



О внесении изменений и дополнений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 "Об утверждении Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии"

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 11 декабря 2024 года № 455 . Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 декабря 2024 года № 35474

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 112 "Правил функционирования балансирующего рынка электрической энергии" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 10532) следующие изменения и дополнения:

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 6) пункта 1 статьи 10, пунктом 2 статьи 12-1, пунктами 2, 3, 4, 5, 6, 10, 11, 12, 13, 16 статьи 15-10 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике", подпунктом 260) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994 **ПРИКАЗЫВАЮ:"**;

в Правилах функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Настоящие Правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 260) пункта 15 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и определяют порядок функционирования балансирующего рынка электрической энергии, определения зон балансирования единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, подачи субъектами балансирующего рынка электрической энергии заявок системному оператору на участие в балансировании на повышение (понижение), отбора и активации заявок субъектов балансирующего рынка электрической энергии на участие в балансировании на повышение (понижение), определения объема балансирующей электроэнергии, расчета почасовых средневзвешенных цен на продажу балансирующей электроэнергии, порядка расчета почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов

субъектов балансирующего рынка электрической энергии, формирования перечня провайдеров баланса.";

в пункте 2:

подпункт 5) изложить в новой редакции:

"5) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом согласно подпункту 70-46) статьи 5 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее – Закон), являющееся стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действовавшим до 1 июля 2023 года;"

дополнить подпунктом 27-1) следующего содержания:

"27-1) регулирующий дисбаланс – дисбаланс, совершенный субъектом балансирующего рынка электрической энергии, вызванный воздействием системы автоматического регулирования частоты и перетоков мощности и (или) совершенный в результате исполнения активированных заявок на участие в балансировании на повышение или на понижение, команд системного оператора в режиме "Авария" и диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации;"

подпункт 37) изложить в новой редакции:

"37) субъекты балансирующего рынка электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии, за исключением оператора рынка централизованной торговли;"

дополнить подпунктом 38) следующего содержания:

"38) диспетчерская команда системного оператора на повышение генерации – команда системного оператора на ввод в работу генерирующего оборудования энергопроизводящей организации, выведенного из любого вида ремонта и находящегося в состоянии холодного резерва.";

пункт 27 изложить в новой редакции:

"27. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии автоматически уведомляются в системе балансирующего рынка (в общем разделе данной системы) о каждой активированной системным оператором заявке на участие в балансировании на повышение (заявке на участие в балансировании на понижение), при этом данное уведомление осуществляется в ту же минуту, в которой была произведена соответствующая активация.

Уведомление, указанное в части первой настоящего пункта, содержит следующую информацию: вид активированной заявки, ее объем и цена, если активирована была одна заявка, либо виды активированных заявок, их объемы и цены, если за соответствующую минуту было активировано несколько заявок.

Субъект балансирующего рынка, получивший уведомление, подтверждает возможность исполнения заявки в данном уведомлении. При отсутствии подтверждения заявки в полученном уведомлении в течение десяти минут, данная заявка деактивируется и в данном объеме активируется следующая по порядку неактивированная заявка в ранжированном списке.

При отсутствии подтверждения субъектом балансирующего рынка заявки в полученном уведомлении по причине наличия ошибок в системе балансирующего рынка и (или) недоступности системы балансирующего рынка, подтвержденных специалистами технической поддержки, заявка является подтвержденной субъектом балансирующего рынка.";

пункт 31 изложить в новой редакции:

"31. Часы операционных суток, в течение которых результирующий дисбаланс зоны балансирования был равен нулю, либо система балансирующего рынка была недоступна, определяются в системе балансирующего рынка как часы без регулирования.

Часы операционных суток, в течение которых системным оператором был объявлен режим "Авария", в системе балансирующего рынка определяются как режим "Авария".

Информация о том, каким был по направлению прошедший час операционных суток, в котором система балансирующего рынка была недоступна, отражается в системе балансирующего рынка в течение пяти минут после истечения данного часа либо данных часов (если их было несколько).

Для часа суток, определенного как час без регулирования, все операции в зоне балансирования по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов между расчетным центром балансирующего рынка (далее – РЦ БРЭ) и субъектами балансирующего рынка электрической энергии (далее – субъекты) осуществляются в соответствии с пунктом 98 настоящих Правил.

Активированные заявки субъекта на участие в балансировании на повышение (понижение) аннулируются в часы, определенные в системе балансирующего рынка как "Авария", в которые данному субъекту дана команда Системного оператора.";

пункт 34 изложить в новой редакции:

"34. Предельный тариф на балансирующую электроэнергию определяется как наибольший в ЕЭС РК предельный тариф на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10531), увеличенный на надбавку за балансирование, определяемой по Методике определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2015

года № 205 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20700).

Предельный тариф на отрицательные дисбалансы, представляющий из себя максимально разрешенную для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цену покупки отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка, определяется как наименьший в ЕЭС РК предельный тариф на электрическую энергию.

