

Порядок

определения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств сетевых организаций, собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства

Термины и определения

«Группа точек поставки» (ГТП) – одна или несколько точек поставки на соответствующем тарифном уровне напряжения, относящихся к энергопринимающему устройству потребителя электрической энергии (сетевой организации), в случае если у потребителя (сетевой организации) несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю (сетевой организации) объекты электросетевого хозяйства, - совокупность точек поставки на соответствующем уровне напряжения, относящихся к указанной совокупности энергопринимающих устройств;

«Коэффициент совмещения максимумов нагрузок» – коэффициент, учитывающий совмещение максимумов электрических нагрузок (участие в максимуме нагрузок) потребителей электрической энергии (электроприемников потребителей электрической энергии);

«Максимальная мощность потребителя» - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) потребителя в соответствии с документами о технологическом присоединении (техническими условиями) и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах;

«Максимальная мощность сетевой организации» – сумма наибольшей величины мощности, определенной к одномоментному использованию объектами электросетевого хозяйства и обусловленной составом объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в пределах принятых обязательств по обеспечению передачи электрической энергии потребителям в объемах максимальной мощности последних, и максимального почасового объема потерь электрической энергии сетевой организации, исчисляемая в киловаттах;

«Потребитель электрической энергии» (далее – Потребитель) – лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

«Сетевая организация» - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказываются услуги по передаче электрической энергии и осуществляется в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

«Совокупность энергопринимающих устройств» - энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии (сетевой организации), имеющие между собой электрические связи через принадлежащие потребителю (сетевой организации) объекты электросетевого хозяйства;

«Типовой профиль нагрузки» – характерный для потребителя электрической энергии (группы потребителей электрической энергии) суточный график электрической нагрузки, представляющий распределение почасовых объемов потребления электрической энергии в течение суток, формируемый для рабочих, выходных и праздничных суток каждого времени года;

«Точка поставки» - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

«Точка отдачи» - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии с потребителем электрической энергии (сетевой организацией), энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) которого опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки объектов электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии;

«Центр питания» - подстанция с напряжением 35 кВ и выше, находящаяся в собственности или на ином законном основании у ДЗО ОАО «Россети»;

«Энергетическая установка» - комплекс взаимосвязанного оборудования и сооружений, предназначенный для производства или преобразования, передачи, накопления, распределения или потребления энергии (ГОСТ 19431-84);

«Энергопринимающие устройства» - энергетические установки (объекты электросетевого хозяйства), находящиеся у потребителя электрической энергии (сетевой организации) в собственности или на ином законном основании и обеспечивающие возможность потребления электрической энергии;

Указанные термины и определения используются для целей, определенных настоящим Порядком, при реализации прав и обязанностей сторонами по соглашению о восстановлении (переоформлении) документов, подтверждающих технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, а так же объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, собственников или иных законных владельцев данных объектов.

Иные понятия, используемые в настоящем документе, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1. Порядок определения величины максимальной мощности электроустановок сетевой организации, собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, исходя из расчетной величины максимальной мощности (подпункт «б» пункта 77 правил).

1.1. Величина максимальной мощности ЭПУ нижестоящей по уровню напряжения сетевой организации (далее смежная сетевая организация (ССО)) определяется на основании данных о мощности:

а) в точках поставки электрической энергии, расположенных на границе балансовой принадлежности электрических сетей ССО (максимальная мощность «сверху») для определения максимальной мощности между ПАО «МОЭСК» и смежными сетевыми организациями, не согласившимися производить расчеты от максимальной мощности конечных потребителей;

б) в точках поставки электрической энергии, расположенных на границе балансовой принадлежности электрических сетей нижестоящей сетевой организации на основе информации по конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям нижестоящей сетевой организации (максимальная мощность «снизу») для ОАО «ФСК ЕЭС» и распределительных сетевых компаний (в обязательном порядке), а также для прочих сетевых организаций, согласившихся производить расчеты от максимальной мощности конечных потребителей.

