

Соглашение

о восстановлении (переоформлении) документов, подтверждающих технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, собственников или иных законных владельцев данных объектов

Московская обл.

«__» _____ 20__

Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО», ОГРН 1217700399146, (именуемое в дальнейшем – **Исполнитель**) в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, ОГРН _____, в лице _____, действующего на основании _____ (именуемое в дальнейшем – **Заказчик**), с другой стороны, при одновременном упоминании именуемые Стороны заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. По настоящему соглашению Исполнитель обязуется подготовить и выдать Заказчику при наличии оснований документы, подтверждающие надлежащее технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии, а так же объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, собственников или иных законных владельцев данных объектов к электрическим сетям (акт об осуществлении технологического присоединения) (далее – Услуга);

1.2. Заказчик обязуется оплатить Услугу Исполнителя в порядке, сроки и на условиях, определенных настоящим соглашением.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Рассмотреть заявку, поданную Заказчиком в целях получения Услуги, в случаях, предусмотренных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (далее Правила), на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств: _____, принадлежащих Заказчику и расположенных по адресу: _____ (далее – Объект(ы)).

При выявлении в процессе рассмотрения заявки недостатков в комплектности сведений и документов, поданных в составе заявки, Исполнитель обязан письменно уведомить Заказчика о необходимости предоставления недостающей информации или документов путем направления адресного письма посредством услуг почтовой связи, по электронной почте (при наличии почтового или электронного адреса в составе заявки) или путем направления нарочным (курьером).

2.1.2. При надлежащей комплектности заявки, при условии исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных п. 2.3.2 настоящего соглашения, и при наличии оснований для восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении Объекта подготовить и выдать Заказчику в сроки, установленные законодательством документы, подтверждающие надлежащее технологическое присоединение Объекта к электрическим сетям (акт об осуществлении технологического присоединения).

При подготовке документов, указанных в настоящем пункте, величина максимальной мощности Заказчика определяется в соответствии с Приложением 1 к настоящему соглашению.

2.1.3. Соблюдать конфиденциальность предоставленной Заказчиком информации.

2.2. Исполнитель имеет право:

2.2.1. Требовать от Заказчика предоставления необходимых в рамках рассмотрения соответствующей заявки сведений и документов, снимать копии предоставленных Заказчиком документов. Информация о документах и сведениях, необходимых к предоставлению в целях рассмотрения заявки, доводится до Заказчика (представителя Заказчика) работниками Исполнителя в момент приема документов путем выдачи уведомления о регистрации заявки, отражающего информацию о поданных в составе заявки документах и о документах, которые необходимо дополнительно предоставить, а также в письменной форме путем направления Заказчику письма с указанием недостатков в комплектности, выявленных в процессе рассмотрения заявки.

2.2.2. Проводить с участием Заказчика осмотр энергопринимающих устройств с целью определения фактической схемы присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Исполнителя.

2.2.3. Указывать величину максимальной мощности в киловаттах (кВт) в новых документах о технологическом присоединении (в случае если на основании сведений, содержащихся в имеющихся документах о технологическом присоединении или документах не представляется возможным определить величину максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (в том числе расчетным способом), при этом в таких документах величина мощности указана в мегавольт-амперах).

Перерасчет величины максимальной мощности осуществляется Исполнителем исходя из величины мощности энергопринимающих устройств заявителя, указанной в мегавольт-амперах в имеющихся у заявителя документах о технологическом присоединении, и коэффициента соотношения потребления активной и реактивной мощности (коэффициента реактивной мощности).

В случае отсутствия в документах о технологическом присоединении информации о коэффициенте соотношения потребления активной и реактивной мощности для расчета величины максимальной мощности в киловаттах применяются следующие коэффициенты:

0,35 - для точек присоединения напряжением менее 6 кВ;

0,4 - для точек присоединения напряжением 6 кВ и выше;

0,5 - для точек присоединения напряжением 110 кВ и выше.

