

Форма применяется в отношении присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств – далее ЭПУ), максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных объектов электроэнергетики (ЭПУ) изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких объектов электроэнергетики (ЭПУ), и может быть использована в следующих сечениях:

- Сетевая организация – Заявитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо);
- ИВС – Заявитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо);
- ИВС – Заявитель (смежная сетевая организация).

АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от "___" _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен _____

(полное наименование сетевой организации / иного владельца объектов электросетевого хозяйства
(энергетических установок) – далее ИВС)

именуемым (именуемой) в дальнейшем **«Сетевая организация» («ИВС»)**, в лице

(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации (ИВС))

действующего (ей) на основании _____,

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и

(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем **«Заявитель»**, в лице

(ф.и.о. лица - представителя заявителя)

_____, действующего (ей) на основании

(устава, доверенности, иных документов)

_____, с другой стороны,

в дальнейшем именуемыми **«Стороны»**.

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация (ИВС) оказала (оказал) Заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения № _____ от «___» _____ г. в полном объеме на сумму:

_____ (_____) рублей ___ копеек,

(сумма прописью)

в том числе НДС _____ (_____) рублей ___ копеек.

(сумма прописью)

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № _____ от «___» _____ г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) Сторон находятся по адресу:

_____.

Акт о выполнении технических условий № _____ от «___» _____ г.

Сетевая организация (ИВС) _____

Заявитель _____

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:
- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт; <1>
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: I категория _____ кВт;
II категория _____ кВт;
III категория _____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	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						
2						
...						
В том числе опосредованно присоединенные:						
1						
2						
...						

* Величина максимальной мощности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя, технологически присоединенных к электрической сети Сетевой организации (ИВС), должна быть в обязательном порядке распределена по каждой точке 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

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

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Заявителя

Сетевая организация (ИВС) _____

Заявитель _____

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:

7.1. Наименование территориально обособленного объекта Заявителя (далее – ТОО Заявителя)/наименование объектов электроэнергетики Заявителя (смежной сетевой организации)

_____;
(ТОО Заявителя – энергопринимающие устройства Заявителя (аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи)

7.2. Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками (оборудованием)

Сетевая организация (ИВС)	
Заявитель	

7.3. Ответственность за контактное соединение в точке (точках) присоединения несет:

_____;
(Сетевая организация (ИВС); Заявитель)

7.4. Сведения об опосредованно присоединенных потребителях и/или смежных сетевых организациях:

№	Наименование, ИНН (ЮЛ, ИП, ФЛ)	Границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики)	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Сведения о расчетах потерь в электрической сети	Категория надежности электро-снабжения	Документы о технологическом присоединении (№, дата)
1							
2							
...							
ИТОГО:							

7.5. Максимальная мощность ТОО Заявителя за вычетом максимальной мощности опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций (указанных в п.2 «Перечень точек присоединения») с распределением по каждой точке присоединения составляет:

№ точки присоединения	Максимальная мощность (кВт)
1	
2	
...	

Сетевая организация (ИВС) _____

Заявитель _____

ИТОГО:	
--------	--

7.6. Допустимое число часов отключения и сроки восстановления электроснабжения:

- для первой категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет _____ часа (ов), срок восстановления электроснабжения _____;
- для второй категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет _____ часа (ов), срок восстановления электроснабжения _____;
- для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору;

7.7. Организация коммерческого учета электрической энергии Заявителя отражена в приложении к настоящему акту об осуществлении технологического присоединения.

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

Однолинейная схема присоединения объектов электроэнергетики (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 электроустановок (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.

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

Заявитель претензий к оказанию услуг Сетевой организацией (ИВС) не имеет.

Приложение:

- Акт организации коммерческого учета электрической энергии на _____ л.

Подписи сторон:

«Сетевая организация» («ИВС»)

«Заявитель»

(должность)

(должность)

_____/_____

_____/_____

(подпись)

(ф.и.о.)

(подпись)

(ф.и.о.)

Сетевая организация (ИВС) _____

Заявитель _____

« ____ » _____ 20__ г.

МП

« ____ » _____ 20__ г.

