А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от «___» _____ 20___ г.

Настоящий акт составлен _____,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
_____,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании _____, с одной
(устава, доверенности, иных документов)
стороны, и _____,
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____
_____,
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с другой 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 _____ (прописью) НДС _____ (_____) рублей _____ копеек (прописью).[1]

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: _____.

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____.[2]

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ 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: _____ 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)
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

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

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

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.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической

мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

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.[4]

Подписи сторон

_____	_____
_____	_____
(должность)	(должность)
_____/_____	_____/_____
_____/_____	_____/_____
(подпись) (ф.и.о.)	(подпись) (ф.и.о.)

[1] При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

[2] Заполняется в случае переоформления документов.

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

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