

Об оплате резервируемой мощности

Минэнерго разработан новый проект постановления Правительства РФ об оплате резервируемой мощности (ID проекта 02/07/11-21/00122338, дата создания 10.11.2021).

Согласно сведениям на портале regulation.gov.ru в настоящий момент проходит стадия общественного обсуждения и независимая антикоррупционная экспертиза проекта.

Сведения об актуальной стадии рассмотрения проекта см. [по ссылке](#).

Согласно проекту величина резервируемой максимальной мощности начисляется к оплате по истечению 12 месяцев с даты вступления в силу постановления, но не ранее 01.01.2023.

Проект предусматривает следующие важные изменения.

1. Вводится понятие фактической сетевой мощности (ФСМ) энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи)

Данная величина равна отношению:

суммы по всем рабочим дням расчетного периода максимальных значений почасовых объемов потребления по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения в установленные СО ЕЭС плановые часы пиковой нагрузки;

полного количества рабочих дней в расчетном периоде.

Если отсутствуют почасовые показания, то величина ФСМ определяется:

для потребителей более 670 кВт – исходя из почасовых объемов, определенных расчетными методами в соответствии с разделом X Основных положений № 442;

для потребителей менее 670 кВт – как минимум из следующих величин:

А) произведения коэффициента оплаты мощности 0,0048 и суммарного объема потребления за расчетный период по всем точкам поставки, по которым отсутствует почасовой учет,

Б) максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте (РЖД) объем потребления для целей расчета ФСМ уменьшается на величину потерь в сетях, с использованием которых РЖД оказывает услуги по передаче электроэнергии.

Для производителей электроэнергии (потребителей с собственной генерацией), владеющих энергопринимающими устройствами и объектами генерации, соединенными принадлежащим им сетями, по которым осуществляется передача всего или части объема э/э, потребляемой данными энергопринимающими устройствами, объемы потребления для целей расчета ФСМ определяются как максимальное значение из следующих величин:

объем производства (учитывается со знаком «-») или объем потребления (учитывается со знаком «+») в соответствующий час расчетного периода, определенный по показаниям счетчика на границе балансовой принадлежности производителя (потребителя с собственной генерацией);

0.

2. Определяется порядок расчета резервируемой максимальной мощности (РММ)

Общая величина РММ рассчитывается как максимальное значение из следующих величин:

разница между (А) максимальной мощностью энергопринимающих устройств, указанной в документах о технологическом присоединении, а при отсутствии таких сведений определяемой сетевой организацией в соответствии с п. 13¹ ПНД № 861 в редакции проекта, и (Б) суммы по всем уровням напряжения величин ФСМ;

0.

Величина РММ равна нулю:

если у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) отсутствуют сведения о величине максимальной мощности и сетевая организация не уведомила их об определенной в соответствии с п. 13¹ ПНД № 861 в редакции проекта величине максимальной мощности;

если отсутствует информация об объемах потребления, полученных по показаниям счетчиков без использования расчетных способов.

Величина РММ на соответствующем уровне напряжения определяется как произведение:

общей величины РММ, рассчитанной в вышеуказанном порядке;

отношения величины ФСМ на соответствующем уровне напряжения к общей сумме ФСМ по всем уровням напряжения.

Если сумма ФСМ по всем уровням напряжения равна нулю, то величина РММ распределяется по уровням напряжения пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля.

3. Порядок доведения до потребителя информации о величине РММ

Сетевая организация по окончании каждого расчетного периода по заключенным с потребителями (покупателями в интересах потребителей) договорам оказания услуг по передаче электроэнергии рассчитывает величину РММ.

Сетевая организация в актах об оказании услуг по передаче электрической энергии указывает:

величину РММ отдельной строкой;

ссылку на источник, где приводится информация о порядке восстановления (переоформления) документов о тех. присоединении, если в таких документах сведения о величине максимальной мощности отсутствуют или отсутствуют сами документы о тех. присоединении;

ссылку на источник, где приводится информация об учете величины РММ при определении стоимости услуг по передаче э/э.

