

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: Свиарник №3

Фактический объект: Свиарник №3

3. Адрес объекта: Саха /Якутия/ Респ, Нерюнгринский у, г. Нерюнгри, Серебряный Бор пгт, 280 м на юго-запад 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	90 м (2х45м)
1.2.	Установка опор (шт.)	X	ж/б	однотоечная	22
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	2
			на ж/б приставке	однотоечная 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.	Установка опор (шт.)	X	ж/б	однотоечная	7
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
			1 укос	-	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП-2 3х25+1х35 мм ²	445 м
			2 провода		
		X	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.)			СТП-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 ВЛ 10 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	-
				1 укос	-
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	однотоечная	-
			деревянные	однотоечная с 1 укосом	-
			на ж/б приставке	однотоечная 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 вырубki 14 тыс. м² (1,4 га), точную площадь вырубki 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 уклоном;

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

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 обеих 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 пролёте 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 ихождение 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 $\approx \varnothing$ 15см, средняя высота \approx 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.

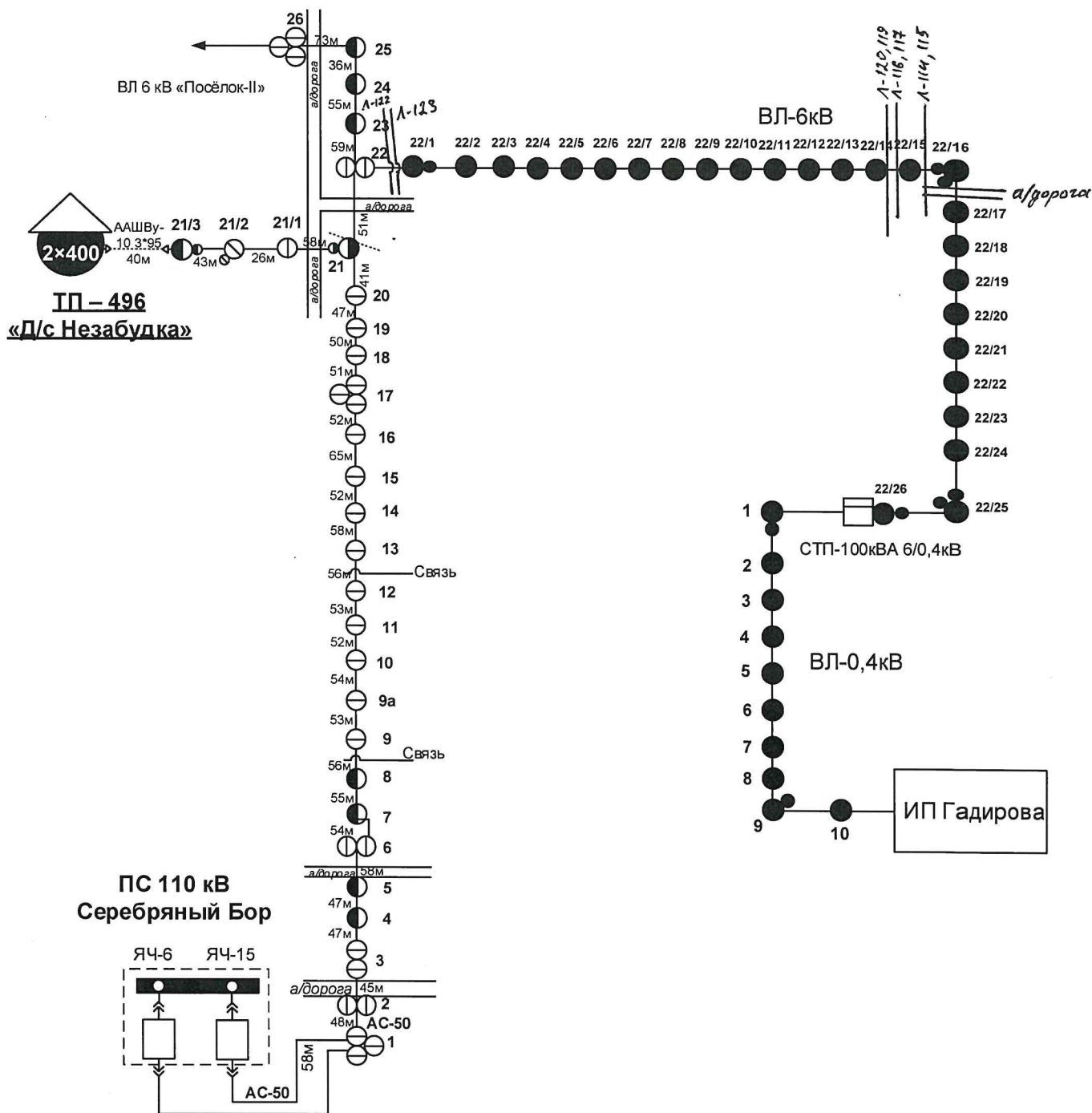
3.7 Предусмотреть установку ограничителей перенапряжения ОП-600/50 на опорах №1 и №10, точную марку ОПН определить проектом.

