

Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 152. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 апреля 2015 года № 10612.

В соответствии с подпунктом 42) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Сноска. Преамбула - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила организации и функционирования рынка электрической мощности.

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

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

2) направление на официальное опубликование настоящего приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовую систему "Эділет";

3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

4) 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 2) и 3) 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, за исключением пунктов 3 и 5 Правил, которые вводятся в действие с 1 января 2019 года.

Сноска. Пункт 4 в редакции приказа Министра энергетики РК от 30.11.2015 № 676 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Министр энергетики
Республики Казахстан

В. Школьник

Утверждены
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от 27 февраля 2015 года № 152

Правила организации и функционирования рынка электрической мощности

Сноска. Правила в редакции приказа Министра энергетики РК от 07.11.2018 № 439 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила организации и функционирования рынка электрической мощности (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 42) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон) и определяют порядок организации и функционирования рынка электрической мощности.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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 за вычетом импортируемой электрической мощности;

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, 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;

14-1) импортируемая электрическая мощность – среднемесячная мощность электрической энергии, поставляемой из-за пределов территории Республики Казахстан;

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, 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 за вычетом импортируемой электрической мощности;

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 за вычетом импортируемой электрической 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.

Сноска. Пункт 2 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменениями, внесенными приказами и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 29.04.2022 № 159 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 2. Порядок организации и функционирования рынка электрической мощности

Параграф 1. Общие положения

3. Участниками рынка электрической мощности являются: системный оператор, единый закупщик, энергопроизводящие организации, потребители рынка мощности, оператор рынка централизованной торговли.

4. Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки заключаются на основании типовых договоров, разрабатываемых и утверждаемых уполномоченным органом.

Параграф 2. Участие Системного оператора в рынке электрической мощности и порядок разработки прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы

5. Системный оператор до тридцатого октября года, предшествующего году введения рынка электрической мощности, формирует и размещает на своем интернет-ресурсе перечень потребителей рынка мощности.

Перечень потребителей рынка мощности, размещенный на интернет-ресурсе системного оператора, актуализируется системным оператором по факту изменения состава потребителей рынка мощности. При этом актуализация осуществляется не чаще, чем один раз в месяц после пятнадцатого числа.

Сноска. Пункт 5 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

6. Системный оператор в срок не позднее первого октября года, предшествующего расчетному, разрабатывает прогнозный спрос на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы на основе прогнозных заявок потребителей рынка мощности с учетом необходимой величины резерва электрической мощности и среднегодовой электрической мощности потребления для компенсации технологического расхода, на собственные и хозяйственные нужды национальной электрической сети.

7. Прогнозный спрос на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы разрабатывается Системным оператором в разбивке по зонам единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (далее – ЕЭС РК) в следующем порядке:

1) отдельно для каждого месяца предстоящего календарного года рассчитывается сумма соответствующих данному месяцу мощностей потребления, указанных в прогнозных заявках на потребление, направленных Системному оператору

потребителями рынка мощности в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил, для областей, входящих в Северную и Южную зоны ЕЭС РК;

2) отдельно для каждого месяца предстоящего календарного года рассчитывается сумма соответствующих данному месяцу мощностей потребления, указанных в прогнозных заявках на потребление, направленных Системному оператору потребителями рынка мощности в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил, для областей, входящих в Западную зону ЕЭС РК;

3) определяется наибольшая из сумм, рассчитанных в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта (далее – совмещенный максимум Северной и Южной зон ЕЭС РК), а также месяц, соответствующий совмещенному максимуму Северной и Южной зон ЕЭС РК (далее – месяц максимума Северной и Южной зон ЕЭС РК);

4) определяется наибольшая из сумм, рассчитанных в соответствии с подпунктом 2) настоящего пункта (далее – совмещенный максимум Западной зоны ЕЭС РК), а также месяц, соответствующий совмещенному максимуму Западной зоны ЕЭС РК (далее – месяц максимума Западной зоны ЕЭС РК);

5) для месяца максимума Северной и Южной зон ЕЭС РК определяется совмещенный максимум Северной зоны ЕЭС РК как сумма соответствующих данному месяцу и данной зоне ЕЭС РК мощностей потребления, указанных в прогнозных заявках на потребление, направленных Системному оператору потребителями рынка мощности в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил;

6) определяется значение прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий календарный год по Северной зоне ЕЭС РК как значение совмещенного максимума Северной зоны ЕЭС РК, увеличенное на десять процентов;

7) для месяца максимума Северной и Южной зон ЕЭС РК определяется совмещенный максимум Южной зоны ЕЭС РК как сумма соответствующих данному месяцу и данной зоне ЕЭС РК мощностей потребления, указанных в прогнозных заявках на потребление, направленных Системному оператору потребителями рынка мощности в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил;

8) определяется значение прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий календарный год по Южной зоне ЕЭС РК как значение совмещенного максимума Южной зоны ЕЭС РК, увеличенное на десять процентов;

9) для месяца максимума Западной зоны ЕЭС РК определяется совмещенный максимум Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК как сумма соответствующих данному месяцу и данным областям Западной зоны ЕЭС РК мощностей потребления, указанных в прогнозных заявках на потребление, направленных Системному оператору потребителями рынка мощности в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил;

10) для месяца максимума Западной зоны ЕЭС РК определяется совмещенный максимум Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК как сумма соответствующих

данному месяцу и данной области Западной зоны ЕЭС РК мощностей потребления, указанных в прогнозных заявках на потребление, направленных Системному оператору потребителями рынка мощности в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил;

11) определяется значение прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий календарный год в совокупности по Западно-Казахстанской и Атырауской областям Западной зоны ЕЭС РК как значение совмещенного максимума Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК, увеличенное на десять процентов;

12) определяется значение прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий календарный год по Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК как значение совмещенного максимума Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК, увеличенное на десять процентов;

13) прогнозный спрос на электрическую мощность разрабатывается на предстоящий и последующий календарные годы с указанием в нем определенных в соответствии с настоящим пунктом значений прогнозных спросов на электрическую мощность на предстоящий календарный год по Северной зоне ЕЭС РК, по Южной зоне ЕЭС РК, в совокупности по Западно-Казахстанской и Атырауской областям Западной зоны ЕЭС РК, по Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК и по всей ЕЭС РК; значений совмещенных максимумов ЕЭС РК, Северной зоны ЕЭС РК, Южной зоны ЕЭС РК, Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК, Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК.

Определенные значения прогнозных спросов на электрическую мощность на предстоящий календарный год и значения совмещенных максимумов указываются в прогнозном спросе на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы с точностью до целых.

Сноска. Пункт 7 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

8. Разработанный прогнозный спрос на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы вместе с подтверждающими материалами и расчетами системный оператор ежегодно до пятого октября направляет единому закупщику и уполномоченному органу.

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.

Сноска. Пункт 9 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. Системный оператор ежегодно до пятого ноября в письменном виде информирует оператора рынка централизованной торговли об ожидаемой в декабре месяце предстоящего календарного года пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК, а также об ожидаемой в декабре месяце предстоящего календарного года пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК.

Сноска. Пункт 10 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 3. Участие единого закупщика в рынке электрической мощности

Сноска. Заголовок параграфа 3 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

11. В соответствии с пунктом 3-1 статьи 15-3 Закона для покрытия прогнозного спроса на электрическую мощность единый закупщик осуществляет заключение договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в порядке приоритетности):

1) с победителями тендеров на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию. При этом индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и сроки покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности для каждого договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемого с данными организациями, устанавливаются уполномоченным органом;

2) с действующими энергопроизводящими организациями, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом. При этом индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и сроки покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности для каждого договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемого с данными организациями, устанавливаются уполномоченным органом;

3) с энергопроизводящими организациями, включенными в реестр групп лиц, в объеме, созданном для покрытия дефицита в ЕЭС РК в соответствии с подпунктами 1), 2) и 3) пункта 6 статьи 15-5 Закона и не востребованном соответствующей группой лиц. Объем и сроки определяются в соответствии с Правилами участия потребителей,

включенных в реестр групп лиц, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 19 декабря 2018 года № 515 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 18004);

4) ежегодно с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектроцентрали, за исключением энергопроизводящих организаций, включенных в реестр групп лиц, на предстоящий календарный год по предельному тарифу на услугу по поддержанию готовности электрической мощности. Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности для каждого договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемого с данными организациями, определяется в порядке, определенном уполномоченным органом, и представляет из себя разность планового максимального за соответствующий год значения минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) теплоэлектроцентралей, входящих в состав энергопроизводящей организации, и максимального за соответствующий год значения электрической мощности собственного потребления данной энергопроизводящей организации, при этом:

в данном объеме не учитывается минимальная электрическая мощность генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки), вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление;

данный объем принимается равным нулю в случае, если плановое максимальное за соответствующий год значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) теплоэлектроцентралей, входящих в состав энергопроизводящей организации, не превышает максимального за соответствующий год значения электрической мощности собственного потребления данной энергопроизводящей организации;

5) ежегодно до двадцать пятого декабря с действующими энергопроизводящими организациями на предстоящий календарный год по результатам централизованных торгов электрической мощностью по ценам и в объемах, которые сложились по результатам данных торгов. При этом суммарный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности всех договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемых с данными энергопроизводящими организациями в соответствии с настоящим подпунктом (далее - Объемы торгов), равен разности объема прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий календарный год, определяемого в соответствии с пунктом 48 настоящих Правил, и объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, определяемых в соответствии с подпунктами 1), 2) и 4) настоящего пункта.

Единый закупщик заключает договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности с действующими энергопроизводящими организациями по результатам централизованных торгов электрической мощностью в суммарном объеме меньше Объемов торгов в случаях, когда суммарный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности допущенных к торгам энергопроизводящих организаций меньше Объемов торгов.

Сноска. Пункт 11 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

12. Указанные в подпункте 2) пункта 11 настоящих Правил индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и сроки покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности для каждого договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемого с данными организациями, устанавливаются уполномоченным органом согласно Правилам допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ модернизации, расширения, реконструкции и (или) обновления, заключения инвестиционных соглашений на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, соответствующего заключения договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и установления для данных договоров индивидуальных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объемов и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года № 416 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16098).

Указанный в подпункте 4) пункта 11 настоящих Правил объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности для каждого договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемого с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектростанции, определяется в соответствии с Правилами определения объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности для договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемых единым закупщиком с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектростанции, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 688 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12510).

Сноска. Пункт 12 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

13. Единый закупщик ежегодно рассчитывает Объемы торгов, в том числе приходящиеся на зоны и области зон ЕЭС РК, по следующим формулам:

$R_{\text{торги.север}} = R_{\text{спрос.север}} - R_{\text{тендер.север}} - R_{\text{реестр.север}} - R_{\text{ИС.север}} - R_{\text{ТМ.север}}$, $R_{\text{торги.юг}} = R_{\text{спрос.юг}} - R_{\text{тендер.юг}} - R_{\text{реестр.юг}} - R_{\text{ИС.юг}} - R_{\text{ТМ.юг}}$,
 $R_{\text{торги.(ЗКО+А)}} = R_{\text{спрос. (ЗКО+А)}} - R_{\text{тендер. (ЗКО+А)}} - R_{\text{реестр. (ЗКО+А)}} - R_{\text{ИС. (ЗКО+А)}} - R_{\text{ТМ.(ЗКО+А)}}$, $R_{\text{торги.(М)}} = R_{\text{спрос. (М)}} - R_{\text{тендер. (М)}} - R_{\text{реестр. (М)}} - R_{\text{ИС. (М)}} - R_{\text{ТМ.(М)}}$, $R_{\text{Сторги}} = R_{\text{торги.север}} + R_{\text{торги.юг}} + R_{\text{торги.(ЗКО+А)}} + R_{\text{торги.(М)}}$,
где

$R_{\text{тендер.север}}$, $R_{\text{тендер.юг}}$, $R_{\text{тендер. (ЗКО+А)}}$, $R_{\text{тендер. (М)}}$ – суммарные объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности на предстоящий календарный год договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с победителями тендеров на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, Северной зоны ЕЭС РК, Южной зоны ЕЭС РК, Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК в совокупности, Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК, в МВт;

$R_{\text{реестр.север}}$, $R_{\text{реестр.юг}}$, $R_{\text{реестр. (ЗКО+А)}}$, $R_{\text{реестр. (М)}}$ – суммарные объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности на предстоящий календарный год договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с действующими энергопроизводящими организациями, включенными в реестр групп лиц, Северной зоны ЕЭС РК, Южной зоны ЕЭС РК, Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК в совокупности, Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК в соответствии с подпунктом 3) пункта 11 настоящих Правил;

$R_{\text{спрос.север}}$, $R_{\text{спрос.юг}}$, $R_{\text{спрос. (ЗКО+А)}}$, $R_{\text{спрос. (М)}}$ – значения прогнозных спросов на электрическую мощность на предстоящий календарный год по Северной зоне ЕЭС РК, по Южной зоне ЕЭС РК, в совокупности по Западно-Казахстанской и Атырауской областям Западной зоны ЕЭС РК, по Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК согласно прогнозному спросу на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы, утвержденному Системным оператором, в МВт;

$R_{\text{ИС.север}}$, $R_{\text{ИС.юг}}$, $R_{\text{ИС. (ЗКО+А)}}$, $R_{\text{ИС. (М)}}$ – суммарные объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности на предстоящий календарный год договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с действующими энергопроизводящими организациями Северной зоны ЕЭС РК, Южной зоны ЕЭС РК, Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК в совокупности, Мангистауской

области Западной зоны ЕЭС РК, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом, в МВт;

РТМ.север , РТМ.юг , РТМ.(ЗКО+А) , РТМ.(М) – суммарные объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности на предстоящий календарный год договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектроцентрали, Северной зоны ЕЭС РК, Южной зоны ЕЭС РК, Западно-Казахстанской и Атырауской областей Западной зоны ЕЭС РК в совокупности, Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК, в МВт;

Рторги.север, Рторги.юг, Рторги.(ЗКО+А) , Рторги.(М) – Объемы торгов, приходящиеся на Северную зону ЕЭС РК, Южную зону ЕЭС РК, Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК в совокупности , Мангистаускую область Западной зоны ЕЭС РК, в МВт;

РStорги – Объемы торгов, в МВт.

