***2.******Произвести проектирование и установку ТП 6/0,4 кВ:***

***Наименование объекта:*** ***СТП-100/6/0,4 кВ «Сельхоз» от ПС 110кВ Серебряный Бор***

2.1. Установить СТП 6/0,4 кВ №1 мощностью 100 кВА на концевой опоре №22/26.

2.2 Выполнить контур заземления СТП согласно ПУЭ, ПТЭ и другими нормативными документами.

2.3 Осуществить подключение СТП-100кВА проводом СИП от проектируемой ВЛ-6кВ, опоры №22/26, длина провода 5 метров, точную длину определить проектом.

2.4 При выполнении работ в зимний период предусмотреть расчистку снега.

2.5 Произвести закрепление знаков безопасности и диспетчерский наименований на ТП.

***3. Произвести проектирование и строительство ВЛ-0,4 кВ***

***Наименование объекта: ВЛ-0,4 кВ ф. «СХ-1» от нижних контактов АВ до опоры №10 от ТП-1 «Сельхоз»***

3.1 Произвести вырубку и расчистку охранной зоны проектируемой ВЛ-0,4кВ от проектируемой ТП-1 до опоры №10. Кустарник, смешанный лес (сосна, лиственница ≈ Ø 15см, средняя высота ≈ 8м), ориентировочная длина просеки 445 м. Приблизительная площадь вырубки 4,45 тыс. м2 (0,445 га), точную площадь вырубки рассчитать проектом.

3.2 Установить новые ж/б опоры:

Опоры № 2-№9 - одностоечные;

Опоры №1; №10 – одностоечные с одним укосом;

3.3 Смонтировать провод СИП-2 3х25+1х35 мм2 с присоединением к нижним контактам АВ-0,4кВ (80А) в СТП-100/6/0,4 кВ №1 «Сельхоз» до опоры №10, ориентировочная длина трассы ВЛ-0,4 кВ составляет 445 м, точное расстояние и способ крепления СИП определить проектом.

3.4 Для подключения энергопринимающих устройств заявителя и повторного заземления предусмотреть прокалывающие зажимы (5 шт.).

3.5 Предусмотреть заземление нулевого провода на опоре №10 ВЛ-0,4кВ.

3.6 Предусмотреть установку устройств для наложения защитного заземления на опоре №10 ВЛ-0,4кВ.

3.7 Предусмотреть установку ограничителей перенапряжения OP-600/50 на опорах №1 и №10, точную марку ОПН определить проектом.

3.8 Предусмотреть установку знаков безопасности, охранной зоны и нумерации на опорах №1-№10 ВЛ-0,4кВ.

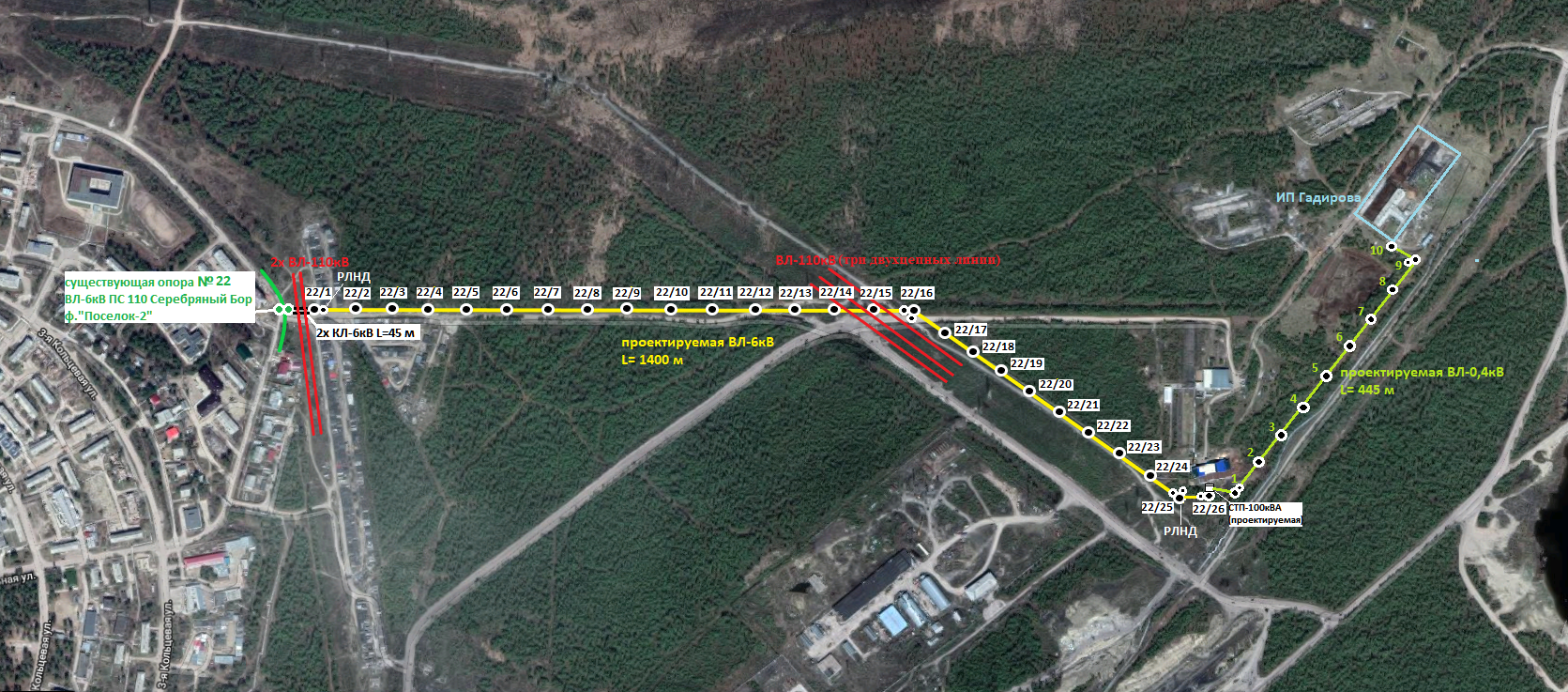
3.9 Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ-0,4кВ при работе в зимний период.

**13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):**

**13.1 Однолинейная поопорная схема проектируемой ВЛ от точки подключения до участка заявителя:**



**13.2 План-схема проектируемой ВЛ от точки подключения до участка заявителя:**

****

Время работы автотранспорта (при подготовке ТУ) час, проезд = 1 ч

Время простоя автотранспорта (при подготовке ТУ) час. = 0,2 ч