

Дата 23.10.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 30.10.2018 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4118/18 дата регистрации ДОУ 23.10.2018

1. Заявитель: Хромов Геннадий Яковлевич телефон: _____

2. Наименование объекта: Жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, Машиностроителей ш, уч.№ 262, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000003:649

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- 35/10кВ Городская, №ф. 6(10) кВ « 12 », ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____, № опоры _____.

Вторая точка присоединения: ПС- _____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____, № ф. 0,4 кВ, _____, № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО контактное соединение на концевой опоре новой линии ВЛ-0,4кВ

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»: 1046 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:

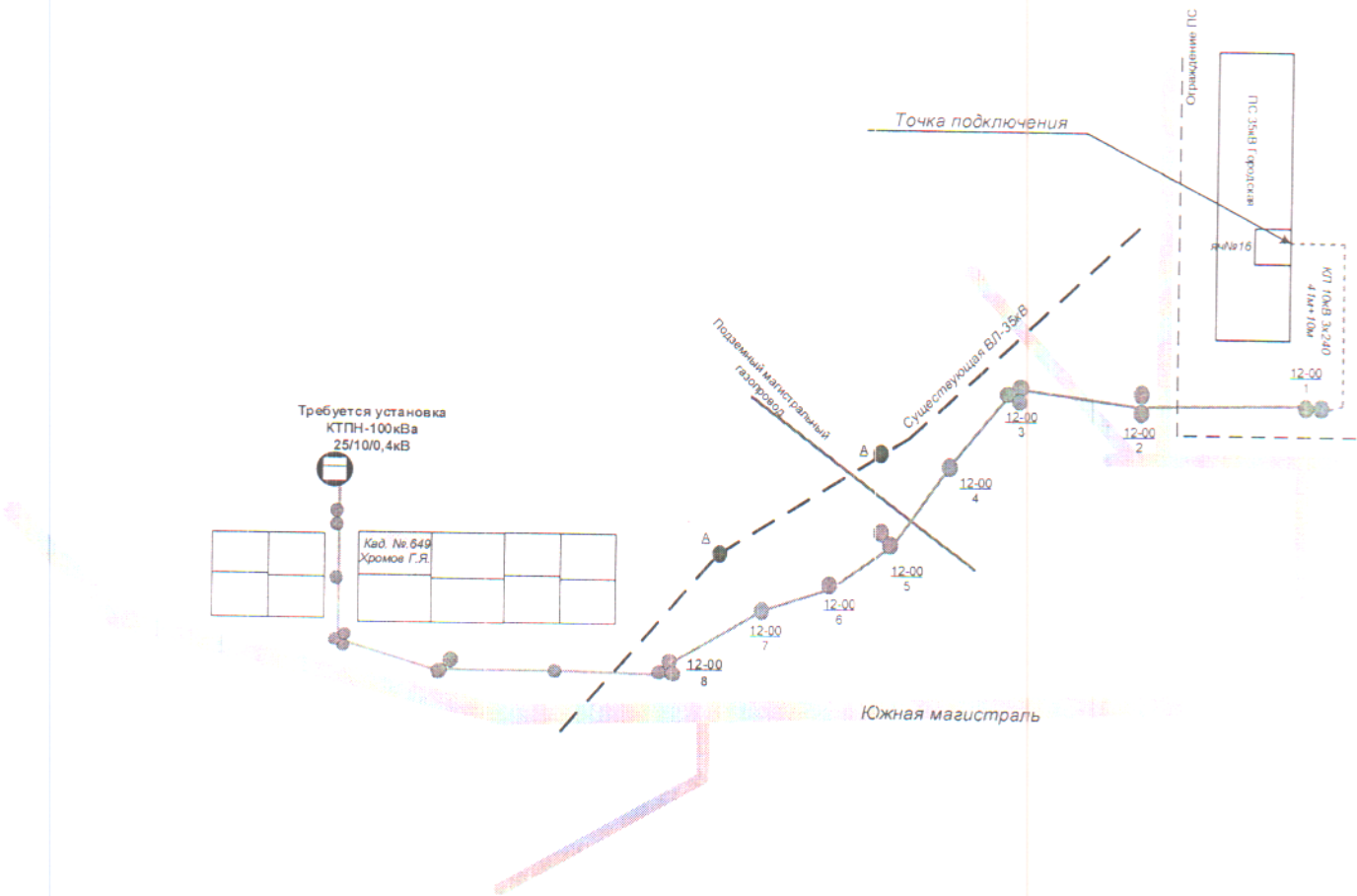
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ СИП-3 1х70	<u>660</u>
		КЛ ААБл-10 3х95	<u>54</u>
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП-3 1х70	2007
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНД-10/400УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)	КНТп-10 70/120 КВТп-10 70/120	1 1
1.7.	Установка разрядников (шт.)	ОПН-10	6

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		н ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода		
		v 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.)		КТПН с трансф. ТМГ 25/10	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	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
		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				
	Монтаж вакуумного выключателя ВВ/TEL-10-20/630 У2 с блоком управления в ячейку №12		ВВ/TEL-10-20/630 У2	1
	Монтаж трансформаторов тока ТПЛ-10 300/5		ТПЛ-10 300/5	2
	Монтаж реле РС802М-11		РС802М-11	2
	Монтаж вакуумного выключателя ВВ/TEL-10-20/630 У2 с блоком управления в ячейку №12		ВВ/TEL-10-20/630 У2	1


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 заявителя необходимо построить ВЛ-10кВ, и произвести расчистку трассы под ВЛ бульдозером 0,38га с вывозкой порубочных остатков. Выполнить ввод в ячейку, кабель проложить в существующем лотке. На ПС 35/10кВ «Городская» в ячейке №16 выполнить монтаж вакуумного выключателя с блоком управления, монтаж трансформаторов тока. Также необходима установка новой КТПН с трансформатором ТМГ-25 кВа 10/0,4кВ.

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



Начальник Амурского РЭС
Должность


Подпись

К.С. Ключко
ФИО

« 11 » октября 2019 г.