

Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 07.02.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата \_\_\_\_\_ (направления заполненного акта обследования)

### Акт обследования № ТПр 406/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 406/18 дата регистрации ДОУ 07.02.2018

1. Заявитель: Крестьянское (фермерское) хозяйство Бутков Виктор Борисович  
телефон: \_\_\_\_\_

2. Наименование объекта: крестьянское (фермерское) хозяйство

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Бычиха, ул. Строителей,  
кадастровый номер земельного участка 27:17:0600505:411

4. Заявленная мощность (кВт): 1 580

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 10 кВ

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 620

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

Первая точка присоединения: ПС- Опш. точка, №ф. 6(10) кВ « Б », ТП №  
\_\_\_\_\_, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_

№ опоры 46.

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»: 30 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
<b>1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ</b>			
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)	ВЛ	<u>3900</u>
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами
			1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	<u>СИП 3х50</u>	
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>2 шт.</u>
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
<b>2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ</b>			
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 уклоном	
		н ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
		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.)			
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				

**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:** Необходимо от ВЛ 10 кВ от оп. 46, ф. 5, ПС. Осново-  
 вая точка на оп. 50, ф. 7, ПС. Осново-  
 вая точка, далее со-  
 в. 100 м до оп. 50 до оп. 106 и далее ос-  
 в. 100 м до оп. 17, ф. 5, ПС. Осново-  
 вая точка и от оп. 17 до оп. 9 до




ЭП заявителем также совместной подаваемой.

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

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Наваринский Игорь

Должность

« 23 » 02 2018 г.

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

Подпись

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
Чернышова В.В.

ФИО



Lnnp.-75 M.

