Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 06.06.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 13.06.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1933/16 дата регистрации ДОУ 06.06.2016

1. Заявитель: Соломенный Владимир Викторович телефон: 8-909-888-07-37

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", Красногорская ул., участок 1065, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:388

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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-Пиванв, №ф. 6(10) кВ «8», ТП № УРП-10,

Р-9 наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры 3.

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»: 230 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22;

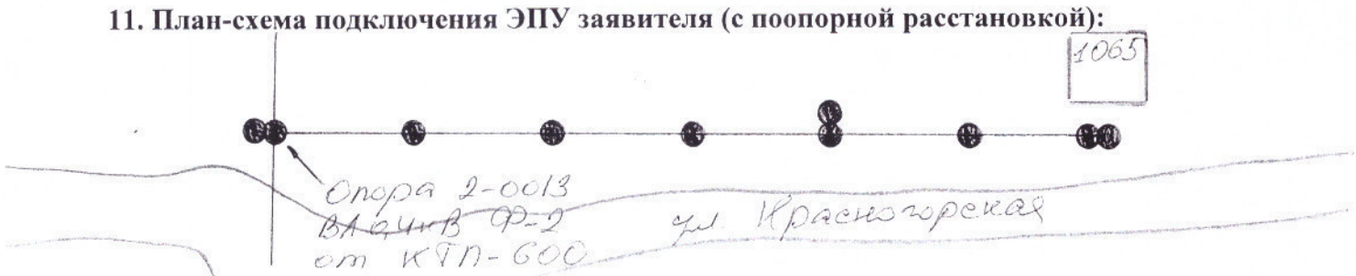
Расстояние (м) ——.

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.)	ж/б	одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	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	245
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	√	ж/б	одностоечная	5
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		245	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Главный инженер КОМ РЭС — Подпись — Максимов Ф.В.

Должность — Подпись — ФИО

«08» 06 2016 г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС ГоловкинаБ.В.

Дата 22.06.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 29.06.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2208/16 дата регистрации ДОУ 22.06.2016

1. Заявитель: Сокол Лариса Ивановна телефон: 8-962-296-80-85

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище "Пивань", садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул. Садовая, уч.994, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:1242

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 № ИРП-10 Ф-9 наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3 № опоры 6.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Опора № 3-0016 ВЛ 0,4кВ Ф-3 КТП-600

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»: 100 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22 кВ;

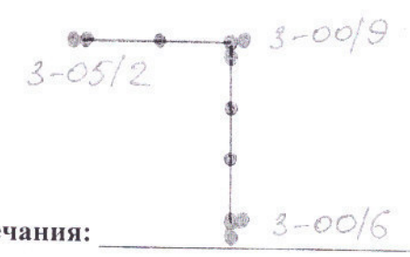
Расстояние (м)_____.

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)		ВЛ	
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	110
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	√	ж/б	одностоечная	3
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		175	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Гл. инженер
Должность КомРЭС

Подпись

Максимов Д.В.
ФИО

«27» 06 2016г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 17.05.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 24.05.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1629/16 дата регистрации ДОУ 17.05.2016

1. Заявитель: Сафронова Галина Григорьевна телефон: 8-924-224-82-02

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, с. Пивань, садоводческое товарищество ЭТУ связи ул. Связистов №410

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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 «Ф-8», ТП № ИРП-10, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ф-1 № опоры 15.

Ф-9

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»:

413 **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) 0,22кВ;

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	505
			КЛ	0
2.2.		ж/б	одностоечная	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	2
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		515	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность гл. инженер КомРЭС

Подпись

ФИО Максимов Д.В.

«19» 05 2016 г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 27.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 04.05.2016г (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1427/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1427/16 дата регистрации ДОУ 27.04.2016

1. Заявитель: Шубина Любовь Анатольевна телефон: 89098485037

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, СТ "ЭТУ связи", участок 416, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:1095

4. Заявленная мощность (кВт): 8

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-Пиванв, №ф. 6(10) кВ «Ф-8», ТП № 28РП-11 Ф-9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ф-1 № опоры 9.

