



ДРСК

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: 12.10.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 3943/16	12.10.2016	Гурина Валентина Александровна	дачный дом	Хабаровский край. Хабаровский р-н. с. Виноградовка. с/т "Медик- 10", кадастровый номер земельного участка 27:17:3122301:33

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее 18.10.2016 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 12.10.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3943/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3943/16 дата регистрации ДОУ 12.10.2016

1. Заявитель: Гурина Валентина Александровна телефон: 8-914-312-22-60

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Виноградовка, с/т "Медик-10", кадастровый номер земельного участка 27:17:3122301:33

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,22 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- Рефоровна, №ф. 6(10) кВ «11», ТП № 1423, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры от Р. 0,4 кВ.

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»: 38 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:

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	210м
				КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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.)				
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)				
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ					
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)			ВЛ	210м
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	однотоечная	4шт
		<input type="checkbox"/> деревянные	однотоечная с 1 уклоном	2шт
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сч17 4x50	210м.
		<input type="checkbox"/> 2 провода		
		<input type="checkbox"/> 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.)			2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			2
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	однотоечная	2
		<input type="checkbox"/> деревянные	однотоечная с 1 уклоном	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	однотоечная с 2 уклонами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	однотоечная	2
		<input type="checkbox"/> деревянные	однотоечная с 1 уклоном	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	однотоечная 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				
				2

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

12. Примечания: Схема прилагается

Начальник ПСО
Голыткин А.В.

Должность

« 19 » 10

2016 г.

Подпись

ФИО