Часовые ставки, указанные в части первой настоящего пункта, приравниваются к 1 (единице).";

пункт 73 изложить в новой редакции:

"73. Сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{бээ}^{CO} = \Pi_{ч(+)}^{PФ} * \Delta_{ч(+)}^{PФ} + \sum_{i=1}^n (\Pi_{ч(+)}^{ЦА} * \Delta_{ч(+)}^{ЦА} i), \text{ где:}$$

$$S_{бээ}^{CO}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\Pi_{ч(+)}^{PФ}$$

– цена, по которой РЦ БРЭ оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ, определяемая согласно приложению 7 к настоящим Правилам, в тенге/кВт*ч (не округляется);

$$\Delta_{ч(+)}^{PФ}$$

– значение положительного отклонения на границе с РФ за данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\sum_{i=1}^n \text{ – сумма по } i;$$

i-порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n-количество сопредельных государств ЦА, продавших РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию в зоне балансирования за данный час суток;

$\Pi_{\text{ч}(+)i}^{\text{ЦА}}$

– i-я цена, по которой РЦ БРЭ оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с ЦА за данный час суток, в тенге/кВт*ч; (округляется до сотых);

 $\Delta_{\text{ч}(+)i}^{\text{ЦА}}$

– значение i-го положительного отклонения на границе с ЦА за данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых).";

пункты 75 и 76 изложить в новой редакции:

"75. Сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{\text{ОД}}^{\text{СО}} = \Pi_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}} * \Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}} + \sum_{i=1}^n (\Pi_{\text{ч}(-)i}^{\text{ЦА}} * \Delta_{\text{ч}(-)i}^{\text{ЦА}}), \text{ где:}$$

 $S_{\text{ОД}}^{\text{СО}}$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

 $\Pi_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}}$

– цена, по которой системный оператор оплачивает РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, определяемая согласно приложению 7 к настоящим Правилам, в тенге/кВт*ч, (не округляется);

 $\Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}}$

– значение (модуль) отрицательного отклонения на границе с РФ, в кВт*ч (округляется до целых);

 $\sum_{i=1}^n$

сумма по i;

i- порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n-количество сопредельных государств ЦА, продавших РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию в зоне балансирования за данный час суток;

$P_{ч(-)i}^{ЦА}$

– i-я цена, по которой системный оператор оплачивает РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с ЦА за данный час суток, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$\Delta_{ч(-)i}^{ЦА}$

– значение (модуль) i-го отрицательного отклонения на границе с ЦА за данный час суток, в кВт*ч (округляется до целых).";

76. Системный оператор не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней после завершения соответствующего расчетного периода предоставляет РЦ БРЭ данные о плановых и фактических значениях производства-потребления субъектов.

При этом почасовые данные по энергопередающим организациям предоставляются с выделением почасовых данных на покупку электроэнергии в целях покрытия технологического расхода электрической энергии при передаче по обслуживаемым сетям и покупку электроэнергии на иные виды деятельности.

Системный оператор в течение одного календарного дня после операционных суток предоставляет РЦ БРЭ данные производства-потребления по субъектам, имеющим автоматизированную систему контроля и учета электроэнергии (далее – АСКУЭ). При этом данные АСКУЭ не подлежат изменению и корректировке системным оператором.

После завершения расчетов цен на балансирующем рынке по соответствующему расчетному периоду в системе балансирующего рынка в автоматическом режиме формируются данные с полной расшифровкой определения цен и дисбалансов (включая объемы, цены и стоимость внеплановых перетоков на границе Республики Казахстан), которые выгружаются РЦ БРЭ.

При техническом сбое системы балансирующего рынка, вследствие которого выгрузка данных с полной расшифровкой определения цен и дисбалансов (включая объемы, цены и стоимость внеплановых перетоков на границе Республики Казахстан) в системе балансирующего рынка невозможна, системный оператор обеспечивает в течение пяти рабочих дней восстановление работы системы балансирующего рынка и соответствующей возможности выгрузки данных.

При не восстановлении работоспособности выгрузки данных по истечению пяти рабочих дней системный оператор предоставляет РЦ БРЭ данные с полной

расшифровкой определения цен и дисбалансов (включая объемы, цены и стоимость внеплановых перетоков на границе Республики Казахстан), рассчитанные в автоматическом режиме в системе балансирующего рынка, на электронную почту.";

пункт 79 изложить в новой редакции:

"79. Данные, предоставляемые системным оператором расчетному центру балансирующего рынка (в системе балансирующего рынка) для расчета почасовых объемов балансирующей электроэнергии и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии (далее – первичные данные), включают в себя следующую информацию за каждый час прошедшего расчетного периода:

1) информацию о фактическом расположении каждого субъекта балансирующего рынка электрической энергии и его объектов генерации-потребления в конкретной зоне (конкретных зонах) балансирования;