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»: 180 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22кВ;

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	245
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	5
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		250	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КомРЭС Подпись Максимов С.В.

«10» мая 2016г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 05.05.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 13.05.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1508/16 дата регистрации ДОУ 05.05.2016

1. Заявитель: Степанова Галина Георгиевна телефон: 8-914-186-10-80

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, садоводческое товарищество ЭТУ связи, Красногорская ул, уч.№ 220

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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 « Ф-8 », ТП № 28РП-1,0 наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ф-1 № опоры 15.

Ф-9

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»: 477 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество 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)			ВЛ	
				КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	545
				КЛ	
2.2.		V	ж/б	одностоечная	10

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	2
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4×70	
			2 провода		
		555	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КонРЭС Подпись ФИО Максимов С.В.

«11» мая 2016 г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 25.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 29.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1373/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1373/16 дата регистрации ДОУ 25.04.2016

1. Заявитель: Дьячкова Людмила Зайтуновна телефон: 89141753558

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, СТ "ЭТУ связи", Садовая ул, участок 391, кадастровый номер земельного участка 27:

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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- Кизаньль, №ф. 6(10) кВ « ф. 8 », ТП № КПП-10 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 350 **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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	400
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	9
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		4х70	325
			2 провода	СИП 4х50	70
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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):

13

1

391

12. Примечания: _____

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 18.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 22.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1242/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1242/16 дата регистрации ДОУ 18.04.2016

1. Заявитель: Федотов Юрий Никитич телефон: 89141635383

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, СТ "ЭТУ связи" ул. Вознесеновская, участок 183, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:1071

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 « ф. 8 », ТП № КРП-10 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 280 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ Связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22;

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	210

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	4
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
			1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода		210
		4 провода	СИП 4х50	
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	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		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: _____

Должность Подпись ФИО

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 19.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 22.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1282/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1282/16 дата регистрации ДОУ 19.04.2016

1. Заявитель: Батанов Борис Андреевич телефон: 89141756424

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, с. Пивань, СТ "ЭТУ связи" ул. Лесная, участок 395, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:421

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 «ф. 8», ТП №ИРП-10 ф. 9, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 850 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22кВ;

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	435
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	10
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	4
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		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.)			
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	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		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):

1 15

395

12. Примечания: _____

Должность Гл. инженер БОМ ОЭ Подпись Шиленко А.В. ФИО

«_____» _____20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А,

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 25.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 29.04.2016г (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1368/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1368/16 дата регистрации ДОУ 25.04.2016

1. Заявитель: Зинковец Владимир Григорьевич телефон: 89098473120

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, с. Пивань, СТ "ЭТУ связи" ул.Тоннельная, участок 1093

4. Заявленная мощность (кВт): 4

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 «ф. 8», ТП № ЦРП-10 ф. 9, наименование КТП-100 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 420 **метров.**

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

Наименование собственника Сдаворгское товарищество ЛУ Свар;

Класс напряжения (кВ) 0,22;

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	425
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.) 21		ж/б СВ 9-5	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6+1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	4+3
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х50	320
			2 провода	СИП 4х70	105
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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):

15

КТП 600

12. Примечания: Расчистка вручную

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 18.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 22.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1239/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1239/16 дата регистрации ДОУ 18.04.2016

1. Заявитель: Санина Надежда Валентиновна телефон: 89142116481

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, с. Пивань, СТ ЭТУ связи ул. Вознесеновская, № 265

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 « ф. 8 », ТП № УРП-10 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 140 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ Связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22;

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	190
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	6
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х50	190
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Гл. инженер Кон ДЭС Подпись Шиндько А.В. ФИО

« __ » _____ 20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 04.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 08.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1014/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1014/16 дата регистрации ДОУ 04.04.2016

1. Заявитель: Ульева Наталья Семеновна телефон: 89242291543

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, СТ "ЭТУ связи", Красногорская ул, участок 252, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:295

4. Заявленная мощность (кВт): 8

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 « ф. 8 », ТП № КРП-10 ф. 9 _____, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры _____.