1.2. Величина максимальной мощности «сверху» определяется в отношении каждой ГТП нижестоящей сетевой организации в порядке, предусмотренном пунктами 76 и 77 Правил технологического присоединения.

Для определения величины максимальной мощности по выбору нижестоящей сетевой организации в порядке, предусмотренном пунктом 77 Правил технологического присоединения, используются результаты проведения замеров или показания приборов учета электрической энергии. Величина максимальной мощности в ГТП определяется:

а) как максимальное значение из сумм величин мощности (нагрузки), определенных для каждой из принадлежащих к ГТП точек поставки на соответствующем уровне напряжения в единый пиковый час одного замерного дня;

б) как максимальное значение из сумм почасовых объемов потребления электрической энергии (полученных, исходя из показаний интервальных приборов учета электрической энергии или в установленном порядке на основании показаний интегральных приборов учета электрической энергии) для каждой из принадлежащих к ГТП точек поставки на соответствующем уровне напряжения в один отдельно взятый час.

1.3. Величина максимальной мощности «снизу» определяется в отношении ГТП нижестоящей сетевой организации (разделение по уровням напряжения осуществляется в соответствии с пунктом 1.5), исходя из следующих величин:

а) суммы величин максимальной мощности потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, определенных в соответствии с положениями раздела 2 настоящего документа за вычетом величин мощности энергопринимающих устройств потребителей, имеющих второе (резервное) питание от электрических сетей иных сетевых организаций;

б) суммы величин максимальной мощности иных сетевых организаций, присоединенных к электрическим сетям нижестоящей сетевой организации, указанных в документах о технологическом присоединении таких сетевых организаций или определенных в порядке, предусмотренном пунктом 1.2 настоящего документа;

в) величины максимальной мощности населения и потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, определенной как частное наибольшего месячного потребления электрической энергии за предыдущие 5 лет и количества установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в соответствующем месяце.

Перечисленные в настоящем пункте величины суммируются по каждому уровню напряжения с применением коэффициентов совмещения максимумов нагрузок и коэффициентов одновременности максимумов для различных элементов сети (значения коэффициентов приведены в Приложении № 1.1 к настоящему документу) и приводятся к центрам питания классом напряжения 110 кВ или наивысшим в границах балансовой принадлежности вышестоящей сетевой организации в нормальном режиме работы электрических сетей. Коэффициент одновременности максимумов представляет здесь отношение нагрузки одного элемента сети к сумме максимумов нижестоящих по отношению к нему элементов сети. Пример расчета нагрузки элементов сети приведен на рисунке 1.