2) информацию о плановых и фактических значениях генерации и потребления субъектов балансирующего рынка электрической энергии, в т.ч. в разбивке по объектам генерации-потребления данных субъектов;

3) информацию о действовавших зонах балансирования (новых временных и базовых);

4) информацию о направленности каждого часа прошедшего расчетного периода в каждой зоне балансирования по итогам соответствующего физического урегулирования;

5) информацию о поданных системному оператору заявках на участие в балансировании на повышение и заявках на участие в балансировании на понижение (с учетом проведенных корректировок данных заявок), в разбивке по каждой зоне балансирования;

6) информацию об активированных системным оператором заявках на участие в балансировании на повышение и заявках на участие в балансировании на понижение, в разбивке по каждой зоне балансирования;

7) информацию о результирующих дисбалансах каждой зоны балансирования;

8) информацию об отклонениях на границе с РФ и ценам данных отклонений, согласно договорам на покупку и продажу электроэнергии для компенсации отклонений фактических почасовых межгосударственных сальдо перетоков электроэнергии ЕЭС РК на границе с ЕЭС РФ от плановых, заключенных между системным оператором и соответствующими хозяйствующими субъектами РФ, в разбивке по Северной и Западной зонам ЕЭС РК, информацию с расшифровкой всех слагаемых, используемых в формулах, указанных в приложении 7 настоящих Правил;

9) информацию об отклонениях на границе с ЦА, цене на продажу электрической энергии, указанной в договорах на продажу электрической энергии для урегулирования внеплановых перетоков электрической энергии, заключенных между системным оператором и хозяйствующими субъектами ЦА, и цене на покупку электрической

энергии, указанной в договорах на покупку электрической энергии для урегулирования внеплановых перетоков электрической энергии, заключенных между системным оператором и хозяйствующими субъектами ЦА (данная информация также представляется и в целом за прошедший расчетный период (календарный месяц));

10) информацию об отклонениях субъектов балансирующего рынка электрической энергии, вызванных воздействием системы АРЧМ;

11) информацию о выданных системным оператором командах в адрес субъектов в режиме "Авария".

пункты 87 и 88 изложить в новой редакции:

"87. Энергопроизводящие организации, работающие под управлением системы АРЧМ, продают все свои отрицательные дисбалансы, вызванные действием системы АРЧМ, РЦ БРЭ по цене, определяемой в следующем порядке:

$$C_{\text{АРЧМ}(-)} = C_{\text{ПТБЭЭ}} \cdot m + C_{\text{ПТ}} \cdot 1,3 \cdot l, \text{ где:}$$

$C_{\text{АРЧМ}(-)}$

– цена продажи субъектом отрицательного дисбаланса, вызванного АРЧМ, тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

$C_{\text{ПТБЭЭ}}$

– предельный тариф на балансирующую электроэнергию, в тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

$C_{\text{ПТ}}$

– предельный тариф энергопроизводящей организации, совершившей отрицательный дисбаланс в данный час в зоне балансирования, в тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

m, l

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$m=1$, если в два часа предшествующих расчетному данным субъектом не был совершен отрицательный дисбаланс, вызванный АРЧМ;

$m=0$, если в предыдущие два часа предшествующих расчетному данным субъектом был совершен отрицательный дисбаланс, вызванный АРЧМ;

$l=0$, если в два часа предшествующих расчетному данным субъектом не был совершен отрицательный дисбаланс, вызванный АРЧМ;

$l=1$, если в предыдущие два часа предшествующих расчетному данным субъектом был совершен отрицательный дисбаланс, вызванный АРЧМ.

Энергопроизводящие организации, работающие под управлением системы АРЧМ, покрывают все свои положительные дисбалансы, вызванные действием системы АРЧМ, посредством покупки балансирующей электрической энергии у РЦ БРЭ по цене равной 0,01 тенге/кВт*ч.

88. Энергопередающие организации продают все свои отрицательные дисбалансы РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$Ц_{(-)}^{РЭК} = Ц_{\text{прогн.ч.}}^{ЕЗ} \cdot k, \text{ где:}$$

$Ц_{(-)}^{РЭК}$ – цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$Ц_{\text{прогн.ч.}}^{ЕЗ}$ – прогнозная базовая цена единого закупщика, на данный час суток, в тенге/кВт*ч;

k – безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{(-)}^{РЭК}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2, \text{ то } k=0,7;$$

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{(-)}^{РЭК}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2, \text{ то } k=1;$$

если $(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}) = 0$, то $k=0,7$, где:

$\Delta_{(-)}^{РЭК}$ – объем отрицательного дисбаланса, совершенный энергопередающей организацией, в зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$$