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»: 500 **метров.**

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

Наименование собственника Товарищество ТТ Связи;

Класс напряжения (кВ) 0,22;

Расстояние (м) 400.

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	450

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Кол
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	8
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	6
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода	СИП 3х50+1х54,6	452
		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.)			
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП			
	4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)			1
	5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		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):

КТП-600

1 — 14 — Ж. 252

12. Примечания: _____

Должность Ст. инженер ПЭС Подпись ФИО Пименов

« » 20 г

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 30.03.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 06.04.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 933/16 дата регистрации ДОУ 30.03.2016

1. Заявитель: Симаков Анатолий Петрович телефон: 8-914-175-35-90

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань урочище, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", Красногорская ул, участок 250, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:293

4. Заявленная мощность (кВт): 8

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 «ф.8», ТП № КТП-100, наименование КТП-100 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 350 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи; ВЛ-0.4 кВ от КТП-600

Класс напряжения (кВ) 0.22;

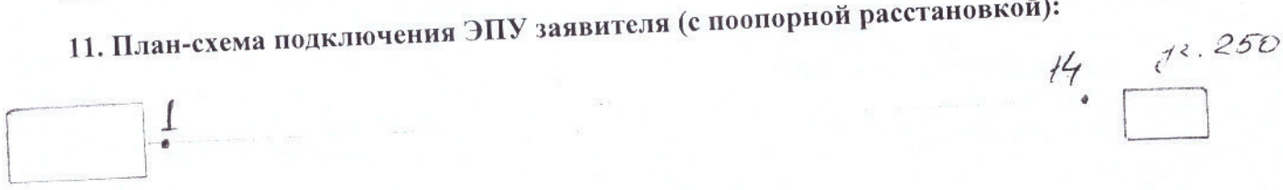
Расстояние (м) 40.

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	450
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б СВ-9.5	одностоечная	8
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	2 провода	СИП 3х50+1х54.6	450
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Ведущий инж. ПДС — Должность

Подпись

Лукьянов А.В. — ФИО

«_____» _____20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 21.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 25.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1317/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1317/16 дата регистрации ДОУ 21.04.2016

1. Заявитель: Михайленко Раиса Викторовна телефон: 89243139846

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, СТ "ЭТУ связи", Вознесеновская ул, участок 463

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 « ф. 8 », ТП № КТП-0 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры _____.

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»: 100 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22;

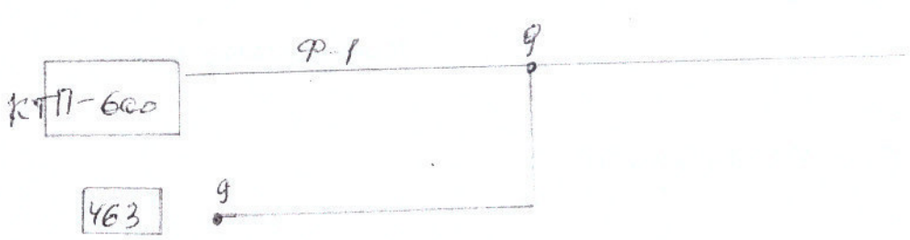
Расстояние (м)_____.

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	320
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.) СВ 8.5-13		ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 4х50	3км
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 28.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)
Дата 06.05.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1458/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1458/16 дата регистрации ДОУ 28.04.2016

1. Заявитель: Мищенко Виктор Васильевич телефон: 89144088975

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, товарищество садоводов Комсомольского "ЭТУ связи", Тоннельная ул., участок 1086

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 «Ф-8», ТП № ИРП-10 Ф-9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 375 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22;

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.)	ж/б	одностоечная	
			одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	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	395
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	5
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП2 4х70 (м)	400
			2 провода		
		400	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КомРЭС Подпись ФИО Максимов А.

«10» мая 2016 г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 28.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)
Дата 06.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1453/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1453/16 дата регистрации ДОУ 28.04.2016

1. Заявитель: Рогов Александр Александрович телефон: 89141863140

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, , Садоводческое товарищество "ЭТУ связи", Тоннельная ул, участок 1090, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:0053

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-Пивань, №ф. 6(10) кВ «Ф-8», ТП № 28ТП-10 Ф-9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 395 метров.

