

Дата 26.02.2018 г. (поручения о подготовке акта обследования)

Дата 02.03.2018 (направления заполненного акта обследования)

Акт обследования № ТПр 639/18

Регистрационный номер ДОУ ТПр 639/18 дата регистрации ДОУ 26.02.2018

1. Заявитель: Администрация городского поселения "Город Амурск" Амурского муниципального района Хабаровского края телефон: _____

2. Наименование объекта: малоэтажная жилая застройка

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, Амурский р-н, г. Амурск, ш. Машиностроителей

4. Заявленная мощность (кВт): 644

5. Заявленный класс напряжения (кВ): 0,4 кВ

6. Заявленная категория надёжности электроснабжения (1 особая, 1, 2, 3): 3

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 660

8. Предполагаемая(ые) точка(и) присоединения к сети АО «ДРСК»:

Первая точка присоединения: ПС 35кВ Городская, №ф. (10) кВ « 16 », ТП № _____, 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»: 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 _____;

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 ААБл 3х70 (прокладка в существующем лотке)	510
		КЛ ААБл 3х 70 120 (прокладка в земле)	100
1.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> </div>	<div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>
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.)	Муфта концевая 10- КВТП 3х70	2

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
	Муфта для КЛ (шт.)	Муфта соединительная 10- СТП 3х70	2
1.7.	Установка разрядников (ОПН) (шт.)		
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП-2 3х70 + 1х70 КЛ	315
2.2.	Установка опор (шт.)	<div> <div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>н ж/б приставке</div> </div> <div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div> </div>	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	<div>кол. проводов ВЛ</div> <div>2 провода</div> <div>4 провода</div>	
2.4.	Муфта для КЛ (шт.)		
2.5.	Устройство ответвления к зданию (шт.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	
3. Установка ТП			
3.1.	Установка ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП с транс.)	КТПН-10/0,4 с тр-ром ТМГ 630кВа	1
3.2.	Установка силового трансформатора в ТП		
4. Установка дополнительного оборудования			
4.1.	Установка коммутационной аппаратуры в ТП (шт.)	<div>Ячейка с выключателем нагрузки ВНР(п)-10з</div> <div>Панель ЩО 99-1-23УЗ с автоматическим выключателем ВА-53-41 1000А, разъединителем РЕ-19- 41 1000А</div> <div>Панель ЩО99-1-07УЗ с автоматическими выключателями ВА-51-35 250А, разъединителями 400А</div>	<div>1</div> <div>1</div> <div>1</div>
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	<div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div>	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	<div>ж/б</div> <div>деревянные</div> <div>на ж/б приставке</div> <div>одностоечная</div> <div>одностоечная с 1 укосом</div> <div>одностоечная с 2 укосами</div> <div>1 укос</div>	
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.)	<div>в 2 провода</div> <div>в 4 провода</div>	

№ пп	Наименование работ и затрат, единица	Тип, параметры	Колич
6. Работы на ПС 35-110 кВ			
		<p>Монтаж и наладка в ячейку КРУ-2-10(КВП-18) выкатного элемента (тележки) с силовыми контактами 5АХ.569.001, 5УИ 566012.02, с вакуумным выключателем ВВ/TEL-10-20/630 У2, с блоком управления БУ/ TEL-100/220-12-03А, с контактной системой вторичных соединений с релейным отсеком 5АХ.558.019, 5АХ.558.021 на 20 контактов (10 пар), механизмом доводки – червячный редуктор, Установка БДЗ-01 с датчиками дуги в кабельном отсеке и в отсеке выключателя яч.16</p> <p>Монтаж дуговой, МТО, МТЗ, 33 защит с установкой реле на базе микропроцессорных терминалов</p> <p>Монтаж реле РС-83-А2.0 25212111110</p> <p>Монтаж светодиодных индикаторных ламп СКЛ 11-А-(К,Ж,Л)-2-220</p> <p>Монтаж трансформаторов тока ТЛП-10-5 М1С-0,5S/10Р-100/5 УЗ 10кА - 2шт, ТЗЛМ-1 – 1шт</p> <p>Монтаж счетчика ЦЭ6850М 0,2S/0,5 220 5-7,5А 2Н-1-Р;</p>	

11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):

Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

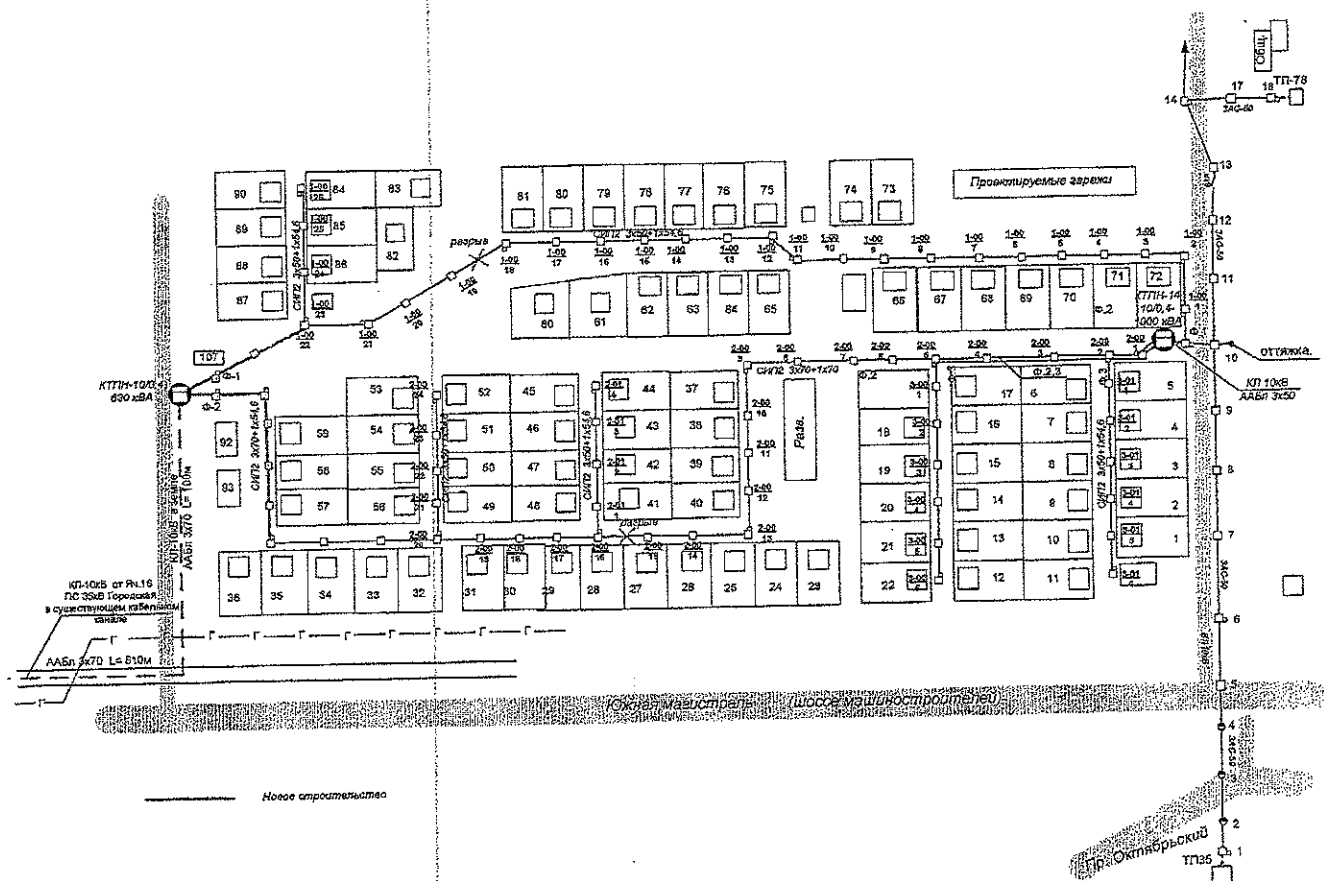
12. Примечания:

Выполнить реконструкцию ячейки №16 ЗРУ-10кВ ПС 35 кВ Городская.

Проложить кабель в существующем кабельном лотке от яч.16 ПС 35кВ Городская с заменой плит перекрытия в количестве 30 штук до строящейся КТПН. Выполнить вырубку мелких деревьев и кустарника в количестве 0,2Га.

Установить новую КТПН- 10/0,4кВ с трансформатором ТМГ 630кВА. Построить ВЛ-0,4кВ согласно проекта и сделать необходимые разрывы на существующих ВЛ0,4кВ

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



Начальник Амурского РЭС

Должность

Подпись

К.С. Ключко

ФИО

« 02 » марта 2018 г.