– плановое сальдо генерации-потребления энергопередающей организации за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Энергопередающие организации покрывают все свои положительные дисбалансы посредством покупки балансирующей электроэнергии у РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$C_{(+)}^{РЭК} = C_{\text{прогн.ч.}}^{ЕЗ} \cdot k, \text{ где:}$$

$$C_{(+)}^{РЭК}$$

– цена продажи РЦ БРЭ положительных дисбалансов, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$$C_{\text{прогн.ч.}}^{ЕЗ}$$

– прогнозная базовая цена единого закупщика, на данный час суток, в тенге/кВт*ч;

$$k$$

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{(+)}^{РЭК}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2, \text{ то } k=1,3;$$

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{(+)}^{РЭК}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2, \text{ то } k=1;$$

$$\text{если } |(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})| = 0, \text{ то } k=1,3, \text{ где:}$$

$$\Delta_{(+)}^{РЭК}$$

– объем положительного дисбаланса, совершенный энергопередающей организацией, в зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$$

– плановое сальдо генерации-потребления энергопередающей организации за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Для системного оператора, который продает все свои отрицательные дисбалансы РЦ БРЭ и покрывает все свои положительные дисбалансы посредством покупки у РЦ БРЭ балансирующей электроэнергии в соответствующих объемах по прогнозной базовой цене единого закупщика, значение безразмерного коэффициента k равна единице.";

дополнить пунктом 88-1 следующего содержания:

"88-1. Доходы энергопередающих организаций, возникшие в зоне балансирования за данный час суток, определяется по следующей формуле:

$$S_{(-)ч}^{РЭК} = |\Delta_{(-)ч}^{РЭК} * Ц_{(-)ч}^{РЭК}|, \text{ где:}$$

$$S_{(-)ч}^{РЭК}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ энергопередающей организации, за отрицательный дисбаланс за исключением регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{(-)ч}^{РЭК}$$

– отрицательный дисбаланс энергопередающей организаций, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, в кВт*ч;

$$Ц_{(-)ч}^{РЭК}$$

– цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, согласно пункту 88 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

Затраты энергопередающих организаций, возникшие в зоне балансирования за данный час суток, определяются по следующей формуле:

$$S_{(+)ч}^{РЭК} = |\Delta_{(+)ч}^{РЭК} * Ц_{(+)ч}^{РЭК}|, \text{ где:}$$

$$S_{(+)ч}^{РЭК}$$

– сумма, оплачиваемая энергопередающей организации РЦ БРЭ, за положительный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{(+)}^{\text{РЭК}}$$

– положительный дисбаланс энергопередающей организаций, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, в кВт*ч;

$$C_{(+)}^{\text{РЭК}}$$

– цена продажи РЦ БРЭ положительных дисбалансов, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, тенге/кВт*ч, (округляется до сотых).";

пункт 90 изложить в новой редакции:

"90. Цена, по которой РЦ БРЭ покупает у субъекта отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$C_{(-)}^{\uparrow} = C_{\text{собст.}} \cdot k, \text{ где}$$

$$C_{(-)}^{\uparrow}$$

– цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, в тенге/кВт*ч, (округляется до сотых);

$$C_{\text{собст.}}$$

– цена продажи дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии – приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов, за исключением энергопередающих организаций, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

k

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_D^\uparrow - \Delta_{RD}^\uparrow}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2, \text{ то } k=0,7;$$

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_D^\uparrow - \Delta_{RD}^\uparrow}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2, \text{ то } k=1;$$

если $|\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}| = 0$, то $k=0,7$, где:

Δ_D^\uparrow

– объем положительного или отрицательного дисбаланса, совершенного субъектом, в том числе заключившим договор передачи ответственности с провайдером баланса, в зоне балансирования в часе на понижение, в кВт*ч (округляется до целых);

Δ_{RD}^\uparrow

– объем регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования в часе на повышение, в кВт*ч (округляется до целых);

$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$

– плановое сальдо генерации-потребления субъекта за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Для субъекта, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса и совершившего отрицательный дисбаланс, $k=1$.

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопередающих организаций (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса), а также на регулирующие дисбалансы субъектов.

Цена продажи дисбаланса, сложившаяся в результате алгебраического суммирования положительных и отрицательных дисбалансов совершенных объектами энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии,

имеющих заключенные долгосрочные договоры купли-продажи электрической энергии и договоры передачи ответственности с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром (далее – дисбаланс единого закупщика), рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.";

пункты 90-1 и 90-2 исключить;

пункт 91 изложить в новой редакции:

"91. Сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{(\uparrow)} = \text{Ц}_{(-)}^{\uparrow} \cdot \Delta_{\text{ч}(-)}^{(\uparrow)}, \text{ где:}$$

$$S_{\text{ч}}^{(\uparrow)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, проданный в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, в тенге (округляется до сотых);

$$\text{Ц}_{(-)}^{\uparrow}$$

– цена покупки РЦ БРЭ отрицательных дисбалансов, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, рассчитанная в соответствии с пунктом 90 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{ч}(-)}^{(\uparrow)}$$

– значение (модуль) отрицательного дисбаланса, за исключением регулирующего дисбаланса, совершенного субъектом в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на повышение, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса), регулирующие дисбалансы.

