



Акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

филиал «Хабаровские электрические сети»

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО СЕВЕРНОГО РЭС  
А.В.ГАЛЯТКИНУ

ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ Ю.А.ЖУРАВЛЕВА

ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП

ДАТА: 31.10.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 4181/16	27.10.2016	Борзилова Марина Михайловна	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Тополево, ул. Дальневосточная, д. 8, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329201:1921

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в  
срок не позднее \_\_03\_\_.11.2016 г.

Начальник службы

/ Ю.А.Журавлев

Исполнитель: Иванова Наталья Викторовна  
Тел. (4212) 59-91-98 (24-98)  
E-mail: Ivanova\_NV@khab.drsk.ru

Начальнику СПРиТП \_\_\_\_\_

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

Дата 31.10.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

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

### Акт обследования № ТПр 4181/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 4181/16 дата регистрации ДОУ 27.10.2016

1. Заявитель: Борзилова Марина Михайловна телефон: 8-962-67627-11

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: \_\_\_\_\_

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Тополево, ул. Дальневосточная, д. 8, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329201:1921

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- Тополево, №ф. 6(10) кВ «7», ТП № 2  
1395, наименование \_\_\_\_\_ ТМ 6-10/0,4 \_\_\_\_\_ кВА; № ф. 0,4 кВ, \_\_\_\_\_

№ опоры 3/1/6.

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»:  
60 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	
1.2.	Установка опор (шт.)	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.	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>80м</u>

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	шт
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 уклоном	шт
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4х50	80м.
		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.)			шт
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			шт
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 уклонами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 уклоном	
		<input type="checkbox"/> 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				
				шт

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

12. Примечания: Схема прилагается

Начальник РЭС  
Галяткин А.В.  
Должность

Подпись

ФИО

« 01 » 11 2016 г.



