



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: 21.06.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 2184/16	21.06.2016	Абраменко Нина Григорьевна	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Озерки", в районе с.Черная речка, улица 3, уч.№43, кадастровый номер земельного участка 27:17:314703:158

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее **28.06.2016 г.**

Начальник службы

Ю.А.Журавлев

Исполнитель: Третьякова Анастасия Викторовна
Тел. (4212) 59-99-77, доб. 2277
E-mail: Tretyakova_AV@khab.drsk.ru

Начальнику СПРиТП _____

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

Дата 21.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2184/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2184/16 дата регистрации ДОУ 21.06.2016

1. Заявитель: Абраменко Нина Григорьевна телефон: 8-914-181-26-90, 620-622

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Озерки", в районе с.Черная речка, улица 3, уч.№43, кадастровый номер земельного участка 27:17:314703:158

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- ОПХ, №ф. 6(10) кВ « 15 », ТП № 2162, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 4

№ опоры от РЧ-04

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»: 150 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	
			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	720 м

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	<div><div><div><input checked="" type="checkbox"/></div><div><input type="checkbox"/></div><div><input type="checkbox"/></div></div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная	6шт
			одностоечная с 1 укосом	8шт
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	2шт
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 4х70	720м
		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.)			2
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			2
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			2
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<div><div><div><input type="checkbox"/></div><div><input type="checkbox"/></div><div><input type="checkbox"/></div></div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная	2
			одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div><div><div><input type="checkbox"/></div><div><input type="checkbox"/></div><div><input type="checkbox"/></div></div><div>ж/б</div><div>деревянные</div><div>на ж/б приставке</div></div>	одностоечная	2
			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				
				2
				2

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

12. Примечания: Схема в СОС по ТП

Исполнитель РЭС
Галайкин А.В.
Станислав

Должность
«22» 06 2016г.

Подпись

ФИО