



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

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

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

ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ СПРИТП Ю.А.ЖУРАВЛЕВА

ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП

ДАТА: 11.11.2014

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 1880/14	11.11.2014	Сазгутдинов Руслан Расульевич	жилой дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Чистополье, в 35 м на юг от зем. уч. с кад. номером 27:17:303101:8

Передать акт обследования в СПРИТП для формирования технических условий в
срок не позднее **17.11.2014 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

Начальнику СПРиТП _____

от начальника _____ РЭС _____

Дата 11.11.2014 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1880/14

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1880/14 дата регистрации ДОУ 11.11.2014 0:00:00

1. Заявитель: Сазгутдинов Руслан Расульевич телефон: 89143176696

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Чистополье, в 35 м на юг от зем. уч. с кад. номером 27:17:303101:8

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 ОАО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС- Смеловка, №ф. 6(10) кВ « 9 », ТП № 2054, наименование ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2

№ опоры _____

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»:

66 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 КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная 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 КЛ	120м
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б деревянные на ж/б приставке	одноствоечная одноствоечная с 1 укосом одноствоечная с 2 укосами 1 укос
2.3.	Подвеска провода по кол. проводов ВЛ		

на 1 км трассы 1/2 - 250
- 250

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	трассе ВЛ (м)			
		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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	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				

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

12. Примечания:

Выявлена некорректная информация
на подстанции РДРХ.

Должность

Подпись

ФИО

« » 20 г.