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22кВ

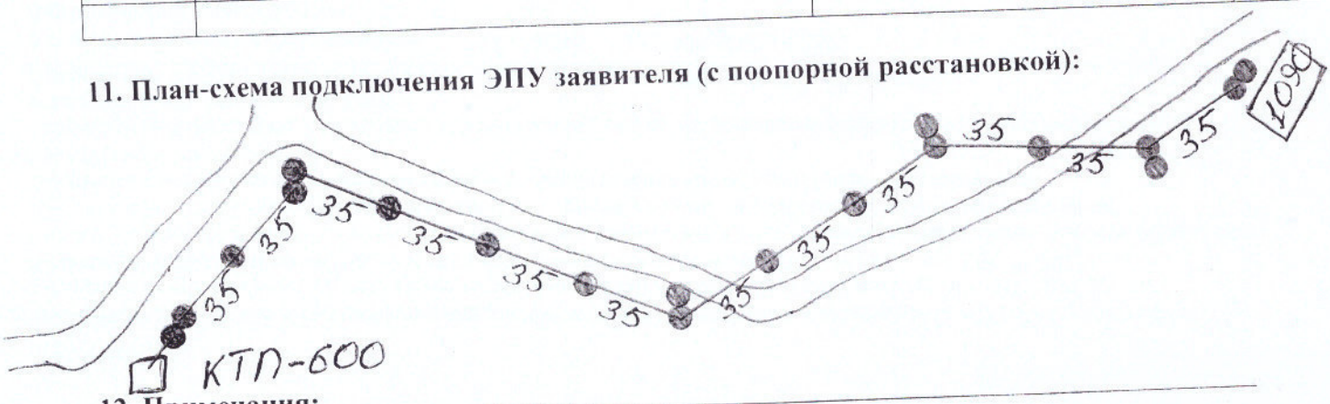
Расстояние (м)_____.

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)			1 укос	
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	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		435	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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:

Должность Главный инженер КонРЭС Подпись ФИО Максимов

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 11.05.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 18.05.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1570/16 дата регистрации ДОУ 11.05.2016

1. Заявитель: Кузьмина Ирина Викторовна телефон: 8-962-296-17-68

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань урочище, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", Красногорская ул, участок 1052, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:382

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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-Пиванв, №ф. 6(10) кВ «Ф-8», ТП № 28РП-10 Ф наименованиеКТП-600ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры _____.

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»: 176 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22кВ

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	275
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	5
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		278	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КомРЭС Подпись Максимов А.В. ФИО

«12» мая 2016г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 06.05.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 13.05.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1429/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1429/16 дата регистрации ДОУ 27.04.2016

1. Заявитель: Бочкалов Николай Константинович телефон: 89141873150

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, СТ "ЭТУ связи", Красногорская ул, участок № 1062

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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-Пиванв, №ф. 6(10) кВ «Ф-8», ТП № 28РП-10 Ф-9 наименование КТП-6кВ ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ф-2 № опоры 3.

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»: 178 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22 кВ

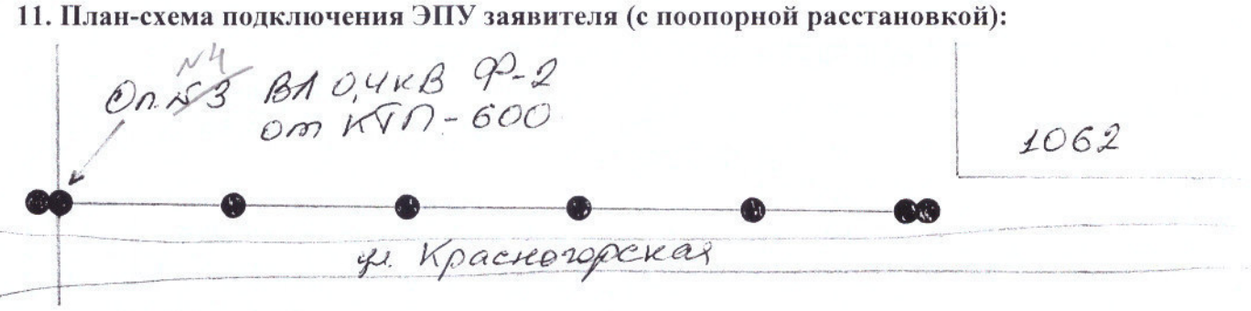
Расстояние (м)_____.

