

заклученным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.5. Надёжность энергоснабжения Абонента:

2.5.1. Энергопринимающие устройства Абонента относятся к III категории надёжности снабжения электроэнергией, для него установлено 72 -часовое допустимое число отключений в год, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с органами государственного энергетического надзора, и случаев, когда ограничение режима потребления электроэнергии за нарушение Абонентом сроков оплаты.

2.5.2. В случае, если объекты энергоснабжения Абонента относятся к утвержденному Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 перечню категорий потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и у Абонента отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора энергоснабжения или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определённом действующим законодательством РФ, Абонент обязан, составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

При отсутствии у такого Абонента акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются Гарантирующим поставщиком по согласованию с СО в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Абонента, а Абонент несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.5.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Абонентом при необходимости принятия неотложных мер (далее - аварийное ограничение). Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

К графикам аварийного ограничения относятся:

а) графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности, в соответствии с которыми Абонент заранее уведомляется о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объёмах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении.

б) графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Абонента Сетевая организация или системный оператор производит отключение линий электропередачи. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок непосредственно Абонентом. Графики временного отключения потребления вводятся в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3. ПОРЯДОК УЧЁТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЁМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

3.1. Абонент обязан обеспечить учет электрической энергии (мощности) и допуск установленных приборов учёта в эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ об электроэнергетике.

3.2. Для обеспечения учёта Абонент вправе привлекать третьих лиц, ответственность за действия которых несёт Абонент.

3.3. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учёта должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Абонент обязан направить Гарантирующему поставщику или в сетевую организацию письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительного комплекса или системы учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

3.4. Ремонт, обслуживание, госповерка и замена приборов учёта электроэнергии, принадлежащих Абоненту производится Абонентом.

3.5. Абонент обязан уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утере прибора учёта, принадлежащего Абоненту (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Абонента не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

Абонент обязан восстановить учёт в срок не позднее окончания расчётного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

3.6. Определение объёма фактического потребления Абонента производится Гарантирующим поставщиком за каждый календарный месяц на основании актов (ведомостей) снятия показаний приборов учёта во всех точках поставки Абонента, предоставленных Абонентом в соответствии с условиями настоящего договора и подписанных Абонентом со смежным субъектом электроэнергетики в соответствующей точке поставки и (или) с Гарантирующим поставщиком.

В случае непредоставления Абонентом Актов (ведомостей) снятия показаний приборов учёта в точках поставки, а также в случае неисправности расчётных приборов учёта объём фактического потребления Абонента определяется на основании Актов (ведомостей) снятия показаний приборов учёта, предоставленных смежным субъектом электроэнергетики или с применением расчётных способов, предусмотренных законодательством РФ об электроэнергетике.

В случае, если законодательством об электроэнергетике для Абонента установлена обязанность использовать для учёта электрической энергии (мощности) приборы учёта, позволяющие измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии (почасовые приборы учёта) и данное требование не выполнено Абонентом, определение объёмов почасового потребления осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством об электроэнергетике, с применением расчётных способов.

3.7. Приборы учёта устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учёта в указанных точках поставки, в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки. В случае, если прибор учёта расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации и Абонента, то объём потребления электрической энергии, определённый на основании показаний такого прибора учёта, в целях осуществления расчётов по настоящему договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учёта. При этом расчёт величины потерь осуществляется сетевой организацией, являющийся приложением к настоящему договору.

3.8. При выявлении случаев безучётного потребления электрической энергии, составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик вправе взыскать, а Абонент обязан оплатить стоимость безучётного потребления электрической энергии.

Расчёт объёма безучётного потребления электрической энергии (мощности) осуществляется Сетевой организацией с применением способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.9. Снятие показаний приборов учёта, в целях определения объёма поставленной Абоненту в расчётном периоде электрической энергии (мощности) производится им ежемесячно по состоянию на 24.00 часов последнего дня расчётного периода, Абонент не позднее одного рабочего дня с момента снятия показаний приборов учёта передает эти данные СО и (или) Гарантирующему поставщику и предоставляет возможность для контроля этих данных со стороны СО и Гарантирующего поставщика.

3.10. Снятие показаний расчётного прибора учёта оформляется актом (ведомостью) снятия показаний расчётного прибора учёта и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учёта, а также представителями Сетевой организации (смежного субъекта электроэнергетики) и (или) Гарантирующего поставщика. При наличии в точках поставки почасовых (интервальных) приборов учёта, акты (ведомости) снятия показаний формируются в разрезе каждого часа расчётного периода.

Гарантирующий поставщик

Абонент