Сноска. Пункт 13 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

14. Информацию об Объемах торгов, приходящихся на Северную, Южную и Западную зоны ЕЭС РК, рассчитанных согласно пункту 13 настоящих Правил, единый закупщик предоставляет оператору рынка централизованной торговли ежегодно до пятого ноября.

15. Единый закупщик ежегодно до пятого ноября представляет оператору рынка централизованной торговли информацию о допустимых объемах продажи мощности на торгах всех энергопроизводящих организаций, прошедших аттестацию электрической мощности генерирующих установок в соответствии с Правилами проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 686 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12489) (далее – Правила проведения аттестации).

16. Единый закупщик ежегодно до тридцатого декабря направляет Системному оператору информацию об энергопроизводящих организациях, сформированную на основе их действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, и о действующих двусторонних договорах по обеспечению электрической мощностью на предстоящий календарный год, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам (далее – Информация).

В случае изменения параметров договоров, указанных в части первой настоящего пункта, единый закупщик осуществляет своевременную актуализацию Информации для Системного оператора.

Сноска. Пункт 16 в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

17. Единый закупщик оплачивает услугу по поддержанию готовности электрической мощности по договорам, заключаемым в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил, ежемесячно, но не позднее сорока пяти рабочих дней после завершения месяца оказания данной услуги.

При этом, оплате со стороны единого закупщика подлежат фактически оказанные энергопроизводящей организацией за расчетный период (календарный месяц) по действующим договорам, заключенным в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил, объемы услуги по поддержанию готовности электрической мощности, определяемые единым закупщиком согласно пунктам 44 и 45 настоящих Правил.

Для своевременной оплаты фактически оказанных энергопроизводящей организацией за расчетный период (календарный месяц) объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанных в части второй настоящего пункта, единый закупщик, при необходимости, использует средства, саккумулированные у него за все предыдущие расчетные периоды (календарные месяцы) текущего календарного года в результате осуществления деятельности согласно настоящим Правилам, в пределах объема аккумуляирования.

Сноска. Пункт 17 в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

18. Единый закупщик осуществляет предоставление услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки энергоснабжающим, энергопередающим организациям и потребителям, являющимся субъектами оптового рынка, на основании заключенного договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

19. Цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки рассчитывается единым закупщиком ежегодно на предстоящий календарный год.

Единый закупщик ежегодно до первого декабря размещает на своем интернет-ресурсе цену на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год вместе с подтверждающими расчетами.

Расчет и размещение на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки единый закупщик осуществляет в соответствии с Правилами расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, утвержденными приказом Министра

энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 685 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 12474).

20. Единый закупщик до пятнадцатого ноября года, предшествующего году введения рынка электрической мощности, формирует и размещает на своем интернет-ресурсе перечень заключенных договоров на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – перечень договоров) с указанием субъектов оптового рынка электрической энергии.

Вместе с перечнем договоров единый закупщик на своем интернет-ресурсе также размещает список потребителей рынка мощности, включенных в перечень потребителей рынка мощности, размещенный на интернет-ресурсе Системного оператора, и не имеющих договоров с единым закупщиком на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – Список).

Перечень договоров и Список, размещенные на интернет-ресурсе единого закупщика, актуализируются единым закупщиком по факту заключения новых договоров на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

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.

Сноска. Пункт 21 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 4. Участие энергопроизводящих организаций в рынке электрической мощности

22. В соответствии с подпунктом 10) пункта 3 статьи 12 Закона, энергопроизводящие организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, обязаны осуществлять реализацию услуги по поддержанию готовности электрической мощности по цене, не превышающей предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности (за исключением объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, при оказании которой действующие энергопроизводящие организации и победители тендера на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, используют индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, установленный уполномоченным органом).

23. В соответствии с подпунктом 3-1) пункта 3-2 статьи 13 Закона, энергопроизводящей организации запрещается реализация (продажа) электрической энергии потребителям рынка мощности, не имеющим договоров с единым закупщиком на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Потребители рынка мощности, не имеющие договоров с единым закупщиком на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, отражаются в Списке.

24. Энергопроизводящая организация осуществляет реализацию услуги по поддержанию готовности электрической мощности после проведения аттестации электрической мощности генерирующих установок (далее – Аттестация) проводимой в соответствии с Правилами проведения аттестации.

25. Энергопроизводящие организации осуществляют реализацию услуги по поддержанию готовности электрической мощности единому закупщику на централизованных торгах электрической мощностью в объеме, не превышающем аттестованной электрической мощности, за вычетом:

- 1) электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию на тендерной основе;
- 2) электрической мощности генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление;
- 3) максимальной в расчетном году электрической мощности экспорта;

4) максимальной в расчетном году электрической мощности поставок субъектам розничного рынка;

5) наибольшего из следующих двух значений электрической мощности:

максимального в расчетном году значения электрической мощности собственного потребления;

максимального в расчетном году значения минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) теплоэлектроцентралей, которые входят в состав энергопроизводящих организаций.

В случае, если в результате проведения внеочередной Аттестации значение аттестованной электрической мощности энергопроизводящей организации окажется меньше объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанного в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенном с единым закупщиком по результатам централизованных торгов электрической мощностью, указанный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации снижается до аттестованного значения.

Указанные в подпункте 5) настоящего пункта максимальное в расчетном году значение электрической мощности собственного потребления энергопроизводящих организаций и максимальное в расчетном году значение минимальной электрической мощности генерирующих установок (при заданном уровне их тепловой нагрузки) теплоэлектроцентралей, которые входят в состав энергопроизводящих организаций, учитываются за вычетом суммы значений электрических мощностей собственных нужд входящих в их состав электрических станций, зафиксированных по результатам соответствующих аттестаций.

Суммарная вычитаемая электрическая мощность энергопроизводящей организации подлежит изменению в пределах значения разности аттестованной электрической мощности и суммарной электрической мощности 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.

Сноска. Пункт 25 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

26. В качестве указанной в подпункте 2) пункта 25 настоящих Правил электрической мощности генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление используется (используются) объем (объемы) услуги по поддержанию готовности электрической мощности по договору (договорам) о покупке

услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенному (заключенным) в соответствии с подпунктом 2) пункта 11 настоящих Правил.

В указанную в подпункте 3) пункта 25 настоящих Правил максимальную в расчетном году электрическую мощность экспорта также включается максимальная в расчетном году электрическая мощность экспорта через энергоснабжающую (энергоснабжающие) организацию (организации);

Указанная в подпункте 4) пункта 25 настоящих Правил максимальная в расчетном году электрическая мощность поставок субъектам розничного рынка учитывается (не приравнивается к нулю) при условии размещения на интернет-ресурсе Системного оператора перечня потребителей рынка мощности и отсутствия указанных субъектов розничного рынка в данном перечне.

27. Энергопроизводящая организация заключает с единым закупщиком договор (договоры) о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил.

Для заключения договора (договоров), указанного (указанных) в части первой настоящего пункта, энергопроизводящая организация до 1 ноября направляет единому закупщику информацию о следующих параметрах данных договоров: о максимальном в расчетном году значении электрической мощности собственного потребления, максимальной в расчетном году электрической мощности экспорта и максимальной в расчетном году электрической мощности поставок субъектам розничного рынка.

Сноска. Пункт 27 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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;

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.

Сноска. Пункт 28 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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, а также если день планируемой подачи тестовой команды приходится на период сезонного снижения напора и ограничения расхода воды из водохранилища согласно уведомлениям уполномоченного органа в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения для гидравлических электрических станций с водохранилищами, работающими по ирригационному графику;

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 теплоэлектростанции, 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.

Сноска. Пункт 29 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); с изменением, внесенным приказом и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

30. Фиксация значений электрической мощности генерации, электрической мощности отпуска в сеть и скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности электрических станций энергопроизводящей организации во время исполнения тестовых команд Системного оператора осуществляется по данным измерений автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии с контролем по данным приборов телеметрии с автоматической трансляцией на диспетчерские пункты Системного оператора.

Начало фиксации скоростей увеличения и уменьшения электрической мощности электрических станций энергопроизводящей организации производится по истечении десяти минут после дачи соответствующей тестовой команды Системным оператором, а конец зафиксированным Системным оператором временем поступления от электрических станций энергопроизводящей организации оперативной информации о достижении соответствующего значения электрической мощности (далее – информация о достижении), указанного в пункте 32 настоящих Правил.

Время начала фиксации значений электрической мощности генерации и электрической мощности отпуска в сеть отсчитывается от времени поступления Системному оператору информации о достижении, при этом длительность фиксации составляет один час. При изменении схемно-режимной обстановки длительность фиксации изменяется Системным оператором.

При этом, по двум тестовым командам в рамках расчетного периода (календарного месяца) принимается допустимым отклонение показаний приборов телеметрии от показаний автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее – Отклонение) в диапазоне +/- 1,0 % (от показаний автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии).

В случае, если Отклонение превысит допустимый диапазон, в учет принимаются показания только автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии.

Сноска. Пункт 30 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

31. Электрическая энергия, дополнительно отпущенная или недоотпущенная с шин электрических станций энергопроизводящей организации в процессе исполнения тестовых команд Системного оператора относительно соответствующих плановых величин суточного графика производства-потребления электрической энергии, физически урегулируется Системным оператором в течение текущего расчетного периода (календарного месяца).

32. Энергопроизводящая организация по тестовой команде Системного оператора обеспечивает изменение текущей электрической мощности генерации входящих в ее состав электрических станций, при этом:

1) в случае подачи Системным оператором тестовой команды на повышение, энергопроизводящая организация обеспечивает достижение электрической мощности генерации электрических станций, входящих в ее состав, значения, определяемого по следующим формулам:

для энергопроизводящих организаций, которые не заключили с единым закупщиком договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно подпункту 4) пункта 11 настоящих Правил), за исключением 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:

$R_{\text{изм}} = (P_{\Sigma} + R_{\text{обеспеч}}) - P_{\text{рем}} - P_{\text{огр}}$, где

$R_{\text{изм}}$ – значение электрической мощности генерации, до которого осуществляется изменение текущего значения электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

P_{Σ} – суммарная электрическая мощность соответствующего календарного года, в МВт;

$R_{\text{обеспеч}}$ – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$P_{\text{рем}}$ – ремонтная мощность (за время исполнения тестовой команды), в МВт;

$P_{\text{огр}}$ - сумма значений совокупных текущих ограничений электрической мощности генерации тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, указанных во всех действующих в течение времени (часа) подачи тестовой команды ремонтных заявках от энергопроизводящей организации, поданных системному

оператору в связи с аварийными остановами корпусов котлов находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации либо котлов данных электрических станций, а также в связи с сезонными ограничениями установленной электрической мощности находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

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:

$R_{\text{изм}} = \min((P_{\Sigma} + R_{\text{обеспеч}}); R_{\text{раб}})$, где

$R_{\text{изм}}$ – значение электрической мощности генерации, до которого осуществляется изменение текущего значения электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

P_{Σ} – суммарная электрическая мощность соответствующего календарного года, в МВт;

$R_{\text{обеспеч}}$ – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$R_{\text{огр}}$ - сумма значений совокупных текущих ограничений электрической мощности генерации тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, указанных во всех действующих в течение времени (часа) подачи тестовой команды ремонтных заявках от энергопроизводящей организации, поданных системному оператору в связи с аварийными остановами корпусов котлов находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации либо котлов данных электрических станций, а также в связи с сезонными ограничениями установленной электрической мощности находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

$\min((P_{\Sigma} + R_{\text{обеспеч}}); R_{\text{раб}})$ – минимальное из значений $(P_{\Sigma} + R_{\text{обеспеч}})$ и $R_{\text{раб}}$, в МВт;

$(P_{\Sigma} + R_{\text{обеспеч}})$ – сумма P_{Σ} и $R_{\text{обеспеч}}$, в МВт;

$R_{\text{рем}}$ – ремонтная мощность (за время исполнения тестовой команды), в МВт;

$R_{\text{раб}}$ – значение рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации (согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов), соответствующее дню и времени (часу) подачи тестовой команды, в МВт,

а затем удержание электрической мощности генерации данных электростанций в течение времени (длительности) фиксации на уровне, обеспечивающем превышение или равенство зафиксированного среднечасового значения данной мощности требуемому значению электрической мощности генерации, определяемому по формуле, указанной в настоящем подпункте.

По достижении электрической мощности генерации электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации, требуемого значения, энергопроизводящая организация оперативно информирует об этом Системного оператора.

При этом, в случае подачи Системным оператором тестовой команды на повышение с дополнительным распоряжением о раздельном ее исполнении, энергопроизводящая организация, согласно указанному дополнительному распоряжению Системного оператора, обеспечивает на каждой (по очереди) входящей в ее состав электрической станции сначала достижение уровня электрической мощности генерации, равного значению рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации (согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов), соответствующему дню и времени (часу) подачи тестовой команды, (далее - Требуемый уровень электрической мощности генерации), а затем удержание электрической мощности генерации в течение времени (длительности) фиксации на уровне, обеспечивающем превышение или равенство зафиксированного среднечасового значения данной мощности Требуемому уровню электрической мощности генерации.