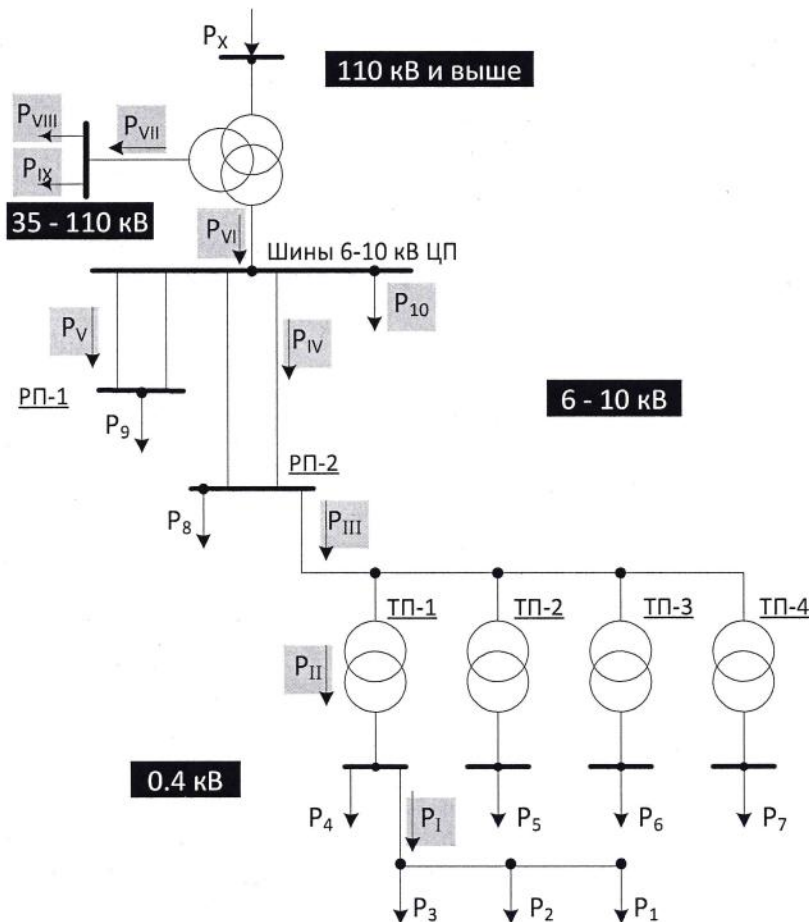


Рис. 1 Расчетные нагрузки элементов сети

$$\begin{aligned}
 P_1 &= k_{\text{совм. макс.}} * \sum_{i=1}^{i=2} (P_i * k_{\text{одоврем. макс.}}) \\
 P_{11} &= k_{\text{совм. макс.}} * (P_1 + P_2 * k_{\text{одоврем. макс.}}) \\
 P_{111} &= k_{\text{совм. макс.}} * (P_{11} + \sum_{i=1}^{i=2} (P_i * k_{\text{одоврем. макс.}})) \\
 P_{1111} &= k_{\text{совм. макс.}} * (P_{111} + P_{11} * k_{\text{одоврем. макс.}}) \\
 P_{11111} &= P_{1111} * k_{\text{одоврем. макс.}} \\
 P_{111111} &= k_{\text{совм. макс.}} * (P_{11111} + P_{1111} * k_{\text{одоврем. макс.}}) \\
 P_{1111111} &= k_{\text{совм. макс.}} * (P_{111111} + P_{11111} * k_{\text{одоврем. макс.}}) \\
 P_X &= k_{\text{совм. макс.}} * (P_{1111111} + P_{1111111})
 \end{aligned}$$

1.4. Величина максимальной мощности нижестоящей сетевой организации, определенная в соответствии с пунктом 1.3, уменьшается на величину мощности, соответствующую объему выработки мощности генерирующими объектами, расположенными в границах балансовой принадлежности электрических сетей нижестоящей сетевой организации. В общем случае установленная мощность генерирующих объектов определяется для режима аварийного отключения одного элемента энергосистемы при плановом ремонте другого. В случае если выработка генерирующего объекта участвует в перетоке электрической энергии в смежный субъект Российской Федерации, определение объема мощности генерирующих объектов допускается осуществлять способом, согласованным сторонами, учитывающим фактический баланс мощности.

1.5. Величина максимальной мощности нижестоящей сетевой организации с учетом мощности на потери электрической энергии, определенная в соответствии с пунктом 1.4, распределяется между центрами питания вышестоящей сетевой организации на каждом уровне напряжения пропорционально объемам перетока электрической энергии от этих центров питания в электрическую сеть нижестоящей сетевой организации в нормальном режиме работы электрических сетей в расчетный период, принятый для определения максимальной мощности нижестоящей сетевой организации, таким образом, чтобы приходящаяся на центр питания величина максимальной мощности не превышала пропускную способность этого центра питания.

1.6. На основании величин максимальной мощности нижестоящей сетевой организации, определенных в соответствии с пунктами 1.2 и 1.5, вышестоящая сетевая организация производит расчеты по приведению двух величин максимальной мощности к своим центрам питания:

- на основании данных контрольных замеров в часы пиковой нагрузки;
- исходя из величин максимальной мощности, зафиксированных в документах о технологическом присоединении; при этом в состав обоснования в обязательном порядке включается расчет максимальной мощности «снизу».