2.2.4. Определять величину максимальной мощности по выбору Заказчика (в случае отсутствия у Заказчика, документов о технологическом присоединении, а также в случае, если в таких документах не указана величина максимальной мощности ранее присоединенных ЭПУ (в том числе расчетным способом):

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 в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

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 разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, для случая наличия показаний интегральных контрольных приборов учета без ограничения на величину максимальной мощности соответствующих почасовых значений;

при отсутствии показаний интервальных и интегральных расчетных приборов учета электрической энергии - в соответствии с порядком определения почасовых объемов потребления электрической энергии, предусмотренным пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета.

2.2.5. Приостановить оказание Услуги по настоящему соглашению в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Заказчиком обязанностей, предусмотренных п. 2.3.2, п. 2.3.3 настоящего соглашения.

2.2.6. Отказать в восстановлении (переоформлении) документов, подтверждающих технологическое присоединение, а также определяющих максимальную мощность Заказчика в случаях, если в ходе рассмотрения заявки будет установлен факт отсутствия либо незаконного технологического присоединения к сети Исполнителя. Указанный отказ должен быть мотивирован и содержать подтверждающие документы. В указанном случае услуга по настоящему соглашению считается оказанной в соответствии с п. 4.1 соглашения.

2.3. Заказчик обязан:

2.3.1. Представлять Исполнителю в составе заявки документы (сведения), необходимые для реализации последним принятых на себя в соответствии с настоящим соглашением обязательств в том числе, но не исключительно:

а) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположен Объект, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на Объект;

б) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заказчика (в случае если заявление о переоформлении документов подается представителем);

в) копия технических условий, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств (при наличии);

г) копии акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, акта об осуществлении технологического присоединения, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств (при наличии);

д) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения, релейной защите и автоматике, телемеханике и связи (прилагаются при отсутствии технических условий или отсутствии в них и имеющихся документах о технологическом присоединении информации о максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств, если при этом в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации являлась обязательной);

е) копии иных документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям (в том числе оформленных на предыдущего собственника энергопринимающих устройств) в случае отсутствия документов, предусмотренных подпунктом «г» настоящего пункта;

В соответствии с п.63 Правил, копии документов представляются с предъявлением оригиналов.

2.3.2. Обеспечить допуск представителей Исполнителя к энергопринимающим устройствам, в случае если Исполнителем будет принято решение о необходимости осмотра энергопринимающих устройств и проведении замеров фактически потребляемой Заказчиком мощности, и создать условия для проведения замеров в согласованное между представителями Исполнителя и Заказчика время.

2.3.3. Оплатить Услугу Исполнителя в порядке, сроки и в размере, установленные настоящим соглашением.

2.3.4. Подписать Соглашение и Акт об осуществлении технологического присоединения и передать в адрес ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» в течение 3 (трех) дней с даты получения указанных документов посредством услуг почтовой связи или нарочным способом.

2.4. Заказчик имеет право:

2.4.1. Выбрать способ определения величины Исполнителем согласно п. 2.2.4 настоящего соглашения максимальной мощности в случае отсутствия у Заказчика документов о технологическом присоединении, а также в случае, если в таких документах не указана величина максимальной мощности ранее присоединенных ЭПУ.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость Услуги Исполнителя по настоящему соглашению составляет 1000 (Одна тысяча) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20% 166 (Сто шестьдесят шесть) рублей 67 копеек.

3.2. Оплата Услуги Исполнителя производится Заказчиком единовременно в течение 3 (трех) рабочих дней с момента заключения настоящего соглашения путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе 9 настоящего соглашения. Счет на оплату Исполнитель выставлять не обязан.

3.3. Услуга считается оплаченной после поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, что подтверждается выпиской из банка, обслуживающего Исполнителя.

3.4. Ранее полученные авансы засчитываются (в порядке их поступления) в счет погашения задолженности за оказанные услуги на дату подписания первичной учетной документации в сумме оказанных услуг или на сумму полученного аванса, в случае если сумма аванса составляет менее суммы оказанных услуг.

