

от начальника сетевого района I гр. Хабаровского Южного РЭС Чернышова В.В.

Дата 03.09.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата _____ (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3470/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3470/18 дата регистрации ДОУ 31.08.2018

1. Заявитель: Ильенко Евгений Юрьевич телефон: (4212)77-11-41

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Бычиха, кадастровый номер земельного участка 27:17:0625001:6167

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- Бычиха, №ф. 6(10) кВ «15», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры 26.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	868 м
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	8 шт
		деревянные	5 шт
		на ж/б приставке	2 шт
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1х50	2604 м
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РДН 6	2 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	480
		КЛ	
2.2.	ж/б	одноточечная	1 шт
		одноточечная с 1 укосом	1 шт
		одноточечная с 2 укосами	3 шт
	деревянные		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количе			
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>н</td><td>ж/б приставке</td></tr></table>		н	ж/б приставке	1 укос	
	н	ж/б приставке					
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	сип 2А 3×50+1×54.6				
		<table><tr><td></td><td>2 провода</td></tr></table>				2 провода	
					2 провода		
<table><tr><td>✓</td><td>4 провода</td></tr></table>	✓	4 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.)		ШТИТ 40/10/04	1 шт			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		40 кВА	1 шт			
4. Установка дополнительного оборудования							
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			2			
5. Демонтажные работы							
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б	одноточечная		
			ж/б				
		<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr></table>		деревянные	одноточечная с 1 укосом		
			деревянные				
<table><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		на ж/б приставке	одноточечная с 2 укосами				
	на ж/б приставке						
	1 укос						
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr></table>		ж/б	одноточечная		
			ж/б				
		<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr></table>		деревянные	одноточечная с 1 укосом		
			деревянные				
<table><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		на ж/б приставке	одноточечная 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. 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: Вырубка деревьев Ø до 34 см - 648 шт, Ø до 24 см - 837 шт
Ø до 16 - 1023 шт, густота просеки - 365 м²
Совместить с Басюк А.Б., Першин С.В.

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

анн 5 каб

Должность

« 03 » 09 2018 г.

Бюшев

Подпись

Бюшев С.В.

ФИО

10

оп.№26/7

оп.№26/6

оп.№26/5

оп.№26/4

оп.№26/3

существующая опора №26

Р/НД-10

оп.№26/1

оп.№26/2

6