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)			ВЛ	
				КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	175
				КЛ	
2.2.		V	ж/б	одностоечная	4

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)		деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		178	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КомРЭС Подпись _____ ФИО Максимов Ф.В.

«10» мая 2016г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 20.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 25.04.2016г (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1307/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1307/16 дата регистрации ДОУ 20.04.2016

1. Заявитель: Родин Александр Владимирович телефон: 89141756424

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, СТ "ЭТУ связи", Садовая ул, участок 385, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:0534

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 « ф. 9 », ТП № КРП-10 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 300 **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.)		ж/б	одностоечная	
				одностоечная с 1 укосом	
			деревянные	одностоечная с 2 укосами	
			на ж/б приставке	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	435
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.) – 21 СВ 9.5		ж/б	одностоечная	10
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	4
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х70	325
			2 провода	СИП 4х50	125
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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):

0,3

ТП-600 1 15

385

12. Примечания: _____

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.

Тнженеру СПРиТП6 Напетваридзе О.А.
от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 26.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 29.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1391/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1391/16 дата регистрации ДОУ 26.04.2016

1. Заявитель: Зайцев Константин Геннадьевич телефон: 89141876101

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, СТ "ЭТУ связи", Лесная ул, участок № 392, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:419

4. Заявленная мощность (кВт): 5

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- Ливанов, №ф. 6(10) кВ « ф. 8 », ТП № КРП-10 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 350 **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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	400

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
				КЛ	9
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	3
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х70	325
			2 провода	4х50	70
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Подпись Ивченко Н.Г. ФИО

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 21.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 25.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1319/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1319/16 дата регистрации ДОУ 21.04.2016

1. Заявитель: Тихонов Андрей Петрович телефон: 89141856151

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, СТ "ЭТУ связи", Красногорская ул, участок 335, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:326

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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 « Ф.8 », ТП № КРП-10 ф. 9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 2 № опоры _____.

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»: 40 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ Связи

Класс напряжения (кВ) 0,22;

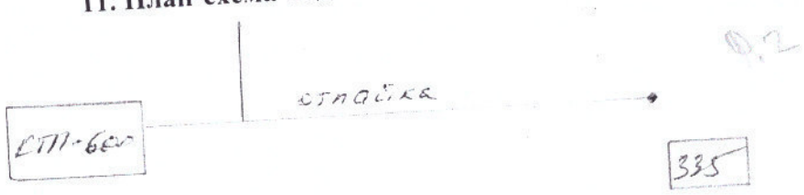
Расстояние (м)_____.

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	40

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная СВ 95	1
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		
		2 провода	СИП4 2х16	40
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		в 2 провода	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)		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	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		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: _____

Должность

Подпись

20 г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 27.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 04.05.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1414/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1414/16 дата регистрации ДОУ 27.04.2016

1. Заявитель: Сергач Владимир Александрович телефон: 89141973891

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с, СТ "ЭТУ связи", Вознесеновская ул, участок № 269, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:0048

4. Заявленная мощность (кВт): 6

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 «Ф-8», ТП № 28РП-10 Ф-9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____

№ опоры _____.

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»: 120 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество 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)			ВЛ	
				КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	290

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Кол
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	4
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		295	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность: Главный инженер КомРЭС Максимов С.В. Подпись ФИО Максимов С

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.
от начальника РЭС Комсомольского РЭС

Дата 25.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)
Дата 29.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1361/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1361/16 дата регистрации ДОУ 25.04.2016

1. Заявитель: Чичик Татьяна Викторовна телефон: 89243040700

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, с. Пивань, СТ "ЭТУ связи" ул. Лесная, участок 381

4. Заявленная мощность (кВт): 10

5. Заявленный класс напряжения (кВт): 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 «ф. 8», ТП № КТП-100 ф. 8, наименование КТП-100 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 300 метров.