МП

<1> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

ОБРАЗЕЦ

Сетевая организация (ИВС) _____

Заявитель _____

Форма к акту об осуществлении технологического присоединения в сечении:
Сетевая организация – Заявитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо).

Приложение к Акту об осуществлении технологического присоединения
№ _____ от _____ г.

АКТ
организации коммерческого учета электрической энергии

" ____ " _____ 20__ г.

Сетевая организация

Полное наименование предприятия (организации)

Юридический и почтовый адрес;
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Сетевой организации), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

Заявитель

Полное наименование предприятия (организации)-
юридического лица/Ф.И.О. физического лица

Юридический и почтовый адрес;
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Заявителя), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

Вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт в целях подтверждения организации коммерческого учета электроэнергии в отношении ТОО Заявителя:

(наименование ТОО Заявителя)

расположенного по адресу: _____

(адрес ТОО Заявителя)

1. Сведения по приборам учета

№ п/п	Наименование точки учета	Место установки прибора учета	Прибор учета										Балансовая принадлежность средств измерений	Потери		
			Заводской №	Тип	Тип измеряемой энергии, (А/Р)	Ином, (А)	Уном, (В)	Кл. точности	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповерочный интервал (лет)	Показание на _____	Р - расчетный, К - контрольный		Постоянные, кВт*ч	Переменные, %	
															в тр-ре	в тр-ре
1																
...																

Сетевая организация _____

Заявитель _____

2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения						Общий расчетный коэффициент	
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Кэфф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Меж-повероч-ный интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Кэфф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)		Меж-повероч-ный интервал (лет)
1																
...																

3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭЭ)

№ п/п	Наименование АИИС КУЭЭ	Свидетельство об утверждении типа средств измерений	Гос. поверка (год, квартал)	Балансовая принадлежность

4. Расчетный прибор учета расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей: Да Нет

(нужное отметить знаком)

Если «Нет», то объем принятой в электрические сети электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь, указанных в п.1 настоящего приложения (расчет потерь в электроустановках Заявителя прилагается)

5. Объем электрической энергии, переданной опосредованно присоединенным потребителям и/или смежным сетевым организациям, учитывается / не учитывается приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии Заявителем (нужное отметить знаком)

Если учитывается, то:

№ п/п	Наименование опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций	Приборы учета	
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии Заявителем	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии энергии опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций

6. Опломбировка средств измерений: _____ (указывается все места установки пломб, их принадлежность, количество пломб по каждому месту установки, № пломбы по каждому месту их установки)

7. В случае отсутствия средств измерений расчет объема принятой заявителем электрической энергии осуществляется следующим образом: _____

8. Особые условия:

Заявитель обязан:

Сетевая организация _____

Заявитель _____

- ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) или Сетевой организации, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование (ФИО представителя) Заявителя, адрес и телефон Заявителя, дата заключения и номер договора, по которому Заявителем осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВтч), потери электрической энергии (кВтч), количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВтч), подпись уполномоченного представителя и оттиск печати Заявителя, ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя Заявителя на подписание акта снятия показаний приборов учета. При наличии опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций, акт снятия показаний приборов учета должен быть также согласован с их стороны, либо к акту снятия показаний приборов учета, предоставляемому Заявителем в Сетевую организацию, должна прикладываться копия акта снятия показаний приборов учета, подписанная со стороны опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций;

- оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям;

- соблюдать согласованные с Сетевой организацией значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

- обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе заявителя, а также необходимой технической и оперативной документации.

В случае нахождения средств измерения электроэнергии на балансе Заявителя, он обязан:

- обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у заявителя на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки.

9. Примечание: _____

Подписи Сторон:

«Сетевая организация»

_____ / _____
(должность)

_____ / _____

(подпись)

(ф.и.о.)

« ____ » _____ 20 ____ г.

МП

Сетевая организация _____

«Заявитель»

_____ / _____
(должность)

_____ / _____

(подпись)

(ф.и.о.)

« ____ » _____ 20 ____ г.

МП

Заявитель _____

Форма к акту об осуществлении технологического присоединения в сечениях:
- ИВС – Заявитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо);
- ИВС – Заявитель (смежная сетевая организация).

