Третьякова Анастасия Викторовна

Начальнику СПРиТП _____

от начальник сетевого района I гр. Хабаровский Северный РЭС Кадачагина А.С.

Дата 25.02.2019 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 480/19

Регистрационный номер ДОУ ТПр 480/19 дата регистрации ДОУ 19.02.2019

1. Заявитель: Нехлебов Игорь Александрович телефон: +7 (914) 547-7473

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329102:179

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-Снировка, №ф. 6(10) кВ «2», ТП № _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры 167.

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»: 1200 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	1450
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	28-5
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	5-5
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	2-5
			1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)			2-5
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	390
			КЛ	
2.2.		ж/б	одностоечная	3-5
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	2-5
			одностоечная с 2 укосами	

№ 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	сип 2 3х70+1х54,6	390м.
		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.)		мтп	1-5
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		25 100 кВА	1-5
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	
			одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	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. 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	

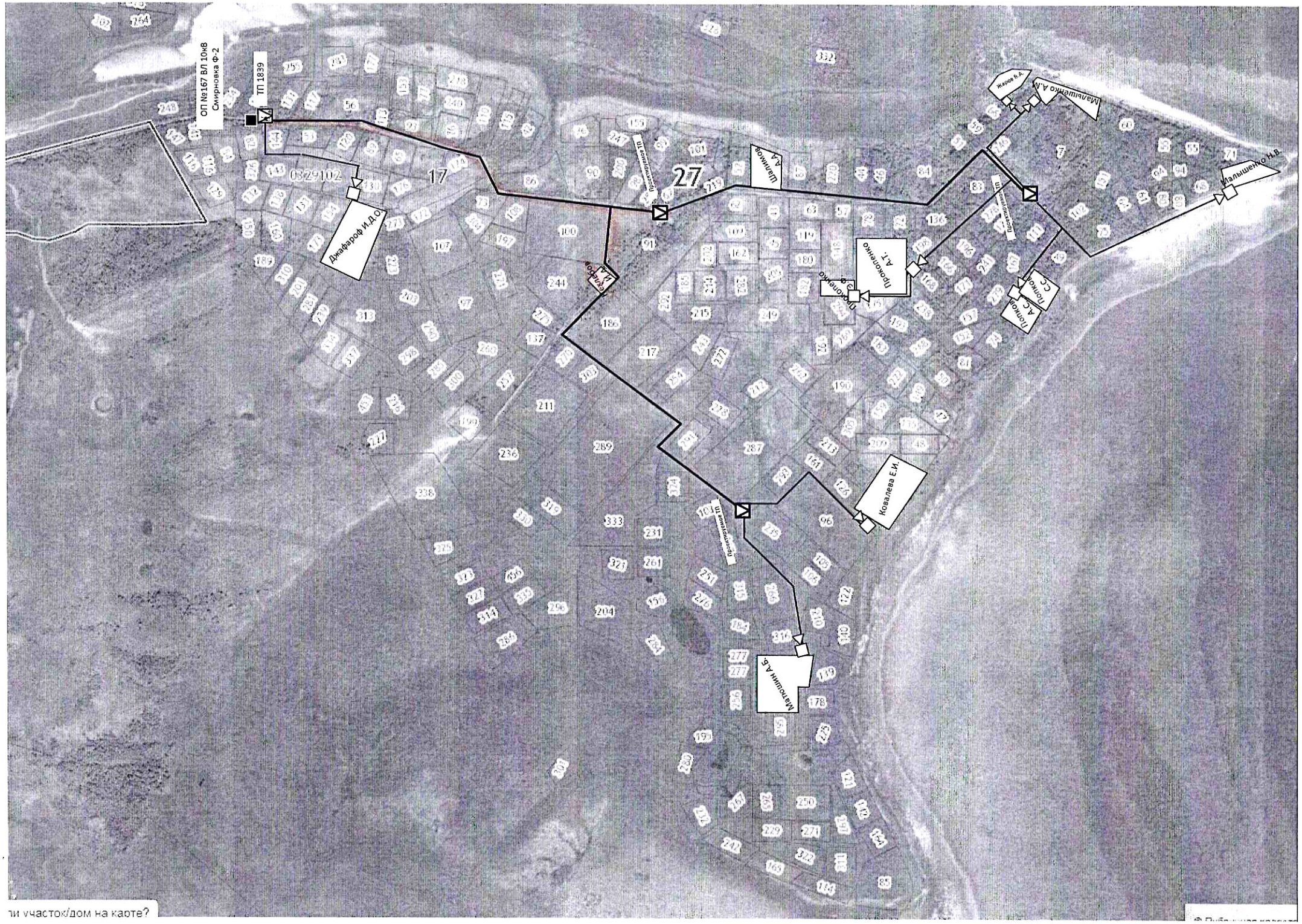
12. Примечания: _____

Проектирование

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

Должность	Подпись	ФИО
Нач. ПЭО		Афанасенко Д.Ч.

«25» 02 2019 г.


ОП №167 ВЛ 10кВ
Смирновка Ф-2
ТП 1839
0829102
17
27
Джафароф И.Д.О.
Шаинов А.А.
Пономаренко А.Т.
Ковалева Е.И.
Малышенко Н.В.
Жаров В.А.
Малышенко А.Л.
Пономарев А.С.
Пономарев С.С.
Пономарев А.А.
Пономарев Н.
Пономарев Н.
Пономарев Н.
Мартынин А.Б.