По достижении Требуемого уровня электрической мощности генерации на соответствующей электрической станции, энергопроизводящая организация оперативно информирует об этом Системного оператора. Достигнутые и зафиксированные среднечасовые значения электрической мощности генерации электрических станций последовательно (по очереди задействования электрических станций) суммируются для определения достигнутого и зафиксированного среднечасового значений электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации. Начало фиксации скорости увеличения электрической мощности электрической станции энергопроизводящей организации производится по истечении десяти минут после дачи соответствующей тестовой команды Системным оператором, а конец зафиксированным Системным оператором временем поступления от энергопроизводящей организации оперативной информации о достижении Требуемого уровня электрической мощности генерации на данной электрической станции (далее – информация о достигнутой мощности). Время начала фиксации значений электрической мощности генерации и электрической мощности отпуска в сеть отсчитывается от времени поступления Системному оператору

соответствующей информации о достигнутой мощности, при этом длительность фиксации составляет один час. При изменении схемно-режимной обстановки длительность фиксации изменяется Системным оператором. В случае, если в процессе достижения электрической станцией энергопроизводящей организации Требуемого уровня электрической мощности генерации, текущее достигнутое значение электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации станет равным или превысит требуемое значение электрической мощности генерации, определяемое по соответствующей формуле, указанной в настоящем подпункте, указанная электрическая станция прекращает изменение (увеличение) электрической мощности генерации и оперативно информирует Системного оператора о текущем достигнутом уровне электрической мощности генерации, а затем осуществляет удержание электрической мощности генерации в течение времени (длительности) фиксации на уровне, обеспечивающем превышение или равенство зафиксированного среднечасового значения данной мощности указанному достигнутому уровню электрической мощности генерации;

2) в случае подачи Системным оператором тестовой команды на понижение, энергопроизводящая организация обеспечивает изменение текущих значений электрических мощностей генерации входящих в ее состав электрических станций до соответствующих им наибольших из текущих значений технологического и технического минимумов с учетом снабжения паром промышленных потребителей данными электрическими станциями.

При этом, в случае подачи Системным оператором тестовой команды на понижение с дополнительным распоряжением о раздельном ее исполнении, тестовая команда на понижение исполняется энергопроизводящей организацией путем поочередного, согласно указанному дополнительному распоряжению Системного оператора, изменения текущей электрической мощности генерации электрическими станциями энергопроизводящей организации до соответствующих им наибольших из текущих значений технологического и технического минимумов с учетом фактического состава оборудования, а также с учетом снабжения паром промышленных потребителей данными электрическими станциями.

Сноска. Пункт 32 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 33 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

34. В случае невыполнения энергопроизводящей организацией трех тестовых команд Системного оператора подряд в течение расчетного периода (календарного месяца), либо по инициативе энергопроизводящей организации, Системный оператор проводит внеочередные аттестации электрических станций энергопроизводящей организации в соответствии с Правилами проведения аттестации.

Сноска. Пункт 34 в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

35. В случае, если по результатам проведения внеочередных Аттестаций электрических станций энергопроизводящей организации ее аттестованная электрическая мощность окажется меньше соответствующей суммарной электрической мощности отпуска в сеть, то договорной объем услуги по поддержанию подлежит снижению на объем снижения (далее – снижение), при этом снижение осуществляется в следующем порядке:

1) в первую очередь на объем снижения снижается объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемом в соответствии с подпунктом 5) пункта 11 настоящих Правил;

2) в случае, если объем снижения превышает объем услуги, указанный в подпункте 1) настоящего пункта, снижается объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемом в соответствии с подпунктом 4) пункта 11 настоящих Правил;

3) в случае, если объем снижения превышает сумму объемов услуги, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, снижается объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемом в соответствии с подпунктом 2) пункта 11 настоящих Правил.

Внесение изменений, касающихся снижения, в соответствующие договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации (далее – Изменения на снижение) осуществляется единым закупщиком в течение десяти рабочих дней со дня получения от Системного оператора соответствующей письменной информации об аттестованной электрической мощности энергопроизводящей организации.

Датой введения в действие Изменений на снижение устанавливается первое число месяца, в котором проведена последняя из соответствующих внеочередных Аттестаций электрических станций энергопроизводящей организации.

Изменения на снижение действуют до тридцать первого декабря года, в котором они были введены в действие.

Сноска. Пункт 35 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

36. В случае, если в результате проведения очередной Аттестации значение аттестованной электрической мощности генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, окажется меньше объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности, установленного в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, установленный в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, снижается до аттестованного значения до проведения очередной Аттестации.

37. Указанное в пункте 36 настоящих Правил снижение объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности, установленного в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, осуществляется посредством внесения в данный договор соответствующих корректировок единым закупщиком.

Корректировки в соответствующий договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности вносятся единым закупщиком в течение десяти рабочих дней со дня получения им от системного оператора соответствующей информации в письменном виде об аттестованной электрической мощности энергопроизводящей организации с указанием аттестованной электрической мощности входящих в состав электрических станций энергопроизводящей организации генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление.

Внесенные единым закупщиком корректировки в соответствующий договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности вводятся в действие со дня их внесения в данный договор и действуют до наступления дня

проведения очередной аттестации электрической мощности генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление.

Аттестация электрической мощности генерирующих установок, вводимых в эксплуатацию в рамках инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, осуществляется в соответствии с Правилами проведения аттестации.

Сноска. Пункт 37 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

38. В случае не достижения установленных в инвестиционном соглашении на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление (далее – Соглашение) целевых индикаторов уполномоченный орган вправе расторгнуть данное Соглашение либо изменить индивидуальный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объем и сроки покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности с уведомлением системного оператора.

39. В случае если уполномоченный орган принимает решение о расторжении Соглашения с энергопроизводящей организацией, уполномоченный орган письменно уведомляет единого закупщика и Системного оператора о данном решении до первого мая.

В случае если уполномоченный орган принимает решение об изменении указанных в Соглашении индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, объема и сроков покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, уполномоченный орган письменно уведомляет единого закупщика и Системного оператора о данном решении до первого мая.

Единый закупщик осуществляет расторжение или внесение изменений в заключенный на основании Соглашения договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации в течение десяти рабочих дней со дня получения соответствующего уведомления от уполномоченного органа с уведомлением Системного оператора. Внесенные в данный договор изменения вводятся в действие с первого числа текущего расчетного периода (календарного месяца) и действуют до первого мая года, следующего за годом в котором они были введены в действие.

40. Энергопроизводящая организация ежедневно подает Системному оператору заявку на участие в регулировании на повышение на балансирующем рынке электрической энергии (далее – заявка на повышение) в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными

приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10532) (далее – Правила функционирования балансирующего рынка).

При этом, минимально допустимая величина регулирования на повышение, указываемая в заявке на повышение, определяется в МВт отдельно для каждого часа операционных суток по формуле:

$OZ_{повыш} = \min((P_{\Sigma} + R_{обеспеч.}); P_{раб}) - P_{ген} - P_{втор.рег}$, где:

$OZ_{повыш}$ – минимально допустимая величина регулирования на повышение для соответствующего часа операционных суток, в МВт;

$\min((P_{\Sigma} + R_{обеспеч.}); P_{раб})$ – минимальное из значений $(P_{\Sigma} + R_{обеспеч.})$ и $P_{раб}$, в МВт;

$(P_{\Sigma} + R_{обеспеч.})$ – сумма P_{Σ} и $R_{обеспеч.}$, в МВт;

P_{Σ} – суммарная электрическая мощность соответствующего календарного года, в МВт;

$R_{обеспеч}$ – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$P_{раб}$ – значение рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации на соответствующий час текущих суток, согласно ведомости рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов, в МВт;

$P_{ген}$ – плановое за соответствующий час операционных суток совокупное значение электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

$P_{втор.рег}$ – объем вспомогательных услуг по вторичному регулированию частоты и мощности, в том числе посредством автоматизированного регулирования частоты и мощности, оказываемый энергопроизводящей организацией Системному оператору, в МВт.

При этом, если в результате определения объема заявки на повышение его значение окажется отрицательным, то значение объема заявки на повышение приравнивается к нулю.

До введения балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени, энергопроизводящая организация ежедневно, на каждый час предстоящих суток планирования, подает на централизованные торги электрической энергией заявку на продажу электрической энергии в объеме (в кВтч), соответствующем минимально допустимой величине регулирования на повышение для соответствующего часа операционных суток, определяемой согласно настоящему пункту.

Сноска. Пункт 40 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

41. Энергопроизводящая организация ежедневно подает Системному оператору заявку на участие в регулировании на понижение на балансирующем рынке электрической энергии (далее – Заявка на понижение) в соответствии с Правилами функционирования балансирующего рынка.

При этом, величина регулирования на понижение, указываемая в заявке на понижение, определяется отдельно для каждого часа операционных суток по формуле:

$$OZ_{\text{пониж}} = P_{\text{ген}} - P_{\Sigma\text{мин}} - P_{\text{втор.рег}}, \text{ где}$$

$OZ_{\text{пониж}}$ – величина регулирования на понижение для соответствующего часа операционных суток, в МВт;

$P_{\text{ген}}$ – плановое за соответствующий час операционных суток совокупное значение электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт.

$P_{\Sigma\text{мин}}$ – сумма наибольших из средних за соответствующий час операционных суток значений технологического и технического минимумов электрических станций энергопроизводящей организации с учетом снабжения паром промышленных потребителей данными электрическими станциями, в МВт;

$P_{\text{втор.рег}}$ – объем вспомогательных услуг по вторичному регулированию частоты и мощности, в том числе посредством автоматизированного регулирования частоты и мощности, оказываемый энергопроизводящей организацией системному оператору, в МВт.

42. Активизированная Системным оператором Заявка на повышение (Заявка на понижение) энергопроизводящей организацией считается не выполненной, если энергопроизводящей организацией в процессе исполнения данной заявки не достигнуты значения электрических мощностей, указанные в ней, либо если по результатам исполнения данной заявки значение средней скорости увеличения (уменьшения) электрической мощности какой-либо задействованной в ее исполнении электрической станции энергопроизводящей организации окажется меньше соответствующей аттестованной скорости увеличения (уменьшения) электрической мощности.

Не исполнение энергопроизводящими организациями активизированных Системным оператором заявок на повышение и заявок на понижение фиксируется в оперативных журналах дежурного персонала Системного оператора и соответствующих энергопроизводящих организаций

43. Фактически оказанный энергопроизводящей организацией за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности (далее – фактический объем услуги по поддержанию) по всем действующим

договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации рассчитывается с точностью до десятых по следующим формулам:

для энергопроизводящих организаций, не входящих в группу лиц, включенную в реестр групп лиц:

$ФП = ДП * k1 * k2 * \min(k3; k4) * k5 * k7 * k8 * k9 * k10$, где:

ФП – фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

ДП – договорной объем услуги по поддержанию, в МВт;

$k1, k2, k3, k4, k5, k7, k8, k9, k10$ – безразмерные коэффициенты, определяемые Системным оператором по итогам расчетного периода (календарного месяца) согласно приложению 2 к настоящим Правилам для каждой энергопроизводящей организации, заключившей с единым закупщиком договор (договоры) на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности или заключившей договор (договоры) на оказание услуги по обеспечению электрической мощностью;

$\min(k3; k4)$ – минимальный из коэффициентов $k3$ и $k4$ по итогам расчетного периода (календарный месяц);

для энергопроизводящих организаций, входящих в группу лиц, включенную в реестр групп лиц:

$ФП = ДП - (ДП + ДПг) * (1 - k2 * \min(k3; k4) * k5 * k6 * k7 * k8 * k9 * k10)$, где:

ФП – фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

ДП – договорной объем услуги по поддержанию, в МВт;

ДПг – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

1 – коэффициент выражающий договорной объем;

$k2, k3, k4, k5, k6, k7, k8, k9, k10$ – безразмерные коэффициенты, определяемые Системным оператором по итогам расчетного периода (календарного месяца) согласно приложению 2 к настоящим Правилам для каждой энергопроизводящей организации, заключившей с единым закупщиком договор (договоры) на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности или заключившей договор (договоры) на оказание услуги по обеспечению электрической мощностью;

$\min(k3; k4)$ – минимальный из коэффициентов $k3$ и $k4$ по итогам расчетного периода (календарный месяц).

Значения коэффициентов $k2, k3, k4, k5, k6, k7, k8, k9, k10$ предоставляются Системным оператором:

1) единому закупщику в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца) в виде соответствующего

акта по форме согласно приложению 3 к настоящим Правилам вместе с подтверждающими расчетами;

2) энергопроизводящей организации, заключившей с единым закупщиком договор (договоры) на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности или заключившей договор (договоры) на оказание услуги по обеспечению электрической мощностью, в виде информации о соответствующих ей значениях коэффициентов $k_2, k_3, k_4, k_5, k_6, k_7, k_8, k_9, k_{10}$ вместе с подтверждающими расчетами, на основании соответствующего запроса данной энергопроизводящей организации.

