



О внесении изменений и дополнений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 "Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 6 августа 2020 года № 273. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 10 августа 2020 года № 21072

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие настоящего приказа см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 "Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612, опубликован в газете "Казахстанская правда" от 13 февраля 2016 года № 29 (28155)) следующие изменения и дополнения:

в Правилах организации и функционирования рынка электрической мощности (далее – Правила), утвержденных указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. В настоящих Правилах применяются следующие понятия и определения:

1) объем снижения – разница соответствующих энергопроизводящей организации аттестованной электрической мощности, определенной по результатам проведения внеочередных аттестаций электрических станций энергопроизводящей организации, и суммарной электрической мощности отпуска в сеть, в мегаваттах (далее – МВт);

2) метод смежного усреднения – метод определения (расчета) максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления промышленного комплекса, в соответствии с которым максимальное за расчетный период (календарный месяц) значение электрической мощности потребления промышленного комплекса определяется как соответствующее среднее за все контрольные периоды данного расчетного периода (календарного месяца) значение нетто-мощности промышленного комплекса;

3) аттестованная электрическая мощность – сумма аттестованных электрических мощностей электрических станций по результатам соответствующих аттестаций, в МВт;

4) контрольный период – отрезок времени календарного дня с 17:00 до 23:00 часов местного времени (с понедельника по пятницу, за исключением праздничных дней);

- 5) генерирующая установка – устройство, вырабатывающее электрическую энергию ;
- 6) аттестация электрической мощности генерирующих установок – мероприятия, проводимые Системным оператором, которые направлены на определение значений аттестованной электрической мощности и аттестованных скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности;
- 7) ведомость рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов – документ, составляемый Системным оператором на каждые сутки текущего и предстоящего расчетного периода (календарного месяца), в который включаются предоставленные энергопроизводящими организациями и согласованные Системным оператором значения рабочих электрических мощностей генерации, возможных электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов электрических станций энергопроизводящих организаций;
- 8) возможная электрическая мощность генерации – сумма рабочей электрической мощности генерации тепловых электрических станций энергопроизводящей организации (с учетом ограничений установленной электрической мощности и согласованных с Системным оператором плановых ремонтов) и той части соответствующей рабочей электрической мощности генерации энергопроизводящей организации, которая приходится на входящие в ее состав гидравлические электрические станции (по условиям обеспечения заданных бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов расходов воды, в соответствии со статьей 40 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481), в МВт;
- 9) суммарная электрическая мощность отпуска в сеть – суммарная электрическая мощность за вычетом учтенного в ней максимального в расчетном году значения электрической мощности собственных нужд электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;
- 10) суммарная вычитаемая электрическая мощность – сумма следующих параметров, указанных для соответствующего календарного года в действующих договорах о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации или, в случае их отсутствия (не заключения), в одном из действующих двусторонних договоров по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации: максимального в расчетном году значения электрической мощности собственного потребления, максимальной в расчетном году электрической мощности поставок субъектам розничного рынка и максимальной в расчетном году электрической мощности экспорта, в МВт;
- 11) суммарная электрическая мощность – сумма договорного объема услуги по поддержанию и суммарной вычитаемой электрической мощности, в МВт;

12) плановый ремонт – плановый ремонт, включенный в согласованный с Системным оператором график ремонтов;

13) система планирования – совокупность программно-технических средств, предназначенных для передачи субъектами оптового рынка электрической энергии заявок по производству-потреблению электрической энергии за день вперед, формированию суточного графика производства-потребления электрической энергии, а также передаче заявок день в день (корректировка утвержденного суточного графика);

14) ремонтная мощность – совокупная установленная электрическая мощность находящихся во всех видах ремонта (в состоянии вне резерва) генерирующих установок электрических станций энергопроизводящей организации;

15) потребители рынка мощности – энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии, в том числе, промышленные комплексы;

16) объем сокращения – разница соответствующих энергопроизводящей организации суммарной электрической мощности отпуска в сеть, увеличенной на значение договорного объема услуги по обеспечению электрической мощностью, и аттестованной электрической мощности, определенная по результатам проведения внеочередных аттестаций электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

17) номинальный плановый ремонтный период – отрезок времени, необходимый для проведения планового ремонта соответствующей генерирующей установки в типовом объеме, длительностью не более ста восьмидесяти календарных дней в рамках соответствующего календарного года;

18) оператор рынка централизованной торговли – организация, осуществляющая централизованные торги электрической энергией, включая спот-торги электрической энергией, и услугой по поддержанию готовности электрической мощности;