Приложение к Акту об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от _____ г.

АКТ

организации коммерческого учета электрической энергии

" ____ " _____ 20__ г.

Сетевая организация

Полное наименование предприятия (организации)

Юридический и почтовый адрес;

ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Сетевой организации), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

Иной владелец электросетевого хозяйства (энергетических установок) (далее - ИВС)

Полное наименование предприятия (организации)-

юридического лица/Ф.И.О. физического лица

Юридический и почтовый адрес;

ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя ИВС), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

Заявитель

Полное наименование предприятия (организации)-

юридического лица/Ф.И.О. физического лица

Юридический и почтовый адрес;

ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Заявителя), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

Вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт в целях подтверждения организации коммерческого учета электроэнергии в отношении ТОО Заявителя/объектов электроэнергетики Заявителя (смежной сетевой организации):

(наименование ТОО Заявителя/наименование объектов электроэнергетики Заявителя (смежной сетевой организации))

расположенного/расположенных по адресу: _____

(адрес ТОО Заявителя/адрес нахождения объектов электроэнергетики Заявителя (смежной сетевой организации))

Сетевая организация _____

ИВС _____

Заявитель _____

1. Сведения по приборам учета

№ п/п	Наименование точки учета	Место установки прибора учета	Прибор учета										Балансовая принадлежность средств измерений	Потери		
			Заводской №	Тип	Тип измеряемой энергии, (А/Р)	Ином, (А)	Уном, (В)	Кл. точности	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповерочный интервал (лет)	Показание на	Р - расчетный, К - контрольный		Постоянные, кВт*ч	Переменные, %	
															в тр-ре	в тр-ре
1																
...																

2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения							Общий расчетный коэффициент
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Коефф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповерочный интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Коефф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповерочный интервал (лет)	
1																
...																

3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭЭ)

№ п/п	Наименование АИИС КУЭЭ	Свидетельство об утверждении типа средств измерений	Гос. поверка (год, квартал)	Балансовая принадлежность

4. Расчетный прибор учета расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей: Да Нет
 (нужное отметить знаком)

Если «Нет», то: объем принятой в электрические сети электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь, указанных в п.1 настоящего приложения (расчет потерь в электроустановках Заявителя прилагается)

5. Объем электрической энергии, переданной Заявителю, учитывается / не учитывается приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии ИВС (нужное отметить знаком)

Если учитывается, то:

№ п/п	Наименование точки учета Заявителя	Приборы учета	
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии ИВС	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии Заявителем

6. Опломбировка средств измерений: _____
 (указывается все места установки пломб, их принадлежность, количество пломб по каждому месту установки, № пломбы по каждому месту их установки)

Сетевая организация _____

ИВС _____

Заявитель _____

7. В случае отсутствия средств измерений расчет объема принятой Заявителем электрической энергии осуществляется следующим образом:

8. Особые условия:

Заявитель обязан:

- ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их после согласования с ИВС гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) или Сетевой организации, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование (ФИО представителя) Заявителя, адрес и телефон заявителя, дата заключения и номер договора, по которому Заявителем осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВт·ч), потери электрической энергии (кВт·ч), количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВт·ч), подпись уполномоченного представителя и отпечаток печати Заявителя, ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя Заявителя на подписание акта снятия показаний приборов учета;
- оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям;
- соблюдать согласованные с Сетевой организацией (ИВС) значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе заявителя, а также необходимой технической и оперативной документации.

В случае нахождения средств измерения электроэнергии на балансе заявителя, он обязан:

- обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у заявителя на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки.

9. Примечание:

Подписи Сторон:

«Сетевая организация»

«ИВС»

«Заявитель»

(должность)

(должность)

(должность)

_____/_____/_____

_____/_____/_____

_____/_____/_____

(подпись)

(ф.и.о.)

(подпись)

(ф.и.о.)

(подпись)

(ф.и.о.)

«___» _____ 20__ г.

«___» _____ 20__ г.

«___» _____ 20__ г.

МП

МП

МП

Сетевая организация _____

ИВС _____

Заявитель _____