

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Комсомольского РЭС Царева М.В.

Дата 26.04.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 03.05.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 1845/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1845/17 дата регистрации ДОУ 26.04.2017

1. Заявитель: Погодаев Сергей Геннадьевич телефон: 8-914-177-68-08

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул. Садовая, участок 70, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:503

4. Заявленная мощность (кВт): 3

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-Пивань, №ф. 6(10) кВ « 8 », ТП № ЦРП-10 Ф-10 кВ № 9,
наименование Новая ТП ТМ 6-10/0,4 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 1-00/3.

Вторая точка присоединения: ПС-_____, №ф. 6(10) кВ « _____ », ТП № _____,
№ ф. 0,4 кВ, _____. № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Опора № 1-00/3 предполагаемой к строительству
ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от предполагаемой к строительству МТП-10/0,4/630.

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»: 250 метров.

9.1. Информация о наличии электрических сетей прочих собственников (не ССО) на расстоянии меньшим, чем указано в п.9 настоящего акта:

Наименование собственника СНТ ЭТУ связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22 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)	ВЛЗ	1200
		КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	однотоечная	10
		однотоечная с 1 укосом	8
		однотоечная с 2 укосами	1
		1 укос	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)	СИП 3 1x50	1240
1.4.	Установка разъединителей (1 компл.)	РЛНДз-10/400 УХЛ1 (опора № 9-02/4)	1
1.5.	Установка реклоузера (1 компл.)		
1.6.	Муфта для КЛ (шт.)		
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)	ОПНн-10 (опора № 9-02/4)	3
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич			
			КЛ					
2.2.	Установка опор (шт.)	<table><tr><td>x</td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>	x	ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	10
			x	ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом	6							
		однотоечная с 2 укосами						
			1 укос					
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП 2 3х70+1х70	535				
		2 провода						
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)	x 4 провода						
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-10/0,4/630	1				
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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом								
		однотоечная с 2 укосами						
			1 укос					
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td>деревянные</td></tr><tr><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б	деревянные	на ж/б приставке	однотоечная	
				ж/б				
			деревянные					
			на ж/б приставке					
однотоечная с 1 укосом								
		однотоечная 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								

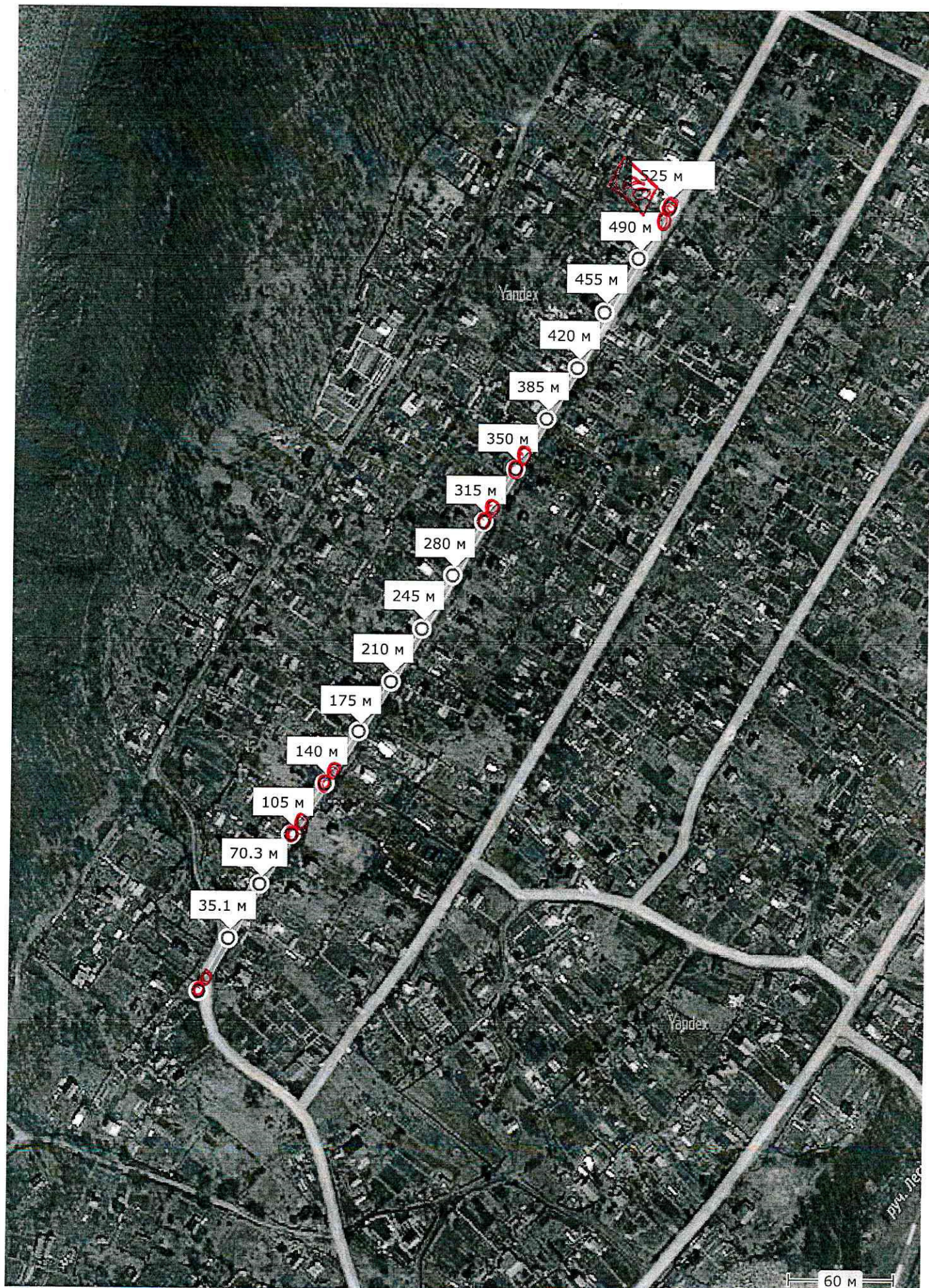
11. План-схема подключения ЭПУ заявителя (с поопорной расстановкой):

12. Примечания: _____

Главный инженер
Комсомольского РЭС
Должность
« 10 » мая 2017 г.


Подпись

Максимов Д. В.
ФИО



013-10