19) промышленный комплекс – организация, являющаяся субъектом оптового рынка электрической энергии, имеющая в своем составе электрические станции, не являющиеся отдельными юридическими лицами, выработка электрической энергии которыми осуществляется с целью потребления предприятиями и объединениями, входящими в состав данной организации, а так же реализации на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии, и не заключившая договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с единым закупщиком;

20) нетто-мощность промышленного комплекса – электрическая мощность, представляющая из себя разность электрической мощности потребления промышленного комплекса и электрической мощности отпуска в сеть электрических станций, входящих в состав промышленного комплекса, с учетом покупки у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, в качестве условного

потребителя электрической энергии от возобновляемых источников энергии (отрицательные значения данной разницы приравниваются к нулю);

21) допустимый объем продажи мощности на торгах – разница аттестованной электрической мощности и не продаваемой на торгах электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

22) не продаваемая на торгах электрическая мощность – сумма объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанных для соответствующего календарного года в действующих договорах о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, заключенных согласно подпунктам 1), 2), 3) и 4) пункта 11 настоящих Правил, и суммарной вычитаемой электрической мощности, уменьшенной на сумму значений электрических мощностей собственных нужд электрических станций энергопроизводящей организации, зафиксированных по результатам соответствующих аттестаций, в МВт;

23) тестовая команда – распоряжение, данное Системным оператором энергопроизводящей организации, на изменение электрической мощности электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации;

24) технический минимум – сумма минимальных допустимых электрических мощностей генерирующих установок: для конденсационных, теплофикационных, газотурбинных и парогазовых электрических станций - по условиям обеспечения стабильности их работы согласно соответствующим паспортным данным, для гидравлических электрических станций по условиям обеспечения, заданным расходам воды бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов расходов воды, в соответствии со статьей 40 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481, в МВт;

25) технологический минимум – сумма минимальных электрических мощностей генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки), в МВт;

26) метод полного усреднения – метод определения (расчета) максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления энергопередающей организации, в соответствии с которым максимальное за расчетный период (календарный месяц) значение электрической мощности потребления энергопередающей организации определяется как среднее за данный расчетный период (календарный месяц) значение электрической мощности потребления энергопередающей организации для покрытия потерь электрической энергии в собственных сетях и на хозяйственные нужды;

27) реестр групп лиц – формируемый уполномоченным органом и размещаемый на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа перечень энергопроизводящих организаций и потребителей, входящих в одну группу лиц, при условии наличия контроля в соответствии с частями второй и третьей пункта 1-1 статьи 9 Закона;

28) уполномоченный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

29) договорной объем услуги по поддержанию – сумма объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанных для соответствующего календарного года в действующих договорах о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

30) объем аккумулирования – положительное значение разницы фактической суммарной оплаты услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки единого закупщика, которую потребители рынка мощности осуществили за все предыдущие расчетные периоды (календарные месяцы) текущего календарного года, и фактической суммарной оплаты услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящих организаций, которую осуществил единый закупщик за все предыдущие расчетные периоды (календарные месяцы) текущего календарного года;

31) метод частичного усреднения – метод определения (расчета) максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, в соответствии с которым максимальное за расчетный период (календарный месяц) значение электрической мощности потребления потребителя рынка мощности определяется как соответствующее среднее за все контрольные периоды данного расчетного периода (календарного месяца) значение электрической мощности потребления потребителя рынка мощности;

32) аттестованная скорость уменьшения электрической мощности – среднее значение скорости уменьшения электрической мощности электрической станцией энергопроизводящей организации за время прохождения электрической станцией третьего этапа аттестации электрической мощности генерирующих установок, в МВт/мин;

33) аттестованная скорость увеличения электрической мощности – среднее значение скорости увеличения электрической мощности генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации за время прохождения электрической станцией первого этапа аттестации электрической мощности генерирующих установок, в МВт/мин;

34) услуга по обеспечению электрической мощностью – услуга, оказываемая энергопроизводящими организациями потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, по обеспечению электрической мощностью;

35) договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью – сумма объемов услуги по обеспечению электрической мощностью, указанных для соответствующего календарного года в действующих двусторонних договорах по

обеспечению электрической мощностью между энергопроизводящей организацией и потребителями, входящими с ней в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, в МВт;