1.7. Величина максимальной мощности «сверху» используется для необходимости проведения реконструкции центров питания вышестоящей сетевой организации.

1.8. Величина максимальной мощности «снизу» используется для определения и оценки загрузки центров питания по выданным потребителям техническим условиям и включается в соответствующий договор оказания услуг по передаче электрической энергии, заключаемый вышестоящей и нижестоящей сетевыми организациями.

2. Порядок определения величины максимальной мощности потребителя

2.1. Порядок группировки точек поставки в ГТП и распределения максимальной мощности по точкам поставки, входящим в ГТП, для целей определения величины максимальной мощности Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, описан в пункте 3.1 настоящего документа. Величина максимальной мощности в ГТП Потребителя определяется за вычетом величин максимальной мощности в электрических связанных с ГТП точках отдачи. Величина максимальной мощности определяется в соответствии с Правилами технологического присоединения и указывается для каждой ГТП:

- в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии (АРБП);
- в документах о технологическом присоединении (технические условия).

Не допускается указание в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии (АРБП) величины максимальной мощности, отличной от указанной в документах о технологическом присоединении (технические условия).

2.2. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств определяется в рамках границ балансовой принадлежности с указанием величины максимальной мощности для каждой точки присоединения в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании Потребителю, а если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, то величина максимальной мощности энергопринимающих устройств определяется в отношении каждого уровня напряжения такой совокупности энергопринимающих устройств (то есть в отношении ГТП Потребителя, определенных в соответствии с пунктом 3.1.).

2.3. В случае если в документах о технологическом присоединении информация о наличии (отсутствии) электрических связей между энергопринимающими устройствами Потребителя не указана, или документы о технологическом присоединении утеряны, Потребитель самостоятельно определяет наличие (отсутствие) электрических связей между энергопринимающими устройствами и предоставляет в сетевую организацию соответствующую информацию, подтвержденную подписанной ответственным за состояние и эксплуатацию электрохозяйства Потребителя лицом однолинейной схемой, приведенной для нормального режима потребления электрической энергии. Сетевая организация учитывает полученную от Потребителя информацию при восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении. Сетевая организация, в соответствии с пунктом 73 Правил технологического присоединения имеет право осуществить осмотр электроустановок Потребителя на предмет проверки наличия (отсутствия) электрических связей между принадлежащими потребителю энергопринимающими устройствами, по результатам осмотра электроустановок сетевая организация составляет акт осмотра (обследования) электроустановки (форма акта приведена в приложении к Правилам технологического присоединения).

2.4. Сетевая организация определяет величину максимальной мощности по выбору Потребителя, обратившегося с заявлением о восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении:

а) исходя из максимальной величины мощности (нагрузки), определенной по результатам проведения контрольных замеров (летний и зимний контрольный замерный день) за последние 5 лет либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет. По согласованию сторон допускается использование таких замеров в дни, отличные от летнего и зимнего контрольного замерного дня;

б) исходя из расчетной величины максимальной мощности, определяемой как максимальное значение из почасовых объемов потребления электрической энергии, полученных за последние 3 года, либо, в случае если с момента технологического присоединения (начала оказания услуг по передаче электрической энергии) прошло менее 3 лет, - с момента осуществления технологического присоединения (начала оказания услуг по передаче электрической энергии), в следующем порядке:

- при наличии показаний интервальных расчетных приборов учета электрической энергии за соответствующий период (часть периода) - исходя из их показаний;
- при наличии показаний интегральных расчетных приборов учета электрической энергии за соответствующий период (часть периода) - в соответствии с порядком определения почасовых объемов потребления электрической энергии, предусмотренным пунктом 3.8;
- при отсутствии показаний интервальных и интегральных расчетных приборов учета электрической энергии - в соответствии с пунктом 3.10 для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета.