Если величина РММ в течение 11 расчетных периодов подряд (в течение 2 расчетных периодов подряд – в отношении производителей или потребителей с собственной генерацией) составляет более 40 % от максимальной мощности, то сетевая организация, заключившая договор на передачу э/э с таким потребителем (действующим в его интересах покупателем), не позднее 10 числа текущего месяца направляет данным лицам уведомление, в котором указывает следующую информацию:

среднюю за 11 месяцев (2 месяца – в отношении производителей или потребителей с собственной генерацией) величину РММ;

величину максимальной мощности;

порядок оплаты со следующего расчетного периода услуг по передаче с учетом величины РММ;

порядок уменьшения максимальной мощности, а также порядок ее перераспределения в пользу иных лиц, обратившихся в сетевую организацию, с указанием их контактных данных.

К уведомлению прикладывается проект соглашения об уменьшении максимальной мощности. Данные уведомление и проект соглашения направляются однократно. При повторном возникновении вышеуказанных обстоятельств уведомление и проект соглашения могут направляться по инициативе сетевой организации.

Потребитель вправе подписать указанное соглашение в течение 30 дней со дня получения и направить его в адрес сетевой организации.

Вышеуказанные мероприятия не проводятся в отношении энергопринимающих устройств, присоединенных к сетям сетевой организации, в том числе опосредованно, менее 1 года назад.

4. Порядок определения максимальной мощности (п. 13¹ ПНД № 861 в редакции проекта)

Величина максимальной мощности определяется на основании документов о технологическом присоединении.

Если в таких документах не указана величина максимальной мощности или они утеряны, то сетевая организация определяет величину максимальной мощности следующим образом:

для производителя на ОРЭМ максимальная мощность равна минимальной из следующих величин:

(А полученного сетевой организацией из организации коммерческой инфраструктуры ОРЭМ максимального значения фактического почасового потребления в ГТП производителя в предыдущем году,

(Б наименьшее значение установленной мощности единицы генерирующего оборудования, входящего в состав объекта по производству электроэнергии указанного производителя;

для иных потребителей услуг по передаче максимальная мощность определяется расчетным способом, выбранным сетевой организацией по своему усмотрению из способов, указанных в п.п. 76 и 77 Правил тех. присоединения № 861.

Указанные значения максимальной мощности используются сетевой организацией до момента восстановления (переоформления) в установленном порядке документов о тех.присоединении, за исключением случаев отнесения потребителя к подгруппам группы «прочие потребители», указанного в п. 86 Основных положений № 442 (если потребитель не уведомил ГП о согласованной с сетевой организацией величине максимальной мощности при заключении договора на приобретение э/э).

Потребитель, имеющий намерение со следующего расчетного периода изменить рассчитанную сетевой организацией максимальную мощность, вправе обратиться в сетевую организацию с заявлением о восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении. Сетевая организация не вправе препятствовать такому изменению.

Особенности определения максимальной мощности для отдельных категорий потребителей:

(А) Если для обеспечения категории надежности основной и резервный источник питания присоединены к сетям разных сетевых организаций в качестве величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных по одному источнику к разным сетевым организациям для обеспечения первой или второй категории, принимается наибольшая величина максимальной мощности, указанная в отношении точек поставки, присоединенных от одного из источников питания, в выданных данными сетевыми организациями документах о тех.присоединении. В остальных случаях величина максимальной мощности определяется как сумма максимальных мощностей в выданных всеми сетевыми организациями документах о технологическом присоединении.

(Б) Для потребителей, ограничение которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (п.п. 1, 2, 3, 4 Правил ограничения № 442) к величине максимальной мощности применяется понижающий коэффициент, равный 0,55, в отношении соответствующих объектов.

(В) Для производителей электроэнергии величина максимальной мощности уменьшается на величину, равную произведению установленной мощности объекта по производству электроэнергии (суммарную величину установленной мощности объектов по производству, имеющих между собой связи через сети производителя) и уменьшающего коэффициента равного:

0,16 – для генерирующих объектов установленной мощностью менее 25 МВт;

0,14 – для генерирующих объектов установленной мощностью от 25 МВт до менее 100 МВт;

0,12 – для генерирующих объектов установленной мощностью от 100 МВт до менее 250 МВт;

0,1 – для генерирующих объектов установленной мощностью от 250 МВт до 500 МВт;

0,09 – для генерирующих объектов установленной мощностью от 500 МВт до менее 1000 МВт;

0,08 – для генерирующих объектов установленной мощностью менее 1000 МВт.

Если определенная в вышеуказанном порядке величина максимальной мощности производителей имеет отрицательное значение, то для расчета стоимости услуг по передаче указанная величина принимается равной нулю.

(Г) РЖД, владеющее одновременно сетями и энергопринимающими устройствами, самостоятельно определяет величину максимальной мощности, и уведомляет о данной величине гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию) и сетевую организацию.

Данная величина становится частью документов о тех. присоединении и учитывается при расчете платы за передачу э/э и отнесения к подгруппе группы «прочие потребители» с первого числа, следующего за месяцем, в котором получено уведомление.

Уведомление не должно приводить к изменению характеристик тех. присоединения, содержащихся в документах о тех. присоединении. Повторное направление уведомления не допускается.

До получения уведомления от РЖД значение максимальной мощности определяется в общем порядке, установленном п. 13¹ в отношении иных потребителей.

5. Порядок учета величины резервируемой максимальной мощности при расчете платы за услуги по передаче электроэнергии (п. 15¹)

(А) В отношении услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕЭНС:

объем услуг в целях применения ставки на оплату потерь определяется в соответствии с п. 55.1 ПНД № 861;

объем услуг в целях применения ставки на содержание сетей определяется как сумма (А) фактической максимальной сетевой мощности (ФСМ) без дифференциации по уровням напряжения и (Б) величина оплачиваемой резервируемой максимальной мощности (оплачиваемая РММ) без дифференциации по уровням напряжения.

(Б) В отношении услуг по передаче, оказанных прочими сетевыми организациями при применении *одноставочного тарифа* объем услуг для соответствующего уровня напряжения рассчитывается как сумма следующих величин:

объема потребления на соответствующем уровне напряжения;

отношения (А) произведения величины РММ и ставки на содержания сетей двухставочного тарифа для соответствующего уровня напряжения к (Б) одноставочному тарифу для соответствующего уровня напряжения.

В отношении услуг по передаче, оказанных прочими сетевыми организациями при применении *двухставочного тарифа*:

объем услуг в целях применения ставки на оплату потерь равен объему потребления на соответствующем уровне напряжения;

объем услуг в целях применения ставки на содержание сетей определяется как сумма (А) фактической сетевой мощности (ФСМ) на соответствующем уровне напряжения и (Б) величина на оплачиваемой резервируемой максимальной мощности (оплачиваемая РММ) на соответствующем уровне напряжения.

Величина РММ учитывается при определении стоимости услуг по передаче при соблюдении следующих условий в совокупности:

РММ за текущий расчетный период составляет более 40 % от максимальной мощности энергопринимающих устройств;

РММ за предшествующие 11 расчетных периодов подряд (предшествующие 2 расчетных периода подряд – в отношении производителей и потребителей с собственной генерацией) составляла более 40 % от максимальной мощности энергопринимающих устройств.

Величина РММ не учитывается:

при несоблюдении вышеуказанных условий;

в отношении точек поставки, по которым осуществляется экспорт (импорт) э/э;

в отношении точек поставки гидроаккумулирующим электростанций;

Величина РММ, учитываемая при определении стоимости услуг по передаче э/э, рассчитывается с использованием коэффициента оплачиваемой доли РММ, который равен:

с 01.01.2023 – 15 %;

с 01.01.2025 – 25 %;

с 01.01.2030 – 30 %.

Объем услуг по передаче э/э для населения и приравненных к нему категорий потребителей оплачивается без учета величины РММ.

6. Предоставление гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) сетевой организации сведений о потребителях в целях определения величины РММ

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации) в течение 7 дней с даты поступления соответствующего запроса от сетевой организации, с которой заключен договор на передачу э/э, направляют следующую информацию о потребителях:

номер договора энергоснабжения;

наименование, адрес потребителя и энергопринимающих устройств;

описание точек поставки;

вариант тарифа на услуги по передаче э/э;

показания приборов учета на начало и конец расчетного периода, а также итоговые значения объемов потребления с учетом направлений перетоков, расчетной величины потерь по каж-

дой точке поставки, по уровням напряжения, в т.ч. по часам расчетного периода (при наличии);

наименование сетевой организации, к которой присоединены энергопринимающие устройства, характеристики такого присоединения (опосредованное, непосредственное, уровень напряжения, максимальная мощность, описание приборов учета) (информация предоставляется по мере обновления).

