Бобун Александра Андреевна

Начальнику СПРиТП Кузнецову А.Е.

от начальника сетевого района II г. Лазовского РЭС Матвеевой Н.Л.

Дата 24.07.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1577/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1577/20 дата регистрации ДОУ 30.06.2020

1. Заявитель: Козлоренко Дмитрий Сергеевич телефон: 914-405-59-19

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Имени Лазо р-н, кадастровый номер земельного участка 27:08:0010359:262

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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-**Гродеково**, №ф. 6(10) кВ **«2»**, ТП № 629, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, **4**

№ опоры 16/2 (новая).

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО_____

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»: 63 **метров.**

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника _____;

Класс напряжения (кВ) _____;

Расстояние (м)_____.

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	
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)			
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ	**63**
			КЛ	
2.2.		2 ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом оп. 16/1 (повышенная траверса), оп. 16/2	2

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.)	☐ н ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	Монтаж СИП 4х16 от оп. 16 до оп. 16/2 (новая)	63
		☐ 2 провода		
		☐ 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.)			
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	одностоечная	
		☐ деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		☐ на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	☐ ж/б	одностоечная	
		☐ деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		☐ на ж/б приставке	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: Опору 16/1 выполнить с повышенной траверсой (2 м) в связи с переходом через линию связи.

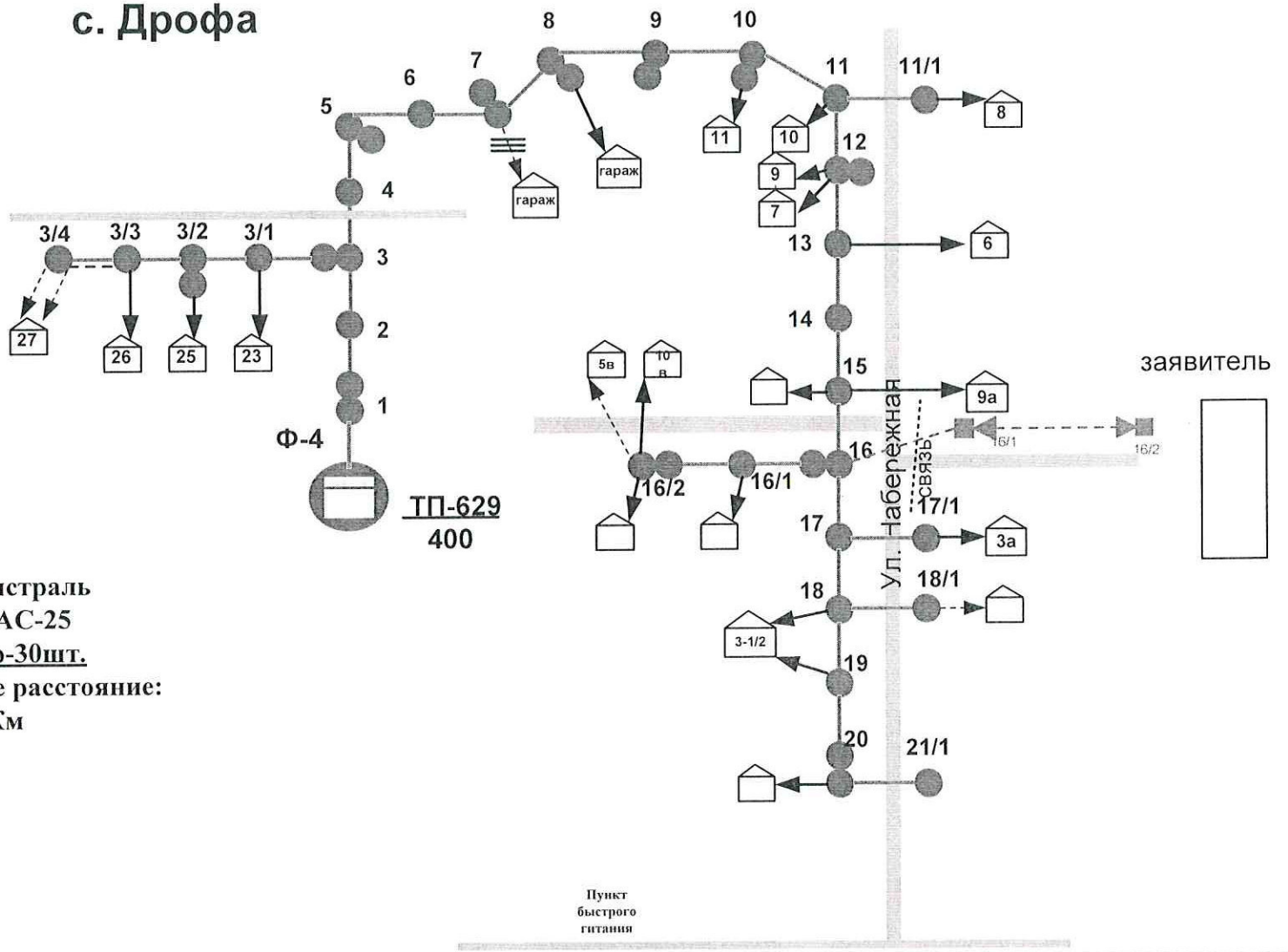
13. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с ноопорной расстановкой): прилагается

Начальник ЛРЭС _____ Матвеева Н.Л.

Должность Подпись ФИО

«_10_» _____08_____2020 г.

с. Дрофа



Основная магистраль
Ф-4: провод-АС-25
L=1,2 км; опор-30шт.
Среднее межопорное расстояние:
L= 0,04 Км

- Ввод в здание СИП однофазный
- Ввод в здание СИП трехфазный
- Ввод в здание однофазный.
- Ввод в здание трёхфазный
- Кол-во проводов в пролёте
- Деревянная опора на ж/б пасынке
- Ж/б опора
- Деревянная опора.
- Анкерная деревянная опора.
- Анкерная ж/б опора
- Анкерная деревянная опора на ж/б пасынке

АО «ДРСК»					Нормальная схема электрических соединений			
	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата				
Утвердил	Нач. ЛРЭС	Матвеева Н.Л.			Схема ВЛ-0,4кВ Ф-4 ТП-629 с. Дрофа	Шифр ПС, ВЛ	Подразделение	Участок
Согласовано	Диспетчер	Чиркова О.И.					СП ЦЭС	ЛРЭС
Проверил	Гл. инженер ЛРЭС	Михайленко А.В.				филиал «Хабаровские электрические сети»		
Выполнил	Мастер	Сурков С.С.				Лист	Листов	
						1	1	