При необходимости, фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации корректируется в соответствии с пунктом 62 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 43 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

44. В случае, если фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, рассчитанный в соответствии с пунктом 43 настоящих Правил, окажется равным договорному объему услуги по поддержанию, фактический объем услуги по поддержанию по каждому действующему договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации приравнивается к указанному в данном договоре объему услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

45. В случае если фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, рассчитанный в соответствии с пунктом 43 настоящих Правил, окажется меньше договорного объема услуги по поддержанию, фактические объемы услуги по поддержанию по действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации определяются в следующем порядке:

1) рассчитывается значение разницы договорного объема услуги по поддержанию и фактического объема услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации (далее – недопоставка);

2) рассчитывается фактический объем услуги по поддержанию по действующему договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенному в соответствии с подпунктом 5) пункта 11 настоящих Правил, как разница указанного в данном договоре объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности и недопоставки (далее – разница первого договора), при этом,

в случае отсутствия данного договора, разница первого договора приравнивается к отрицательному значению недопоставки;

3) в случае, если недопоставка не превышает объема услуги по договору, указанному в подпункте 2) настоящего пункта (при наличии данного договора), фактические объемы услуги по поддержанию по всем остальным действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации приравнивается к указанным в данных договорах объемам услуги по поддержанию готовности электрической мощности;

4) в случае если недопоставка превышает объем услуги по договору, указанному в подпункте 2) настоящего пункта, либо данный договор отсутствует, рассчитывается фактический объем услуги по поддержанию по действующему договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенному в соответствии с подпунктом 4) пункта 11 настоящих Правил, как разница указанного в данном договоре объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности и модуля значения разницы первого договора (далее – разница второго договора), при этом, в случае отсутствия данного договора, разница второго договора приравнивается к значению разницы первого договора;

5) в случае если недопоставка не превышает объемов услуги по договорам, указанным в подпунктах 2) и 4) настоящего пункта (при наличии данных договоров либо одного из них), фактические объемы услуги по поддержанию по всем остальным действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации приравнивается к указанным в данных договорах объемам услуги по поддержанию готовности электрической мощности;

6) в случае если недопоставка превышает объемы услуги по договорам, указанным в подпунктах 2) и 4) настоящего пункта (при наличии данных договоров либо одного из них), либо если указанные договоры отсутствуют, рассчитывается фактический объем услуги по поддержанию по действующему договору о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенному в соответствии с подпунктом 2) пункта 11 настоящих Правил, как разница указанного в данном договоре объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности и модуля разницы второго договора.

В случае если недопоставка превышает объем (объемы) услуги по договору (договорам), указанному (указанным) в подпункте 2) и (или) 4) настоящего пункта, соответствующие данному (данному) договору (договорам) фактический (фактические) объем (объемы) услуги по поддержанию приравниваются к нулю.

Для энергопроизводящих организаций, входящих в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, расчет производится только по подпунктам 1) и 2) настоящего

пункта. При этом, в случае отрицательного значения разницы первого договора, фактический объем услуги по поддержанию по договору, указанному в подпункте 2) настоящего пункта, приравнивается к нулю.

Сноска. Пункт 45 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

46. Информация о фактических объемах услуги по поддержанию по действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, подлежащих оплате единым закупщиком, предоставляется единым закупщиком энергопроизводящей организации в течение пятнадцати рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

Сноска. Пункт 46 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 5. Участие потребителей рынка мощности в рынке электрической мощности

47. Энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии, обязаны заключать с единым закупщиком договоры на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и участвовать в рынке электрической мощности на основании данных договоров, в соответствии с пунктом 6 статьи 12 Закона.

48. Энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка, формируют прогнозные заявки на потребление, в которых указывают максимальные значения электрической мощности потребления без учета импортируемой электрической мощности на каждый месяц предстоящего и последующего календарных годов, не покрываемые за счет электрической мощности имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников (далее – максимальные месячные мощности потребления), и направляют их системному оператору не позднее первого августа года, предшествующего расчетному году в соответствии с абзацем первым пункта 2 статьи 15-3 Закона. При этом, энергоснабжающие организации указывают в своих прогнозных заявках на потребление только ту часть максимальных месячных мощностей потребления, которая приходится на потребителей, являющихся субъектами розничного рынка электрической энергии, которым данные энергоснабжающие организации планируют оказывать услуги электроснабжения.

Потребители, являющиеся субъектами оптового рынка и входящие в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, формируют прогнозные заявки на потребление, в

которых указывают максимальные значения электрической мощности потребления без учета импортируемой электрической мощности на каждый месяц предстоящего и последующего календарных годов, не покрываемые за счет электрической мощности имеющихся в их составе на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников, а также за счет электрической мощности энергопроизводящих организаций, включенных с ними в реестр групп лиц соответствующей группы лиц (далее – максимальные месячные мощности потребления для потребителей групп лиц), и направляют их системному оператору не позднее первого августа года, предшествующего расчетному году.

Прогнозные заявки на потребление, указанные в настоящем пункте, оформляются по форме согласно приложению 3-1 к настоящим Правилам.

Сноска. Пункт 48 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 29.04.2022 № 159 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

49. В прогнозной заявке на потребление указывается область Республики Казахстан, в которой расположен соответствующий потребитель рынка мощности.

При этом, в случае, если потребитель рынка мощности осуществляет потребление электроэнергии в двух и более областях Республики Казахстан, то в прогнозной заявке на потребление потребитель рынка мощности указывает максимальные месячные мощности потребления (максимальные месячные мощности потребления для потребителей групп лиц) как в совокупности по всей Республике Казахстан, так и в разбивке по ее областям.

Максимальные месячные мощности потребления (максимальные месячные мощности потребления для потребителей групп лиц) указываются в прогнозной заявке на потребление в МВт с точностью до десятых.

Сноска. Пункт 49 в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

50. Максимальные месячные мощности потребления (максимальные месячные мощности потребления для потребителей групп лиц), указываемые в прогнозной заявке на потребление, определяются:

- 1) с учетом метода частичного усреднения – для всех потребителей рынка мощности, за исключением энергопередающих организаций и промышленных комплексов;
- 2) с учетом метода полного усреднения – для энергопередающих организаций;
- 3) с учетом метода смежного усреднения – для промышленных комплексов.

Сноска. Пункт 50 в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

51. Объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, устанавливаемым на предстоящий календарный год в договоре на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – договорной объем услуги по обеспечению), является максимальная за предстоящий календарный год электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление, поданной в текущем календарном году согласно пункту 48 настоящих Правил, и включенная в прогнозный спрос.

Вновь созданный потребитель рынка мощности на оптовом рынке электроэнергии подает заявку на потребление на текущий год и соответствующую прогнозную заявку на предстоящий год для заключения договоров на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, и участвует в рынке электрической мощности.

52. При необходимости, потребители рынка мощности в течение календарного (расчетного) года, на который установлен договорной объем услуги по обеспечению, подают единому закупщику заявку на увеличение данного договорного объема услуги по обеспечению на своем официальном бланке по форме, согласно приложению 4 к настоящим Правилам (далее – заявка на увеличение).

Заявка на увеличение подается потребителем рынка мощности в срок не позднее двадцатого числа текущего расчетного периода (календарного месяца), кроме декабря месяца.

В случае, если заявка на увеличение подана потребителем рынка мощности 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 в части увеличения договорного объема услуги по обеспечению, которые вступают в силу с первого числа предстоящего расчетного периода (календарного месяца).

При этом, единый закупщик не осуществляет дополнительную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности.

Сноска. Пункт 52 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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) действовал до 01.01.2021 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273.

Сноска. Пункт 53 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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).

Сноска. Пункт 54 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (порядок введения в действие см. п.4).

55. Уменьшение договорного объема услуги по обеспечению, указанное в подпункте 1) пункта 53 настоящих Правил, осуществляется посредством подачи соответствующей энергоснабжающей организацией единому закупщику заявки на

уменьшение ее договорного объема услуги по обеспечению, установленного на текущий календарный год (далее – заявка на уменьшение), на официальном бланке по форме, согласно приложению 5 к настоящим Правилам.

Уменьшение договорного объема услуги по обеспечению, указанное в подпункте 2) пункта 53 настоящих Правил, осуществляется посредством подачи соответствующей энергоснабжающей организацией единому закупщику заявки на уменьшение на официальном бланке по форме, согласно приложению 6 к настоящим Правилам.

Заявка на уменьшение подается в течение календарного года, на который установлен соответствующий договорной объем услуги по обеспечению, не позднее двадцатого числа соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

В случае, если заявка на уменьшение подана согласно частям первой, второй и третьей 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 в части уменьшения его договорного объема услуги по обеспечению, которые вступают в силу с первого числа расчетного периода (календарного месяца), следующего за расчетным периодом (календарным месяцем), в котором подана указанная заявка на уменьшение.

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.

Сноска. Правила дополнены пунктом 55-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

55-2. действовал до 01.01.2021 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273.

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.

Сноска. Пункт 56 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

57. Энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка, обязаны оплачивать услугу единого закупщика по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки ежемесячно не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки данной услуги по фиксированной в течение календарного года цене, рассчитываемой единым закупщиком.

58. Фактическая величина оплаты указанной в пункте 57 настоящих Правил услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки определяется единым закупщиком отдельно для каждого потребителя рынка мощности в зависимости от фактически оказанного единым закупщиком за расчетный период (календарный месяц) объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, определяемого согласно пункту 59 настоящих Правил.

59. Фактически оказанный потребителю рынка мощности единым закупщиком за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – фактический объем услуги по обеспечению) рассчитывается с точностью до десятых по следующим формулам:

для энергоснабжающих, энергопередающих организаций и потребителей, являющихся субъектами оптового рынка электрической энергии и не входящих в группы лиц, включенные в реестр групп лиц:

$$\text{ФО} = (\text{ДО} + \text{по} * (\text{ДО} - 0,05 * \text{ДО})) *$$

$$* \left(1 + \frac{100 * \Gamma''_{\text{майн.}}}{\Gamma_{\text{мес.}}} \right) * \left(1 + \frac{100 * \Gamma'''_{\text{майн.}}}{\Gamma_{\text{мес.}}} \right) *$$

z, где:

ФО – фактический объем услуги по обеспечению, в МВт;

ДО – договорной объем услуги по обеспечению, в МВт;

по – безразмерный коэффициент, зависящий от До:

1) $\text{по} = 0$, в случае если До не превышает 5,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

2) $\text{по} = 1,3$, в случае если До находится в диапазоне значений от 5,1 до 20,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

3) $\text{по} = 1,5$, в случае если До находится в диапазоне значений от 20,1 до 40,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

4) $\text{по} = 1,7$, в случае если До находится в диапазоне значений от 40,1 до 50,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

5) $\text{по} = 2,0$, в случае если До превышает 50,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

До – значение превышения фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя рынка мощности над соответствующим договорным объемом услуги по обеспечению, увеличенным на 5%, в МВт;

0,05 – диапазон отклонения для потребителя рынка мощности;

1 – коэффициент выражающий договорной объем;

$\Gamma''_{\text{майн.}}$

– количество дней расчетного периода (календарного месяца), в рамках каждого из которых энергоснабжающей организацией не в полном объеме исполнены распоряжения Системного оператора по снижению плановой поставки электрической энергии для лиц, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, которым данная энергоснабжающая организация реализует электрическую энергию (применяется для энергоснабжающих организаций, которые не исполнили соответствующие распоряжения Системного оператора, не равно нулю);

$\Gamma'''_{\text{майн.}}$

– количество дней расчетного периода (календарного месяца), в рамках каждого из которых энергопередающей организацией не в полном объеме исполнены распоряжения Системного оператора по ограничению (отключению от электрических сетей) лиц, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, которые подключены к сетям данной энергопередающей организации (применяется для энергопередающих организаций, которые не исполнили соответствующие распоряжения Системного оператора, не равно нулю);

100 – коэффициент для энергоснабжающих и энергопередающих организаций, учитывающий неисполнение распоряжения Системного оператора по ограничению (отключению от электрических сетей) или снижению потребления лиц, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу;

$T_{мес.}$

– количество дней в месяце;

z – безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

1) $z = 1$, при отсутствии фактов подключения (сохранения подключенным) пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 5 МВт к электрической сети энергопередающей организации без согласования с Системным оператором;

2) $z = 3$, при наличии фактов подключения (сохранения подключенным) пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 5 МВт к электрической сети энергопередающей организации без согласования с Системным оператором.

Коэффициент z применяется к энергопередающим организациям, для остальных потребителей рынка мощности приравнивается к 1 (единице);

для потребителей, являющихся субъектами оптового рынка электрической энергии и входящих в группы лиц, включенные в реестр групп лиц:

$FO = DO + n1 * D1$, где:

FO – фактический объем услуги по обеспечению, в МВт;

DO – договорной объем услуги по обеспечению, в МВт;

$n1$ – безразмерный коэффициент, зависящий от $D1$, где:

1) $n1 = 0$, в случае если $D1$ не превышает 5,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

2) $n1 = 1,3$, в случае если $D1$ находится в диапазоне значений от 5,1 до 20,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

3) $n1 = 1,5$, в случае если $D1$ находится в диапазоне значений от 20,1 до 40,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

4) $n_1 = 1,7$, в случае если D_1 находится в диапазоне значений от 40,1 до 50,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

5) $n_1 = 2,0$, в случае если D_1 превышает 50,0 процента от договорного объема услуги по обеспечению;

D_1 - значение превышения фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) значения электрической мощности потребления потребителя, являющегося субъектом оптового рынка электрической энергии и входящего в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, над суммой соответствующего договорного объема услуги по обеспечению и фактически оказанных ему энергопроизводящими организациями, входящими с ним в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, объемов услуги по обеспечению электрической мощностью по действующим двусторонним договорам по обеспечению электрической мощностью между ними, в МВт, рассчитываемое по следующей формуле:

$$\Delta_1 = \text{ФМ} - \left(\text{ДО} + \sum_{i=1}^n \frac{\text{ФП}_{r,i}}{1.1} * \frac{D_i}{\text{ДП}_{r,i}} \right), \text{ где:}$$

ФМ – фактическое максимальное за расчетный период (календарный месяц) значение электрической мощности потребления потребителя, являющегося субъектом оптового рынка электрической энергии и входящего в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, в МВт;

ДО – договорной объем услуги по обеспечению, в МВт;

ФПг.і – фактически оказанный і-той энергопроизводящей организацией за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по обеспечению электрической мощностью по всем действующим двусторонним договорам по обеспечению электрической мощностью данной энергопроизводящей организации, определяемый согласно пункту 91 настоящих Правил, в МВт;

ДПг.і – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью і-той энергопроизводящей организации, в МВт;

Ді – объем услуги по обеспечению электрической мощностью, установленный в двустороннем договоре по обеспечению электрической мощностью, заключенном с і-той энергопроизводящей организацией потребителем, являющимся субъектом оптового рынка электрической энергии и входящим в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, в МВт;

n – количество энергопроизводящих организаций, с которыми потребитель, являющийся субъектом оптового рынка электрической энергии и входящий в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, заключил двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью;

i – порядковый номер, от 1 до n ;

$\sum_{i=1}^n$

– сумма по i .

