

Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.  
от начальника Эльбанского РЭС Даниленко А.В.

Дата 25.01.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 01.02.2018 г. (направления заполненного акта обследования)

**Акт обследования № ТПр 206/18**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 206/18 дата регистрации ДОУ 25.01.2018

**1. Заявитель: Крестьянское фермерское хозяйство Тарасов Валерий Юрьевич**  
**телефон: 8-963-825-06-65**

**2. Наименование объекта: хозяйственная постройка**

**Фактический объект:** \_\_\_\_\_

**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, пгт. Эльбан, в районе "Эльбан-4", кадастровый номер земельного участка 27:01:0000044:1740**

**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- Эльбан, №ф. 6(10) кВ « 24 », № опоры 171.

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

Предполагаемая точка БПиЭО каб. наконечники отходящего кабеля 0,4кВ заявителя в новой КТПН

**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»:**  
**1200 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 АС 3х35		1900м						
			КЛ								
1.2.	Установка опор  (шт.)	<table><tr><td>х</td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	х	ж/б		деревянные		на ж/б приставке	одностоечная		25
			х	ж/б							
				деревянные							
				на ж/б приставке							
одностоечная с 1 укосом		3									
одностоечная с 2 укосами											
1 укос											
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)										
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		РЛНД-1-10/200 У1		1						
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								

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			н ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос			
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ			
			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.)			Мачтовая КТПН 25кВА	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 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:** \_\_\_\_\_

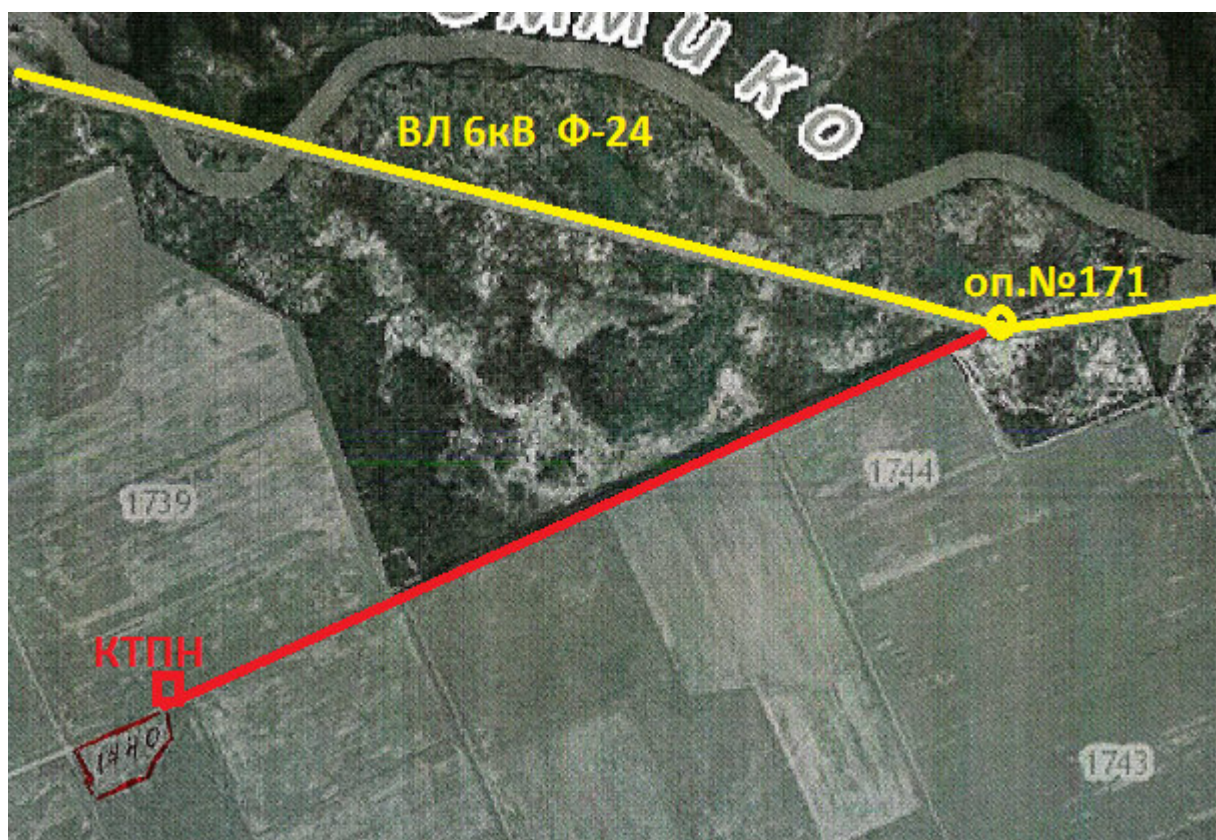
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

