

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

Дата 27.01.2021 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 199/21

Регистрационный номер ДОУ ТПр 199/21 дата регистрации ДОУ 26.01.2021

1. Заявитель: Лелеков Денис Александрович телефон: +7 (914) 192-3333**2. Наименование объекта: жилой дом****Фактический объект:** _____**3. Адрес объекта: Хабаровский край, р-н Хабаровский, с. Мичуринское, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:2242****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- Федоровка, №ф. 6(10) кВ « 5 », ТП № 1428,
наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, 3№ опоры От РУ 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»: 50 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.)	одноточечная одноточечная с 1 уклоном одноточечная с 2 уклонами 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	350м
2.2.		одноточечная одноточечная с 1 уклоном одноточечная с 2 уклонами	4шт 2шт

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения	Тип, параметры	Количе
	Установка опор (шт.) н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м) кол. проводов ВЛ 2 провода 4 провода	СИП-2 3x70 +1x54,6	350м
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 деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная с 2 укосами 1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.) ж/б деревянные на ж/б приставке	одноточечная одноточечная с 1 укосом одноточечная 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. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. Примечания: Строительство нового фидера 0,4 кВ частично по существующим опорам.

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

инициатор 24
кач. хсрзе



Абрамиди
А.В. Васильев

Должность

Подпись

ФИО

« 27 » 07 2021 г.



AKT №

«27» сентября 2021 г.

о проведении замера напряжения и тока на ТП Хабаровского Северного СРЭС филиала ОАО «ДРСК», «Хабаровские электрические сети»

Настоящий Акт о проведении замера составлен:

Предметом исследования ОАО «ДРСК», «Хабаровские электрические сети»:

(должност)

 $(\Phi, H, O.)$

1009
(modulus)

Замеры произведены в связи с поступившей жалобой, плановыми замерами (нужное подчеркнуть).

По результатам замера зафиксированы следующие значения:

№ ТП (наим.)	№ филера, (наим.)	Номинал филера, А	U л., В			U ф., В			I (нагрузка), А			
			А-В	В-С	С-А	А	В	С	А	В	С	О
1443 23-05	Безг	1000	400	396	402	230	228	227	690	730	786	
	ср 1	400							78	183	202	
	ср 2	630							180	130	152	
	ср 3	630							400	366	378	
1445 23-20	Безг	1000	378	393	387	220	227	219	630	575	727	
	ср 1	400							207	170	209	
	ср 2	250							179	190	221	
	ср 3	400							149	144	179	
1428 23-55	ср 4	400							238	219	262	
	Безг	1000	378	382	387	222	217	218	290	379	348	
	ср 1	400							242	312	253	
	ср-2	400							38	73	90	