



Акт № 19-31/с  
 проверки электрической мощности, присоединенной к сети  
 филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"  
 от "05" марта 2019 г.

Взамен акта от 01.02.2010г  
 Акт составлен 05.03.2019г

№, наименование ПС: № 321 Заокская  
 №, наименование фидера: ВЛ-10 кВ № 3

Наименование потребителя (ПСО, покупателя):

СНТ "Россиянка"

Юридический адрес потребителя (ПСО, покупателя):

301000, Тульская обл., Заокский р-н, д.Романьково

Наименование и фактический адрес объекта энергоснабжения:

301007, Тульская обл., Заокский р-н, СНТ Россиянка

Настоящий акт составлен представителем ПО "\_\_\_ ТЭС " ф-ла "Тулэнерго" в лице

вед. инженера ГУЭЭ ЗРЭС Туркиной И.В.

и представителем потребителя (ПСО, покупателя) в лице

председателем Рулевой О.В.

**о том, что на момент проверки к сети филиала "Тулэнерго" присоединены энергопринимающие устройства**

Наименование точки поставки	Питающий центр		Потери (в месяц)		Присоединенные энергопринимающие устройства потребителя (ПСО, покупателя)									
	№ и наименование питающего центра (ТП и ВЛ)	уровень напряжения, кВ	постоянная составляющая, кВт*ч	переменная составляющая, %	Наименование ВЛ (КЛ)	Высоковольтные электродвигатели, кВА	ТП			Наименование объекта	Максимальная разрешенная мощность, кВт	Расчетный уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Технологическая электростанция потребителя (ТЭП), кВт
							№ и наименование ТП	Мощность тр-ров, кВА (рабочие)	Мощность тр-ров, кВА (резервные)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
301007, Тульская обл., Заокский р-н, СНТ Россиянка	ВЛ 10 кВ № 3 ПС 321 Заокская	10/0,4	230	0,6	отп 10 кВ Яковлевский участок	*	МТП № 1074 Яковлевский участок	250	*	садовоческое товарищество	64	СН2	3	0
<b>Итого:</b>								250			64			

Зона обслуживания Заокского РЭС



Зона обслуживания Заявителя

### Учёт и режим потребления электроэнергии

Наименование точки поставки (учета)	Место установки измерительного комплекса, принадлежность	Приборы учета				К(тн)	К(тт)	К(расч.)	Электроприемники			Характерные часы работы	
		активной эл. энергии		реактивной эл. энергии					наименование	шт.	кВт	в день	в месяц
		зав. №	показания	зав. №	показания								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
301007, Тульская обл., Заокский р-н, СНТ Россиянка	расч.	в РУ ТП	30629658	9409			150/5	30			64	24	730

### Компенсация реактивной мощности

Наименование точки поставки	Предельное значение tgφ	Место установки КУ	Уровень напряжения	Мощность КУ	
				кВАр	в т. ч. с авт. рег., кВАр
1	2	3	4	5	6

1. Настоящий акт составлен на неопределённый срок и является приложением к договору на электроснабжение (договору купли-продажи (поставки), передачи электрической энергии), и подлежит пересоставлению по инициативе сторон.
2. Акт служит основанием для расчета объемов электроэнергии при отсутствии, утрате, неисправности измерительного комплекса (далее ИК) или несвоевременном извещении потребителем о неисправности (утрате) ИК.
3. При превышении предельного значения tgφ предусматривается ответственность в соответствии с действующим законодательством.
4. При изменении максимальной присоединенной мощности или схемы энергоснабжения акт подлежит пересоставлению. Увеличение мощности токоприемников возможно только с разрешения ПО "\_\_\_\_\_" ф-ла "Тулэнерго". В случае, если потребителем самовольно (без согласования с филиалом "Тулэнерго") произведено увеличение присоединенной мощности, расчет объемов электроэнергии производится по максимальной мощности токоприемников, фактически присоединенных к электросети.

### Субабоненты, в том числе имеющие договора с энергосбытовой компанией

Наименование точки поставки	Наименование субабонента	Место установки прибора учета	№ счетчика	К(расч.)	Расчетный уровень напряжения	Примечания
1	2	3	4	5	6	7

Подпись представителя ПО "\_ТЭС\_" ф-ла "Тулэнерго":

Начальник ЯРЭС  
(должность)

  
(подпись)  
**М.П.**  
  
(подпись)

Трофимов С.В.  
(расшифровка подписи)

Акт подготовил:  
ведущий инженер  
(должность)

Туркина И.В.  
(расшифровка подписи)

Подпись руководителя потребителя (ПСО, покупателя):

председатель правления  
(должность)

  
(подпись)  
**М.П.**  


Рулева О.В.  
(расшифровка подписи)

Ответственный за электрохозяйство:

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)



**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

N 19-133/3

от "05" марта 2019 г.