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ Связи;

Класс напряжения (кВт) 0,22;

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	420
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	9
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х70	320
			2 провода	СИП 4х50	100
			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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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):

1

13

уг. 381

12. Примечания: _____

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 28.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 06.05.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 1456/16

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1456/16 дата регистрации ДОУ 28.04.2016

1. Заявитель: Кожухарь Елена Николаевна телефон: 89622865049

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "ЭТУ связи", Красногорская ул, участок 444, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:354

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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-Пиванв, №ф. 6(10) кВ «Ф-8», ТП № КРП-10 Ф-9, наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, Ф-1 № опоры 15.

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»: 460 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22кВ

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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	505

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
				КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	9
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	3
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	2
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		515	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КолРЭС Подпись ФИО Максимов В.В.

« 11 » мая 2016г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 05.05.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)
Дата 13.05.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1504/16 дата регистрации ДОУ 05.05.2016

1. Заявитель: Владимирова Ольга Григорьевна телефон: 8-914-401-76-44

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, Пивань с., садоводческое Товарищество "Эту Связи", Садовая ул, участок 386, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:535

4. Заявленная мощность (кВт): 7

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 «Ф-8», ТП № 28РП-10
Р-9 наименованиеКТП-60 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____№ опоры _____.

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»: 290 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи
Класс напряжения (кВ) 0,22кВ
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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
1.3.	Подвеска провода по трассе, в три провода (м)		1 укос	
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	470
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	10
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	5
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
	480		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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Главный инженер КонРЭС Подпись ФИО Максимов А. В.

«11» мая 2016 г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 07.07.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 14.07.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2449/16 дата регистрации ДОУ 07.07.2016

1. Заявитель: Никонова Светлана Александровна телефон: 8-962-287-84-71

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, садоводческое товарищество "Эту связи",, Семафорная ул, участок 900, кадастровый номер земельного участка 27:07:050121:1034

4. Заявленная мощность (кВт): 10

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-Пиванев, №ф. 6(10) кВ «8», ТП № 28РП-10 Ф-9 наименование КТП-600 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, 1 № опоры 19.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО Концевая опора предполагаемой к строительству ВЛ 0,4кВ Ф-1 КТП-600

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»: 197 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22кВ;

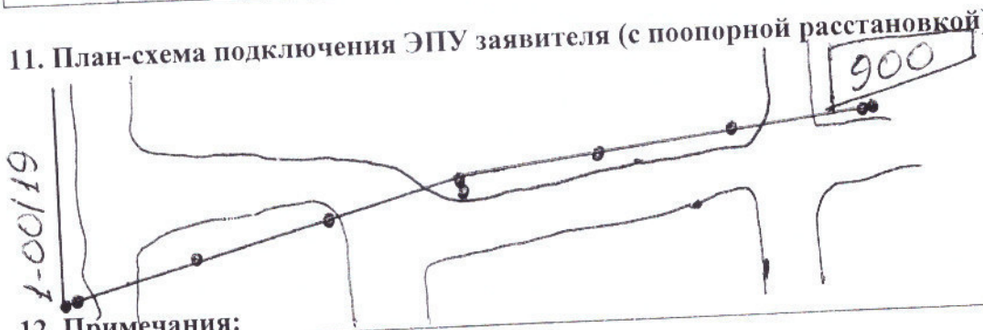
Расстояние (м)_____.

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.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			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 и м	205
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	4
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	2
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	210
			2 провода		
		210	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Гл инженер Ком РЭС
Должность

Подпись

Максимов А.В.
ФИО

«13» 07 2016 г.

