

Дата 16.11.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

## Акт обследования № ТПр 5202/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 5202/17 дата регистрации ДОУ 16.11.2017

1. Заявитель: Индивидуальный предприниматель Радьков Андрей Юрьевич телефон: 8-914-541-06-00

2. Наименование объекта: здание центрального инструментального склада литер Ш

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Суворова, д. 73

4. Заявленная мощность (кВт): 145

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- Южная, №ф. 6(10) кВ « 43 », ТП № \_\_\_\_\_, наименование  
ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_

№ опоры 15

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»: 380 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 АББЛ 3х70	400м
1.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б деревянные на ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1-5
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	170м
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б деревянные н ж/б приставке	одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	сепар 3х95+1х70 170м
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию	в 2 провода	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения (шт.)		Тип, параметры		Количе				
			в 4 провода						
3. Установка ТП									
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)		1 шт		1 шт				
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		280 кВА		1 шт				
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></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная		
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом									
одностоечная с 2 укосами									
1 укос									
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	одностоечная		
				ж/б					
			деревянные						
			на ж/б приставке						
одностоечная с 1 укосом									
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									

<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: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ *Требуется проект ГИЗ* \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

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

_____	_____	_____
_____	_____	_____
_____	_____	_____
_____	_____	_____
_____	_____	_____
Должность	Подпись	ФИО
« 24 » 11 2017 г.		