Стоимость продажи отрицательных дисбалансов единого закупщика, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.";

пункт 91-1 исключить;

пункт 92 изложить в новой редакции:

"92. Цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию, за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$Ц_{ч(+)}^{(1)} = \left(\frac{\sum_{i=1}^n (S_{бээ,i}) + (S_{бээ}^{CO} \cdot k - S_{ОД}^{CO}) + \sum_{s=1}^r S_{ч(-)s}^{\uparrow} - S_{ч}^{PЦ}}{\Delta_{ч(+)}^{PK} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{PЭК} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{APЧМ} - \Delta_{ч(+)\Sigma}^{ABAP}} \right) \cdot m + (Ц_{собст.} \cdot 1,3) * n, \text{ где}$$

$Ц_{ч(+)}^{(1)}$

– цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию, за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$\sum_{i=1}^n$

– сумма по i;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n;

n – количество субъектов, продавших РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию в зоне балансирования за данный час суток;

$S_{бээ,i}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ i-му субъекту за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{бээ}^{CO}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не продавал балансирующей электроэнергии);

k – безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

1) k = 3, если рассматриваемый час является не контрольным, согласно договору о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации;

2) k = 1, если рассматриваемый час является контрольным, согласно договору о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации;

$$S_{\text{ОД}}^{\text{СО}}$$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не покупал отрицательный дисбаланс);

$$\sum_{s=1}^r S_{\text{ч}(-)s}^{\uparrow}$$

– сумма по s;

s – порядковый номер начиная с 1 до r;

r – количество субъектов, совершивших отрицательный дисбаланс;

$$S_{\text{ч}(-)s}^{(\uparrow)}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ s-му субъекту за отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на повышение, согласно пункту 91 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

$$S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}}$$

– затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (принимает как положительные, так и отрицательные значения) согласно приложению № 8 к настоящим Правилам;

$$\Delta_{\text{ч}(+)}^{\text{РК}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(+).\Sigma}^{\text{РЭК}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями в зоне балансирования за данный час, за исключением положительных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями, заключившими договор передачи ответственности с другими субъектами, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(+).\Sigma}^{\text{АРЧМ}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, вызванных воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых).

$$\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АВАР}}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами, исполнявшими команды системного оператора в зоне балансирования за данный час при режиме "Авария", в кВт*ч (округляется до целых);

$$Ц_{\text{собст.}}$$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса, заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии – приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов, за исключением энергопередающих организаций, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

m, n – безразмерные коэффициенты, которые принимают следующие значения:

$$m=0; n=1, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{\text{бээ},i}) + (S_{\text{бээ}}^{\text{CO}} \cdot k - S_{\text{ОД}}^{\text{CO}}) + S_{\text{ч}}^{(\text{T})} - S_{\text{ч}}^{\text{ПЦ}}}{\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{РК}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{РЭК}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АРЧМ}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АВАР}}} < Ц_{\text{собст.}} \cdot 1,3;$$

$$m=1; n=0, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{\text{бээ},i}) + (S_{\text{бээ}}^{\text{CO}} \cdot k - S_{\text{ОД}}^{\text{CO}}) + S_{\text{ч}}^{(\text{T})} - S_{\text{ч}}^{\text{ПЦ}}}{\Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{РК}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{РЭК}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АРЧМ}} - \Delta_{\text{ч}(+)\Sigma}^{\text{АВАР}}} \geq Ц_{\text{собст.}} \cdot 1,3.$$

При отрицательном значении

$$Ц_{\text{ч}(+)\Sigma}^{(\text{T})}$$

или при значении

$$Ц_{\text{ч}(+)\Sigma}^{(\text{T})}$$

равной нулю, данное значение приравнивается к 0,01 тенге/кВт*ч.

Для субъекта, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику

природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса и совершившего положительный дисбаланс,

$$C_{ч(+)}^{(1)}$$

приравняется к предельному тарифу данной гидроэлектростанции.";

пункт 94 изложить в новой редакции:

"94. Цена, по которой субъект оплачивает РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию (для покрытия положительного дисбаланса), за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$C_{(+)}^{\downarrow} = C_{\text{собст.}} \cdot k, \text{ где:}$$

$$C_{(+)}^{\downarrow}$$

- цена покупки субъектом балансирующей электрической энергии (для покрытия положительного дисбаланса), за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$C_{\text{собст.}}$$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса, заключившего договор передачи ответственности с субъектом с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии – приравняется к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов, за исключением энергопередающих организаций, приравняется к прогнозной базовой цене единого закупщика, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$k$$

– безразмерный коэффициент, который принимает следующие значения:

$$\text{если } \left| \frac{\Delta_{\text{д}}^{\downarrow} - \Delta_{\text{рд}}^{\downarrow}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| > 0,2, \text{ то } k=1,3;$$