3.5. В отношении любых денежных сумм, подлежащих уплате Исполнителем Заказчику, не применяются нормы о коммерческом кредите и (или) уплате процентов в качестве платы за пользование денежными средствами Заказчика (в т.ч. на основании ст. 317.1 ГК РФ).

4. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ УСЛУГ

4.1. По завершении оказания Услуги по соглашению Исполнитель передает Заказчику для подписания Акт сдачи-приемки услуги и документы, подготовленные в соответствии с условиями настоящего соглашения (документы, подтверждающие технологическое присоединение и объем максимальной мощности) либо в случае установления фактов, указанных в п. 2.2.6 настоящего соглашения, мотивированный отказ с приложением документов, подтверждающих данные факты.

4.2. Заказчик подписывает и возвращает Исполнителю Акт сдачи-приемки услуги течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения. В случае если в течение указанного срока Акт сдачи-приемки не будет подписан и возвращен Заказчиком Исполнителю, и Заказчик не представит в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта сдачи-приемки услуги, односторонне подписанный Исполнителем Акт сдачи-приемки услуги считается подтверждением надлежащего оказания Услуги по соглашению.

5. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

5.1. Стороны настоящим подтверждают, что информация, которой они обмениваются в рамках настоящего соглашения, носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению третьим лицам без согласия второй стороны за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ СОГЛАШЕНИЯ

6.1. Настоящее соглашение вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств, если иное не предусмотрено настоящим соглашением. Соглашение считается заключенным в момент возврата Исполнителю, подписанного уполномоченным Заказчиком лицом экземпляра соглашения. Полномочия лица, подписавшего соглашение от имени Заказчика, должны быть документально подтверждены в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Все споры и разногласия, возникающие в процессе исполнения настоящего соглашения, разрешаются сторонами путем переговоров.

7.2. В случае если стороны не придут к соглашению по спорным вопросам, споры разрешаются в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. В вопросах, не предусмотренных настоящим соглашением, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. Настоящее соглашение подписано в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон.

8.3. Приложение 1 – Порядок определения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств сетевых организаций, собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства.

9. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ИСПОЛНИТЕЛЬ		ЗАКАЗЧИК	
Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»	Наименование	
Юридический адрес		Юридический адрес	
Почтовый адрес:		Почтовый адрес:	
ИНН/КПП		ИНН/КПП	
ОГРН		ОГРН	
Банк		Банк	
Р/с		Р/с	
К/с		К/с	
БИК		БИК	

10. ПОДПИСИ СТОРОН:

Исполнитель:

Заказчик:

(подпись)
М.П.

(подпись)
М.П.

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 электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – 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 объекты 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 ПАО «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 ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» 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 ПАО «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 разновременности 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 разновременности 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.

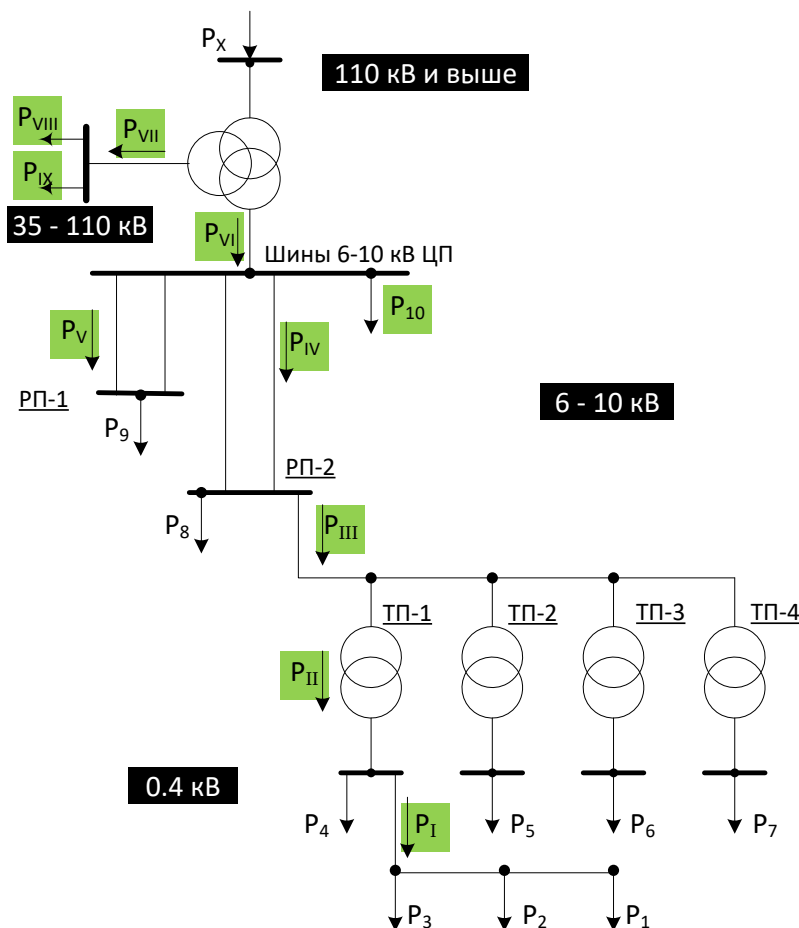


Рис. 1 Расчетные нагрузки элементов сети

$$\begin{aligned}
 P_I &= k_{\text{разн.врем.}} * \sum_{i=1}^{i=3} (P_i * k_{\text{совм.макс}}) \\
 P_{II} &= k_{\text{разн.врем.}} * (P_I + P_4 * k_{\text{совм.макс}}) \\
 P_{III} &= k_{\text{разн.врем.}} * \left(P_{II} + \sum_{i=5}^{i=7} (P_i * k_{\text{совм.макс}}) \right) \\
 P_{IV} &= k_{\text{разн.врем.}} * (P_{III} + P_8 * k_{\text{совм.макс}}) \\
 P_V &= P_9 * k_{\text{совм.макс}} \\
 P_{VI} &= k_{\text{разн.врем.}} * (P_{IV} + P_V + P_{10} * k_{\text{совм.макс}}) \\
 P_{VII} &= k_{\text{разн.врем.}} * (P_{VIII} + P_{IX}) = k_{\text{разн.врем.}} * \sum_{i=10}^n (P_i * k_{\text{совм.макс}}) \\
 P_X &= k_{\text{разн.врем.}} * (P_{VI} + P_{VII})
 \end{aligned}$$

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 пропускной способности 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 электрически 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):

$$P_{max} = \max[\sum W_{i,t_1}; \sum W_{i,t_2}; \dots; \sum W_{i,t_n}] , \text{ кВт} \quad (11)$$

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, максимальной мощностью 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 отсутствия документов о технологическом присоединении величины максимальной мощности Потребителя и (или) смежной сетевой организации может быть определена на основании сведений содержащихся:

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

При отсутствии информации в указанных договорах ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» направляет уведомление о необходимости восстановления (переоформлении) документов о технологическом присоединении 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 смежной 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:

$$P_{\text{факт},j} = \sum_{n=0}^N P_{\text{факт},n,j}, \text{ кВт} \quad (2)$$

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:

$$P_{\text{факт},n,j} = \frac{\sum_d \max[\sum_i W_{n,i,d,t_1}; \sum_i W_{n,i,d,t_2}; \dots]}{d}, \text{ кВт} \quad (2)$$

где,

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

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

$W_{n,i,d,t}$ – 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 оборудованных 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:

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

где,

$P_{max_{n,j,i}}$ – 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;

$W_{факт_{n,j,i}}$ – 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_{max} – 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:

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

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:

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

где:

P_{max} – 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:

$$W = \frac{I_{доп.дл.} \cdot U_{ф.ном.} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1.5 \cdot 1000}, \text{ кВт*ч} \quad (6)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{доп.дл.} \cdot U_{ф.ном.} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1.5 \cdot 1000}, \text{ кВт*ч} \quad (7)$$

где:

$I_{доп.дл.}$ – 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.

3.14. 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 разновременности 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