При этом, в случае отрицательного значения коэффициента $D1$, его значение принимается равным нулю.

Сноска. Пункт 59 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 60 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

61. Информация о фактических объемах услуги по обеспечению, подлежащих оплате потребителями рынка мощности, вместе с соответствующими подтверждающими расчетами предоставляется потребителям рынка мощности единым закупщиком в течение двенадцати рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

62. Договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенный между единым закупщиком и потребителем рынка мощности расторгается в следующих случаях:

1) в случае ликвидации потребителя рынка мощности в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан, при этом фактические объемы услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящих организаций снижаются в соответствующем расчетном периоде (календарном месяце) пропорционально их договорным объемам услуги по поддержанию на соответствующую величину, необходимую для покрытия финансовых обязательств данного потребителя рынка мощности перед единым закупщиком;

2) в случае выполнения всех следующих условий: прекращения участия потребителя рынка мощности на оптовом рынке электрической энергии, заключения данным потребителем договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией, увеличения договорного объема услуги по обеспечению соответствующей энергоснабжающей организации, подачи потребителем заявки на расторжение договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки (далее – заявка на расторжение) единому закупщику, и соответствующим исключением указанного потребителя из перечня потребителей рынка мощности, размещенном на интернет-ресурсе Системного оператора;

3) в случае выполнения всех следующих условий: прекращения участия потребителя рынка мощности на оптовом рынке электрической энергии, отсутствия задолженности данного потребителя перед единым закупщиком, подачи данным потребителем заявки на расторжение единому закупщику, соответствующим исключением указанного потребителя из перечня потребителей рынка мощности, размещенном на интернет-ресурсе Системного оператора.

Указанная в подпункте 2) настоящего пункта энергоснабжающая организация увеличивает свой договорной объем услуги по обеспечению в объеме, не менее договорного объема услуги по обеспечению указанного в данном подпункте потребителя, прекращающего свое участие на оптовом рынке электрической энергии.

Заявка на расторжение, указанная в подпункте 2) настоящего пункта, подается потребителем рынка мощности единому закупщику согласно приложению 8 к настоящим Правилам, в срок не позднее двадцатого числа расчетного периода (календарного месяца), в котором энергоснабжающая организация, указанная в подпункте 2) настоящего пункта подала соответствующую заявку на увеличение.

Заявка на расторжение, указанная в подпункте 3) настоящего пункта, подается потребителем рынка мощности единому закупщику согласно приложению 9 к настоящим Правилам, в срок не позднее двадцатого числа расчетного периода (календарного месяца), в котором потребитель прекращает свое участие на оптовом рынке электрической энергии.

В качестве отсутствия задолженности потребителя перед единым закупщиком, указанной в подпункте 3) настоящего пункта, принимается отсутствие задолженности по оплате фактических объемов услуги за предыдущие расчетные периоды (календарные месяцы) и оплата договорного объема услуги по обеспечению за текущий расчетный период (календарный месяц), в котором потребитель подал заявку на расторжение, и последующие расчетные периоды (календарные месяцы) текущего (расчетного) года.

Единый закупщик расторгает договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в течение пяти рабочих дней

со дня выполнения всех условий, указанных в подпункте 2) (подпункте 3) настоящего пункта.

Сноска. Пункт 62 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Параграф 6. Участие оператора рынка централизованной торговли в рынке электрической мощности и порядок организации и проведения централизованных торгов электрической мощностью

63. Оператор рынка централизованной торговли (далее – оператор рынка) ежегодно во второй декаде ноября месяца организует и проводит централизованные торги электрической мощностью на предстоящий календарный год (далее – торги).

64. Торги проводятся дистанционно на интернет-ресурсе торговой системы оператора рынка в форме одностороннего аукциона со сроком поставки (оказания) на год, согласно графику проведения централизованных торгов электрической мощностью, размещаемом на интернет-ресурсе оператора рынка.

Для цели обеспечения прозрачности проведения торгов, в торговом зале в течение торгов обеспечивается присутствие группы наблюдателей из числа представителей государственных органов, ассоциаций и общественных объединений, в количестве не более восьми человек, подписавших обязательство о неразглашении коммерческой тайны и конфиденциальной информации проведения торгов в случае отмены, переноса торгов.

65. Оператор рынка информирует участников о предстоящих торгах путем размещения соответствующей информации на интернет-ресурсе торговой системы не менее чем за семь календарных дней до дня проведения торгов.

66. Оператор рынка оказывает услуги по организации и проведению централизованных торгов электрической мощностью единому закупщику и субъектам рынка на договорной основе.

67. Торги проводятся оператором рынка в следующей последовательности:

1) совместные торги по Северной и Южной зонам ЕЭС РК с учетом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК, участниками которых являются действующие энергопроизводящие организации (далее – ЭПО) только Северной и Южной зон ЕЭС РК;

2) торги по Мангистауской области Западной зоны ЕЭС РК с учетом пропускной способности линий электропередачи, связывающих Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК, участниками которых являются ЭПО Западной зоны ЕЭС РК;

3) совместные торги по Западно-Казахстанской и Атырауской областям Западной зоны ЕЭС РК с учетом пропускной способности линий электропередачи, связывающих

Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК с Мангистауской областью Западной зоны ЕЭС РК, участниками которых являются ЭПО Западной зоны ЕЭС РК.

Торги, указанные в подпунктах 1), 2) и 3) настоящего пункта, состоят из основного времени, равного тридцати минутам, и дополнительного времени, которое предоставляется оператором рынка в соответствии с пунктом 70 настоящих Правил. Общая длительность основного и дополнительного времени торгов (далее – Общее время торгов) составляет не более пяти часов.

Сноска. Пункт 67 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

68. ЭПО допускается оператором рынка к торгам при выполнении следующих условий:

1) ЭПО заключен договор участия на рынке централизованной торговли согласно пункту 3 статьи 17 Закона;

2) ЭПО осуществлена регистрация в торговой системе оператора рынка в порядке, определяемом оператором рынка;

3) рабочее место оператора торгов ЭПО оборудовано техническими и программными средствами, позволяющими работать с базой данных торговой системы;

4) оператору рынка предоставлен список уполномоченных лиц - операторов торгов ЭПО, прошедших инструктаж у оператора рынка по работе в торговой системе;

5) информация, представленная единым закупщиком оператору рынка согласно пункту 15 настоящих Правил, включает в себя информацию о допустимом объеме продажи мощности на торгах ЭПО;

69. До начала торгов оператор рынка вносит в торговую систему:

1) информацию об Объемах торгов, приходящихся на Северную, Южную и Западную зоны ЕЭС РК, полученную от единого закупщика;

2) информацию об ожидаемой в декабре месяце предстоящего календарного года пропускной способности линий электропередачи, связывающих Северную и Южную зоны ЕЭС РК, полученную от Системного оператора;

3) информацию о допустимом объеме продажи мощности на торгах каждой ЭПО, полученную от единого закупщика;

4) информацию о значении предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности.

70. Для участия в торгах ЭПО в течение основного времени торгов подает оператору рынка заявку на продажу услуги по поддержанию готовности электрической мощности (далее – заявка на продажу).

После окончания основного времени торгов, оператор рынка предоставляет дополнительное время для торгов длительностью пять минут (далее – продлевает торги

на пять минут), в течение которого всем ЭПО, подавшим заявки на продажу в течение основного времени торгов, предоставляется дополнительная возможность подать новые заявки на продажу, согласно пунктам 71 и 73 настоящих Правил.

В случае, если в течение данных пяти минут от ЭПО, подавших заявки на продажу в течение основного времени торгов, не будут поданы новые заявки на продажу, торги закрываются оператором рынка.

В случае если в течение данных пяти минут хотя бы от одной ЭПО, подавшей заявку на продажу в течение основного времени торгов, была подана новая заявка на продажу, оператор рынка продлевает торги еще на пять минут, началом отсчета которых является время подачи указанной ЭПО новой заявки на продажу и в течение которых всем ЭПО, подавшим заявки на продажу в течение основного времени торгов, предоставляется дополнительная возможность подать новые заявки на продажу, согласно пунктам 71 и 73 настоящих Правил.

В дальнейшем, продление торгов на пять минут, в течение которых каждой ЭПО, подавшей заявку на продажу в течение основного времени торгов (далее ЭПО – участник), предоставляется дополнительная возможность подать новые заявки на продажу, согласно пунктам 71 и 73 настоящих Правил, осуществляется оператором рынка после каждой подачи новой заявки на продажу от ЭПО-участников, при условии, что временной интервал между поступающими новыми заявками на продажу от ЭПО-участников не превышает пяти минут, при этом, отсчет времени очередного продления торгов осуществляется от времени поступления новой заявки на продажу от ЭПО-участников.

В случае, если в течение времени очередного продления торгов от ЭПО-участников не будут поданы новые заявки на продажу, торги закрываются оператором рынка.

В случае, если очередное продление торгов может привести к превышению Общего времени торгов, равного пяти часам, данное очередное продление торгов осуществляется оператором рынка на отрезок времени, оставшийся до времени истечения указанных пяти часов Общего времени торгов.

ЭПО, не подавшие заявки на продажу в течение основного времени торгов, не допускаются к участию в торгах в течение времени очередных продлений торгов (дополнительного времени).

Сноска. Пункт 70 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

71. Заявка на продажу включает в себя:

1) объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, не превышающий соответствующего допустимого объема продажи мощности на торгах, указанный в МВт и кратный одному МВт;

- 2) минимальный допустимый объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный в МВт и кратный одному МВт;
- 3) наименование энергопроизводящей организации;
- 4) цену на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указанную в тысячах тенге за один МВт в месяц в национальной валюте Республики Казахстан без НДС, не превышающую предельный тариф на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, утвержденный уполномоченным органом, и кратную пяти тысячам тенге за один МВт в месяц;
- 5) срок оказания услуги по поддержанию готовности электрической мощности, даты начала и окончания ее оказания;
- 6) фамилию и инициалы руководителя или ответственного лица, подписавшего заявку на продажу;
- 7) реквизиты энергопроизводящей организации (телефон, факс, адрес электронной почты).

Сноска. Пункт 71 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

72. Подача заявок на продажу осуществляется в течении торговой сессии с использованием сети Интернет, при этом заявки на продажу формируются ЭПО непосредственно на интернет-ресурсе оператора рынка.

Сноска. Пункт 72 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

73. ЭПО вправе изменить ранее поданную заявку на продажу путем подачи новой заявки на продажу. При этом, объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указываемый в новой заявке на продажу, указывается равным объему услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанному в предыдущей заявке на продажу, а цена на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, указываемая в новой заявке на продажу, указывается ниже цены, указанной в предыдущей заявке на продажу.

Сноска. Пункт 73 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

74. Заявка на продажу, объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности которой превышает соответствующий ЭПО допустимый объем продажи мощности на торгах, не принимается оператором рынка.

75. Из заявок на продажу оператор рынка формирует график, ранжированный в порядке возрастания указанных в данных заявках на продажу цен на услугу по поддержанию готовности электрической мощности.

76. По результатам торгов оператор рынка определяет список ЭПО, чьи заявки на продажу вошли в Объемы торгов, приходящиеся на Северную зону ЕЭС РК, Южную зону ЕЭС РК, Западно-Казахстанскую и Атыраускую области Западной зоны ЕЭС РК в совокупности, Мангистаускую область Западной зоны ЕЭС РК, и на основании данного списка формирует реестр заключаемых по результатам торгов договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, который публикуется на интернет-ресурсе оператора рынка в течение одного часа после закрытия торгов с указанием цен и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности соответствующих заявок на продажу.

Договоры, указанные в части первой настоящего пункта, заключаются по ценам, указанным в соответствующих заявках на продажу.

Сноска. Пункт 76 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

77. Оператор рынка по результатам торгов в течение одного часа после закрытия торговой сессии направляет ЭПО и единому закупщику в электронном виде уведомления об итогах прошедших торгов. Письменные уведомления направляются оператором рынка ЭПО и единому закупщику в срок не позднее 18:00 часов (по времени города Нур-Султана) рабочего дня, следующего за днем проведения соответствующих торгов.

Сноска. Пункт 77 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

78. Оператор рынка в срок не позднее 18:00 часов (по времени города Нур-Султана) рабочего дня, следующего за днем проведения соответствующих торгов, формирует и направляет уполномоченному органу и единому закупщику итоги прошедших торгов.

Сноска. Пункт 78 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

79. Торги могут быть приостановлены на тридцать минут в случае наступления одного из следующих обстоятельств:

1) технические неполадки на серверном оборудовании или сбои в электронной системе, приведшие к неработоспособности торговой системы;

2) технические неполадки оборудования или каналов связи сети интернет, приведшие к невозможности доступа к торговой системе.

