



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Хабаровские электрические сети»

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО ЮЖНОГО РЭС В.В. ЧЕРНЫШОВУ
ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ СПРИТП Ю.А. ЖУРАВЛЕВА
ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП
ДАТА: 01.09.2014
КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 1308/14	01.09.2014	Черникова Людмила Николаевна	дачный дом	Хабаровский край, г. Хабаровск, сдт "Мичурина-2", уч. 147

Передать акт обследования в СПРИТП для формирования технических условий в срок не позднее 04.09.2014 г.

Начальник службы СПРИТП

Ю.А. Журавлев

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

АСУФХД

Начальнику СПРиТП _____

от начальника _____ РЭС _____

Дата 01.09.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1308/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1308/14 дата регистрации ДОУ 01.09.2014 0:00:00

1. Заявитель: Черникова Людмила Николаевна телефон: 8-914-191-13-61

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Хабаровск, сдт "Мичурина-2", уч. 147

4. Заявленная мощность (кВт): 15

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 ОАО «ДРСК»:

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

№ опоры 14.

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 ОАО «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 ОАО «ДРСК»:

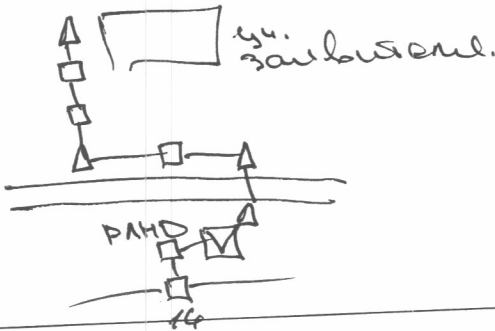
2240 метров.

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	~220м.
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	1 шт.
	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		1 шт.
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	~160м.
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	3 шт.
	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная с 1 укосом	4 шт.
	<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	смет 4440
		2 провода	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
		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.)			1 шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			400 кВА
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		DA-250 A	4 шт.
5. Демонтажные работы				
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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				

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



12. Примечания:

Исполнитель
Должность
« 01 » 09 2014г.

Подпись

Смирнов С.И.
ФИО