Величина максимальной мощности ГТП Потребителя определяется как максимальное значение из сумм почасовых объемов потребления электрической энергии (максимальных величин мощности (нагрузки), определенных по результатам проведения замеров) для каждой из принадлежащих к ГТП точек поставки в один отдельно взятый час (в один замерный день):

$$P_{max} = \max \{ \sum W_{i,t_1}; \sum W_{i,t_2}; \dots; \sum W_{i,t_n} \}, \text{ кВт} \quad (1)$$

где:

$W_{i,t}$ - объем потребления электрической энергии в i -ой точке поставки в час t .

При наличии опосредованно присоединенных потребителей (сетевых организаций) в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии (АРБП) и в документах о технологическом присоединении (технические условия) Потребителя помимо общей величины максимальной мощности указываются величина собственной максимальной мощности Потребителя и величины максимальной мощности опосредованно присоединенных потребителей (сетевых организаций).

2.5. Потребителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, является лицо (за исключением граждан и территориальных сетевых организаций), максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого, уменьшенная на сумму величин максимальной мощности опосредованно присоединенных потребителей и (или) сетевых организаций, составляет не менее 670 кВт.

2.6. В случае применения при ценообразовании на услуги по передаче электрической энергии тарифно-договорной модели «котел сверху» в отношении Потребителя, энергопринимающие устройства которого присоединены к электрическим сетям иной сетевой организации, заключившей с ПАО «МОЭСК» соответствующий договор оказания услуг по передаче электрической энергии, величина максимальной мощности Потребителя определяется на основании Правил технологического присоединения и настоящего документа и указывается в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии (АРБП) и в документах о технологическом присоединении (АРБП и технические условия). В случае отсутствия документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности Потребителя может быть определена на основании сведений содержащихся:

- в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ПАО «МОЭСК» с иной сетевой организацией;
- в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном ПАО «МОЭСК» с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);
- в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенном таким Потребителем с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) при условии предоставления гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) соответствующей информации.

При отсутствии информации в указанных договорах ПАО «МОЭСК» направляет уведомление о необходимости восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении необходимости восстановления в адрес Потребителя, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), с которым в отношении указанных энергопринимающих устройств Потребителем заключен договор энергоснабжения (договор купли-продажи (поставки) электрической энергии) и иной сетевой организации, способом, позволяющим подтвердить получение такого уведомления.

3. Порядок определения величины фактической мощности потребителя

3.1. В целях определения величины фактической мощности Потребителя, используемой для расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии, величины резервируемой максимальной мощности и иных целей точки поставки Потребителя группируются в ГТП. В ГТП Потребителя включаются все точки поставки на j-ом тарифном уровне напряжения, относящиеся к энергопринимающему устройству, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, - все точки поставки на j-ом тарифном уровне напряжения, относящиеся к указанной совокупности энергопринимающих устройств Потребителя. В случае если к объектам электросетевого хозяйства Потребителя присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов оптового и (или) розничных рынков, то в ГТП Потребителя включаются такие точки отдачи смежным субъектам оптового и (или) розничных рынков, объем потребления электрической энергии в которых вычитается из объема потребления электрической энергии в соответствующей ГТП Потребителя.

Тарифный уровень напряжения в точке поставки и наличие (отсутствие) электрических связей между энергопринимающими устройствами Потребителя определяются на основании следующих документов:

- технических условий;
- однолинейной схемы электроснабжения Потребителя;
- актов осмотра (обследования) электроустановки;
- иных документов, предоставленных Потребителем или являющихся приложениями к договору оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенному Потребителем или гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в интересах Потребителя.

Формирование ГТП осуществляется при осуществлении технологического присоединения, при восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении и отражается в технических условиях и акте разграничения балансовой принадлежности (АРБП) между сетевой организацией и Потребителем или гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), действующим в интересах Потребителя.