36) централизованные торги электрической мощностью – процесс, направленный на заключение договоров на оказание услуг по поддержанию готовности электрической мощности между энергопроизводящими организациями и единым закупщиком, в электронной системе торговли;

37) график проведения централизованных торгов электрической мощностью – расписание с указанием даты, времени начала и окончания проведения централизованных торгов электрической мощностью;

38) аттестованная электрическая мощность электрической станции – среднее за время фиксации значение электрической мощности отпуска в сеть генерирующих установок электрической станции энергопроизводящей организации, в МВт;

39) электрическая мощность собственных нужд электрической станции – электрическая мощность, представляющая из себя разность электрической мощности генерации и электрической мощности отпуска в сеть генерирующих установок электрической станции;

40) электрическая мощность собственного потребления энергопроизводящей организации – электрическая мощность, представляющая из себя сумму электрической мощности потребления предприятиями и объединениями, входящими в состав энергопроизводящей организации и не являющимися отдельными юридическими лицами, и электрической мощности собственных, хозяйственных и иных нужд электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации.

Иные понятия и определения, использованные в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.";

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. При поступлении от единого закупщика письма (на официальном бланке) о вводе, переносе либо снятии мероприятий по вводу ограничений в адрес потребителя рынка мощности Системный оператор, соответственно, вводит, переносит либо снимает мероприятия по вводу ограничений в адрес данного потребителя.";

пункт 21 изложить в следующей редакции:

"21. В случае нарушения потребителем рынка мощности условий оплаты услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки по соответствующему договору на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки либо в случае не заключения потребителем рынка мощности договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки с единым закупщиком, единый закупщик направляет потребителю рынка мощности и Системному оператору

письма (на официальном бланке) о вводе либо о переносе мероприятий по вводу ограничений в адрес данного потребителя рынка мощности, с указанием соответствующих даты и времени осуществления Системным оператором данных действий, а также объема вводимых ограничений (в процентном соотношении).

По факту устранения нарушений, указанных в части первой настоящего пункта, единый закупщик направляет потребителю рынка мощности и Системному оператору письма (на официальном бланке) о снятии мероприятий по вводу ограничений в адрес данного потребителя рынка мощности, с указанием соответствующих даты и времени осуществления Системным оператором данного действия.

Письма, указанные в части первой настоящего пункта, направляются единым закупщиком потребителю рынка электрической мощности и Системному оператору не позднее чем за 72 часа до времени осуществления Системным оператором действий, указанных в данных письмах.";

пункты 28 и 29 изложить в следующей редакции:

"28. В рамках заключенных с единым закупщиком договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящая организация осуществляет:

- 1) поддержание в постоянной готовности электрической мощности генерирующих установок;
- 2) исполнение тестовых команд Системного оператора;
- 3) ежедневную подачу Системному оператору заявок на участие в регулировании на повышение и на понижение на балансирующем рынке электрической энергии;
- 4) поддержание в постоянной готовности систем первичного и вторичного регулирования частоты и мощности в соответствии с требованиями, установленными законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики (при этом, привлечение энергопроизводящей организации к вторичному регулированию частоты и мощности производится по согласованию с энергопроизводящей организацией);
- 5) ежедневное, до 11:00 часов текущих суток (по времени города Нур-Султана), предоставление Системному оператору информации о значениях рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации, на предстоящие сутки планирования, при этом, при не поступлении до 16:00 часов текущих суток (по времени города Нур-Султана) от Системного оператора уведомления о дате планируемой подачи тестовой команды, указанного в пункте 29 настоящих Правил, в течение предстоящих суток допускается однократная (один раз в сутки) корректировка данной информации в случае вывода из ремонта генерирующего оборудования данных электрических станций (при условии подачи соответствующей заявки Системному оператору на вывод оборудования из ремонта), а также дополнительная корректировка данной информации в случае предоставления

Системному оператору копии распоряжения об изменении водного режима данных электрических станций, поступившего в течение соответствующих суток от бассейновых инспекций по регулированию использования и охране водных ресурсов расходов воды, в соответствии со статьей 40 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481;

6) предоставление Системному оператору телеметрической информации о значениях текущей электрической мощности генерации, текущей электрической мощности отпуска в сеть и текущей электрической мощности собственного потребления;

7) почасовое планирование режима генерации в соответствии с заявками потребителей в пределах технической возможности, определяемой по информации о значениях рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации, предоставленной Системному оператору на соответствующие сутки планирования;

8) ежемесячное, до 28 числа, предоставление Системному оператору информации о значениях возможной электрической мощности генерации на каждые сутки предстоящего расчетного периода (календарного месяца) и согласование данной информации с Системным оператором (для энергопроизводящих организаций, которые заключили с единым закупщиком договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно подпункту 4) пункта 11 настоящих Правил, а также для энергопроизводящих организаций (в состав которых входят только теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов в период прохождения осенне-зимнего периода), входящих в группу лиц, включенную в реестр групп лиц).

