Стрелкова Елена Александровна

Начальнику СПРиТП _____

от начальника сетевого района II г. Амурского РЭС Клюско К.С.

Дата 03.04.2020 г. (*поручения о подготовке акта обследования*)

Дата _____ (*направления заполненного акта обследования*)

Акт обследования № ТПр 727/20

Регистрационный номер ДОУ ТПр 727/20 дата регистрации ДОУ 27.03.2020

1. Заявитель: Публичное акционерное общество "ННК-Хабаровскнефтепродукт" телефон: (4212) 79-41-23

2. Наименование объекта: АЗС №28

Фактический объект: _____

3. Адрес объекта: Хабаровский край, г. Амурск, ш. Западное, кадастровый номер земельного участка 27:18:02:1

4. Заявленная мощность (кВт): 40

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

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

7. Ранее присоединённая мощность (кВт): 0

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

Первая точка присоединения ПС **35кВ Городская**, №ф. 6(10) кВ **« 6,7 »,** ТП № 9,

наименование _____ ТМ 6-10/0,4 630 + 630 кВА; № ф. 0,4 кВ, **11**

№ опоры _____.

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

№ ф. 0,4 кВ, _____ . № опоры _____.

Предполагаемая точка БПиЭО контактное соединение на концевой опоре новой ВЛ 0,4кВ

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»: 257 **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:

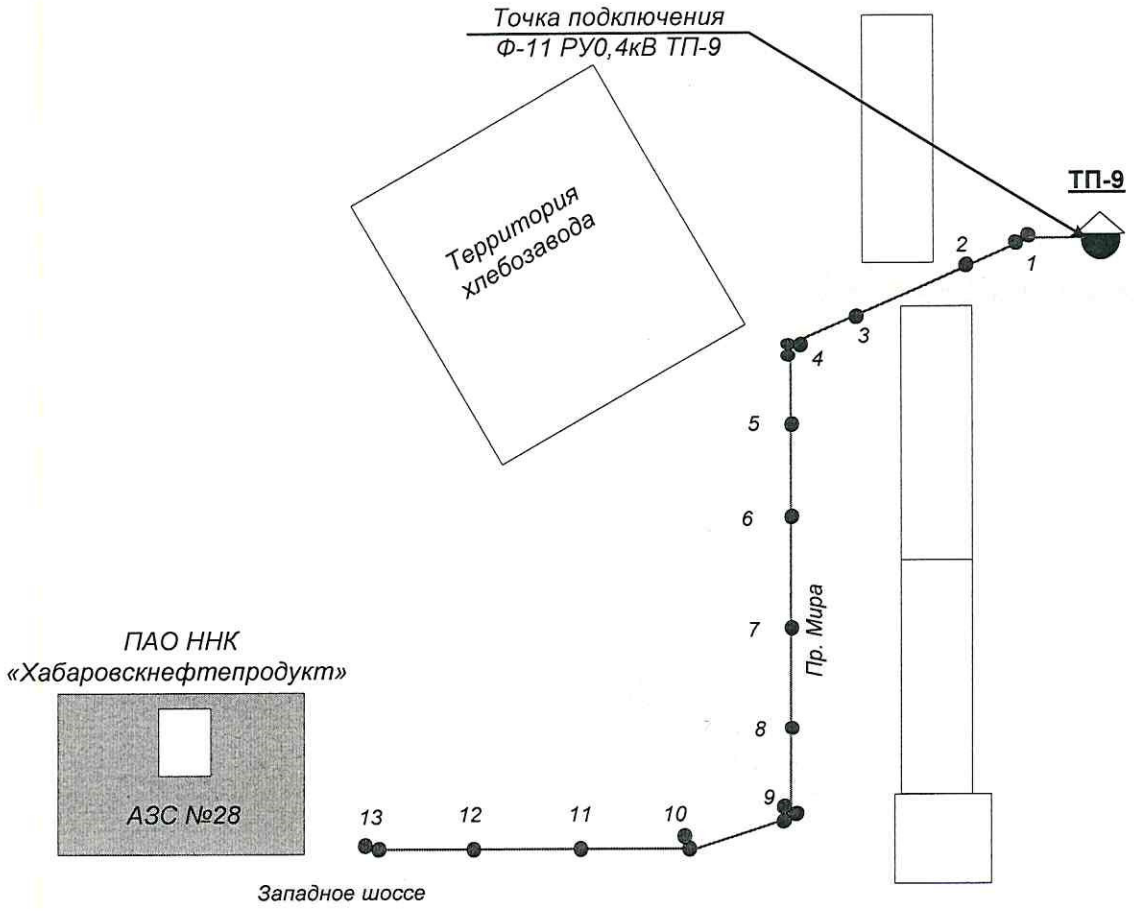
№ пп	Наименование работ и затрат, единица измерения		Тип, параметры	Количество
1. Строительство ЛЭП 6(10) кВ				
1.1.	Длина ЛЭП по трассе (м)		ВЛ	
			КЛ	
1.2.	Установка опор (шт.)	ж/б	одностоечная	
		деревянные	одностоечная с 1 укосом	
		на ж/б приставке	одностоечная с 2 укосами	
			1 укос	
1.3.	Подвеска 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 измерения	Тип, параметры	Количе
2. Строительство ЛЭП 0,4 кВ			
2.1.	Длина ЛЭП, по трассе (м)	ВЛ СИП2А 3х70 +1х54,6	**325**
		КЛ	
2.2.	Установка опор (шт.)	одностоечная	**8**
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	**3**
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	**2**
	н ж/б приставке	1 укос	
2.3.	Подвеска провода по трассе ВЛ (м)	СИП2А 3х70 +1х54,6	**342**
	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.)	Рубильник РПС-250	**1**
5. Демонтажные работы			
5.1.	Демонтаж опор ВЛ 10 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
5.2.	Демонтаж опор ВЛ 0,4 кВ (шт.)	одностоечная	
	ж/б	одностоечная с 1 укосом	
	деревянные	одностоечная с 2 укосами	
	на ж/б приставке	1 укос	
5.3.	Демонтаж проводов ВЛ 0,4 кВ (пролетов)		
5.4.	Демонтаж проводов ВЛ 6(10) кВ (пролетов)		
5.5.	Демонтаж ТП 6(10)/0,4 кВ (1 ТП)		
5.6.	Демонтаж силового трансформатора в ТП		
5.7.	Демонтаж коммутационного аппарата в ТП (шт.)		
5.8.	Демонтаж ответвления к зданию (шт.)	в 2 провода	
		в 4 провода	
6. Работы на ПС 35-110 кВ			

11. Дополнительные сведения по монтажу (заполняется при условии получения заявки на выполнение работ по технологическому присоединению «под ключ»):	
Высота приемной траверсы	
Высота трубостойки	
Марка счетчика ЭЭ с учетом информации указанной заявителем	
Уточненные данные по расстоянию от точки присоединения до планируемого места установки ВРУ 0,4 (0,22) кВ, м	

12. Примечания: Для тех. присоединения АЗС № 28 ПАО "ННК-Хабаровскнефтепродукт" необходимо построить новую ВЛ-0,4кВ и установить рубильник в РУ 0,4кВ ТП-9 Ф-11, а так же требуется вырубка деревьев в количестве 27шт с вывозом порубочных остатков.

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



Начальник Амурского РЭС — Должность

Подпись

К.С.Клюско — ФИО

« 06 » апреля 2019 г.