В случае если распределение максимальной мощности по точкам поставки не предусмотрено и она определена для ГТП, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

3.2. Величина фактической мощности Потребителя на j-ом уровне напряжения определяется как сумма величин фактической мощности в каждой ГТП Потребителя на j-ом уровне напряжения по формуле:

$$P_{\text{факт},j} = \sum_{n=1}^N P_{\text{факт},n,j}, \text{ кВт} \quad (2)$$

где,

j – тарифный уровень напряжения (ВН1, ВН, СН1, СН2, НН);

N – количество ГТП Потребителя на j-ом уровне напряжения;

$P_{\text{факт},n,j}$ – величина фактической мощности Потребителя в n-ой ГТП на j-ом уровне напряжения, кВт.

3.3. Величина фактической мощности Потребителя в n-ой ГТП на j-ом уровне напряжения определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в данной ГТП (путем суммирования по всем точкам поставки, входящим в данную ГТП) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по формуле:

$$P_{\text{факт},n,j} = \frac{\sum_{d=1}^d \sum_{t_1, t_2, \dots, t_n} W_{t_1, t_2, \dots, t_n, n, j}}{d}, \text{ кВт} \quad (2)$$

где,

d – количество рабочих дней (определяется согласно производственному календарю для пятидневной рабочей недели) в расчетном периоде (календарном месяце);

t_1, t_2, \dots, t_n – плановые часы пиковой нагрузки, установленные системным оператором;

$W_{t_1, t_2, \dots, t_n, n, j}$ – почасовой объем потребления электрической энергии в час t рабочего дня d в i-ой точке поставки (отдачи), входящей в n-ую ГТП Потребителя, с соответствующим знаком (значение для точки отдачи принимается с отрицательным знаком), кВт*ч.

3.4. Почасовой объем потребления электрической энергии в ГТП Потребителя, оборудованной приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, определяется на основании показаний таких приборов учета.

3.5. ГТП Потребителя считается оборудованной приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки, входящие в данную ГТП, кроме тех точек поставки, для которых в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается в точках поставки, относящихся к объектам электросетевого хозяйства классом напряжением до 10 кВ включительно, при условии, что суммарная максимальная мощность в данных точках поставки не превышает 2,5 процента суммарной максимальной мощности во всех точек поставки, входящих в ГТП Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии в точках поставки, оборудованных интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

3.6. В случае если прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, расположен не на границе балансовой принадлежности, почасовой объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Объем потерь электрической энергии, определенный в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии в соответствующий час расчетного периода в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период, определенном на основании показаний такого прибора учета.

3.7. Если точки отдачи не оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то подлежащие вычитанию почасовые объемы электрической энергии, отпущенной в точках отдачи, определяются путем распределения объема электрической энергии, определенного исходя из показаний интегральных приборов учета за расчетный период, по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем входящим в ГТП точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. Сторонами может быть согласован иной способ определения почасовых объемов в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.8. В случае если в отношении точек поставки, входящих в ГТП Потребителя, не выполнено предусмотренное пунктом 3.5 настоящего документа требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (т.е. суммарная максимальная мощность в точках поставки, относящихся к объектам электросетевого хозяйства классом напряжением до 10 кВ включительно, не оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, превышает 2,5 процента максимальной мощности во всех точек поставки, входящих в ГТП Потребителя), то до выполнения указанного требования Потребитель не имеет право выбора двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а почасовые объемы потребления электрической энергии для целей определения величины резервируемой таким Потребителем мощности во всех точках поставки, входящих в ГТП Потребителя, в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки принимаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в

остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Величина фактической мощности в n-ой группе точек поставки на j-ом уровне напряжения определяется по формуле:

$$P_{\text{факт},n,j} = \min \left[\sum_i P_{\text{макс},n,i}; \frac{\sum_i W_{\text{элект},n,i,j}}{T_{\text{макс}}} \right], \text{ кВт} \quad (3)$$

где,

$P_{\text{макс},n,i}$ – указанная в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности Потребителя в i-ой точке поставки на j-ом тарифном уровне напряжения, относящейся к n-ой ГТП Потребителя, кВт;

$W_{\text{элект},n,i,j}$ – объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя за расчетный период в i-ой точке поставки на j-ом тарифном уровне напряжения, относящейся к n-ой ГТП Потребителя, кВт*ч;

$T_{\text{макс}}$ – количество плановых часов пиковой нагрузки, установленных системным оператором для рабочих дней соответствующего расчетного периода, ч.