Предоставленные Системному оператору и согласованные с Системным оператором согласно подпункту 8) настоящего пункта значения возможной электрической мощности генерации энергопроизводящей организации не подлежат корректировке в течение расчетного периода (календарного месяца), на который они предоставлены, за исключением месяца начала (завершения) отопительного периода, в течение которого допускается одноразовая корректировка указанных значений, при этом, данная корректировка осуществляется на основании соответствующего письма энергопроизводящей организации (на имя Системного оператора) и соответствующего согласования Системного оператора, и применяется только для той части указанного месяца, которая начинается со дня начала (завершения) отопительного периода.

В случае не предоставления энергопроизводящей организацией Системному оператору информации о значениях возможной электрической мощности генерации на каждые сутки предстоящего расчетного периода (календарного месяца) в срок, указанный в подпункте 8) настоящего пункта, либо не согласования указанной

информации (после ее предоставления Системному оператору) с Системным оператором в срок, указанный в подпункте 8) настоящего пункта, Системный оператор включает значения возможной электрической мощности генерации энергопроизводящей организации (для предстоящего календарного месяца) в ведомость рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов равными значению суммы суммарной электрической мощности и договорного объема услуги по обеспечению электрической мощностью соответствующего календарного года энергопроизводящей организации.

В случае не предоставления энергопроизводящей организацией Системному оператору информации о значениях рабочей электрической мощности генерации электрических станций, входящих в ее состав, на предстоящие сутки в срок, указанный в подпункте 5) настоящего пункта, либо не согласования данной информации Системным оператором (после ее предоставления Системному оператору), Системный оператор включает значения рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации (на предстоящие сутки) в ведомость рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов равными значению суммы суммарной электрической мощности и договорного объема услуги по обеспечению электрической мощностью соответствующего календарного года энергопроизводящей организации.

29. Тестовые команды Системный оператор подает не чаще, чем три раза в календарный месяц. При этом временной интервал между тестовыми командами составляет не менее 3 (трех) календарных дней.

Не позднее, чем за 8 (восемь) часов до даты планируемой подачи тестовой команды, Системный оператор по оперативным каналам связи уведомляет соответствующую энергопроизводящую организацию о дате планируемой подачи тестовой команды с внесением соответствующих записей в оперативные журналы Системного оператора и данной энергопроизводящей организации.

Тестовые команды и уведомления о тестовой команде фиксируются в оперативных журналах дежурного персонала Системного оператора и соответствующих энергопроизводящих организаций.

Тестовые команды не подаются (отменяются) Системным оператором:

1) если в день планируемой подачи тестовой команды электрическая станция (электрические станции), входящая (входящие) в состав соответствующей энергопроизводящей организации, проходит (проходят) аттестацию электрической мощности генерирующих установок;

2) если день планируемой подачи тестовой команды приходится на период проведения природоохранных попусков воды через электрическую станцию (электрические станции), входящую (входящие) в состав соответствующей энергопроизводящей организации, либо на период ледостава, подтверждаемых

распоряжением бассейновых инспекций по регулированию использования и охране водных ресурсов расходов воды, в соответствии со статьей 40 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481;

3) в дни зимних месяцев календарного года: декабря, января и февраля месяцев (только для энергопроизводящих организаций, которые заключили с единым закупщиком договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно подпункту 4) пункта 11 настоящих Правил, а для также энергопроизводящих организаций (в состав которых входят только теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов в период прохождения осенне-зимнего периода), входящих в группу лиц, включенную в реестр групп лиц), при условии своевременного (до времени подачи соответствующей тестовой команды) уведомления (по электронной почте) соответствующей энергопроизводящей организацией системного оператора о возникновении либо сохранении в день планируемой подачи тестовой команды аномального понижения температуры окружающего воздуха в районе (районах) нахождения электрической станции (электрических станций), входящей (входящих) в ее состав, с приложением электронной копии соответствующего штормового предупреждения от уполномоченного органа по гражданской защите и (или) уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;