Сетевая организация в течение 3 рабочих дней направляет гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) уведомление о согласовании информации или разногласия. Разногласия подлежат урегулированию в порядке, установленном договором.

7. Предоставление сетевой организацией в регулирующий орган сведений о потребителях, в отношении которых при оплате услуг по передаче э/э учитывалась величина РММ

Сетевые организации до 01 сентября текущего года предоставляют в региональные тарифные органы (ФСК ЕЭС – в ФАС России) сведения по состоянию на 01 августа текущего года о каждом потребителе, в отношении которого хотя бы за один из предшествующих 12 месяцев при расчете стоимости услуг по передаче э/э учитывалось положительное значение РММ. В состав этих сведений входит:

наименование потребителя;

точки поставки, относящиеся к энергопринимающему устройству потребителя;

адрес местонахождения энергопринимающих устройств;

категория надежности;

значение учитываемой при расчете платы за передачу э/э величины РММ за каждый из 12 предшествующих месяцев;

величина максимальной мощности.

Гарантирующие поставщики в отношении потребителей, с которыми заключены договоры энергоснабжения, направляют в тарифные органы данную информацию в таком же порядке и сроки.

8. Изменения в Правила тех. присоединения № 861

(А) Проект предусматривает, что соглашение о перераспределении максимальной мощности в пользу иных лиц вправе заключать потребители, энергопринимающие устройства которых были присоединены к сетям сетевой организации до 01.01.2022, а не до 01.01.2009, как в действующей редакции.

(Б) Установлен порядок переоформления (восстановления) документов о технологическом присоединении производителей электроэнергии, имеющих намерение установить или уменьшить величину максимальной мощности.

Производитель направляет заявление о переоформлении (восстановлении) документов в сетевую организацию.

В заявлении указывается определенная им (если ранее в акте о тех. присоединении величина мощности не была определена) или уменьшенная им (если ранее в акте тех. присоединении величина мощности была определена) величина максимальной мощности.

Сетевая организация по истечении 10 рабочих дней направляет оформленные документы о тех. присоединении либо мотивированный отказ от переоформления в части указанной производителем максимальной мощности.

До урегулирования разногласий величина максимальной мощности определяется как минимальное значение из следующих величин:

наибольшая мощность, необходимая для пуска единицы ген. оборудования, установленная в договоре на оперативно-диспетчерское обслуживание;

20 % от установленной мощности наименьшей по значению установленной мощности единицы ген. оборудования.

9. Учет оплаты РММ в НВВ сетевых организаций

(А) Прогнозные объемы оплачиваемой величины РММ исключаются из НВВ сетевой организации:

на период регулирования 2022 г. – на величину в размере 30%;

на период регулирования 2023 г. – на величину в размере 60%.

(Б) Полученная сетевой организацией плата за РММ, превышающая учтенные при установлении тарифов на передачу на 2022 и 2023 годы прогнозные значения, до 2024 года включительно исключаются из НВВ такой сетевой организации.

(В) Если по итогам года сетевой организацией недополучена плановая выручка от оплаты РММ, недополученные доходы учитываются при установлении тарифов на следующий период регулирования.

(Г) С 2024 года и далее прогнозные объемы оплачиваемой РММ учитываются в базе для расчета тарифов на передачу в соответствии с п.п. 80, 81 Основы ценообразования № 1178.

(Д) Дополнительные доходы, полученные сетевой организацией от оплаты РММ, подлежат исключению из НВВ, рассчитываемой на очередной период регулирования, если ранее они не исключались из НВВ при установлении тарифов на передачу э/э. Под дополнительными доходами до 2024 года понимается величина, равная произведению оплачиваемой РММ на ставку двухставочного тарифа на передачу на оплату содержание сетей в соответствующий период регулирования на соответствующем уровне напряжения.