

**АКТ  
об осуществлении технологического присоединения**

№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » 202 г.

Настоящий акт составлен Садоводческим некоммерческим товариществом СНТ «Марусино»,  
(полное наименование организации, к сетям которой осуществлено технологическое присоединение)

в лице Председателя Романова Алексей Викторовича  
(Ф.И.О. лица - представителя организации)

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

с одной стороны и \_\_\_\_\_ именуемый  
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

в дальнейшем заявителем, в лице \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

на основании \_\_\_\_\_ свидетельства на право собственности \_\_\_\_\_ с другой  
(устава, доверенности, иных документов)

стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. 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

от \_\_\_ № \_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_ (\_\_\_) рублей  
\_\_\_ копеек, в том числе НДС: \_\_\_ (\_\_\_) рублей \_\_\_ копеек  
(прописью) <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_ № \_\_\_\_\_

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_

тел.8-916-124-62-27

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_ № \_\_\_\_\_

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_ № \_\_\_\_\_ <2>

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 10 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)

максимальной мощности) \_\_\_ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 10 кВт. <3>

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения 1-я \_\_\_ кВт, 2-я \_\_\_ кВт, 3-я \_\_\_ кВт;

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg f)
1.	ПС 500 РУ – 10 кВ РТП 17 (ПАО “МОЭСК”) ТП-163 ЛЭП – 10 кВ КТП 193 ВЛ – 0,4 кВ до абонента	Контактные соединения ответвления к щиту учета и проводов ВЛ-0, 4 кВ от ТП 193 на ближайшей границе участка заявителя опоре	0,4	10	-	-

В том числе опосредованно присоединенные \_\_\_\_\_

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контактные соединения на опоре б\н ВЛ – 0,4 кВ от ТП 193 и ВЛ- 0,4кВ направлением к ВРУ – 0,4 кВ	Контактные соединения на опоре б\н ВЛ – 0,4 кВ от ТП 193 и ВЛ- 0,4кВ направлением к ВРУ – 0,4 кВ

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

Наименование электроустановки (оборудования) организации, к сетям которой осуществлено технологическое присоединение	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ – 0,4 кВ провод СИП 4х50, трансформаторная подстанция ТП-193 РУ-0,4 кВ	Провод СИП 4х16, L-7м, щит учета на опоре, вводной автоматический выключатель 25 А, прибор учета «Меркурий», внутренние сети и внутреннее электрооборудование потребителя.

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

Наименование электроустановки (оборудования) находящейся в эксплуатации организации, к сетям которой осуществлено технологическое присоединение	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
РУ – 0,4 кВ провод СИП 4х50, трансформаторная подстанция ТП-193 РУ-0,4 кВ	Провод СИП 4х16, L-7м, щит учета на опоре, вводной автоматический выключатель 25 А, прибор учета «Меркурий», внутренние сети и внутреннее электрооборудование потребителя.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска приборов учета в эксплуатацию \_\_\_\_\_

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:  
в ВРУ-0,4кВ заявителя - автоматический выключатель 25 А  
(вид защиты и автоматики, действия и др.)

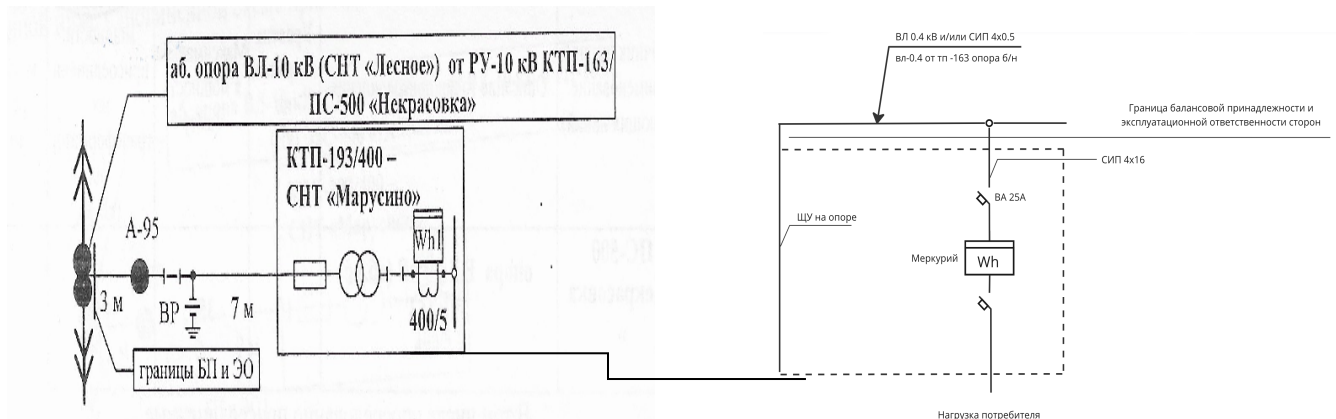
6. Автономный резервный источник питания: нет  
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: 1. *потери электроэнергии в линии заявителя составляют*  
2. *ТП-193, РУ-0,4кВ, провод ЛВ – 0,4, находятся на балансе*  
*и эксплуатации СНТ «Марусино»*

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование и 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 электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств

ПС 500 РУ- 10 кВ РТП 17 (ПАО “МОЭСК”) ТП-163 ЛЭП-10 кВ, КТП 193, ВЛ – 0,4 кВ до абонента



Прочее:

- мощность определена на основании Технических условий № б/н;

Заявителю запрещено:

- изменение схемы электроснабжения без согласования с сетевой организацией;
- подключение других присоединений без согласования с сетевой организацией;
- подключение дополнительной максимальной мощности сверх разрешенной, а также изменение значений токов защитных устройств, определенных данным Актом.

Заявитель обязан беспрепятственно допускать представителя сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии.

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

Председатель СНТ «Марусино»

Подписи сторон:

Романов Алексей Викторович

(подпись)

(Ф.И.О.)

Член СНТ «Марусино»

(подпись)

(Ф.И.О.)