Инженеру СПРиТП Рукшиной А.Н.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 25.05.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 01.06.2016 г. (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1750/16 дата регистрации ДОУ 25.05.2016

1. Заявитель: Куц Марина Деевна телефон: 8-914-372-03-44

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище "Пивань", садоводческое товарищество "ЭТУ связи", ул. Тоннельная, участок 1078, кадастровый номер земельного участка 27:07:0050121:89

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 «Ф-8», ТП № КРП-10 наименование КТП-60 ТМ 6-10/0,4 250 кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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»: 355 **метров.**

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

Наименование собственника Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,22 кВ;

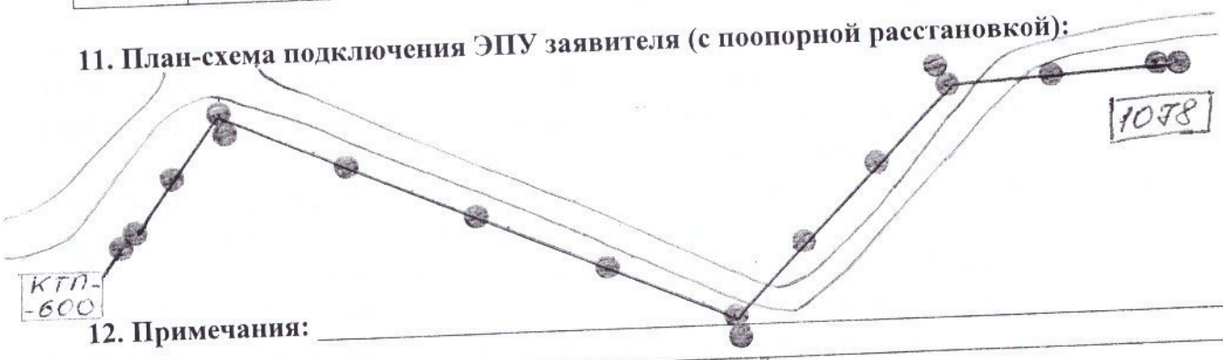
Расстояние (м) ——.

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)		ВЛ	
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)		одностоечная	
		ж/б	одностоечная с 1 укосом	
		деревянные	одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	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	395
			КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)	V	ж/б	одностоечная	7
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	5
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 2 4х70	
			2 провода		
		405	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.)				
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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность вед. инженер КоиРЭС

Подпись

Максимов С.В

ФИО

«30» 05 2016 г.

Инженеру СПРиТП Напетваридзе О.А.

от начальника Комсомольского РЭС Головкина Б.В.

Дата 20.04.2016 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата 25.04.2016 (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № _____

Регистрационный номер ДОУ ТПр 1303/16 дата регистрации ДОУ 20.04.2016

1. Заявитель:Сащенко Михаил Васильевич телефон: 89142106795

2. Наименование объекта: дачный дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Комсомольский р-н, урочище Пивань, СТ "ЭТУ связи" ул. Вознесеновская, участок 418

4. Заявленная мощность (кВт): 8

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-Ливанов, №ф. 6(10) кВ «ф. 8», ТП № ИРП-10 ф-р ф. 9, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _____ кВА; № ф. 0,4 кВ, _____ № опоры _____.

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 Садоводческое товарищество ЭТУ связи

Класс напряжения (кВ) 0,4;

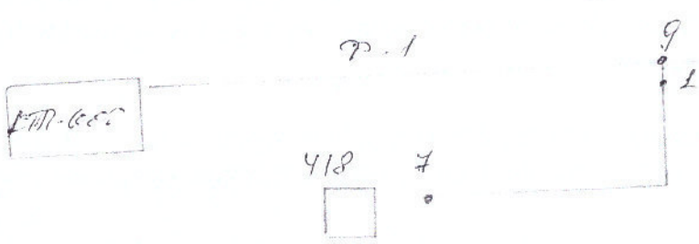
Расстояние (м)_____.

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.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				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	280
				КЛ	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица			Тип, параметры	Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	6
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	1
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	1
				1 укос	1
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ		СИП 4х50	280
			2 провода		
			4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			в 2 провода	
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)			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	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
				1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)		ж/б	одностоечная	
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			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: _____

Должность Подпись ФИО

«_____» _____20__ г.