

# **А К Т** **об осуществлении технологического присоединения**

№ 29 от "04 " июня 2018 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным общество «Томская распределительная компания» (ПАО "ТРК"), именуемым в дальнейшем "Сетевая организация", в лице директора ПО «ЦЭС» Алёхина Михаила Игоревича, действующего на основании доверенности от 28.05.2018 г. № 64 с одной стороны, и общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ООО «Томские электрические сети»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Осипова Дениса Сергеевича, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем "Заявитель", с другой стороны, в дальнейшем именуемые "Стороны" Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения полном объеме на сумму 1000,00 (одна тысяча рублей), в том числе НДС 18% 152,54 (сто пятьдесят два рубля пятьдесят четыре копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 636300, Томская обл, Кривошеинский р-н, с.Кривошеино, ул. Ленина, 16.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 72 кВт;

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0 кВт.

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов категория надежности электроснабжения III категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
	ПС Кривошеино	Фид. КР-3 оп.78	10,00	72		III категория	
В том числе опосредованно присоединены							
1	ТП 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ			ФГУП «Почта России»		
2	ТП 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ			ФГУП «Почта России»		
3	ТП 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ			ПАО «Ростелеком»		
4	ТП 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ			Автосервис		
5	ТП 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ			Жилой дом		

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактах зажимов ВЛ-10кВ ф. КР-3 на опоре № 78.	На контактах зажимов ВЛ-10кВ ф. КР-3 на опоре № 78.

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
ЛЭП-10кВ фидера КР-3(магистраль).	ЛЭП-10кВ проводом 3хАС -50 L= 30м, от КР-3, РЛНД-10/400, ТП КР-3-13 с трансформатором 160кВА, приборы учета.

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

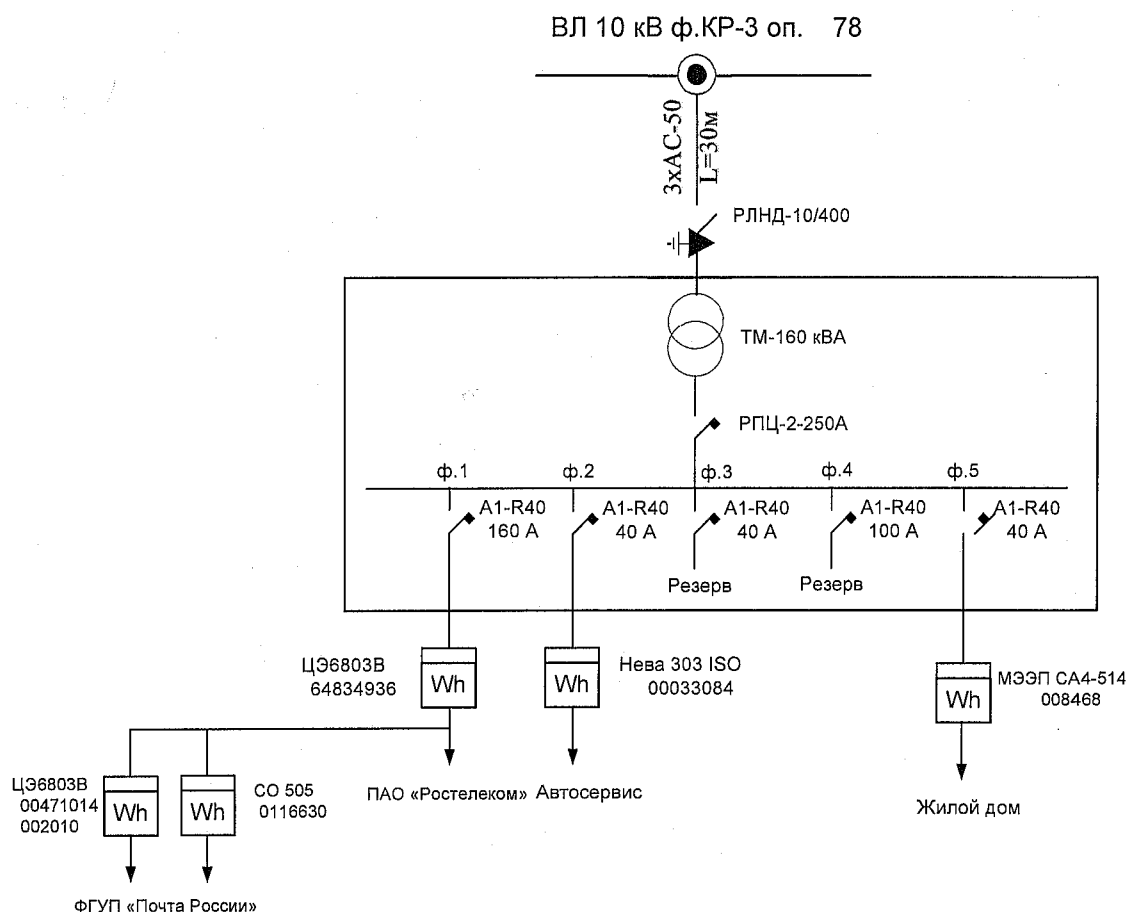
Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации Заявителя
ЛЭП-10кВ фидера КР-3(магистраль).	ЛЭП-10кВ проводом 3хАС -50 L= 30м, от КР-3, РЛНД-10/400, ТП КР-3-13 с трансформатором 160кВА, приборы учета.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.
6. Резервный источник питания: нет.
7. Прочие сведения: Ответственность за состояние контактных соединений в точке присоединения ответвления проводов ВЛ-10 кВ от опор в п. 2 настоящего акта несёт персонал ООО «Томские электрические сети»

В том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь эл.энергии в электрической сети потребителя и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрической сети.



Прочее: \_\_\_\_\_

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

10. Настоящий Акт подлежит переоформлению и считается недействительным в случае прекращения права владения Заявителя в отношении электроустановок (оборудования), описанных в п. 2 настоящего акта, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

#### ПОДПИСИ СТОРОН:

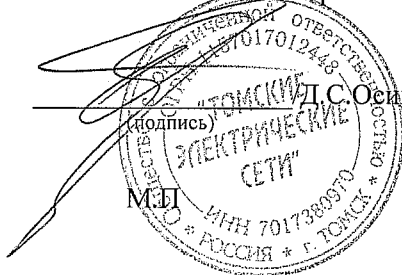
**Сетевая организация**

Директор ПО ЦЭС

 М.П. Алёхин/

**Заявитель**

Директор  
ООО «Томские электрические сети»

 М.П. Д.С. Осипов /