

Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Северного РЭС Галяткина А.В.

Дата 05.10.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

**Акт обследования № ТПр 4563/17**

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4563/17 дата регистрации ДОУ 05.10.2017

**1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Региональная концессионная компания" телефон: 8-495-789-85-55**

**2. Наименование объекта: РП № 1**

**Фактический объект:** \_\_\_\_\_

**3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329201:3813**

**4. Заявленная мощность (кВт): 1 384,38**

**5. Заявленный класс напряжения (кВ): 6 кВ**

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

**7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0**

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

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

№ опоры УрУи-6, 1с

Вторая точка присоединения: ПС- Удудегайский №ф. 6(10) кВ « \_\_\_\_\_ », ТП № \_\_\_\_\_, № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_ . № опоры УрУи-6, 2с

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»:**  
= 140 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 <i>УдУ3 1х70</i>	<i>2х150м</i>
			КЛ <i>ААБ</i> , <i>3х240</i>	<i>2х40м</i>
1.2.	Установка опор (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	<i>2</i>
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	<i>6</i>
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)			
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)			<i>4</i>
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.)		одностоечная	
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		н ж/б приставке	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.)		одностоечная	
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		одностоечная	
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	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				
	Установка ящика 90 см со стороны теле в с 50 м			
	ВВ-6 кВ 2м7, Т.Т.			

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: Р.Р.В. учтен

\_\_\_\_\_

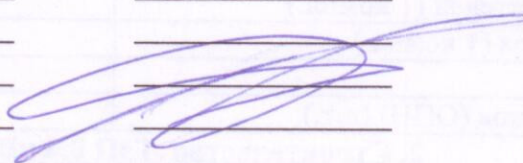
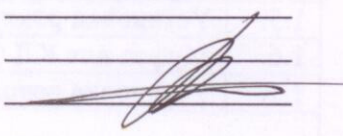
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



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

_____ Начальник РЭС Галяткин А.В. _____	_____  _____ _____	_____  _____ _____
Должность	Подпись	ФИО
« 22 » 10 2022 г.		