4) в случае возникновения в день планируемой подачи тестовой команды опасности перегруза контролируемых Системным оператором линий электропередачи (сечений), при этом, если данный перегруз возник в течение исполнения уже поданной тестовой команды, Системный оператор отменяет данную тестовую команду, и назначает другую дату и время ее подачи. После получения распоряжения Системного оператора об отмене исполнения тестовой команды, энергопроизводящая организация в кратчайшие сроки обеспечивает восстановление предыдущих (до указанного перегруза) режимов работы электрических станций, входящих в ее состав.";

пункт 33 изложить в следующей редакции:

"33. В случае, если энергопроизводящая организация не осуществила по соответствующей команде Системного оператора действий, указанных в подпункте 1) или подпункте 2) пункта 32 настоящих Правил, либо если по результатам осуществления данных действий значение (округленное до десятых) средней скорости увеличения (уменьшения) электрической мощности какой-либо задействованной в их осуществлении электрической станции энергопроизводящей организации окажется меньше соответствующего ее типу минимального значения средней скорости увеличения (уменьшения) электрической мощности, указанного в Правилах проведения аттестации, либо в случае, если во время исполнения тестовой команды у одной или нескольких электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации, имелись неисправности с автоматизированной системой коммерческого

учета электрической энергии и (или) приборами телеметрии с автоматической трансляцией на диспетчерские пункты Системного оператора, тестовая команда Системного оператора считается невыполненной.";

пункты 53 и 54 изложить в следующей редакции:

"53. Изменение договорного объема услуги по обеспечению в сторону уменьшения не допускается, за исключением следующих случаев:

1) перехода потребителя электрической энергии от одной энергоснабжающей организации (далее – первая ЭСО) к другой энергоснабжающей организации (другим энергоснабжающим организациям) (далее – другая (другие) ЭСО), осуществленного согласно законодательству Республики Казахстан в области электроэнергетики;

2) включения субъекта розничного рынка электрической энергии, максимальная мощность потребления которого учтена в договорном объеме услуги по обеспечению энергоснабжающей организации, в перечень потребителей рынка мощности, размещенный на интернет-ресурсе Системного оператора, и заключение им договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки с единым закупщиком;

3) заключения между двумя потребителями рынка мощности соглашения о частичной или полной передаче договорного объема услуги по обеспечению;

4) снижения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности.

54. При наступлении случая, указанного в подпункте 1) пункта 53 настоящих Правил, договорной объем услуги по обеспечению первой ЭСО уменьшается в пределах наименьшего из следующих двух значений электрической мощности потребителя электрической энергии: значения, учтенного в договорном объеме услуги по обеспечению первой ЭСО, и значения, равного той части увеличения договорного объема (договорных объемов) услуги по обеспечению другой (других) ЭСО, которая непосредственно связана с указанным переходом данного потребителя электрической энергии.

При наступлении случая, указанного в подпункте 2) пункта 53 настоящих Правил, договорной объем услуги по обеспечению энергоснабжающей организации уменьшается в пределах наименьшего из следующих двух значений электрической мощности указанного потребителя рынка мощности: значения, учтенного в договорном объеме услуги по обеспечению энергоснабжающей организации, и значения договорного объема услуги по обеспечению данного потребителя рынка мощности.

При наступлении случая, указанного в подпункте 3) пункта 53 настоящих Правил, договорные объемы услуги по обеспечению соответствующих (двух) потребителей рынка мощности изменяются на одно и то же значение (в абсолютном выражении). При этом, у передающего потребителя рынка мощности договорной объем услуги по

обеспечению изменяется в меньшую сторону (уменьшается), у принимающего потребителя рынка мощности договорной объем услуги по обеспечению изменяется в большую сторону (увеличивается).

При наступлении случая, указанного в подпункте 4) пункта 53 настоящих Правил, текущий договорной объем услуги по обеспечению потребителя рынка мощности уменьшается на величину, варьирующуюся в пределах от нуля до значения, определяемого по следующей формуле:

$$\Delta_{\text{сниж}} = \text{ДО} - \text{ДО}_{\text{исх}} - (\text{ДО}_{\text{прием}} - \text{ДО}_{\text{пер}}), \text{ где}$$

$\Delta_{\text{сниж}}$ - предел величины уменьшения договорного объема услуги по обеспечению потребителя рынка мощности, МВт;

ДО – договорной объем услуги по обеспечению, в МВт;

$\text{ДО}_{\text{исх}}$ – максимальная в текущем календарного году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление, поданной потребителем рынка мощности в предыдущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил, и включенная в соответствующий прогнозный спрос, в МВт;