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



\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

И.о. начальника РЭС

Должность

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2018 г.

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Подпись

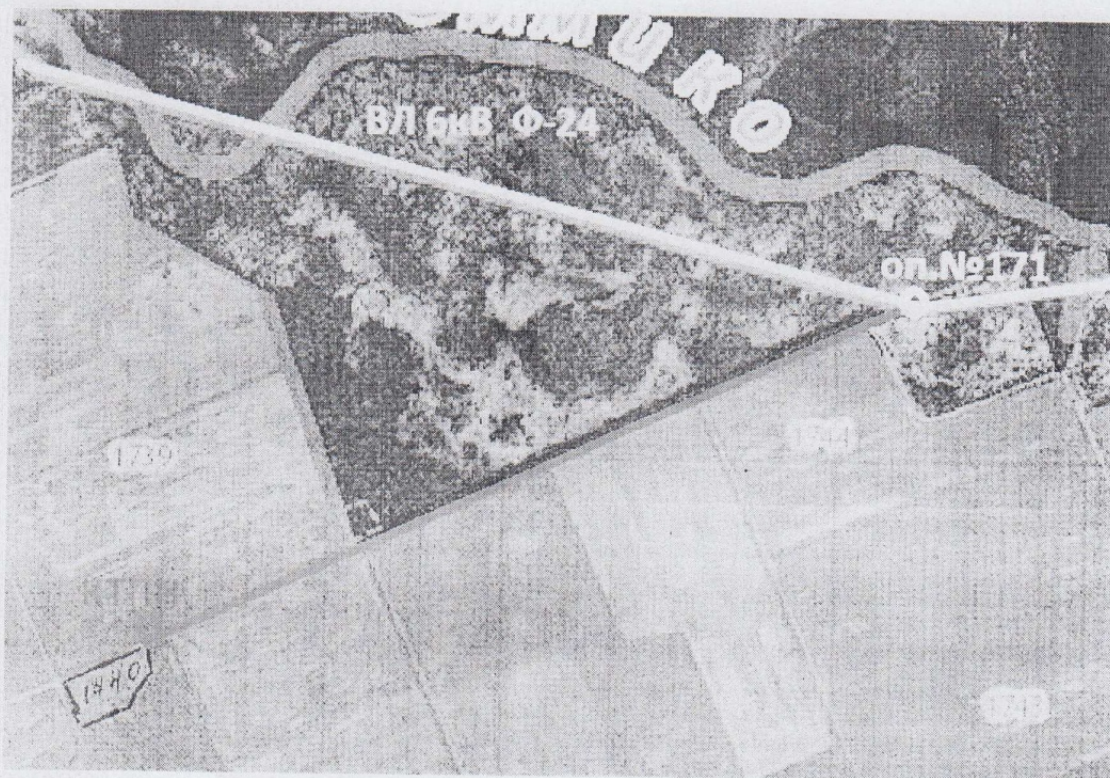
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Орешин О.Н.

ФИО



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



И.о. начальника РЭС

Должность

« 30 » 01 2018 г.

Подпись

Орешин О.Н.  
ФИО