# Установка приборов учета электроэнергии при процедуре технологического присоединения

### Нормативно-правовая база

# «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности ...», ФЗ-261 от 22.11.2009 г.

п. 1 ст. 13 предписывает производить учет электроэнергии через прибор учета, установленный в местах подключения объектов к системам, т.е. на границе раздела сетей.

п.п. 4, 7 ст. 13 предписывает собственникам оснастить приборами учета принадлежащие им строения и сооружения.

# «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», ПП РФ от 04.05.2012 г. № 442

п. 144 предписывает устанавливать приборы учета на границе раздела балансовой принадлежности смежных субъектов.

п. 145 возлагает обязанность по оснащению энергопринимающих устройств прибором учета на собственника таких устройств.

# «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей...», ПП РФ от 27.12.2004 г. № 861

п/п «в» п. 25 (1) предписывает в ТУ указывать требования к приборам учета и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности для ФЛ до 15 кВт и ЮЛ до 150 кВт

п/п «в» п. 25 предписывает в ТУ указывать требования к РЗА, регулированию Q, АСУТП, связи, изоляции и защите от перенапряжения, качеству э/э и ПУ электрической энергии и мощности (P&Q) кроме ФЛ до 15 кВт и ЮЛ до 150 кВт

### Нормативно-правовая база

# Письмо Федеральной антимонопольной службы от 16.07.2015 № KA/35800/15.

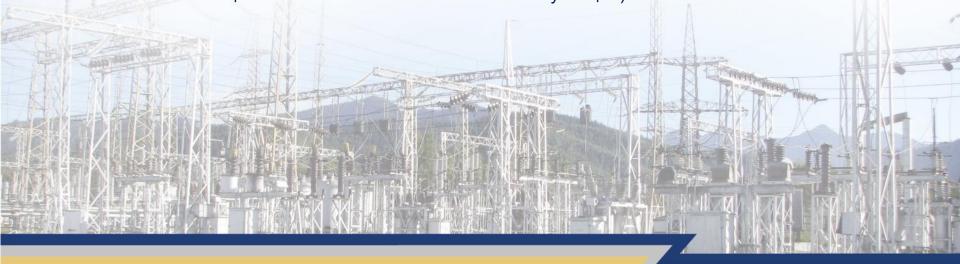
Приборы учета электрической энергии и устройства, обеспечивающие контроль величины максимальной мощности подлежат установке заявителем самостоятельно.

Правилами не установлены конкретные требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности.

# Письмо Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России от 03.06.2015 г. № 09-1842

Устройствами, обеспечивающими контроль величины максимальной мощности могут быть приборы и аппараты, обладающие функцией контроля или величины максимальной мощности.

Прибор учета электроэнергии может считаться устройством контроля величины максимальной мощности, если данная функция указана в паспорте оборудования (руководстве по эксплуатации).



### Нормативно-правовая база

#### Устройства, обеспечивающие контроль величины максимальной мощности:

- должны обеспечивать возможность измерения Сетевой организацией величины потребляемой мощности, используемой Потребителем, для исключения возможности потребления сверх максимально разрешенной в технических условиях;
- должны обеспечивать возможность измерения потребляемой мощности в реальном времени, либо иметь внутреннюю память с записью результатов измерения для последующей проверки Сетевой организацией;
- -должны являться средством измерения;
- -должны быть введены в эксплуатацию совместно Сетевой организацией и Потребителем;
- -должны быть защищены от самовольного вмешательства Потребителя.

#### **Автоматический выключатель**

- является устройством защиты от сверхтока;
- не обеспечивает возможность измерения Сетевой организацией величины потребляемой мощности, используемой Потребителем, для исключения возможности потребления сверх максимально разрешенной в технических условиях;
- **не обеспечивает** возможность измерения потребляемой мощности в реальном времени, не имеет внутренней памяти с записью результатов измерения;

-не является средством измерения.



#### Ограничитель мощности

- отключает подачу электроэнергии потребителю в случае превышения потребляемой мощности выше установленного значения;
- не обеспечивает возможность измерения Сетевой организацией величины потребляемой мощности, используемой Потребителем, для исключения возможности потребления сверх максимально разрешенной в технических условиях;
- не обеспечивает возможность измерения потребляемой мощности в реальном времени, не имеет внутренней памяти с записью результатов измерения;
- не является средством измерения.

- обеспечивает возможность измерения Сетевой организацией величины потребляемой мощности, используемой Потребителем, для исключения возможности потребления сверх максимально разрешенной в технических условиях;
- **обеспечивает** возможность измерения потребляемой мощности в реальном времени, имеет внутреннюю память с записью результатов измерения;







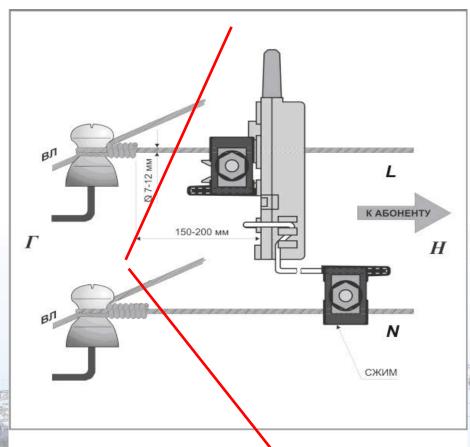
- 1.1 Счетчики электрической энергии трехфазные статические PиM 489.02, PиM 489.08 (далее счетчики) являются многофункциональными приборами. Счетчики предназначены для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности в трехфазных четырехпроводных электрических цепях переменного тока промышленной частоты, а также для дистанционного отключения / подключения абонента. Все метрологические и технические характеристики счетчика обеспечиваются в течение всего срока службы счетчика.
- 1.5 Счетчики измеряют среднеквадратические значения фазных токов, среднеквадратические (действующие) значения фазных и линейных напряжений, частоту, значения активной, реактивной и полной мощностей (пофазно и суммарно), удельную энергию потерь в цепи тока, коэффициента реактивной мощности цепи tg ф, коэффициента мощности соз ф.
- 1.22 Счетчики выполняют архивирование показаний на расчетный день/час (далее РДЧ) в журнале **месячного потребления** 36 записей (36 месяцев)) по следующим параметрам:
  - активной энергии по каждому из используемых тарифов на РДЧ;
  - реактивной энергии на РДЧ (при емкостном характере нагрузки емкостной);
  - реактивной энергия на РДЧ (при индуктивном характере нагрузки индуктивной);
- максимального значения средней активной мощности на программируемом интервале на РДЧ (Ррдч);
- даты и времени фиксации максимума активной мощности на программируемом интервале;
  - количества часов подачи некачественной электроэнергии за учетный период (ПКЭ);
  - алгоритма расчета ПКЭ за учетный период;
  - количества часов работы счетчика за учетный период.







- прибор учета расположен на границе раздела сетей Сетевой организации и Потребителя;
- прибор учета установлен Потребителем (или Сетевой организацией за счет Потребителя);
- прибор учета является устройством, обеспечивающим контроль максимальной мощности;
- прибор учета способен осуществлять контроль мощности как в реальном времени, так и при ежемесячном съеме показаний.



Сетевая организация

Потребител



#### Преимущества для потребителя

Параметр	Интегрированный прибор	Прочие приборы учета	Преимущества
	учёта (ИПУ)		интегрированного ПУ
Снятие и передача показаний прибора учета	Ежемесячное автоматическое снятие показаний прибора учета, получение счета за электроэнергию по почте, оплата любым способом	Снятие показаний вручную, передача показаний по телефону, СМС, сайт ООО «Иркутскэнергосбыт», лично в Центрах обслуживания	Максимальная простота снятия и передачи показаний, исключение ошибок, последующих разбирательств, хождений в инстанции
Обязательный параметр контроля мощности (требование постановления Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г)	Присутствует в составе электросчетчика	Необходимость покупки и установки доп. прибора со своими требованиями к размещению (ориентировочные цены в РФ на прибор 2 500-250 000 руб.)	Стоимость устройства контроля мощности входит в состав электросчетчика
Срок государственной поверки	16 лет	8 лет, стоимость госповерки 3 700 рублей	Большой срок использования без дополнительных действий по снятию/установке/замене
Наработка на отказ (срок службы)	180 000 часов (30 лет)	(30 лет)	Более надёжный прибор, нет необходимости покупать новый в течение срока эксплуатации
Стоимость прибора учета	11 500	2 000	Стоимость интеллектуального прибора учета выше
Стоимость установки на границе раздела сетей с потребителем	16 000	21 000	Совокупная стоимость с учетом установки меньше
Стоимость владения за срок 16 лет	16 000	26,700	Стоимость владения меньше не стоимость госповерки
Контроль качества электроэнергии	Присутствует возможность контроля качества электроэнергии, хранение параметров в электронной памяти счетчика 120 дней	Отсутствует	Возможность контроля качества поставляемой электроэнергии и выставления претензий за некачественную

# Примерный перечень приборов учета (счетчиков) электрической энергии с функцией контроля величины максимальной мощности

7

8

АЛЬФА Плюс (А2)

Матрица NP73E.1, NP73E.2

№ п/п	Наименование, марка и тип прибора учета	Вариант установки		
однофазный				
1	РиМ 189.02, РиМ 189.04 (с пультом для снятия показаний)	опора ВЛ		
2	Меркурий 203.2Т, 206	вводное устройство		
3	СЭБ-1TM.02	вводное устройство		
4	СОЭИ-5/60-5 (Сапфир)	вводное устройство		
5	СЭТ 1-4М в корпусе "У"	вводное устройство		
6	Энергомера СЕ-208	вводное устройство		
7	Матрица NP523 + дисплей RUD 512-L	опора ВЛ		
8	Матрица NP71E.2 + дисплей RUD 512-L	опора ВЛ		
9	Матрица NP71E.1	вводное устройство		
трехфазный				
1	РиМ 489.01, РиМ 489.03, РиМ 489.08 (с пультом для снятия показаний)	опора ВЛ		
2	Меркурий 230 (233) ART, 230 ART2, 230 AR, 231 AT, 236 ART	вводное устройство		
3	ПСЧ-ЗТА, ПСЧ-ЗТАК	вводное устройство		
4	ПСЧ-4ТАК, ПСЧ-4ТМ	вводное устройство		
5	CЭТ 4TM 03.01	вводное устройство		
6	Энергомера СЕ-301, СЕ-303, СЕ-304	вводное устройство		
		· · · · · · · ·		

вводное устройство

вводное устройство