

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Кадачагиной А.С.

Дата 05.03.2019 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 619/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 619/19 дата регистрации ДОУ 04.03.2019

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Вострецов Александр Александрович  
телефон: 924-403-62-03, 914-319-01-24

2. Наименование объекта: производственный цех

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Тополево, Центральная ул, д.2,  
лит.О, кадастровый номер земельного участка 27:17:0302801:165

4. Заявленная мощность (кВт): 149

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- Тополево, №ф. 6(10) кВ « 10 », ТП № \_\_\_\_\_,  
наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_№ опоры 49.

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»: 110 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 КЛ <u>ААБл 3х70 2х280м</u>	
1.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная однотоечная с 1 укосом однотоечная с 2 укосами 1 укос	<u>2,5+1,5</u> <u>Результат</u>
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		<u>2,5</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 КЛ	<u>30м</u>
2.2.	ж/б	однотоечная однотоечная с 1 укосом	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры		Количе						
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>н ж/б приставке</td></tr></table>		деревянные		н ж/б приставке	одноствоечная с 2 укосами				
	деревянные										
	н ж/б приставке										
			1 укос								
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ		2 провода		4 провода		сип 23х70+1х576		30м
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.)		УСТ		1-5						
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		160кВА		1-5						
4. Установка дополнительного оборудования											
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)										
5. Демонтажные работы											
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td>✓ ж/б</td><td></td></tr><tr><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>	✓ ж/б		деревянные		на ж/б приставке		одноствоечная		
✓ ж/б											
деревянные											
на ж/б приставке											
			одноствоечная с 1 укосом	сн45	1-5						
			одноствоечная с 2 укосами								
			1 укос								
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td>ж/б</td><td></td></tr><tr><td>деревянные</td><td></td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td><td></td></tr></table>	ж/б		деревянные		на ж/б приставке		одноствоечная		
ж/б											
деревянные											
на ж/б приставке											
			одноствоечная с 1 укосом								
			одноствоечная 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											

<b>11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):</b>	
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: ГНБ - 280 метров  
Проектирование

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

Иван. Иван

Должность

«12» 08 2019 г.

Подпись

ФИО