Настоящий акт составлен Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Центра и Приволжья» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Центра и Приволжья»),  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице  
начальника Ясногорского РЭС Трофимова Сергея Владимировича,  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании Доверенности от 09.01.2019г.,  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и СНТ «Рассиянка»  
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице  
председателя правления Рулевой Оксаны Владимировны,  
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)

действующего на основании Устава,  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Тульская область, Заокский р-н, СНТ «Рассиянка»

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 64 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность      кВт;

суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 250 кВА.

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
	<u>ВЛ 10 кВ № 3 ПС 321 Заокская</u>	<u>На контактах присоединения отп 10 кВ Яковлевский участок к ВЛ 10 кВ № 4 с РП № 12 Больница ВЛ 10 № 3 ПС 321 Заокская (опора № 87)</u>	<u>10</u>	<u>64</u>	<u>250</u>	<u>0,4</u>

В том числе опосредованно присоединенные

Категория надежности электроснабжения: I \_\_\_\_\_ кВт;  
II \_\_\_\_\_ кВт;  
III 64 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

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 присоединения отп 10 кВ Яковлевский участок к ВЛ 10 кВ № 4 с РП № 12 Больница ВЛ 10 № 3 ПС 321 Заокская(опора № 87)	На контактах присоединения отп 10 кВ Яковлевский участок к ВЛ 10 кВ № 4 с РП № 12 Больница ВЛ 10 № 3 ПС 321 Заокская(опора № 87)

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
опора № 87 ВЛ 10 кВ № 4 с РП № 12 Больница ВЛ 10 № 3 ПС 321 Заокская	РЛ № 208, отп 10 кВ Яковлевский участок, ВЛ 0,4 кВ

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
опора № 87 ВЛ 10 кВ № 4 с РП № 12 Больница ВЛ 10 № 3 ПС 321 Заокская	РЛ № 208, отп 10 кВ Яковлевский участок, ВЛ 0,4 кВ

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

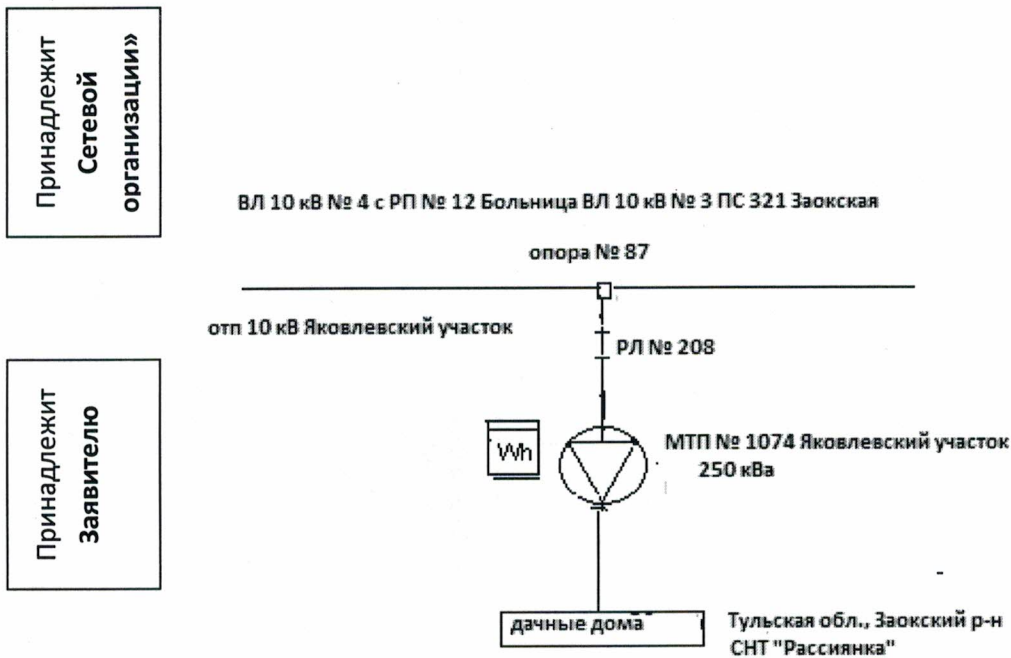
7. Прочие сведения:

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

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов



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



Прочее:

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Начальник Ясногорского РЭС

(должность)

Елизаров А.А.

(подпись)

(ф.и.о.)

СНТ «Россиянка», в лице председателя

(должность)

Вилева О.В.

(подпись)

(ф.и.о.)

Согласовано:

