

**Приборы учета и порядок определения объема электроэнергии,
используемой «Потребителем»**

Раздел А.
Приборы коммерческого учета.

№ п/п	Наименование точки поставки (объект энергоснабжения)	Направление перетока	Место установки ПУ	Приборы учета (активная энергия)		Дата гос. проверки прибора учета	Дата истечения МПИ	Показания ПУ на дату начала исполнения договора	Измерительные трансформаторы		Расчет потерь (есть/нет)	Лицо ответствен. за эксплуатац. ПУ	Лицо ответствен. за снятие показаний ПУ	ИСУ (наличие/владелец)
				Тип	Номер				ТН	ТТ				
1		прием												
1.1		отдача												
1.2		отдача												
2		прием												

* Для потребителей, энергопринимающие устройства которых расположены многоквартирных домах с «непосредственным управлением» либо в МКД, где способ управления не выбран и/или не реализован, дополнительно определяется объем электроэнергии, используемой на «общедомовые нужды» многоквартирного дома, в соответствии с Приложением № 8 к настоящему договору.

Раздел Б.
Приборы контрольного учета.

№ п/п	Наименование точки поставки (объект энергоснабжения)	Направление перетока	Место установки ПУ	Приборы учета (активная энергия)		Дата гос.поверки прибора учета	Дата истечения МПИ	Показания ПУ на дату начала исполнения договора	Измерительные трансформаторы		Расчет потерь (есть/нет)	Лицо ответствен. за эксплуатац. ПУ	Лицо ответствен. за снятие показаний ПУ	ИСУ (наличие/владелец)
				Тип	Номер				ТН	ТТ				
1		прием												
1.1		отдача												
1.2		отдача												
2		прием												

Раздел В. Порядок определения объема поставленной «Потребителю» электроэнергии по приборам учета.

1. По показаниям счетчиков определяется расход электроэнергии по каждому присоединению (Эа, кВт*ч) с учетом направления («прием» в сети Потребителя и/или «отдача» из сетей Потребителя).

2. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности электросетей Потребителя и Сетевой организации, расход по каждому присоединению увеличивается (уменьшается) на $\square A$ - величину потерь электроэнергии в трансформаторах и линиях (в кВт*ч), определяемую Сетевой организацией расчетным путем, в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

3. При наличии интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУ), находящейся на балансе Сетевой организации, Гарантирующего поставщика либо Потребителя, учет поставленной Потребителю электроэнергии производится по данным ИСУ.

Раздел Г. Перечень точек поставки «Потребителя», не оборудованных приборами учета, и порядок определения объема поставляемой «Потребителю» электрической энергии (мощности) в период, до организации коммерческого учета.

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Направление перетока (прием/отдача)	Наименование сетевой организации (СО), ответственной по законодательству РФ за оборудование точки поставки прибором учета	Реквизиты (№ и дата) обращения потребителя в СО по вопросу организации коммерческого учета	Порядок определения объема потребляемой электрической энергии (мощности) в период, до организации коммерческого учета

Гарантирующий поставщик

М.П. (подпись) / _____ (Ф.И.О.)

Потребитель

М.П. (подпись) / _____ (Ф.И.О.)