если $\left| \frac{\Delta_{\text{д}}^{\downarrow} - \Delta_{\text{рд}}^{\downarrow}}{(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})} \right| \leq 0,2$, то $k=1$;

если $|\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}}| = 0$, то $k=1,3$, где:

$\Delta_{\text{д}}^{\downarrow}$

– объем положительного или отрицательного дисбаланса, совершенный субъектом, в том числе заключившим договор передачи ответственности с провайдером баланса, в зоне балансирования в часе на понижение, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Delta_{\text{рд}}^{\downarrow}$

– объем регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования в часе на понижение, в кВт*ч (округляется до целых);

$(\Gamma_{\text{план}} - \Pi_{\text{план}})$

- плановое сальдо генерации-потребления субъекта за данный час операционных суток, соответствующее его объектам генерации-потребления, расположенным в данной зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых).

Для субъекта, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса и совершившего положительный дисбаланс, $k=1$.

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопередающих организаций (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса), а также на регулирующие дисбалансы субъектов.";

пункты 94-1 и 94-2 исключить;

пункт 95 изложить в новой редакции:

"95. Сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию (для покрытия положительного дисбаланса), за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{(+)} = \Pi_{\text{ч}(+)}^{\downarrow} \cdot \Delta_{\text{ч}(+)}^{(+)}, \text{ где:}$$

$$S_q^{(+)}$$

– сумма, оплачиваемая субъектом за балансирующую электрическую энергию (для покрытия положительного дисбаланса), за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, в тенге (округляется до сотых);

$$C_{(+)}^{\downarrow}$$

– цена покупки субъекта за балансирующую электроэнергию (для покрытия положительного дисбаланса), за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитанная согласно пункта 94 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч округляется до сотых);

$$\Delta_{(+)}^{(+)}$$

– значение (модуль) положительного дисбаланса, за исключением регулирующего дисбаланса, совершенного субъектом в зоне балансирования за данный час суток, определенный как час на понижение, в кВт*ч (округляется до целых).

Данный пункт не распространяется на энергопередающие организации (за исключением энергопередающих организаций, заключивших договор передачи ответственности с провайдером баланса) и на стоимость регулирующего дисбаланса.";

пункт 95-1 исключить;

пункт 96 изложить в новой редакции:

"96. Цена, по которой РЦ БРЭ покупает у субъекта отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$C_{(-)}^{(+)} = \left(\frac{\sum_{i=1}^n (S_{0Di}) + (S_{0D}^{CO} - S_{033}^{CO}) + \sum_{s=1}^r S_{(+)}^{\downarrow s} + S_q^{PЦ}}{\Delta_{(-)}^{PK} - \Delta_{(-)\Sigma}^{PЭК} - \Delta_{(-)\Sigma}^{APЧМ} - \Delta_{(-)\Sigma}^{ABAP} - \Delta_{(-)\Sigma}^{ДК}} \right) \cdot m + (C_{\text{собст.}} \cdot 0,7)$$

* n, где:

$$C_{(-)}^{(+)}$$

– цена, по которой РЦ БРЭ покупает у субъекта отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, проданный в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$S_{\text{од},i}$

– сумма, оплачиваемая i -м субъектом РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$$\sum_i^n = 1$$

- сумма по i ;

i -порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n -количество субъектов, купивших у РЦ БРЭ отрицательные дисбалансы в зоне балансирования за данный час суток;

 $S_{\text{од}}^{\text{СО}}$

– сумма, оплачиваемая системным оператором РЦ БРЭ за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не покупал отрицательного дисбаланса);

 $S_{\text{бээ}}^{\text{СО}}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если за этот час системный оператор не продавал балансирующей электроэнергии);

$$\sum_{s=1}^r -$$

сумма по s ;

s – порядковый номер начиная с 1 до r ;

r – количество субъектов, совершивших положительный дисбаланс;

 $S_{\text{ч}(+)s}^{\downarrow}$

– сумма, оплачиваемая s -ным субъектом РЦ БРЭ за положительный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, купленную в зоне балансирования за час суток, определенный как час на понижение, согласно пункту 95 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

 $S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}}$

– затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (принимает как положительные, так и отрицательные значения) согласно приложению № 8 к настоящим Правилам;

$$\Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{РК}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(-),\Sigma}^{\text{РЭК}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями в зоне балансирования за данный час, за исключением отрицательных дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями, заключившему договор передачи ответственности с другими субъектами, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(-),\Sigma}^{\text{АРЧМ}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, вызванных воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(-),\Sigma}^{\text{АВАР}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами, исполнявшими команды системного оператора в зоне балансирования за данный час при режиме "Авария", в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\text{ч}(-),\Sigma}^{\text{ДК}}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных энергопроизводящими организациями, исполнявшими диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за данный час, в кВт*ч (округляется до целых);

$$C_{\text{собст.}}$$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъектов с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, и (или) имеющего в своем составе такого субъекта, а также провайдеров баланса, являющегося энергопроизводящей организацией с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом, или заключивший договор передачи ответственности с энергопроизводящей организацией с

утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данного субъекта, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов, за исключением энергопередающих организаций приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

m, n – безразмерные коэффициенты, которые принимают следующие значения:

$$m=0; n=1, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{ODi}) + (S_{OD}^{CO} - S_{бээ}^{CO}) + S_{ч}^{(4)} + S_{ч}^{PЦ}}{\Delta_{ч(-)}^{PK} - \Delta_{ч(-)E}^{PЭК} - \Delta_{ч(-)E}^{APЧМ} - \Delta_{ч(-)E}^{ABAP} - \Delta_{ч(-)E}^{ДК}} > Ц_{собст.} \cdot 0,7,$$

$$m=1; n=0, \text{ при } \frac{\sum_{i=1}^n (S_{бээ,i}) + (S_{бээ}^{CO} \cdot k - S_{OD}^{CO}) + S_{ч}^{(T)} - S_{ч}^{PЦ}}{\Delta_{ч(+)}^{PK} - \Delta_{ч(+),E}^{PЭК} - \Delta_{ч(+),E}^{APЧМ} - \Delta_{ч(+),E}^{ABAP} - \Delta_{ч(+),E}^{ДК}} \leq Ц_{собст.} \cdot 0,7,$$

при отрицательном значении или равной нулю

$\Psi_{ч(-)}^{(4)}$

приравнивается к значению 0,01 тенге/кВт*ч.

Цена продажи отрицательного дисбаланса единого закупщика, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом, корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.

Значение переменной

$\Delta_{ч(-),E}^{ДК}$

до 31 декабря 2024 года приравнивается к нулю;

Для субъекта, в состав которого входит гидроэлектростанция, вырабатывающая электрическую энергию в период природоохранных попусков воды, согласно графику природоохранных попусков воды, не заключившего договор передачи ответственности с провайдером баланса и совершившего отрицательный дисбаланс,

$\Psi_{ч(-)}^{(4)}$

приравнивается к предельному тарифу данной гидроэлектростанции.";

пункт 98 изложить в новой редакции:

"98. Цена, по которой субъект осуществляет операции купли-продажи дисбалансов (за исключением регулирующего дисбаланса) с РЦ БРЭ в зоне балансирования за час суток, определенный как час без регулирования, рассчитывается расчетным центром балансирующего рынка по следующей формуле:

$\tilde{C} = C_{\text{собст.}} \cdot (1 + m \cdot |k|)$, где:

\tilde{C}

– цена купли-продажи дисбалансов субъектов в час без регулирования в зоне балансирования, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$C_{\text{собст.}}$

– собственная цена субъекта, используемая для определения цены купли-продажи дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта балансирующего рынка с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса, заключившего договор передачи ответственности с субъектом БРЭ с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии - приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов балансирующего рынка электрической энергии, за исключением энергопередающих организаций, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика электрической энергии, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

k – безразмерный коэффициент, рассчитываемый по следующей формуле:

$$k = \left(\frac{x - S_{\text{бээ}}^{\text{CO}} - |S_{\text{ч}}^{\text{PЦ}}| \cdot j}{\sum_{i=1}^n \Delta_{(-)i} \cdot C_{\text{собст}i}} - \frac{x - S_{\text{од}}^{\text{CO}} - |S_{\text{ч}}^{\text{PЦ}}| \cdot z}{\sum_{l=1}^m \Delta_{(+)l} \cdot C_{\text{собст}l}} \right) \cdot \frac{1}{2}, \text{ где:}$$

x

– среднее арифметическое значение доходов и расходов РЦ БРЭ в час без регулирования, в тенге, рассчитываемое по формуле:

$$x = \left(\sum_{i=1}^n \Delta_{(-)i} \cdot C_{\text{собст}i} + \sum_{l=1}^m \Delta_{(+)l} \cdot C_{\text{собст}l} + S_{\text{бээ}}^{\text{CO}} + S_{\text{од}}^{\text{CO}} + |S_{\text{ч}}^{\text{PЦ}}| \right) \cdot \frac{1}{2}, \text{ где:}$$

$\sum_{i=1}^n$ –

сумма по n ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до n ;

n – количество субъектов балансирующего рынка электрической энергии, за исключением энергопередающих организаций, совершивших отрицательный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за данный час;

$$\Delta_{(-)i}$$

– модуль отрицательного дисбаланса (за исключением регулирующего дисбаланса), совершенного i -м субъектом (за исключением энергопередающих организаций), в зоне балансирования за данный час, кВт*ч (округляется до целых);

$$C_{\text{собст}i}$$

– цена продажи отрицательных дисбалансов i -го субъекта, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта балансирующего рынка с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса, заключившего договор передачи ответственности с субъектом БРЭ с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии – приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов балансирующего рынка электрической энергии, за исключением энергопередающих организаций, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика электрической энергии, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$\Sigma_{l=1}^m$$

