

Форма для физического лица, владеющего на законном основании жилым объектом, технологически присоединенным к электрическим сетям иного владельца объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок)

АКТ

разграничения границ балансовой принадлежности сторон и разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ _____

от «__» _____ 20__ г.

Потребитель (иной владелец объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок) – далее ИВС)

Полное наименование предприятия
(организации)

Юридический и почтовый адрес;

ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с одной стороны, и

Сторонний Потребитель – далее СП

Гражданин (ка) Ф.И.О.

Адрес регистрации и фактический адрес

ИНН

Телефон, e-mail

Паспорт Серия _____ № _____, выдан (кем, когда)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Сторонами», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности сторон электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

1. Характеристики присоединения:

Максимальная мощность _____ кВт;

Совокупная величина номинальной мощности
присоединенных трансформаторов СП к объектам
электросетевого хозяйства Потребителя (ИВС) _____ кВА.

1.1 Максимальная мощность согласована Сетевой организацией:

_____/_____
М.П. (подпись) Ф.И.О. уполномоченного представителя ОПП ООО «Башкирэнерго»

Потребитель (ИВС) _____

СП _____

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование ПС, питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электро-снабжения
1						
2						
3						

3. У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования) СП

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены:

(описание границ балансовой принадлежности)

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

Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования) СП

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:

(описание границ эксплуатационной ответственности)

5. Схематично границы балансовой принадлежности сторон и границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Примечание: На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Прочее:

6. Наименование территориально обособленного объекта (далее – ТОО) СП

(ТОО – энергопринимающее устройство (ЭПУ) СП, а в случае, если у СП несколько ЭПУ, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие СП объекты электросетевого хозяйства – указанная совокупность ЭПУ СП)

7. Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками

Потребитель (ИВС)	
СП	

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

(Потребитель (ИВС), СП)

9. Определение величины Максимальной мощности:

- **Максимальная мощность ТОО СП** определяется в соответствии с Актом об осуществлении технологического присоединения (иными техническими документами Сетевой организации, подтверждающими разрешенную к использованию мощность, и (или) по соглашению о перераспределении макс. мощности) и указывается в п.1 «Характеристики присоединения», а также с разбивкой по каждой точке присоединения в таблице п.2 «Перечень точек присоединения» настоящего Акта.

10. Организация коммерческого учета электрической энергии СП отражена в Приложении № 1 к настоящему Акту.

Потребитель (ИВС) _____

СП _____

11. Автономные источники питания:

Если «Да», то отражаются в «Положении о взаимоотношениях электротехнического персонала» и «Однолинейной схеме электроснабжения»: да нет
(нужное отметить знаком)

12. Особые условия:

12.1. Для производства плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации (Потребителя (ИВС))** допустимое число часов отключения электрооборудования СП в год определяются в соответствии с действующим законодательством.

12.2. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается при изменении: точки присоединения к электрической сети, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, места установки приборов учета, величины максимальной мощности.

13. Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленные и подписанные ранее по указанному в Акте ТОО СП, Стороны признают недействительными.

14. Настоящий Акт составлен на _____ листах в количестве экземпляров равном количеству подписавших его Сторон плюс один экземпляр для Энергосбытовой организации (Гарантирующего поставщика), имеющих одинаковую юридическую силу и хранится:

у _____ 1 экземпляр
(Потребитель (ИВС))

у _____ 1 экземпляр
(СП)

у _____ 1 экземпляр
(Энергосбытовая организация (Гарантирующий поставщик))

15. К настоящему Акту прилагается следующее приложение:

(нужное отметить знаком)

Организация коммерческого учета на ___ л. (№1);	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет
---	--

Подписи Сторон:

«Потребитель (ИВС)»

«СП»

_____/_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)

_____/_____/_____
(подпись) (Ф.И.О.)

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

М.П.

М.П.

АКТ
организации коммерческого учета электрической энергии

№ _____

от « ____ » _____ 20 ____ г.

Сетевая организация

Полное наименование предприятия
(организации)

Юридический и почтовый адрес;
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Потребитель (иной владелец объектов электросетевого хозяйства (энергетических установок) – далее ИВС)

Полное наименование предприятия
(организации)

Юридический и почтовый адрес;
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Сторонний Потребитель – далее СП

Гражданин (ка)
(Ф.И.О.)

Адрес регистрации и фактический адрес;
ИНН

Телефон

Паспорт Серия _____ № _____, выдан (кем, когда)

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

_____, расположенного по адресу: _____
(наименование ТОО СП) (адрес ТОО СП)

Сетевая организация _____

Потребитель (ИВС) _____

СП _____

1. Сведения по приборам учета, фиксирующим расход электрической энергии СП

№ п/п	Место установки прибора учета	Прибор учета									Балансовая принадлежность средств измерений	Потери		
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Уном, (В)	Кл. точности	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Показание на _____	Кол-во целых знаков (до запятой)		Постоянные, кВт*ч		
												Переменные, %		
											в тр-ре,	в тр-ре,	в ВЛ, КЛ	
1.														
2.														

2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения							Общий расчетный коэф-т
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	
1.																
2.																

3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческой учета электроэнергии (АИИС КУЭ)

№ п/п	Наименование АИИС КУЭ	Свидетельство об утверждении типа средств измерений	Гос. поверка (год, квартал)	Балансовая принадлежность
1.				

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 СП прилагается)

5. Объем электрической энергии, переданной СП учитывается / не учитывается приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии Потребителем (ИВС),

(нужное отметить знаком)

Сетевая организация _____

Потребитель (ИВС) _____

СП _____

Если учитывается, то:

№ п/п	Наименование точки учета СП	Приборы учета	
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход эл. энергии Потребителем (ИВС)	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход эл. энергии СП
1.			

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 Потребителем электрической энергии осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

8. Особые условия:

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

8.1. Ежемесячно сообщать Сетевой организации или Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) показания электросчетчиков в счетах (квитанциях), по телефонам, e-mail: _____;

8.2. Обеспечить сохранность и целостность средств учета электроэнергии, в том числе установленных пломб, а также замену и поверку средств учета по согласованию с Сетевой организацией /Потребителем (ИВС) в установленные сроки или при их повреждении.

8.3. Сообщать Сетевой организации /Потребителю (ИВС) обо всех известных нарушениях схемы учета и неисправности в работе приборов учета незамедлительно по телефонам, указанным в п. 8.1. и не позднее 3-х дней в письменном виде.

8.4. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Сетевой организации/Потребителя (ИВС) по предъявлению служебного удостоверения к средствам измерения электрической энергии.

9. Примечание: _____

«Сетевая организация»

«Потребитель (ИВС)»

«СП»

_____/_____/_____

_____/_____/_____

_____/_____/_____

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

«__» _____ 20__ г.

м.п.

м.п.

м.п.

Сетевая организация _____

Потребитель (ИВС) _____

СП _____