Потребитель: ООО «Ситэк»

Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон
в процессе учета электрической энергии (мощности)

Определение объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных коммерческого учета приборов учета, которые должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ, быть допущенными в эксплуатацию и иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств приборами учета, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств.

1. Порядок допуска приборов учета (систем учета) в эксплуатацию
	1. В случае установки или замены прибора учета в энергопринимающих устройствах, находящихся в собственности Потребителя, такой Потребитель направляет Продавцу запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и компонентов измерительного комплекса и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Продавец осуществляет согласование или направляет Потребителю мотивированный отказ в согласовании в течение 15 рабочих дней со дня получения запроса.
	2. Допуск прибора учета в эксплуатацию производится после монтажа и при наличии согласования места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и компонентов измерительного комплекса и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.
	3. Для получения допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию Потребитель направляет Продавцу заявку в соответствии с действующим законодательством РФ. Процедура допуска в эксплуатацию проводится не ранее 5 рабочих дней и не позднее 15 рабочих дней со дня получения Продавцом заявки. В случае невозможности исполнения заявки в указанный срок Продавец не позднее 7 рабочих дней со дня получения заявки направляет Потребителю предложение о новых дате и времени проведения допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию. Продавец в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки уведомляет заинтересованные стороны о проведения процедуры допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию.
	4. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие метрологических характеристик вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства РФ. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.
	5. Процедура допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством РФ.
	6. Приборы учета, показания которых используются для определения объема потребления (производства) электрической энергии (мощности), определены в приложении №1 «Перечень точек поставки Потребителя» к договору энергоснабжения.
2. Порядок проверки прибора учета перед демонтажем
	1. Потребитель направляет Продавцу способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показания существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в соответствии с действующим законодательством РФ.
	2. Продавец в течение 5 рабочих дней с даты получения заявки рассматривает и согласовывает предложенные дату и время снятия показаний и осмотра прибора учета. Новая дата, предложенная Продавцом, не может быть позднее 3 рабочих дней с даты, предложенной в заявке.
	3. Показания демонтируемого прибора учета, его состояние и схема подключения фиксируются в акте проверки, который подписывается Продавцом и Потребителем.
3. Порядок определения расчетного прибора учета
	1. Для учета электрической энергии используются приборы учета, зарегистрированные в Госреестре средств измерений РФ, прошедшие госповерку и соответствующего класса точности. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670кВт, подлежат к использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5 S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии не менее 90 суток или включенные в систему учета.
	2. Для расчетов за потребленную электрическую энергию подлежат использованию приборы учета, установленные на границе балансовой принадлежности электрических сетей. При отсутствии технической возможности установки приборов учета на границе балансовой принадлежности приборы учета подлежат установке в месте максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, где имеется техническая возможность установки приборов учета. По соглашению субъектов розничного рынка прибор учета может быть установлен в границах балансовой принадлежности другого субъекта.
	3. При наличии приборов учета, отвечающих требованиям действующего законодательства РФ, установленных по обе стороны границ балансовой принадлежности смежных субъектов, расчетный прибор учета выбирается по критериям, определенным действующим законодательством РФ. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного, является контрольным, и используется в расчетах за потребленную электроэнергию в случаях, определенных действующим законодательством РФ.
4. Требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета (систем учета)
	1. На Потребителя возлагается обязанность по обеспечению:
* эксплуатации допущенного в эксплуатацию прибора учета (системы учета), находящегося в собственности Потребителя и его своевременной замене;
* снятия, хранения и передачи показаний прибора учета, установленного в энергопринимающих устройствах Потребителя, его сохранности и целостности, а также сохранности и целостности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных на таком приборе учета.
	1. Потребитель обеспечивает проведение своевременной поверки прибора учета (измерительных трансформаторов), находящегося в собственности Потребителя до истечения срока межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета (измерительных трансформаторов). Результаты поверки прибора учета удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.
	2. После проведения поверки прибора учета такой прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке.
	3. Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены, установлены и допущены в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке.
	4. Потребитель распорядительным документом назначает лицо, ответственное за эксплуатацию приборов учета (систем учета), и направляет информацию о назначенном лице Продавцу.
	5. Потребитель обеспечивает техническое обслуживание приборов учета (систем учета), находящихся на его балансе, собственным персоналом или лицом, отвечающим требованиям, установленным действующим законодательством РФ.
1. Порядок и периодичность передачи Потребителем показаний приборов учета Продавцу
	1. Передача Потребителем показаний приборов учета Продавцу осуществляется в соответствии с п.4.3, договора энергоснабжения.
2. Порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате
	1. Потребитель, являющийся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты, истечениямежповерочного интервала обязан в соответствии с действующим законодательством РФ незамедлительно сообщить об этом Продавцу и собственнику прибора учета, если он отличается от собственника энергопринимающих устройств.
	2. Срок восстановления и допуска прибора учета в эксплуатацию определен в договоре энергоснабжения, но не должен превышать два месяца.
3. Порядок доступа к приборам учета представителей Продавца и сетевой организации для их

проверки и снятия показаний

* 1. Продавец и (или) сетевая организация проверяют соблюдение Потребителем требований действующего законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенного договора энергоснабжения, а также проводят проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии. При этом Потребитель обеспечивает допуск Продавца и сетевой организации к приборам учета и энергопринимающим устройствам в соответствии с п. 3.3.3 договора энергоснабжения.
	2. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Продавцом и (или) сетевой организацией. Для проведения контрольного снятия показаний Продавец и (или) сетевая организация вправе привлекать третьих лиц, в этом случае ответственность за действия таких третьих лиц несет соответственно Продавец и (или) сетевая организация.
	3. Результаты контрольного снятия показаний оформляются актом контрольного снятия показаний, который подписывается Продавцом и (или) сетевой организацией и Потребителем. При отказе Потребителя от подписания акта в нем указывается причина такого отказа. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний.
	4. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Продавцом и (или) сетевой организацией. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.
	5. Результаты проверки оформляются актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается Потребителем, Продавцом и (или) сетевой организацией, а также лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.
	6. Результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.
	7. Допуск к приборам учета для снятия контрольных показаний и их проверки осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки прибора учета, а так же в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном договором энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ.

 **Продавец: Потребитель:**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 **м.п. м.п.**

 Приложение №1 к договору №\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.

**Перечень точек поставки Потребителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Точка поставки (граница балансовой принадлежности) | Напряжение на границе балансовой принадлеж- ности сетей (кВ) | tg<p\* | Местоустановкиприбораучета | Прибор учета (прием/отдача) (Номер / Тип / Дата госповерки / МПИ) | Показания прибора учета, датаначальныхпоказаний | Трансфор­матор тока (Ктр / Дата госповерки /МПИ) | Трансфор­матор напряже­ния (Ктр / Датагосповерки/МПИ) | Расчета ый коэф- т | Величина потерь при несовпад. точек поставки и местустановки | Уровеньнапряжениядляприменения цен (ВН, ГН, СН1,СН2, НН) | Мощностьэнергопринимающихустройств |
| максималь ная, Рмакс. (кВт) | присоеди­ненная,Рприс.(кВА/кВт) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | и | 12 | 13 | 14 |
|  | Объект: ГРС №2 8 км по направлению на восток от с. Кабанка, У вельский район, Челябинской области |
| 1 | На соединительных зажимах присоединения к проводам на опоре №5 отпаечной ВЛ-6 кВ на КТП №102П | 6 кВ | - | РУ-0,4 кВ, БЛП 6/0,4кВ | 14880903Меркурий 230 AR | 030690 | - | - | 1 | AWHar=2,3%AWXX=170,58кВтч | СН 2 | 18 кВт | 40 кВА |
| IV-2013 г. | - | - |
| 10 лет | - | - |
|  | Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Южноуральская» 110/35/10/6 кВ (филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») —> ВЛ-6 кВ, ф. «АЗПБ» до опоры №40 (ООО Компания «Пром-Капиталъ»/владелец электросети) —> ВЛ-6 кВ «Карьер» до опоры №47 (бесхозяйные сети) —> ВЛ-6 кВ до опоры №5 (Красногорское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»/владелец электросети) —> отпайка от опоры №5 ВЛ-6 кВ (ООО «Ситэк»).Общий объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 1 настоящего приложения. К общему объему электроэнергии прибавляются нагрузочные потери в трансформаторе ТЛС-40 кВА и ВЛ-6 кВ в размере 2,3%, от объема, определенного по прибору учета, и потери холостого хода трансформатора в размере 170, 58 кВтч.Транзитных потребителей нет.Общий объем поставленной электрической энергии, определяемый по прибору учета, указанному в п. 1, с учетом потерь, исключается из объема электроэнергии по договору №1187 ООО Компания «ПРОМ-КАПИТАЛЪ». |

 **Продавец: Потребитель:**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 **м.п. м.п.**

(ФОРМА)

Величины потребления электроэнергии на год

Потребитель ООО "Ситэк"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | за год |
| Мощность (кВт) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Электропотребление потребителя (кВт\*ч) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе | Собственноепотребление: | вн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| гн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| граждане- потребители и приравненные к ним потребители | вн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СН2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Потребитель

(должность)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись)

м.п.

(ФОРМА)

Потребитель ООО "Ситэк"

 Приложение №8

к договору №\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА за месяц 20 г.

**I. Потребление активной электроэнергии Потребителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование точки поставки | Номерприбора учета | Показания приборов | Разностьпоказаний | Расчетныйкоэф-нт | Расход электроэнерг ии (кВтч) | Потери | Расход с потерями |
| текущегомесяца | предыду­щегомесяца |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВСЕГО: |  |  |  |

В ТОМ ЧИСЛЕ

**Потребление активной электроэнергии Транзитных потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование точки поставки | Номерприбора учета | Показания приборов | Разностьпоказаний | Расчетныйкоэф-нт | Расход электроэнерг ии (кВтч) | Потери | Расход с потерями |
| текущегомесяца | предыду­щегомесяца |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВСЕГО: |  |  |  |

**II. Потребление реактивной электроэнергии Потребителя и Транзитных потребителей**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование точки поставки | Номерприбора учета | Показания приборов | Разностьпоказаний | Расчетныйкоэф-нт | Расход электроэнерг ии (кВтч) | Потери | Расход с потерями |
| текущегомесяца | предыду­щегомесяца |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВСЕГО: |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Величина электропотребления | Величина мощности |
| Общий расход Потребителя, в т.ч. : |  |  |
| потребление Транзитных потребителей |  |  |
| Собственное потребление |  |  |

Потребитель

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

м.п.