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

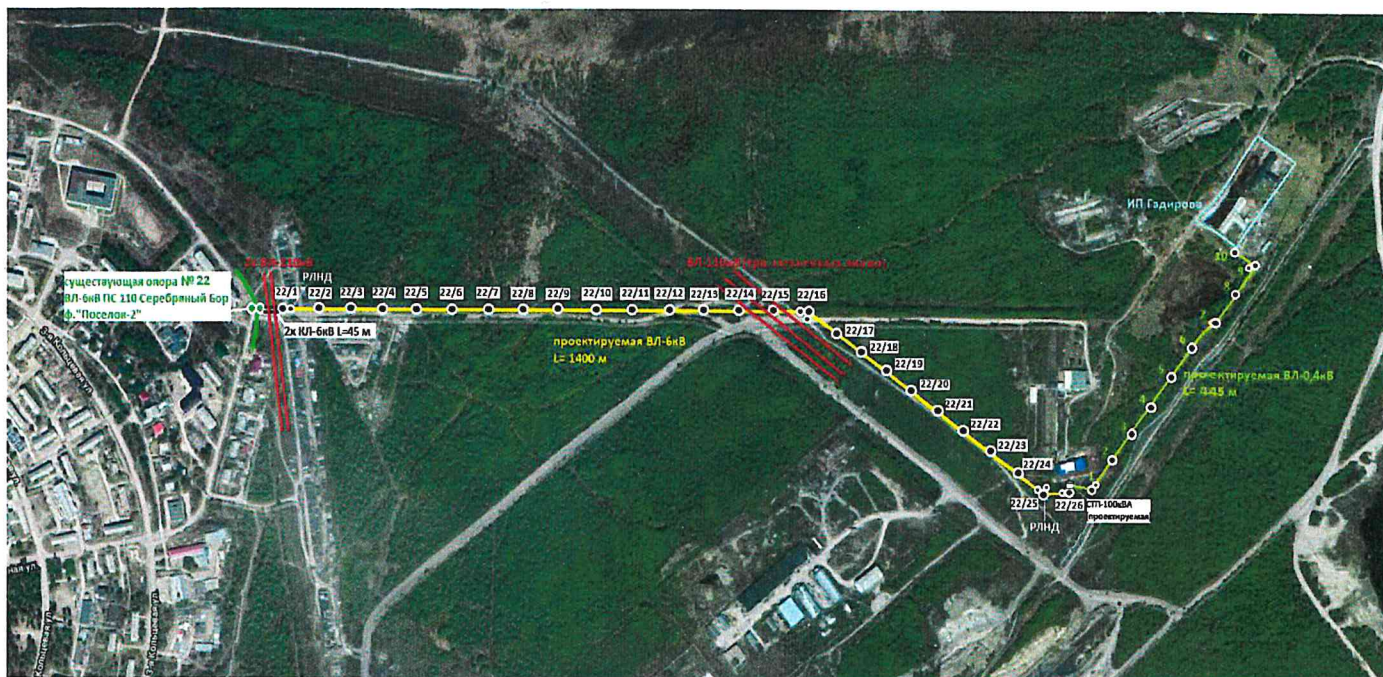
3.9 Произвести расчистку подъездных путей от снега для установки опор ВЛ-0,4кВ при работе в зимний период.

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

Начальник НРЭС

И.о. мастера НУ

Должность

«04» декабря 2018 г.



Подпись

Кобзев В.Н.

Зорин И.Н.

ФИО