3.9. В случае непредставления Потребителем и (или) опосредованно присоединенными потребителями (сетевыми организациями) в установленные сроки показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии, отпущенной в точке отдачи в энергопринимающие устройства смежных субъектов оптового и (или) розничных рынков за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя определяется, исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов оптового и (или) розничных рынков за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Потребителя, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

3.10. В случае непредставления Потребителем в установленные сроки показаний расчетного прибора учета для целей определения почасовых объемов потребления электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным по следующим формулам:

3.10.1. Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_t = \frac{W}{T}, \text{ кВт} \quad (4)$$

где:

W – расчетный объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с пунктом 3.10.2 настоящего документа, кВт*ч;

T – количество часов в расчетном периоде, ч.

3.10.2. Объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

Для определения объема потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки (W) при наличии в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) документах о технологическом присоединении сведений о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, используется формула:

$$W = P_{\text{макс}} * T, \text{ кВт*ч} \quad (5)$$

где:

$P_{\text{макс}}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае если в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) документах о технологическом присоединении не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

Объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки (W) при отсутствии в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) документах о технологическом присоединении сведений о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств определяется по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{расч}} * U_{\text{наклад}} * \cos \varphi}{1,5 * 1000}, \text{ кВт*ч} \quad (6)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi}{1000}, \text{ кВт} \cdot \text{ч}$$

(7)

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, В;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки.

При отсутствии соответствующих данных в договоре значение коэффициента мощности принимается равным 0,9.

3.11. 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) осуществляется в порядке, установленном пунктом 3.10. настоящего документа для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 3.10. настоящего документа для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 3.10. настоящего документа для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.12. Для расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 3.11. настоящего документа, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 3.10.2 настоящего документа, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки расчетным способом в соответствии с пунктом 3.10.2 настоящего документа.

3.13. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета, фактическая мощность, начиная с даты, когда произошел повторный факт недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, определяется в соответствии с пунктом 3.10 для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

Приложение № 1.1

к Порядку определения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств сетевых организаций, собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства

Таблица №1

Коэффициенты, учитывающие совмещение максимума нагрузки потребителя в зависимости от характера его нагрузки

Характер нагрузки	Значения коэффициентов, учитывающих совмещение максимумов нагрузок ($K_p^{\text{одновр}}$)
1. Потребление электрической энергии промышленными предприятиями:	
– трехсменные	0,85
– двухсменные	0,75
– односменные	0,15
2. Потребление электрической энергии сельскохозяйственными предприятиями	0,75
3. Потребление электрической энергии электрифицированным транспортом, а также для целей уличного освещения	1,00
4. Потребление электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также на иные виды деятельности, не перечисленные в пунктах 1, 2 и 3	0,90

Таблица №2

Средние значения коэффициентов одновременности максимумов для различных элементов сети

Элементы сети	$K_{\text{р.м}}$ к сумме нагрузок	
	элементов предшествующей ступени электроснабжения	потребителей
Районная сеть		
Распределительная линия 6- кВ	0,9	0,9
Питающая линия 6-10 кВ	0,9	0,81
Шины 6 - 10 кВ	0,7-1,0	0,57-0,81
Шины 35- 110 кВ	0,95-1,0	0,54-0,81
Шины 110 кВ и выше	0,95-1,0	0,51-0,81
Схема электроснабжения города		
Сеть до 380 В и сетевые трансформаторы	1,0	1,0
Линии распределительной сети 6-10 кВ	0,9	0,9
Питающая сеть 6-10 кВ	0,9	0,81
Шины центров питания	0,7- 1,0	0,57-0,81