

Приложение № 1
к Правилам технологического
присоединения энергопринимающих
устройств потребителей электрической
энергии, объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.05.2017 № 542)

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от « 19 » февраля 20 19 г.

Настоящий акт составлен ООО «СельЭнерго»,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
старшего контролера-учетчика Субота Натальи Владимировны,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности от 09.01.2019 года выданной ООО «СельЭнерго», с одной
(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и МБУ ДО «ДШИ Имени С.Л. Сметанина»,
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Директора МБУ ДО «ДШИ Имени
С.Л. Сметанина Петровой Ларисы Николаевны,
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующей на основании: Распоряжения от 31.12.2015 года № 444-Р, выписки из Единого
государственного реестра юридических лиц, ОГРН 1022901353353, свидетельства о
государственной регистрации права серия 29-АК 799806 от 13.11.2012 года.
(устава, доверенности, иных документов)

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

1. Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по
адресу: с. Красноборск, ул. Победы, дом 12

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;³

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети
трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: третья кВт;

_____ кВт;

_____ 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 φ)
1	ПС 322 «Красноборск-2», ВЛ-10кВ 322-09 «Красноборск», КТП-400 кВА «Клюкино», ВЛ-0,4 кВ ф. «Заовражная»	Контактные соединения на изоляторах опоры 24/1	0,4	15	-----	-----
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
<u>По контактным соединениям на изоляторах опоры 24/1</u>	<u>По контактным соединениям на изоляторах опоры 24/1</u>

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
КТП-400 кВА «Клюкино, ВЛ-0,4 кВ ф. Заовражная» до контактных соединений на изоляторах опоры 24/1, изоляторы	Участок ВЛ-0,4кВ от контактных соединений на изоляторах опоры 24/1, щит учета, внутренняя электропроводка, внутренние электроустановки

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
КТП-400 кВА «Клюкино, ВЛ-0,4 кВ ф. Заовражная» до контактных соединений на изоляторах опоры 24/1, изоляторы	Участок ВЛ-0,4кВ от контактных соединений на изоляторах опоры 24/1, щит учета, внутренняя электропроводка, внутренние электроустановки

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.)

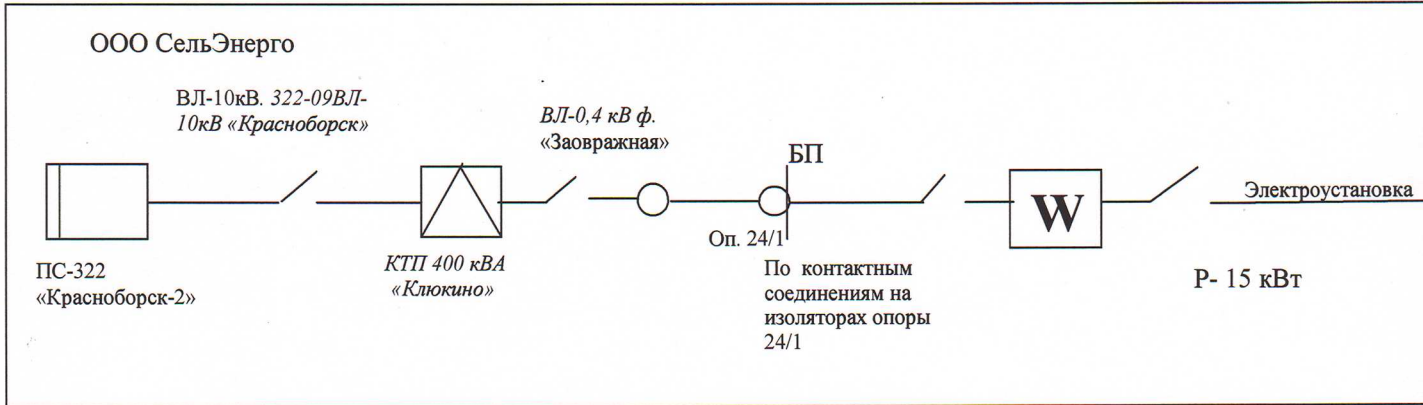
6. Автономный резервный источник питания:

(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 электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Прибор учета находится на внутренней стене в котельной, потери в ЛЭП - 0,23%

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.⁴

Подписи сторон

<p>Старший контролер -учетчик ООО «СельЭнерго» (должность) Субота Н.В. (ф.и.о.) (подпись)</p>	<p>Директор МБУ ДО «ДШИ Имени С.Л. Сметанина» 3-15-05 Л.Н. Петрова (ф.и.о.) (подпись)</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------

³ Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

⁴ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Расчет потерь электроэнергии в трехфазной ЛЭП, не учтенных эл.счетчиком, расположенным не на границе балансовой принадлежности

Абонент: МБУ ДО "ДШИ имени С.Л. Сметанина

точка учета с. Красноборск, ул. Победы, дом 12

наименование	обозначение	значение			единица измерения
		участок 1	участок 2	участок 3	
ВЛ/КЛ		ВЛ			
Тип провода		алюминий			
номинальное сечение провода	s	16			мм ²
Удельное активное сопротивление провода	r	1,953	0	0	Ом/км
Длина провода	ℓ	0,009			км
Количество фаз в линии	n	3	0	0	
Мощность присоединенная	P		15		кВт.
Напряжение линейное	Uл		0,38		кВ.

Расчет потерь:

$$S = P / \cos \varphi = 15 / 0,9 = 16,667 \text{ кВА.} - \text{ полная мощность}$$

$$R_1 = n \cdot r \cdot \ell = 3 \cdot 1,953 \cdot 0,009 = 0,052731 \text{ Ом.} - \text{ активное сопротивление 1 участка линии}$$

$$R_2 = n \cdot r \cdot \ell = 0 \cdot 0 \cdot 0 = 0 \text{ Ом.} - \text{ активное сопротивление 2 участка линии}$$

$$R_3 = n \cdot r \cdot \ell = 0 \cdot 0 \cdot 0 = 0 \text{ Ом.} - \text{ активное сопротивление 3 участка линии}$$

$$R_{\text{л}} = R_1 + R_2 + R_3 = 0,052731 + 0 + 0 = 0,052731 \text{ Ом.} - \text{ активное сопротивление линии}$$

$$\Delta P = (S / \sqrt{3} \cdot U_{\text{л}})^2 \cdot R_{\text{л}} \cdot 10^{-3} = (16,667 / \sqrt{3} \cdot 0,38)^2 \cdot 0,052731 \cdot 10^{-3} = 0,0338 \text{ кВт.} - \text{ потери мощности в сети}$$

$$\text{в процентах: } \Delta P\% = (\Delta P / P) \cdot 100\% = (0,0338 / 15) \cdot 100\% = 0,23\%$$

Принимается величина потерь электроэнергии - 0,23%

19.02.2019 года

контролер

Субота Н.В.

Директор

Л.Н. Петрова