80. При приостановлении торгов, оператор рынка оперативно информирует соответствующих участников торгов через доступные технические средства связи о причине приостановления торгов с указанием времени, в течение которого процесс торгов будет восстановлен.

81. Торги могут быть отменены в случае наступления следующих обстоятельств:

1) на устранение технических неполадок, указанных в пункте 79 настоящих Правил, требуется более тридцати минут;

2) длительный, более двух часов, перерыв в электроснабжении торгового зала и (или) серверного оборудования торговой системы;

3) запрет на проведение аукционных торгов со стороны уполномоченных государственных органов.

В случае отмены торгов по причинам, указанным в настоящем пункте, оператором рынка проводятся повторные торги. Проведение повторных торгов осуществляется в соответствии с порядком, определяемым оператором рынка. При этом, заявки на продажу, поданные ЭПО, аннулируются и подаются заново в назначенный оператором рынка день повторных торгов.

82. Услуги оператора рынка оплачиваются участниками торгов по тарифу в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Параграф 7. Разрешение споров

83. Споры, возникшие между субъектами оптового рынка электрической энергии в результате их деятельности на рынке мощности, разрешаются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и гражданским законодательством Республики Казахстан.

Параграф 8. Участие энергопроизводящих организаций и потребителей, входящих в группы лиц, включенные в реестр групп лиц, в рынке электрической мощности

Сноска. Заголовок параграфа 8 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Сноска. Глава 2 дополнена параграфом 8 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

84. Потребители, входящие с энергопроизводящими организациями в одну группу лиц, вправе обеспечиваться мощностью за счет принадлежащих юридическим лицам в данной группе лиц на праве собственности, аренды или ином вещном праве генерирующих источников.

Право, предусмотренное частью первой настоящего пункта, не распространяется на энергоснабжающие и энергопередающие организации, входящие с энергопроизводящими организациями в одну группу лиц.

85. В рамках соответствующей группы лиц, включенной в реестр групп лиц, заключаются двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью между энергопроизводящими организациями и потребителями.

Двусторонний договор по обеспечению электрической мощностью заключается на предстоящий календарный год либо на предстоящие календарные годы по ценам и в объемах, определенных сторонами данных договоров, при этом в данном договоре указываются следующие обязательные параметры:

1) объем услуги по обеспечению электрической мощностью (по годам), который обязана оказывать энергопроизводящая организация потребителю, с учетом десяти процентного резерва;

2) цена (по годам), по которой потребитель обязуется оплачивать услугу по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации;

3) срок (годы) действия договора, в течение которого энергопроизводящая организация обязуется оказывать услугу по обеспечению электрической мощностью, а потребитель покупать данную услугу;

4) максимальное значение электрической мощности собственного потребления (в том числе максимальное значение электрической мощности собственных нужд электрических станций), максимальная электрическая мощность поставок субъектам розничного рынка и максимальная электрическая мощность экспорта энергопроизводящей организации в течение срока действия договора.

Сноска. Пункт 85 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

86. Энергопроизводящие организации и потребители, входящие в группы лиц, включенные в реестр групп лиц, ежегодно в срок до первого октября года, предшествующего году (периоду), на который заключаются двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью, предоставляют единому закупщику соответствующие копии указанных договоров (заключенных) (далее - копии).

После истечения срока предоставления копий, указанного в части первой настоящего пункта, объемы услуги по обеспечению электрической мощностью, указанные в двусторонних договорах по обеспечению электрической мощностью, изменяются согласно пункту 87 настоящих Правил, а также подлежат изменению в случаях снижения данных объемов услуги по результатам проведения внеочередных Аттестаций электрических станций соответствующих энергопроизводящих организаций.

Сноска. Пункт 86 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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.

Сноска. Пункт 87 в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

88. В указанную в подпункте 1) пункта 87 настоящих Правил максимальную в расчетном году электрическую мощность экспорта также включается максимальная в расчетном году электрическая мощность экспорта через энергоснабжающую (энергоснабжающие) организацию (организации);

Указанная в подпункте 2) пункта 87 настоящих Правил максимальная в расчетном году электрическая мощность поставок субъектам розничного рынка учитывается (не приравнивается к нулю) при условии размещения на

интернет-ресурсе Системного оператора перечня потребителей рынка мощности и отсутствия указанных субъектов розничного рынка в данном перечне.

В качестве максимального значения электрической мощности, указанной в подпункте 4) пункта 87 настоящих Правил, используется значение соответствующего договорного объема услуги по обеспечению электрической мощностью.

89. Энергопроизводящая организация, не заключившая с единым закупщиком договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемый в соответствии с подпунктом 5) пункта 11 настоящих Правил, но при этом заключившая с потребителем (потребителями), входящим (входящими) с ней в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, двусторонний договор (двусторонние договоры) по обеспечению электрической мощностью, 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 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;

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.

Сноска. Пункт 89 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

90. В случае, если по результатам проведения внеочередных аттестаций электрических станций энергопроизводящей организации, входящей в группу лиц, включенную в реестр групп лиц, ее аттестованная электрическая мощность окажется меньше соответствующей суммарной электрической мощности отпуска в сеть, увеличенной на значение договорного объема услуги по обеспечению электрической мощностью, то договорной объем услуги по поддержанию и договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью суммарно подлежат снижению на объем сокращения в следующем порядке:

1) в первую очередь на объем сокращения снижается объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, указанный в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемом в соответствии с подпунктом 5) пункта 11 настоящих Правил;

2) в случае, если объем сокращения превышает объем услуги, указанный в подпункте 1) настоящего пункта, либо если договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности отсутствует, на соответствующее значение снижается договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, при этом данное снижение распределяется между объемами услуги по обеспечению электрической мощностью двусторонних договоров по обеспечению электрической мощностью пропорционально доле каждого из них в договорном объеме услуги по обеспечению электрической мощностью.

Внесение соответствующих изменений в соответствующие договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации осуществляется единым закупщиком в течение десяти рабочих дней со дня получения от Системного оператора соответствующей письменной информации об аттестованной электрической мощности энергопроизводящей организации.

Внесение соответствующих изменений в двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью осуществляется энергопроизводящей организацией и соответствующими потребителями, входящими с ней в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, в течение десяти рабочих дней со дня получения от Системного оператора соответствующей письменной информации об аттестованной электрической мощности.

Копии договоров по обеспечению электрической мощностью с внесенными изменениями предоставляются соответствующими энергопроизводящей организацией

и потребителями единому закупщику в течение двенадцати рабочих дней со дня получения от Системного оператора соответствующей письменной информации об аттестованной электрической мощности.

Датой введения в действие изменений в договоры, указанные в настоящем пункте, устанавливается первое число месяца, в котором проведена последняя из соответствующих внеочередных аттестаций электрических станций энергопроизводящей организации.

Данные изменения действуют до тридцать первого декабря года, в котором они были введены в действие.

Сноска. Пункт 90 в редакции приказа Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

91. Фактически оказанный энергопроизводящей организацией за расчетный период (календарный месяц) объем услуги по обеспечению электрической мощностью (далее – фактический объем услуги по обеспечению электрической мощностью) по всем действующим двусторонним договорам по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации рассчитывается единым закупщиком с точностью до десятых по следующей формуле:

$$\Phi\Pi_{\Gamma} = \text{ДП}_{\Gamma} - |\Phi\Pi|, \text{ где}$$

$\Phi\Pi_{\Gamma}$ – фактический объем услуги по обеспечению электрической мощностью по всем действующим двусторонним договорам по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации, в МВт;

ДП_{Γ} – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$\Phi\Pi$ – фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

$|\Phi\Pi|$ – модуль $\Phi\Pi$, в МВт (данное слагаемое равно нулю в случае, если значение $\Phi\Pi$ больше нуля).

92. Информация о фактическом объеме услуги по обеспечению электрической мощностью по всем действующим двусторонним договорам по обеспечению электрической мощностью энергопроизводящей организации предоставляется единым закупщиком энергопроизводящей организации в течение двадцати рабочих дней со дня завершения соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

Информация об энергопроизводящих организациях, сформированная на основе их действующих договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, и о действующих двусторонних договорах по обеспечению электрической мощностью на предстоящий 20__ год.

Сноска. Приложение 1 в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Таблица 1.*

№	Наименование ЭПО	Договорной объем услуги по поддержанию, МВт	в том числе:	Суммарная электрическая мощность, МВт	Дельта теплофикационной мощности, МВт	Суммарная электрическая мощность отпуска в сеть, МВт	Суммарная вычитаемая электрическая мощность, МВт	Договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, МВт
			договорной объем услуги по ИС, МВт*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.								
2.								
3.								

Примечание:

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

** - объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, установленный в договоре о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенном энергопроизводящей организацией с единым закупщиком после (на основании) заключения с уполномоченным органом инвестиционного соглашения на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление, согласно статье 15-4 Закона;

МВт – мегаватт.

2. Таблица 2.*

№	Наименование ЭПО	Максимальное значение электрической мощности собственного потребления, МВт	в том числе:	Максимальная электрическая мощность поставок субъектам розничного рынка, МВт**	Максимальная электрическая мощность экспорта, МВт
			максимальное значение электрической мощности собственных нужд электрических станций, МВт		
1	2	3	4	5	6
1.					

2.					
3.					

Примечание:

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

** - максимальная электрическая мощность поставок субъектам розничного рынка указывается (не приравнивается к нулю) при условии размещения на интернет-ресурсе Системного оператора перечня потребителей рынка мощности и отсутствия указанных субъектов розничного рынка в данном перечне;

МВт – мегаватт.

3. Таблица 3.*

№	Наименование ЭПО	Наименование потребителя, с которым ЭПО заключила двусторонний договор по обеспечению электрической мощностью	Объем услуги по обеспечению электрической мощностью, указанный в действующем двустороннем договоре по обеспечению электрической мощностью, МВт**
1	2	3	4
1.			
2.			
3.			

Примечание:

* - таблица заполняется отдельно для каждой энергопроизводящей организации, имеющей действующие двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью, при этом, числовые значения параметров таблицы отражаются с точностью до целых;

** - суммарное значение строк данного столбца должно равняться договорному объему услуги по обеспечению электрической мощностью;

МВт – мегаватт.

Приложение 2
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности

Определение коэффициентов k1, k2, k3, k4, k5, k6, k7, k8, k9, k10

Сноска. Приложение 2 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 22.10.2021 № 325 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Определение коэффициента k1.

Коэффициент k1 определяется по формуле:

$$k1 = 1 - \frac{n \times D}{ДП}$$

где:

ДП – договорной объем услуги по поддержанию, в МВт;

D – значение превышения фактического среднего за все контрольные периоды расчетного периода (календарного месяца) совокупного значения электрической мощности собственного потребления, электрической мощности поставок субъектам розничного рынка и электрической мощности экспорта энергопроизводящей организации над суммарной вычитаемой электрической мощностью энергопроизводящей организацией, в МВт;

n – безразмерный коэффициент, зависящий от D;

1) n = 0, в случае если D не превышает 5,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

2) n = 1,3, в случае если D находится в диапазоне значений от 5,1 до 20,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

3) n = 1,5, в случае если D находится в диапазоне значений от 20,1 до 40,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

4) n = 1,7, в случае если D находится в диапазоне значений от 40,1 до 50,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

5) n = 2,0, в случае если D превышает 50,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности.

При этом, в случае отрицательного значения коэффициента k1, его значение принимается равным нулю.

Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) совокупного значения электрической мощности собственного потребления, электрической мощности поставок субъектам розничного рынка и электрической мощности экспорта энергопроизводящей организации, определяются по данным автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ), обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ Системного оператора. При отсутствии данных АСКУЭ у Системного оператора, значения электрической мощности, определяются по региональному профилю нагрузки.

2. Определение коэффициента k2.

Коэффициент k2:

1) после введения балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени определяется по формуле:

$k2 = \min [k_{пов}; k_{пон}]$, где:

кпов– понижающий коэффициент участия в регулировании на повышение;
кпон– понижающий коэффициент участия в регулировании на понижение;
min [кпов; кпон] – наименьший из коэффициентов кпов и кпон.

Коэффициент кпов определяется по формуле:

кпов =

$$\frac{\text{Ч}_{\text{мес}} - \text{Ч}_{\text{пов}}}{\text{Ч}_{\text{мес}}}$$

где:

Чмес – количество часов в расчетном периоде (календарный месяц), в часах;

Чпов – количество часов в расчетном периоде (календарный месяц), в течение которых заявка энергопроизводящей организации на участие в регулировании на повышение отсутствовала либо была подана Системному оператору в неполном объеме, в часах;

Коэффициент кпон определяется по формуле:

кпон =

$$\frac{\text{Ч}_{\text{мес}} - \text{Ч}_{\text{пон}}}{\text{Ч}_{\text{мес}}}$$

, где:

Чмес – количество часов в расчетном периоде (календарный месяц), в часах;

Чпон – количество часов в расчетном периоде (календарный месяц), в течение которых заявка энергопроизводящей организации на участие в регулировании на понижение отсутствовала либо была подана Системному оператору в неполном объеме, в часах.

2) до введения балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени (имитационный режим) определяется по формуле:

k2 =

$$\left(1 - \frac{24 \cdot \text{Ч}_{\text{ав.}}}{\text{Ч}_{\text{мес.}}}\right)$$

, где:

Ч_{ав.}

– количество часов в расчетном периоде (календарном месяце), в течение которых заявка энергопроизводящей организации на продажу электрической энергии в объеме (в кВтч), соответствующем минимально допустимой величине регулирования на повышение для соответствующего часа операционных суток, определяемой согласно пункту 40 настоящих Правил, отсутствовала на централизованных торгах электрической энергии либо была подана на централизованные торги электрической энергией в неполном объеме, в часах;

$Ч_{мес.}$

– количество часов расчетного периода (календарного месяца).