$\text{ДО}_{\text{прием}}$ – суммарное значение увеличения договорного объема услуги по обеспечению рассматриваемого потребителя рынка мощности, осуществленное с начала календарного года согласно частям первой и третьей настоящего пункта, в МВт;

$\text{ДО}_{\text{пер}}$ – суммарное значение уменьшения договорного объема услуги по обеспечению рассматриваемого потребителя рынка мощности, осуществленное с начала календарного года согласно частям первой, второй и третьей настоящего пункта, в МВт.";

дополнить пунктами 55-1 и 55-2 следующего содержания:

"55-1. Изменение договорных объемов услуги по обеспечению, указанное в подпункте 3) пункта 53 настоящих Правил, осуществляется посредством совместной подачи соответствующими (двумя) потребителями рынка мощности единому закупщику заявки на изменение договорных объемов услуги по обеспечению (установленных на текущий календарный год) по форме, согласно приложению 6-1 к настоящим Правилам (далее – заявка на изменение).

Заявка на изменение подается в течение календарного года, на который установлены соответствующие договорные объемы услуги по обеспечению, не позднее последнего числа расчетного периода (календарного месяца), начиная с которого планируется изменение данных договорных объемов услуги по обеспечению.

В случае, если заявка на изменение подана согласно частям первой и второй настоящего пункта, единый закупщик вносит в соответствующие договоры на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки

изменения с учетом пункта 54 настоящих Правил, которые вступают в силу с первого числа расчетного периода (календарного месяца), в котором подана указанная заявка на изменение.

55-2. Уменьшение договорного объема услуги по обеспечению, указанное в подпункте 4) пункта 53 настоящих Правил, осуществляется посредством подачи соответствующим потребителем рынка мощности единому закупщику заявки на уменьшение по форме, согласно приложению 6-2 к настоящим Правилам.

Заявка на уменьшение подается в течение календарного года, на который установлен соответствующий договорной объем услуги по обеспечению, не позднее последнего числа расчетного периода (календарного месяца), начиная с которого планируется уменьшение данного договорного объема услуги по обеспечению.

В случае, если заявка на уменьшение подана согласно частям первой и второй настоящего пункта, единый закупщик вносит в соответствующий договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки изменения с учетом пункта 54 настоящих Правил, которые вступают в силу с первого числа расчетного периода (календарного месяца), в котором подана указанная заявка на уменьшение.";

пункт 56 изложить в следующей редакции:

"56. Приобретение (покупка) электрической энергии на рынке электрической энергии (далее – покупка) потребителем рынка мощности осуществляется при наличии заключенного с единым закупщиком договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и отсутствия нарушения потребителем рынка мощности условий оплаты услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

При отсутствии у потребителя рынка мощности заключенного с единым закупщиком договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки или при наличии задолженности за оказанные услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки у потребителя рынка мощности, единый закупщик информирует Системного оператора о необходимости отклонения при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии заявок данного потребителя по производству-потреблению электрической энергии на каждый час предстоящих суток. На основании предоставленной информации Системный оператор при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии отклоняет заявки данного потребителя по производству-потреблению электрической энергии на каждый час предстоящих суток.";

пункт 60 изложить в следующей редакции:

"60. Фактические максимальные за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителей рынка мощности

определяются Системным оператором по итогам каждого расчетного периода (календарного месяца) по следующим методам:

1) по методу частичного усреднения – для всех потребителей рынка мощности, за исключением энергопередающих организаций и промышленных комплексов. При этом , при применении данного метода к энергоснабжающим организациям, в учет берется лишь электрическая мощность потребления субъектов розничного рынка электрической энергии, электроснабжение которых осуществляли энергоснабжающие организации;

2) по методу полного усреднения - для энергопередающих организаций;

3) по методу смежного усреднения - для промышленных комплексов.

Фактические максимальные за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителей рынка мощности предоставляются Системным оператором единому закупщику в течение десяти рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца) в виде соответствующего акта о фактических максимальных значениях электрической мощности потребления потребителей рынка мощности по форме, согласно приложению 7 к настоящим Правилам, являющегося подтверждающим документом для расчета фактически оказанного потребителю рынка мощности единым закупщиком за расчетный период объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются по данным автоматизированной системы коммерческого учета, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии Системного оператора. При отсутствии данных автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее - АСКУЭ) у Системного оператора, значения электрической мощности для каждого часа расчетного периода (календарного месяца), используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности, определяются как произведение фактического за расчетный период (календарный месяц) значения объема потребления электрической энергии данного потребителя рынка мощности, в МВт*ч (согласно факт-балансу производства-потребления электрической энергии), деленного на 1 (один) час, и соответствующего расчетному периоду (календарному месяцу) регионального профиля нагрузки, согласованного Системным оператором.

Региональный профиль нагрузки определяется региональной электросетевой компанией ежемесячно для прошедшего расчетного периода (календарного месяца), и в течение семи рабочих дней со дня завершения расчетного периода (календарного месяца) предоставляется Системному оператору на согласование регионального профиля нагрузки по форме, согласно приложению 7-1 к настоящим Правилам. Региональная электросетевая компания публикует согласованный с Системным оператором региональный профиль нагрузки на своем официальном интернет-ресурсе в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца) по форме, согласно приложению 7-1 к настоящим Правилам.";

пункт 87 изложить в следующей редакции:

"87. Энергопроизводящие организации, включенные в реестр групп лиц, осуществляют реализацию услуги по поддержанию готовности электрической мощности единому закупщику на централизованных торгах в объеме, не превышающем аттестованной электрической мощности, за вычетом:

- 1) максимальной в расчетном году электрической мощности экспорта;
- 2) максимальной в расчетном году электрической мощности поставок субъектам розничного рынка;
- 3) максимального в расчетном году значения электрической мощности собственного потребления;
- 4) максимального в расчетном году значения электрической мощности поставок потребителям, являющимся субъектами оптового рынка и входящим с ними в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц.

В случае если в результате проведения внеочередной аттестации электрической мощности значение аттестованной электрической мощности энергопроизводящих организаций, включенных в реестр групп лиц, окажется меньше объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанного в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенным с единым закупщиком по результатам централизованных торгов электрической мощностью, то указанный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности снижается до аттестованного значения.

Указанное в подпункте 3) настоящего пункта максимальное в расчетном году значение электрической мощности собственного потребления энергопроизводящих организаций, включенных в реестр групп лиц, учитываются за вычетом суммы значений электрических мощностей собственных нужд входящих в их состав электрических станций, зафиксированных по результатам соответствующих аттестаций

Суммарная вычитаемая электрическая мощность и договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации суммарно

подлежат изменению в пределах значения разности аттестованной электрической мощности и суммы суммарной электрической мощности и договорного объема услуги по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации, при условии подачи соответствующей заявки единому закупщику в срок не позднее двадцатого числа расчетного периода (календарного месяца), предшествующего расчетному периоду (календарному месяцу), в котором планируется вышеуказанное изменение.";

в Определении коэффициентов $k_1, k_2, k_3, k_4, k_5, k_6, k_7, k_8$ приложения 2 к указанным Правилам:

пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. Коэффициент k_8 определяется по формуле:

$$k_8 = 1 - \frac{T_{\text{превыш}}}{T_m}, \text{ где}$$

$T_{\text{превыш}}$ – фактическое за расчетный период (календарный месяц) количество дней (суток), в течение каждого (каждой) из которых как минимум в рамках одного часа было зафиксировано превышение соответствующего данному часу среднего значения электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации (в МВт), определенного по данным АСКУЭ, над соответствующим данному часу значением рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации (в МВт), указанным в ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, более, чем на 1,0 % от указанного значения рабочей электрической мощности генерации (далее – Превышение);

T_m – количество дней в расчетном периоде (календарном месяце).

В случае, если Превышение произошло по причине исполнения энергопроизводящей организацией распоряжения (распоряжений) Системного оператора, данного (данных) в соответствии с подпунктом 11) пункта 3 статьи 12 Закона, то данное превышение не берется в учет при определении $T_{\text{превыш}}$.

Значение коэффициента k_8 до 1 января 2020 года приравнивается к единице.";

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу; дополнить приложениями 6-1 и 6-2 согласно приложениям 2 и 3 к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Подпункт 4) пункта 53, часть четвертая пункта 54 и пункт 55-2 Правил действуют до 1 января 2021 года.

При этом, часть третья пункта 8 Определения коэффициентов k1, k2, k3, k4, k5, k6, k7, k8 приложения 2 к Правилам распространяется на отношения, возникшие с 23 ноября 2019 года.

