



Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
филиал «Хабаровские электрические сети»

КОМУ: НАЧАЛЬНИКУ СЕТЕВОГО РАЙОНА I ГР. ХАБАРОВСКОГО ЮЖНОГО РЭС
В.В.ЧЕРНЫШОВУ

ОТ: НАЧАЛЬНИКА СЛУЖБЫ **Ю.А.ЖУРАВЛЕВА**

ТЕМА: О СОГЛАСОВАНИИ ЗАЯВКИ НА ТП

ДАТА: 28.06.2016

КОПИЯ:

Прошу согласовать заявку на технологическое присоединение:

Входящий номер ХЭС	Дата регистрации в ДОУ	Заявитель	Объект	Адрес
ТПр 2279/16	28.06.2016	Булычева Елена Владимировна	дачный дом	Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Эколог", в районе с.Некрасовка, уч.17, кадастровый номер земельного участка 27:17:0328201:2

Передать акт обследования в СПРиТП для формирования технических условий в
срок не позднее **04.07.2016 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 Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 28.06.2016 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2279/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2279/16 дата регистрации ДОУ 28.06.2016

1. Заявитель: Булычева Елена Владимировна телефон: 8-924-314-54-94

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Эколог", в районе с. Некрасовка, уч. 17, кадастровый номер земельного участка 27:17:0328201:2

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 АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС-Бройковна №ф. 6(10) кВ «19», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 25.

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»: ≈ 470 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	≈ 1450 м.
1.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div> <input checked="" type="checkbox"/> ж/б <input type="checkbox"/> деревянные <input type="checkbox"/> на ж/б приставке </div> <div> одностоечная одностоечная с 1 укосом одностоечная с 2 укосами 1 укос </div> </div>	11 шт. 2 шт.
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	Сипз 1×50	1500 м.
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)		1 шт.
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	≈ 170 м.

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	<input checked="" type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	1 шт.
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	2 шт.
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	ВЛ 4x40	180 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.)		ТП	1 шт.
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			160 кВА
4. Установка дополнительного оборудования				
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)		ВА-100А	2 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 укосом	
		<input type="checkbox"/> на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
		1 укос		
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<input type="checkbox"/> ж/б	одностоечная	
		<input type="checkbox"/> деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		<input type="checkbox"/> 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: Наблюдения установка траверсы для совместной подвески ВЛ 0,4 кВ и ВЛ 10 кВ на оп.С - 27. Траверса имеет укосы 1500 мм. Совместно использовать.

Начальник КЮРС

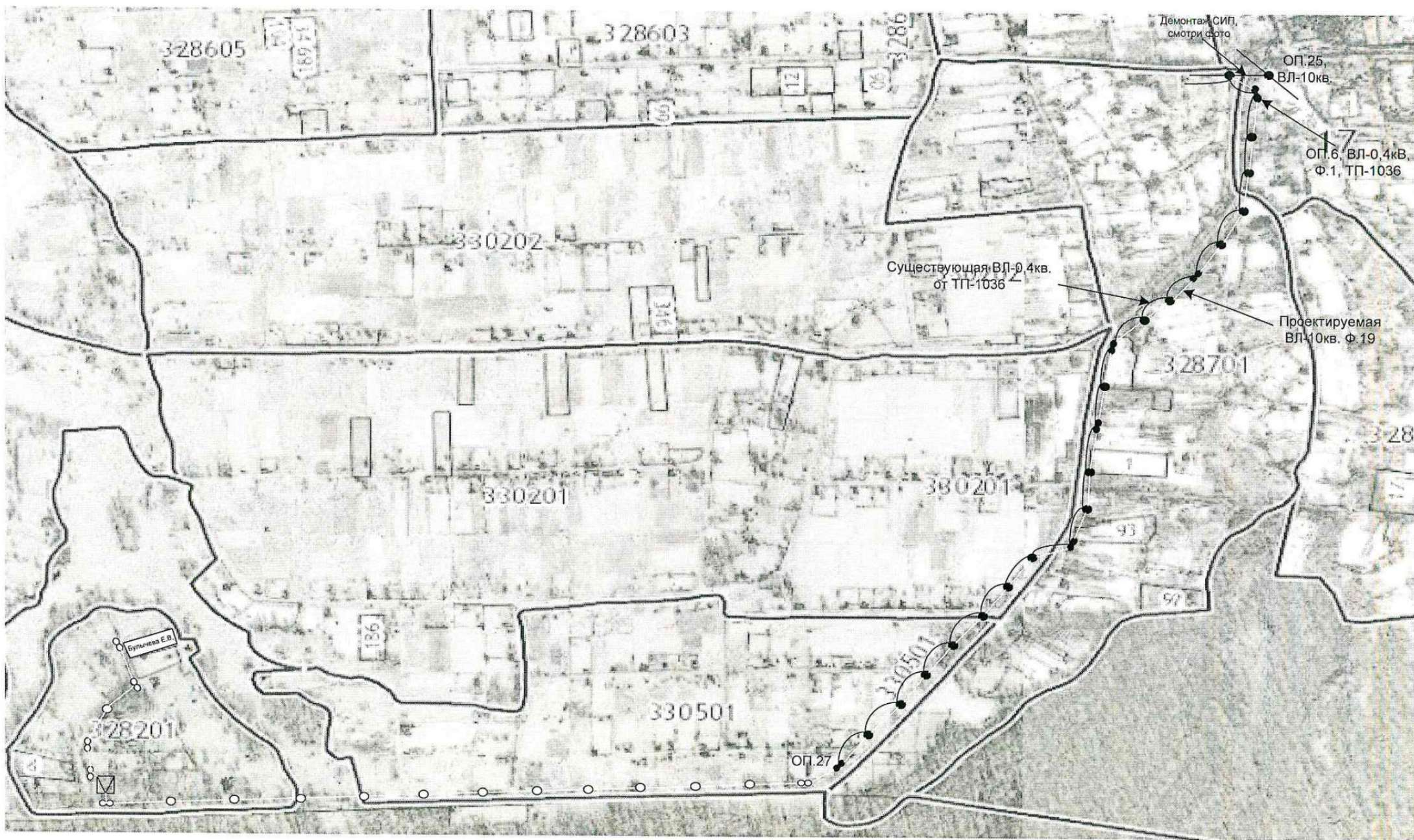
Должность

« 05 » 07 2018г.

Подпись

Чернышов В.В.

ФИО



328605

328603

3286

Демонтаж СИП,
смотри фото

ОП.25,
ВЛ-10 кв.

ОП.6, ВЛ-0,4 кв.
Ф.1, ТП-1036

330202

Существующая ВЛ-0,4 кв.
от ТП-1036

Проектируемая
ВЛ-10 кв. Ф.19

328701

330201

330201

328

330501

ОП.27

Булочная Е.В.

328201

Ф1 ОПБ от ТП-1036
ВЛ 94 кВ

Ф19 ОП 25/1 10 кВ
ПС Бройлерная-2

Ф19 ОП 25 ПС Бройлерная-2
10 кВ