3. Определение коэффициента k_3 .

Коэффициент k_3 принимает следующие значения:

1) $k_3 = 1,0$, при исполнении энергопроизводящей организацией всех тестовых команд, поданных в течение расчетного периода, либо при отсутствии поданных тестовых команд в течение расчетного периода;

2) $k_3 = 0,9$, при неисполнении энергопроизводящей организацией одной тестовой команды в течение расчетного периода;

3) $k_3 = 0,7$, при неисполнении энергопроизводящей организацией двух тестовых команд в течение расчетного периода;

4) $k_3 = 0,5$, при неисполнении энергопроизводящей организацией трех тестовых команд в течение расчетного периода.

4. Определение коэффициента k_4 .

Коэффициент k_4 определяется по следующим формулам:

для энергопроизводящих организаций, которые не заключили с единым закупщиком договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно подпункту 4) пункта 11 настоящих Правил, за исключением 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:

$$k_4 = \frac{\sum_{i=1}^n P_{уст.г.} \times Ч_{мес}}{(P_{\Sigma} + P_{обеспеч}) \times Ч_{мес}} - \frac{\sum_{i=1}^m P_{уст.ав.г.} \times Ч_{ав.г.}}{(P_{\Sigma} + P_{обеспеч}) \times Ч_{мес}} - \frac{\sum_{i=1}^m P_{уст.пр.г.} \times Ч_{пр.г.}}{(P_{\Sigma} + P_{обеспеч}) \times Ч_{мес}} - \frac{\sum_{i=1}^q P_{огр.г.} \times Ч_{огр.г.}}{(P_{\Sigma} + P_{обеспеч}) \times Ч_{мес}} - \frac{\sum_{i=1}^t P_{огр.сев.г.} \times Ч_{огр.сев.г.}}{(P_{\Sigma} + P_{обеспеч}) \times Ч_{мес}}, \text{ где:}$$

n – общее количество генерирующих установок электрических станций энергопроизводящей организации;

m – количество генерирующих установок электрических станций энергопроизводящей организации, находящихся в аварийном или внеплановом ремонте, или в состоянии вне резерва;

k – количество генерирующих установок электрических станций энергопроизводящей организации, длительность планового ремонта которых превысила длительность номинального планового ремонтного периода;

q – фактическое количество действовавших в течение расчетного периода (календарного месяца) ремонтных заявок от энергопроизводящей организации, поданных Системному оператору в связи с аварийными остановами корпусов котлов

находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации либо котлов данных электрических станций;

t – фактическое количество действовавших в течение расчетного периода (календарного месяца) ремонтных заявок от энергопроизводящей организации, поданных Системному оператору в связи с сезонными ограничениями установленной электрической мощности находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации;

i – порядковый номер, изменяющийся, соответственно, от 1 до: k , m , n , q и t ;

Руст.ав. i – установленная электрическая мощность i -той генерирующей установки, находящейся в аварийном или внеплановом ремонте, или в состоянии вне резерва, в МВт;

Чав. i – фактическая за расчетный период длительность простоя i -той генерирующей установки в аварийном или внеплановом ремонте, или в состоянии вне резерва, в минутах;

Руст.пр. i – установленная электрическая мощность i -той генерирующей установки, длительность планового ремонта которой превысила длительность номинального планового периода, в МВт;

Чпр. i – фактическая за расчетный период длительность превышения длительности планового ремонта i -той генерирующей установки относительно номинального планового ремонтного периода, в минутах;

Рорг. i – значение совокупных текущих ограничений электрической мощности генерации тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, указанное в i -той действовавшей в течение расчетного периода (календарного месяца) ремонтной заявке от энергопроизводящей организации, поданной Системному оператору в связи с аварийными остановами корпусов котлов находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации либо котлов данных электрических станций, в МВт;

Чорг. i – фактическая за расчетный период (календарный месяц) длительность действия i -й ремонтной заявки от энергопроизводящей организации, поданной Системному оператору в связи с аварийными остановами корпусов котлов находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации либо котлов данных электрических станций, в минутах;

Рорг.сез. i – значение совокупных текущих ограничений электрической мощности генерации тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, указанное в i -той действовавшей в течение расчетного периода (календарного месяца) ремонтной заявке от энергопроизводящей организации, поданной Системному

оператору в связи с сезонными ограничениями установленной электрической мощности находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, в МВт;

Чорг.сез.і – фактическая за расчетный период (календарный месяц) длительность действия і-й ремонтной заявки от энергопроизводящей организации, поданной Системному оператору в связи с сезонными ограничениями установленной электрической мощности находящихся в работе генерирующих установок тепловых электрических станций энергопроизводящей организации, в минутах;

P_{Σ}

– суммарная электрическая мощность соответствующего календарного года, в МВт;

Чмес – длительность расчетного периода (календарного месяца), в минутах;

Руст.і – установленная электрическая мощность і-той генерирующей установки, в МВт;

Робеспеч – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$$\sum_i^m = 1.$$

– сумма по і;

$$\sum_i^k = 1.$$

– сумма по і;

$$\sum_i^n = 1$$

– сумма по і;

$$\sum_i^q = 1$$

– сумма по і;

$$\sum_i^t = 1.$$

– сумма по і;

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:

$$k_4 = 1 - \frac{\sum_{j=1}^p P_{\Delta,j} \times \text{Ч}_j}{\sum_{j=1}^p \min(P_{\Sigma} + P_{\text{обеспеч}}; P_{\text{возм.}j}) \times \text{Ч}_j}$$

, где:

p – общее количество часов расчетного периода (календарного месяца);

j – порядковый номер часа расчетного периода (календарного месяца), изменяющийся от 1 до p ;

P_{Σ}

– суммарная электрическая мощность соответствующего календарного года, в МВт;

$P_{\text{обеспеч}}$ – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$$\sum_j^p = 1$$

– сумма по j ;

$P_{\text{возм.}j}$ – значение возможной электрической мощности генерации энергопроизводящей организации, соответствующее j -му часу расчетного периода (календарного месяца), в МВт;

$\min((P_{\Sigma} + P_{\text{обеспеч}}); P_{\text{возм.}j})$ – минимальное из значений ($P_{\Sigma} + P_{\text{обеспеч}}$) и $P_{\text{возм.}j}$;

Ч_j – длительность j -го часа расчетного периода (календарного месяца), в часах;

$P_{\Delta,j}$ – снижение возможной генерации, в МВт, за j -й час расчетного периода (календарного месяца), определяемое по следующей формуле:

$$P_{\Delta,j} = \min((P_{\Sigma} + P_{\text{обеспеч}}); P_{\text{возм.}j}) - P_{\text{раб.}j}, \text{ где:}$$

$P_{\text{раб.}j}$ – значение рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации, согласно ведомости рабочих электрических

P_{Σ}

– суммарная электрическая мощность соответствующего календарного года, в МВт;

$P_{\text{обеспеч}}$ – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

$P_{\text{возм.}j}$ – значение возможной электрической мощности генерации энергопроизводящей организации, соответствующее j -му часу расчетного периода (календарного месяца), в МВт;

$P_{\text{раб.}j}$ – значение рабочей электрической мощности генерации электрических станций энергопроизводящей организации, согласно ведомости рабочих электрических

мощностей генерации, технологических и технических минимумов, соответствующее j-му часу расчетного периода (календарного месяца), в МВт;

$\min((P_{\Sigma} + P_{\text{обеспеч}}); P_{\text{возм.}j})$ – минимальное из значений ($P_{\Sigma} + P_{\text{обеспеч}}$) и $P_{\text{возм.}j}$.

Отрицательные (меньше нуля) значения $P_{\Delta,j}$ принимаются равными нулю.

Если значение коэффициента k_4 , определенное для энергопроизводящих организаций, которые не заключили с единым закупщиком договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности согласно подпункту 4) пункта 11 настоящих Правил, будет больше единицы, его значение принимается равным единице.

5. Определение коэффициента k_5 .

Коэффициент k_5 определяется по формуле:

$$k_5 = 1 - \frac{Ч_{\text{отсутв.план}}}{Ч_{\text{мес}}}$$

где:

$Ч_{\text{мес}}$ – количество часов в расчетном периоде (календарном месяце), в часах;

$Ч_{\text{отсутв.план}}$ – отрезок времени в расчетном периоде (календарном месяце), определяемый по данным системы планирования, в течение которого энергопроизводящая организации не обеспечила 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, в часах.

При этом, для энергопроизводящих организаций, оказывающих услуги по регулированию мощности Системному оператору, при определении $Ч_{\text{отсутв.план}}$ не учитывается договорной объем (диапазон регулирования) услуги по регулированию мощности.

6. Определение коэффициента k_6 .

Коэффициент k_6 определяется по формуле:

$$k_6 = 1 - \frac{n \times \Delta}{\text{ДП} + \text{ДП}_r}, \text{ где:}$$

ДП – договорной объем услуги по поддержанию, в МВт;

ДП_r – договорной объем услуги по обеспечению электрической мощностью, в МВт;

D – значение превышения фактического среднего за все контрольные периоды расчетного периода (календарного месяца) совокупного значения электрической мощности собственного потребления, электрической мощности поставок субъектам розничного рынка и электрической мощности экспорта энергопроизводящей организации над суммарной вычитаемой электрической мощностью энергопроизводящей организации, в МВт;

n – безразмерный коэффициент, зависящий от D:

1) $n = 0$, в случае если D не превышает 5,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

2) $n = 1,3$, в случае если D находится в диапазоне значений от 5,1 до 20,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

3) $n = 1,5$, в случае если D находится в диапазоне значений от 20,1 до 40,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

4) $n = 1,7$, в случае если D находится в диапазоне значений от 40,1 до 50,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности;

5) $n = 2,0$, в случае если D превышает 50,0 процента от суммарной вычитаемой электрической мощности.

При этом, в случае отрицательного значения коэффициента k_6 , его значение принимается равным нулю.

Значения электрической мощности, используемые при определении фактического максимального за расчетный период (календарный месяц) совокупного значения электрической мощности собственного потребления, электрической мощности поставок субъектам розничного рынка и электрической мощности экспорта энергопроизводящей организации, определяются по данным АСКУЭ, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ Системного оператора. При отсутствии данных АСКУЭ у Системного оператора, значения электрической мощности, определяются по региональному профилю нагрузки.

7. Определение коэффициента k_7 .

Коэффициент k_7 определяется по формуле:

$$k_7 = 1 - \frac{2 \times T_{БД}}{T_m}, \text{ где:}$$

$T_{БД}$ – фактическое за расчетный период (календарный месяц) количество дней реализации (продажи) энергопроизводящей организацией электрической энергии энергоснабжающим, энергопередающим организациям и потребителям, являющимся

субъектами оптового рынка электрической энергии, не имеющим договоров с единым закупщиком на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки;

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

При этом, в случае отрицательного значения коэффициента k_7 , его значение принимается равным нулю.

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 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).

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.

9. Коэффициент k_9 определяется по формуле:

$$k_9 = \left(1 - \frac{T_{\text{б/д}}}{T_{\text{мес}}}\right) * \left(1 - \frac{N_{\text{н/к}}}{N_{\text{общ}}}\right), \text{ где:}$$

$T_{\text{б/д}}$ – количество дней в месяце, в течение которых отсутствовал договор на оказание услуг по регулированию электрической мощности с Системным оператором;

$T_{\text{мес}}$ – количество дней в месяце;

$N_{\text{н/к}}$ – количество неисполненных распоряжений Системного оператора по регулированию за месяц. Распоряжение считается неисполненным, если средняя скорость набора мощности меньше, чем минимальная скорость, установленная для

данного типа станции в Правилах проведения аттестации, или не достигнута заданная Системным оператором величина мощности генерации (отпуска) в рамках договорного диапазона регулирования;

Нобщ – общее количество подавших Системным оператором распоряжений по регулированию за месяц.

Согласно пункту 8 статьи 15-8 Закона, ответственность за неисполнение обязательств по договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и на оказание услуг по регулированию электрической мощности наступает посредством использования механизмов рынка электрической мощности.

Коэффициент k_9 применяется (не равен единице) только для победителей аукционных торгов на строительство вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации.

