

А К Т об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от "_____" _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен Обществом с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ООО «ТЭС»), в лице И.о. директора Рыбина Алексея Павловича, действующего на основании приказа от 05.09.2023г., с одной стороны, и Обществом с ограниченной ответственностью «Горсети» (ООО «Горсети»), в лице исполнительного директора Резникова Максима Владимировича, действующего на основании доверенности от 15.08.2022 №333, именуемый (ая) 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) заявителей

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: г.Томск, (База отдыха ЗАО «ТЭС» п.Киреевск).

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 360 кВт;

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

360 кВт.

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 360 кВА.

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 Победа	ВЛ-10кВ фид. ПБ-5 опора №85	10	160	<u>160</u>	III категория	
В том числе опосредованно присоединены							
		ВЛ-10кВ фид. ПБ-5 опора №85-6	10	100	<u>100</u>	III категория	
		ВЛ-10кВ фид. ПБ-5 опора №85-10	10	100	<u>100</u>	III категория	

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 в точке присоединения проводов отпайки 10кВ на КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-29 с тр-ом 160 кВА, КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-47 с тр-ом 100 кВА, КТП 10/0,4 кВ с тр-ом 100 кВА к проводам магистрали на опоре №85 ВЛ-10 кВ фид. ПБ-5	На контактах зажимов в точке присоединения проводов отпайки 10кВ на КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-29 с тр-ом 160 кВА, КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-47 с тр-ом 100 кВА, КТП 10/0,4 кВ с тр-ом 100 кВА к проводам магистрали на опоре №85 ВЛ-10 кВ фид. ПБ-5

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
ВЛ-10кВ фид. ПБ-5 от оп.105 (магистраль)	Отпайка ВЛ-10кВ ф.ПБ-5, L=500м, (марка провода А 35) от опоры № 85 до КТП ПБ-5-29, РЛНД РВ 203 на оп.№85-1; РЛНД РВ №205 на оп.№85-11; КТП 160-10/0,4кВ ПБ-5-29 с трансформатором 160кВА.

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

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя
ВЛ-10кВ фид. ПБ-5 от оп.105 (магистраль)	Отпайка ВЛ-10кВ ф.ПБ-5, L=500м, (марка провода А 35) от опоры № 85 до КТП ПБ-5-29, РЛНД РВ 203 на оп.№85-1; РЛНД РВ №205 на оп.№85-11; КТП 160-10/0,4кВ ПБ-5-29 с трансформатором 160кВА.

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

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

6. Автономный резервный источник питания: нет.

7. Прочие сведения: нет.

В т.ч. 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.



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:

Сетевая организация

И.о. Директор ООО «ТЭС»

Заявитель

Исполнительный директор ООО «Горсети»

_____/А.П. Рыбин/
(подпись)
М.П.

_____/М.В. Резников/
(подпись)
М.П.