Министр энергетики
Республики Казахстан

Н. Ногаев

Приложение 1 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 6 августа 2020 года № 273

Приложение 3
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Акт о значениях коэффициентов k1, k2, k3, k4, k5, k6, k7, k8, определенных по итогам _____ 20____ года.* (указать расчетный период (календарный месяц))

№	Наименование энергопроизводящей организации	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Энергопроизводящие организации, заключившие с единым закупщиком договор (договоры) на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности (не входящие в группы лиц, включенные в реестр групп лиц)									
1.							н/р**		
2.							н/р**		
3.							н/р**		
Энергопроизводящие организации, заключившие с единым закупщиком договор (договоры) на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, а также заключившие двусторонний									

договор (двусторонние договоры) по обеспечению электрической мощности (входящие в группы лиц, включенные в реестр групп лиц).

1.		н/р**								
2.		н/р**								
3.		н/р**								

Энергопроизводящие организации, не заключившие с единым закупщиком договор (договоры) на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности, но заключившие двусторонний договор (двусторонние договоры) по обеспечению электрической мощности (входящие в группы лиц, включенные в реестр групп лиц).

1.		н/р**								
2.		н/р**								
3.		н/р**								

Примечание:

* - числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до сотых;

** - "н/р" означает "не рассчитывается": соответствующие ячейки не заполняются.

Приложение 2 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 6 августа 2020 года № 273

Приложение 6-1
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Заявка на изменение договорных объемов услуги по обеспечению

В соответствии с подпунктом 3) пункта 53 и пунктом 54 Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом **М и н и с т р а** энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в **Р е е с т р е** государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612), прошу (**п р о с и м**)

Вас уменьшить объем услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, установленный на текущий 20__ год в договоре на оказание услуги **п о** обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенном с

(указать наименование передающего потребителя рынка мощности)
от _____ 20__ года № _____, составляющий _____ МВт*, на _____ МВт**, и
у в е л и ч и т ь

объем услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению
н а г р у з к и ,
установленный на текущий 20__ год в договоре на оказание услуги по обеспечению
готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенном с

— — — — —
(указать наименование принимающего потребителя рынка мощности),
от _____ 20__ года № _____, составляющий ____ МВт*, на ____ МВт**,
начиная с текущего расчетного периода (календарного месяца) текущего года, в связи с

заключением соглашения о частичной или полной передаче договорного объема услуги
по обеспечению.

Контактные телефон и электронный адрес: _____

—
(указать наименование передающего потребителя рынка мощности)
Контактные телефон и электронный адрес: _____

—
(указать наименование принимающего потребителя рынка мощности)
Прилагается копия соглашения о частичной или полной передаче договорного
о б ъ е м а
у с л у г и по о б е с п е ч е н и ю
от _____ 20__ года *** № _____,
между _____

— — — — —
(указать наименование передающего потребителя рынка мощности)
и _____

— — — — —
(указать наименование принимающего потребителя рынка мощности).

(Место указания должности уполномоченного лица передающего потребителя рынка мощности)	подпись	(Место указания фамилии имени, отчества (при его наличии) уполномоченного лица передающего потребителя рынка мощности)
(Место указания должности уполномоченного лица принимающего потребителя рынка мощности)	подпись	(Место указания фамилии имени, отчества (при его наличии) уполномоченного лица принимающего потребителя рынка мощности)

Примечание:

* - числовые значения объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки отражаются в заявке на изменение с точностью до десятых;

** - количество МВт указывается одно и то же.

Приложение 3 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 6 августа 2020 года № 273

Приложение 6-2
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Заявка на уменьшение*

В соответствии с подпунктом 4) пункта 53 и пунктом 54 Правил организации и функционирования рынка электрической мощности, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10612), прошу (просим) Вас уменьшить объем услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, установленный на текущий 20__ год в договоре на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенном с

_____ (указать наименование потребителя рынка мощности)

от _____ 20__ года № _____, составляющий _____ МВт*, на _____ МВт**, в связи со снижением значения электрической мощности потребления***.

Контактные телефон и электронный адрес: _____

_____ (указать наименование потребителя рынка мощности)

(Место указания должности уполномоченного лица потребителя рынка мощности)	подпись	(Место указания фамилии имени, отчества (при его наличии) уполномоченного лица потребителя рынка мощности)

Примечание:

* - числовые значения объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки отражаются в заявке на уменьшение с точностью до десятых;

** - определяется согласно пункту 54 настоящих Правил;

*** - описать причины снижения (в разрезе потребителей и их объемов снижения).

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан