

Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.

Дата 02.06.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.06.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2176/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2176/17 дата регистрации ДОУ 17.05.2017

1. Заявитель: **Тарасов Федор Борисович** телефон: +7 (914) 219-6935

2. Наименование объекта: **Строящийся индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 27:18:0000010:1447**

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: **Хабаровский край, г. Амурск, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000010:1447**

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- **Городская 35/10кВ**, №ф. 6(10) кВ « **6,7**», КТП №8 _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _400_ кВА; № ф. 0,4 кВ, **3** № опоры _____.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО контактное соединение на промежуточной опоре нового фидера

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»: **163** 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) _____;

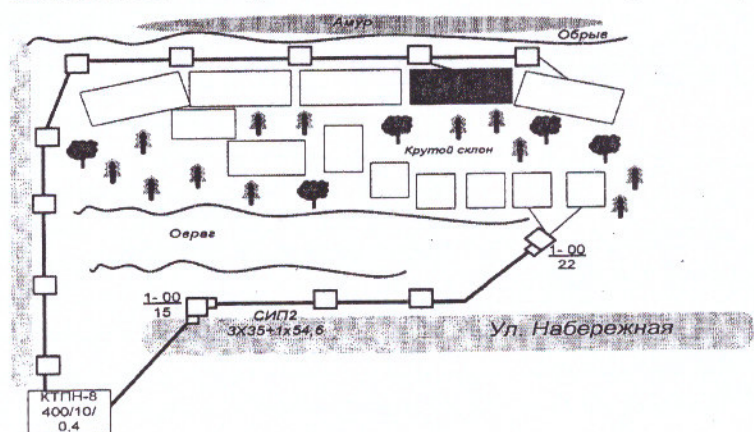
Расстояние (м) _____.

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 СИП2 4*70 КЛ	1090м

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры		Колич
2.2.	Установка опор (шт.)		ж/б	одностоечная	22шт
			деревянные	одностоечная с 1 укосом	6шт
			на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	3шт
				1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ			1090м
			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:

Начальник Амурского РЭС

Должность

« 09 »

06

2017 г.

А.И. Козорез
Подпись

А.И.Козорез

ФИО

Третий акт присоединения на этот

Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.

Дата 02.06.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.06.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2175/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2175/17 дата регистрации ДОУ 17.05.2017

1. Заявитель: Нестерова Ольга Владимировна телефон: +7 (914) 184-6757

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000010:1441

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- 35 кВ Городская, №ф. 6(10) кВ « 6,7 », КТПН-8
наименование ТМ 10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3 № опоры 2-04/4.

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

Предполагаемая точка БПиЭО контактное соединение на концевой опоре нового фидера

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 _____;

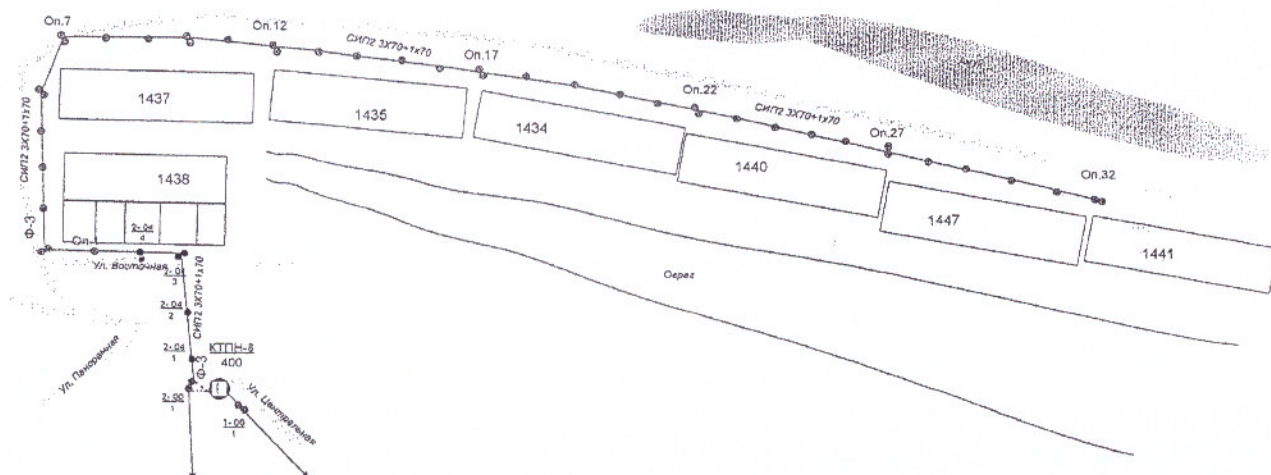
Класс напряжения (кВ) _____; Расстояние (м) _____.

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 СИП2 4*70	1200м
		КЛ АВБ6Шв 3х70+1х35 ввод в КТПН	20 м
2.2.		ж/б	одностоечная
			23шт

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич						
	Установка опор (шт.)	<table><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная с 1 укосом	9шт		
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			1 укос							
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<table><tr><td>кол. проводов ВЛ</td><td></td></tr><tr><td>2 провода</td><td></td></tr><tr><td>4 провода</td><td></td></tr></table>	кол. проводов ВЛ		2 провода		4 провода		С учетом провисания и монтажа провода	1280
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.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			однотоечная с 1 укосом							
			однотоечная с 2 укосами							
			1 укос							
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<table><tr><td></td><td>ж/б</td></tr><tr><td></td><td>деревянные</td></tr><tr><td></td><td>на ж/б приставке</td></tr></table>		ж/б		деревянные		на ж/б приставке	однотоечная	
	ж/б									
	деревянные									
	на ж/б приставке									
			однотоечная с 1 укосом							
			однотоечная с 2 укосами							
			1 укос							
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)									
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)									
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)									
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП									
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)									
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода							
			в 4 провода							
6. Работы на ПС 35-110 кВ										

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

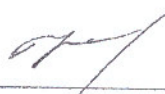


12. Примечания: Подключения земельного участка с кадастровым № 27:18:0000010:1441, а также всего массива распределенных участков выполнить от опоры № 2-04/4 от ВЛ-0,4кВ фидер №2 от КТПН-8, при условии, что будет выполнено разделение фидеров, отпайка от фидера №2 начиная от опоры № 2-04/1 до опоры 2-04/4, должна быть запитана кабелем АВББШв 3х70+ 1х35 от нового фидера №3. Для строительства линии необходима вырубка деревьев 16 пролетов длина пролета 37 м

И О Начальника Амурского РЭС

Должность

« 15 » августа 2017 г.


Подпись

К.С. Ключко

ФИО

Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.

Дата 02.06.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 09.06.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 2177/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 2177/17 дата регистрации ДОУ 17.05.2017

1. Заявитель: Хомягин Антон Викторович телефон: +7 (909) 878-3888

2. Наименование объекта: Строящийся жилой дом на земельном участке с кадастровым номером 27:18:0000010:1463 площадью 4067 кв.метров, расположенном в г. Амурске вид разрешенного использования ИЖС

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г.Амурск, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000010:1463

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- Городская 35/10кВ, №ф. 6(10) кВ « 6,7», КТП №8 _____, наименование _____ ТМ 6-10/0,4 _400_ кВА; № ф. 0,4 кВ, 15 № опоры _____.

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

Предполагаемая точка БПиЭО контактное соединение на промежуточной опоре от отпайки нового фидера

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»: 85 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) _____;

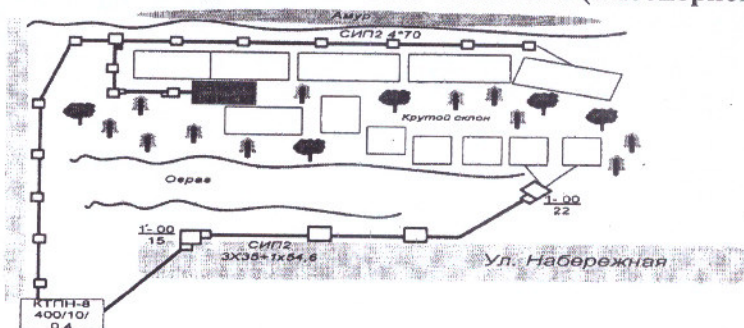
Расстояние (м) _____.

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.)		

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ				
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)		ВЛ СИП2 4*70	665м
			КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	однотоечная	1шт
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	8шт
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	3шт
			1 укос	1шт
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	665м	
		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	однотоечная	
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	однотоечная	
		деревянные	однотоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	однотоечная с 2 укосами	
			1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	
			в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

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



12. Примечания:

Начальник Амурского РЭС

Должность

« 09 » 06 2017 г.

Подпись

А.И.Козорез

ФИО

Специалисту СПРиТП Рукшиной А.Н.
от начальника Амурского РЭС Козореца А.И.

Дата 17.07.2017 г. (поручения о подготовке акта обследования)
Дата 20.07.2017 г. (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 3144/17

Регистрационный номер ДОУ ТПр 3144/17 дата регистрации ДОУ 13.07.2017

1. Заявитель: Серга Александр Геннадьевич телефон: +7 (924) 223-6875

2. Наименование объекта: жилой дом

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский, г. Амурск, кадастровый номер земельного участка 27:18:0000010:1434

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- Городская 35/10кВ, №ф. 6(10) кВ « 6,7 », КТПН-8
наименование ТМ 10/0,4 400 кВА; № ф. 0,4 кВ, 3 № опоры 2-04/4.

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

Предполагаемая точка БПиЭО _____ по контактному соединению на концевой опоре _____

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 _____;

Класс напряжения (кВ) _____;

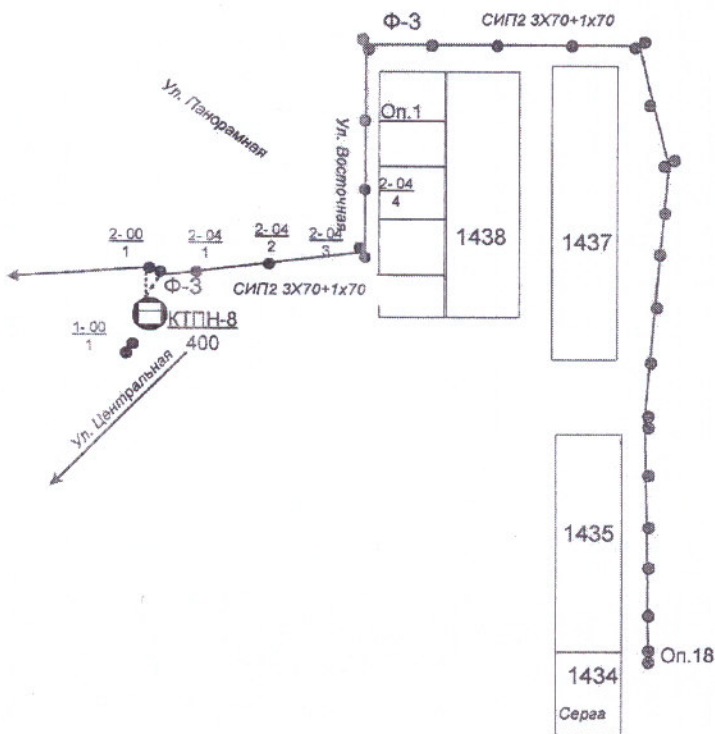
Расстояние (м) _____.

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 СИП2 3х70+1х70 АВБбШв 3х70+1х35	715м 20
2.2.		ж/б	одностоечная
		деревянные	одностоечная с 1 укосом
			одностоечная с 2 укосами

№ пп	Наименование работ и затрат, единица		Тип, параметры	Колич
	Установка опор (шт.)	на ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	кол. проводов ВЛ	СИП2 3х70+1х70	715м
		2 провода		
		4 провода		
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)			
2.5.	Устройство ввода в КТПН-8 (шт.)		АВБ6Шв 3х70+1х35	20м
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	
			одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
			одностоечная с 2 укосами	
		на ж/б приставке	1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)			
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)			
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)			
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП			
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)			
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)		в 2 провода	
			в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ				

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

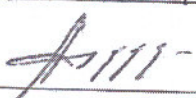


12. Примечания: Подключения земельного участка с кадастровым № 27:18:0000010:1434, а также всего массива распределенных земельных участков, выполнить от опоры № 2-04/ 4 новой отпайки от ВЛ0.4кВ фидер №2 от КТПН-8, при условии, что данная отпайка начиная от опоры №2-04/1 будет запитана кабелем от нового фидера №3. Для строительства линии необходима вырубка деревьев 13 пролетов.

Начальник Амурского РЭС

Должность

« 20 » 04 2014 г.


Подпись

А.И. Козорез

ФИО

