

Информационный обмен, порядок расчета и согласования почасовых значений потребления электроэнергии по точкам поставки участников розничного рынка электрической энергии.

Предметом настоящего Приложения является:

- согласование процесса информационного обмена данными коммерческого учета о поставленной Потребителю электрической энергии;
- определение порядка расчета и согласования почасовых значений потребления электроэнергии в точках поставки Потребителя.
- выбор и согласование Сторонами перечней измерительных средств, используемых в целях коммерческого учета количества электроэнергии по точкам поставки.

1. Порядок сбора, обмена данными.

1.1 Расчетным периодом по данному Приложению является один календарный месяц, который определяется с 00-00 часов времени 1-го числа месяца по 24-00 часа последнего числа месяца.

1.2 Потребитель по каналам сотовой и/или проводной связи и/или интернет предоставляет Гарантирующему поставщику данные фактических почасовых значений потребления электроэнергии в точках поставки по форме Приложения №1 к настоящему Приложению, подписанного ЭЦП (электронно-цифровой подписью), предварительно передав сертификат открытого ключа, выданный центром сертификации (согласно Федеральному Закону от 06.04.2011г. «Об электронной подписи» №63-ФЗ), 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

1.3 Потребитель по каналам сотовой и/или проводной связи и/или интернет открывает Гарантирующему поставщику доступ на чтение к приборам учета и/или системе АИИС КУЭ, позволяющим считывать почасовые значения потребления электрической энергии (мощности) с 00-00 часов времени 1-го числа по 24-00 часа последнего числа расчетного месяца.

1.4 Гарантирующий поставщик самостоятельно осуществляет сбор информации о часовом фактическом потреблении (профиле нагрузки) Потребителя за расчетный период (календарный месяц) по всем точкам учета посредством удаленного доступа Гарантирующего поставщика к приборам учета и/или системе АИИС КУЭ Потребителя в соответствии с п.159 Положений розничных рынков. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, в соответствии с договором подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии, в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя на розничном рынке согласно п.158 Положений розничных рынков.

1.5 В случае установки коммерческих приборов учета на оборудовании Сетевой организации, Потребитель самостоятельно обращается в адрес Сетевой организацией (владельцу сети) в целях оказания услуг по ежемесячному формированию фактических данных интервальных значений почасового потребления и предоставляет Гарантирующему поставщику. Порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670кВт применяется в расчетах с 1 июля 2013г.

1.6 Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии в оригинале по форме Приложения №5 к Договору до 4-го числа месяца, следующего за расчетным, согласованный с Сетевой организацией, в том числе в части почасового потребления, о чем отдельной строкой в Акте делается запись «Потребитель согласовывает величину почасового потребления». Гарантирующий поставщик обязан до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, вернуть подписанный со своей стороны Акт Потребителю. Если до окончания установленного срока Гарантирующий поставщик не представил Потребителю мотивированные возражения (протокол разногласий к Акту), данный Акт считается принятым без разногласий.

1.7 Потребитель и Гарантирующий поставщик имеют равное право на получение данных коммерческого учета, включая доступ к приборам учета любой из сторон во время снятия показаний, независимо от права собственности на приборы (системы) учета. Для учета электрической энергии в отношении Потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт устанавливаются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электриче-

ской энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему при выполнении требований к учету согласно п.139, п.143 Положений розничных рынков.

1.8 В случае непредоставления Потребителем данных фактического почасового потребления для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются исходя из фактических объемов потребления за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании данных учета за ближайший расчетный период. Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые Потребитель не предоставил данные фактического почасового потребления, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом согласно п. 166 Положений розничных рынков в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения №3 к вышеуказанному документу.

1.9 В случае невыполнения Потребителем требований п.143 Положений розничных рынков об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанных требований во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя почасовые объемы потребления электрической энергии рассчитываются в соответствии с абз.3 п.181 Положений розничных рынков.

1.10 В случае отсутствия прибора учета электрической энергии у Потребителя для определения почасовых объемов потребления применяется расчетный способ в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения №3 Положений розничных рынков.

1.11 В случае выхода из строя канала связи Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику на электронный адрес: _____ фактическое почасовое потребление в формате xml 80020 и xls, подписанное ЭЦП.

1.12 Потребитель, выбравший для расчетов 5-6 ценовую категории, обязан направить Гарантирующему поставщику не менее чем за 8 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов плановый объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой в электронном виде по форме Приложения №1а к настоящему Приложению, подписанного ЭЦП, а также на бумажном носителе.