10. Коэффициент k_{10} определяется по формуле:

$$k_{10} = \left(1 - \frac{4 * T_{\text{майн.}}}{T_{\text{мес.}}}\right) * \left(1 - \frac{4 * T'_{\text{майн.}}}{T_{\text{мес.}}}\right) * (1 - f) * k, \text{ где:}$$

$T_{\text{майн.}}$

– количество дней расчетного периода (календарного месяца), в рамках каждого из которых энергопроизводящей организацией не в полном объеме исполнены распоряжения Системного оператора по ограничению или снижению плановой и фактической поставки электрической энергии для лиц, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, которым данная энергопроизводящая организация реализует (в том числе через энергоснабжающие организации) электрическую энергию;

$T'_{\text{майн.}}$

– количество дней расчетного периода (календарного месяца), в рамках каждого из которых энергопроизводящей организацией в течение одного или более часов осуществлялась продажа (в том числе через энергоснабжающие организации) электрической энергии лицам, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу, которые не информировали уполномоченный орган в сфере обеспечения информационной безопасности о своей деятельности согласно Правилам информирования о деятельности по осуществлению цифрового майнинга, утвержденным приказом Министра цифрового развития, инноваций и аэрокосмической промышленности Республики Казахстан от 13 октября 2020 года № 384/НК (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов

за № 21445) (далее – Правила информирования о деятельности по осуществлению цифрового майнинга);

1 – коэффициент выражающий договорной объем;

4 – коэффициент для энергопроизводящей организации за неисполнение распоряжения Системного оператора по ограничению (отключению) или снижению плановой и фактической поставки электрической энергии для лиц, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу;

$T_{мес.}$

– количество дней в месяце;

k

– безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

k

= 1, при отсутствии фактов подключения (сохранения подключенным) пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 5 МВт к электрической сети энергопроизводящей организации без согласования с Системным оператором;

k

= 0, при наличии фактов подключения (сохранения подключенным) пользователей электрической сети с заявленной мощностью свыше 5 МВт к электрической сети энергопроизводящей организации без согласования с Системным оператором;

f – коэффициент, учитывающий выявление реализации энергопроизводящей организацией в прошедших расчетных периодах (календарных месяцах) электрической энергии лицам, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу, не информировавшие уполномоченный орган в сфере обеспечения информационной безопасности о своей деятельности согласно Правилам информирования о деятельности по осуществлению цифрового майнинга, рассчитываемый по следующим формулам:

$$f = \frac{\Phi}{дп}, \text{ если } S \leq S_{дп},$$

$$f = 1, \text{ если } S > S_{дп}, \text{ где:}$$

$S_{дп}$

– сумма дохода энергопроизводящей организации за расчетный период (календарный месяц) при $\PhiП = ДП$, в тенге, где:

$\PhiП$ – фактический объем услуги по поддержанию по всем действующим договорам о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности энергопроизводящей организации, в МВт;

$ДП$ – договорной объем услуги по поддержанию, в МВт;

Φ – значение $\PhiП$, при котором за расчетный период (календарный месяц) доход энергопроизводящей организации на рынке электрической мощности равен значению Φ , в МВт;

S

– переменная, в тенге, определяемая по формуле:

$$S = S_{\text{возвр}} - S_f, \text{ где:}$$

$S_{\text{возвр}}$

– суммарный доход, полученный энергопроизводящей организацией на рынке электрической мощности в прошедших расчетных периодах (календарных месяцах), в которых выявлена реализация данной энергопроизводящей организацией электрической энергии лицам, осуществляющим деятельность по цифровому майнингу, не информировавшим уполномоченный орган в сфере обеспечения информационной безопасности о своей деятельности согласно Правилам информирования о деятельности по осуществлению цифрового майнинга, в тенге;

S_f

– суммарный доход энергопроизводящей организации, недополученный на рынке электрической мощности в прошедших расчетных периодах (календарных месяцах) по применению коэффициента f , в тенге.

Значения

$S_{\text{возвр}}$ и S_f

принимаются в учет по состоянию на начало соответствующего расчетного периода (календарного месяца).

Акт о значениях коэффициентов k1, k2, k3, k4, k5, k6, k7, k8, k9, определенных по итогам _____ 20____ года.*
(указать расчетный период (календарный месяц))

Сноска. Приложение 3 - в редакции приказа и.о. Министра энергетики РК от 30.04.2021 № 159 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№	Наименование энергопроизводящей организации	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k8	k9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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.

3.															н/з
	Итого														н/з
	:														

Примечание:

МВт – мегаватт;

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

** - наименование энергопроизводящей организации;

*** - "н/з" означает "не заполняется": соответствующие ячейки не заполняются.

Таблица 3*

№ п/п	ЭПО **	Часть электрической мощности потребления по месяцам 20__ года, покрываемая за счет электрической мощности энергопроизводящих организаций, входящих с (указать наименование потребителя рынка мощности) в одну группу лиц, включенную в реестр групп лиц, в МВт												Максимальное значение за год
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.														н/з **
2.														н/з
3.														н/з
	Итого													н/з
	:													

Примечание:

МВт – мегаватт;

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

** - наименование энергопроизводящей организации;

*** - "н/з" означает "не заполняется": соответствующие ячейки не заполняются.

Первый руководитель:	_____	_____ (подпись)
	_____ (фамилия, имя, отчество (при наличии))	

Приложение 4
к Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности
Форма
(Место указания наименования организации, являющейся единым закупщиком)

Заявка на увеличение*

В соответствии с пунктом 52 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 Вас увеличить 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 организации – заявителя) от " ____ " _____ 20__ г. № _____, на _____ МВт, с (со) _____ МВт до _____ МВт, начиная с предстоящего расчетного периода (календарного месяца) текущего года, в связи с причинами, указанными согласно приложению к настоящей заявке**.

Приложение: на _____ листах.

(Место указания должности уполномоченного лица организации – заявителя)	подпись	(Место указания имени (сокращенно) и фамилии уполномоченного лица организации – заявителя)
---	---------	--

Примечание:

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

** - в случае, если причиной является заключение нового договора электроснабжения, отдельно указывается полное наименование соответствующего потребителя электрической энергии, а также его объем электрической мощности, который включен в заявляемое в рамках настоящей заявки значение увеличения объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, установленного на текущий календарный год в договоре на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенном с организацией – заявителем.

Приложение 5
к Правилам организации и функционирования рынка электрической мощности
Форма
(Место указания наименования организации, являющейся единым закупщиком)

Заявка на уменьшение*

В соответствии с подпунктом 1) 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 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 энергоснабжающей организации - заявителя)
от " ____ " _____ 20__ г. № _____, на _____ МВт, с (со) _____ МВт до _____ МВт, начиная с предстоящего расчетного периода (календарного месяца) текущего года, в связи с расторжением (прекращением действия) договора электроснабжения от " ____ " _____ 20__ г. № _____ с _____

_____ (указать наименование потребителя электрической энергии), и заключения данным потребителем электрической энергии нового договора (новых договоров) электроснабжения с другой энергоснабжающей организацией (другими энергоснабжающими организациями): _____

_____ (указать наименования энергоснабжающих организаций).
Приложение: копия документа, подтверждающего расторжение (прекращение действия) договора электроснабжения от " ____ " _____ 20__ г. № _____, между _____

_____ (указать наименование энергоснабжающей организации - заявителя) и _____

_____ (указать наименование потребителя электрической энергии)**;

(Место указания должности уполномоченного лица энергоснабжающей организации – заявителя)	подпись	(Место указания имени (сокращенно) и фамилии уполномоченного лица энергоснабжающей организации – заявителя)
--	---------	---

Примечание:

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

** - год расторжения договора электроснабжения между энергоснабжающей организацией – заявителем и потребителем электрической энергии должен соответствовать году подачи заявки на уменьшение.

Приложение 6
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма
(Место указания
наименования организации,
являющейся единым закупщиком)

Заявка на уменьшение *

В соответствии с подпунктом 2) 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 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 энергоснабжающей организации – заявителя) от "____" _____ 20__ г. № _____ (далее – Договор ЭСО), на _____ МВт, с (со) _____ МВт до _____ МВт, начиная с предстоящего расчетного периода (календарного месяца) текущего года, в связи с заключением _____ (указать наименование организации), объем которого учтен в вышеуказанном Договоре ЭСО, договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Контактные телефон и электронный адрес (указать наименование энергоснабжающей организации – заявителя): _____

Приложение: копия документа, подтверждающего расторжение (прекращение действия) договора электроснабжения от "____" _____ 20__ г. № _____, между

(указать наименование энергоснабжающей организации – заявителя) и

(указать наименование организации).**

(Место указания должности уполномоченного лица энергоснабжающей организации – заявителя)	подпись	(Место указания имени (сокращенно) и фамилии уполномоченного лица энергоснабжающей организации – заявителя)
--	---------	---

Примечание:

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

** - год расторжения договора электроснабжения между энергоснабжающей организацией – заявителем и организацией должен соответствовать году подачи заявки на уменьшение.

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

Заявка на изменение договорных объемов услуги по обеспечению

Сноска. Правила дополнены приложением 6-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 3) 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 передающего потребителя рынка мощности)
от _____ 20__ года № _____, составляющий _____ МВт*, на _____ МВт**, и
увеличить
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 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
объема
услуги по обеспечению
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 6-2
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Заявка на уменьшение*

Сноска. Правила дополнены приложением 6-2 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 06.08.2020 № 273 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

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).

Приложение 7
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

**Акт о фактических максимальных за _____
(указать расчетный период (календарный месяц))**

20 ____ г. значениях электрической мощности потребления потребителей рынка мощности*.

МВт

№	Наименование потребителя рынка мощности**	Фактическое максимальное за расчетный период (календарный месяц) значение электрической мощности потребления
1	2	3
1		
2		
3		

Примечание:

* - числовые значения таблицы отражаются с точностью до десятых;

** - потребители рынка мощности – энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии, в том числе, промышленные комплексы.

Приложение 7-1
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Региональный профиль нагрузки для _____ (указать расчетный период (календарный месяц)) 20 ____ года для _____ (указать регион (область, энергоузел), для которого применяется региональный профиль).

Сноска. Правила дополнены приложением 7-1 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 08.11.2019 № 361 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

№ п/п	Час календарного месяца	Региональный профиль нагрузки (ki)**
1	2	3

1.	1 час	
2.	2 час	
3.	3 час	
...	...	
4.	n-й час*	

Примечание:

* - последний (по счету) час расчетного периода (календарного месяца), для которого определяется региональный профиль;

** - значения регионального профиля нагрузки для каждого часа расчетного периода (календарного месяца) определяются по следующей формуле:

$$k_i = \frac{W_{\text{регион}.i} - W_{\text{АСКУЭ}.i}}{W_{\text{регион}} - W_{\text{АСКУЭ}}}$$

, где

k_i – значения регионального профиля нагрузки для i -го часа расчетного периода (календарного месяца);

$W_{\text{регион}.i}$ – объем электрической энергии, потребленный за i -й час расчетного периода (календарного месяца) всеми потребителями в регионе (области, энергоузле), в кВт*ч;

$W_{\text{АСКУЭ}.i}$ – сумма объема электрической энергии, потребленного за i -й час расчетного периода (календарного месяца) потребителями региона (области, энергоузла), являющимися субъектам оптового рынка электрической энергии, оснащенными автоматизированной системой коммерческого учета электрической энергии (далее – АСКУЭ), обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ Системного оператора, и объема электрической энергии, потребленного по присоединениям, оснащенным АСКУЭ, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ Системного оператора, за i -й час расчетного периода (календарного месяца) контрактными потребителями энергоснабжающих организаций, находящимся в регионе (области, энергоузле), в кВт*ч;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n – количество часов в расчетном периоде (календарном месяце);

$W_{\text{регион}}$ - объем электрической энергии, потребленный за расчетный период (календарный месяц) всеми потребителями в регионе (области, энергоузле), в кВт*ч;

$W_{\text{АСКУЭ}}$ - сумма объема электрической энергии, потребленного за расчетный период (календарный месяц) потребителями региона (области, энергоузла), являющимися субъектам оптового рынка электрической энергии, оснащенными

АСКУЭ, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ Системного оператора, и объема электрической энергии, потребленного по присоединениям, оснащенным АСКУЭ, обеспечивающей передачу данных почасового учета из базы данных АСКУЭ по согласованным протоколам в центральную базу данных АСКУЭ Системного оператора, за расчетный период (календарный месяц) контрактными потребителями энергоснабжающих организаций, находящимся в регионе (области, энергоузле), в кВт*ч.

Приложение 8
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Заявка на расторжение *

Сноска. Правила дополнены приложением 8 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 2) пункта 62 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 Вас расторгнуть договор от "___" _____ 20__ года № _____ на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенный между

_____ и
(наименование организации, являющейся единым закупщиком)

_____ и
(наименование потребителя, направляющего заявку)
в связи с прекращением участия _____
(наименование потребителя, направляющего заявку)

на оптовом рынке электрической энергии и заключением договора электроснабжения от "___" _____ 20__ года № _____, между

(указать наименование энергоснабжающей организации)
Контактные телефоны и электронный адрес: _____

(указать наименование потребителя рынка мощности - заявителя)
Приложение: копия документа, подтверждающего заключение договора электроснабжения от "___" _____ 20__ года № _____, между

(указать наименование энергоснабжающей организации)

(указать наименование потребителя рынка мощности).**

(Место указания должности уполномоченного лица энергоснабжающей организации - заявителя)	подпись	(Место указания фамилии, имени, отчества (при наличии) уполномоченного лица энергоснабжающей организации - заявителя)
--	---------	---

Примечание:

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

** - год заключения договора электроснабжения должен соответствовать году подачи заявки на расторжение договора на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Приложение 9
к Правилам организации и
функционирования рынка
электрической мощности
Форма

Заявка на расторжение *

Сноска. Правила дополнены приложением 9 в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 17.06.2019 № 222 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 3) пункта 62 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 Вас расторгнуть договор от _____ 20__ года № ____ на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, заключенный между

_____ И
(наименование организации, являющейся единым закупщиком)

(наименование потребителя, направляющего заявку)
в связи с прекращением участия _____
(наименование потребителя, направляющего заявку)
на оптовом рынке электрической энергии.
Задолженность _____

(наименование потребителя, направляющего заявку)

перед _____

(наименование организации, являющейся единым закупщиком)

по оплате фактических объемов услуги за предыдущие расчетные периоды (календарные месяцы) отсутствует, оплата договорного объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки за текущий расчетный период (календарный месяц) и последующие расчетные периоды (календарные месяцы) текущего _____ года произведена.

Контактные телефон и электронный адрес: _____

(указать наименование потребителя рынка мощности - заявителя)

Приложение: Акт сверки взаимных расчетов между

и

(наименование организации, являющейся единым закупщиком)

(наименование потребителя, направляющего заявку)

(Место указания должности уполномоченного лица энергоснабжающей организации - заявителя)	подпись	(Место указания фамилии, имени, отчества (при наличии) уполномоченного лица энергоснабжающей организации - заявителя)
--	---------	---

Примечание:

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