1.13 Указанный Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, (X-2 рабочие дни) в электронном виде по форме Приложения №2 к настоящему Договору, подписанного ЭЦП.

Данный Потребитель вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (X-1 рабочие дни) при обязательном уведомлении Гарантирующего поставщика о скорректированных плановых почасовых объемах своего потребления. Корректировка направляется в адрес Гарантирующего поставщика по форме Приложения №2 к настоящему Договору, подписанного ЭЦП (X – день поставки электрической энергии, X – 2 / X – 1 – день, предшествующий дню поставки электрической энергии и мощности за двое суток/одни сутки).

2. Перечень средств измерения, используемых в целях коммерческого учета количества электроэнергии по точкам поставки.

2.1. В целях осуществления коммерческого учета электрической энергии по точкам поставки, определяемым в соответствии с настоящим договором, Стороны используют приборы учёта, указанные в Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки по форме Приложения №3 Договора.

2.2 Организация эксплуатации измерительных комплексов коммерческого учета осуществляется Потребителем (Сетевой организацией). Потребитель (Сетевая организация) обязан на период действия настоящего Договора обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования, установленные изготовителем и уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии. О проведении работ, связанных с профилактикой и техническим обслуживанием измерительных комплексов, Потребитель обязан уведомить Сетевую организацию и Гарантирующего поставщика не позднее, чем за 3 рабочих дня.

При возникновении препятствий, мешающих своевременной, полной и достоверной передаче информации, в том числе при выходе из строя (неисправности) приборов учета или системы АИИС КУЭ:

- Сторона, обнаружившая неисправность, незамедлительно уведомляет об этом другую Сторону, согласовывает с ним дальнейшие действия;
- Потребитель принимает меры для устранения неисправности не позднее, чем в течение 3-х рабочих дней;
- Потребитель оформляет с Сетевой организацией двухсторонний Акт об объемах безучетного потребления электроэнергии, использованной в период неисправности приборов учета (или системы АИИС КУЭ), и представляет такой Акт Гарантирующему поставщику не позднее 3 рабочих дней с даты его составления.

2.3 В случае установки интервальных приборов учета на объектах Потребителя и принятия их Сторонами по настоящему договору к расчетам, объем электрической энергии корректируется с учетом приращения потерь, согласно заключению и результатам экспертиз по расчету значений технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям Потребителя, аттестованной организацией, а также учета небаланса электроэнергии по коммерческому прибору учета, установленному на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя с Сетевой организацией.

2.4 Замена приборов коммерческого учета согласовывается Потребителем с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком и оформляется соответствующим Актом. Акт составляется в 3-х экземплярах - по одному экз. для Потребителя, Сетевой организации и Гарантирующего поставщика.

2.5 Организация эксплуатации измерительных комплексов контрольного учета осуществляется стороной, в ведении которой находится соответствующее оборудование.

3 Дополнительные условия

3.1 Информация, полученная Сторонами на основании настоящего Приложения, не подлежит разглашению третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

3.2 Документы, подписанные ЭЦП, обретают юридическую значимость и обретают за собой ответственность в соответствии с законодательством РФ.

3.3 Потребитель в 7 – ми дневный срок с начала действия договора предоставляет Гарантирующему поставщику ЭЦП, предварительно передав сертификат открытого ключа, выданный центром сертификации (согласно Федеральному Закону «Об электронной подписи» от 06.04.2011г. №63-ФЗ).

3.4 Настоящее Приложение является безвозмездным. Ни одна из сторон не имеет права требовать от другой Стороны какой-либо оплаты за исполнение обязанностей, непосредственно предусмотренных настоящим Приложением.

3.5 Сторона, которая вследствие обстоятельств непреодолимой силы (п.3 ст.401 ГК РФ) не может исполнить свои обязательства по настоящему Приложению, должна известить другую Сторону об указанных обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств в течение 3-х рабочих дней.

4 Перечень приложений

3.6 Приложение №1 – Фактический объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой (форма).

3.7 Приложение №1а – Плановый объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой (форма).

3.8 Приложение № 2 – Список лиц, ответственных за взаимный обмен данными на электронных носителях и имеющих право подписи ЭЦП.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Генеральный директор

_____/_____/

_____/В.В. Якуба/