сумма по m ;

l – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m ;

m – количество субъектов балансирующего рынка электрической энергии, за исключением энергопередающих организаций, совершивших положительный дисбаланс, за исключением регулирующего дисбаланса, в зоне балансирования за данный час;

$$\Delta_{(+)l}$$

– положительный дисбаланс (за исключением регулирующего дисбаланса), совершенного l -м субъектом (за исключением энергопередающих организаций), в зоне балансирования за данный час, кВт*ч (округляется до целых);

$$C_{\text{собст}l}$$

– цена покупки балансирующей электрической энергии для покрытия положительных дисбалансов I-го субъекта, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта балансирующего рынка с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии, а также для провайдера баланса, заключившего договор передачи ответственности с субъектом БРЭ с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии – приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов балансирующего рынка электрической энергии, за исключением энергопередающих организаций, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика электрической энергии, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$S_{БЭЭ}^{CO}$

– сумма, оплачиваемая расчетным центром балансирующего рынка системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{ОД}^{CO}$

– сумма, оплачиваемая системным оператором расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{ч}^{PЦ}$

– затраты (доходы) расчетного центра балансирующего рынка, возникшие в зоне балансирования за данный час суток (округляется до сотых), в тенге (принимает как положительные, так и отрицательные значения) согласно приложению № 8 к настоящим Правилам;

j, z

– безразмерные коэффициенты, принимающие следующие значения:

при $S_{ч}^{PЦ} \geq 0, j=0, z=1,$

при $S_{ч}^{PЦ} < 0, j=1, z=0,$

m

– безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

для субъектов, совершивших отрицательный дисбаланс (за исключением регулирующего дисбаланса):

при $k > 0$, $m=1$,

при $k < 0$, $m=-1$,

для субъектов, совершивших положительный дисбаланс (за исключением регулирующего дисбаланса):

при $k > 0$, $m=-1$,

при $k < 0$, $m=1$.

Данный пункт не распространяется на расчет цены регулирующего дисбаланса и дисбалансов энергопередающих организаций.

Цена дисбаланса единого закупщика, рассчитанная в соответствии с данным пунктом корректируется с учетом пункта 98-3 настоящих Правил.";

пункт 98-1 исключить;

пункты 98-2 и 98-3 изложить в новой редакции:

"98-2. Операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов между РЦ БРЭ и субъектами, исполнявшими распоряжения системного оператора в час балансирования, в котором был объявлен режим "Авария" производится по следующей формуле:

$$C_{\text{авар}} = C_{\text{собств}} \cdot k, \text{ где:}$$

$C_{\text{авар}}$

– цена, по которой субъект осуществляет операции по купле-продаже электрической энергии с РЦ БРЭ при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", в тенге/кВт*ч, округляется до сотых;

$C_{\text{собств}}$

– цена покупки дисбалансов, которая определяется в следующем порядке:

1) для субъекта с утвержденным уполномоченным органом предельным тарифом на продажу электрической энергии – приравнивается к утвержденному тарифу на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

2) для всех остальных субъектов, за исключением энергопередающих организаций, приравнивается к прогнозной базовой цене единого закупщика, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

k

– безразмерный коэффициент, который приравнивается к:

0,7 при совершении субъектом положительного дисбаланса (не вызванного АРЧМ);

1,3 при совершении субъектом отрицательного дисбаланса (не вызванного АРЧМ).

Данный пункт не распространяется на цены дисбалансов объектов энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии и договор передачи ответственности с единым закупщиком, которые исполняли распоряжение системного оператора в режиме "Авария".

Сумма по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов между РЦ БРЭ и субъектами исполнявшими распоряжения системного оператора в час балансирования, в котором был объявлен режим "Авария" производится по следующей формуле:

$S_{\text{авар}} = \Delta_{\text{авар}} * C_{\text{авар}}$, где:

$S_{\text{авар}}$

– затраты (доходы) субъекта, возникшие в зоне балансирования за данный час суток, при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{авар}}$

– дисбаланс, за исключением дисбаланса вызванной воздействием системы АРЧМ, при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", в кВт*ч (округляется до целых);

$C_{\text{авар}}$

– цена, по которой субъект осуществляет операции по купле-продаже электрической энергии с РЦ БРЭ при исполнении распоряжений системного оператора в режиме "Авария", согласно части первой настоящего пункта в тенге/кВт*ч, округляется до сотых.

98-3. Если по итогам расчетов произведенных согласно пунктам 92 и 96 настоящих Правил у РЦ БРЭ образуется положительная разница между доходами и расходами от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов, за исключением доходов и расходов от субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор (соглашение) о разделе продукции, операционных затрат РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток, округлений сумм и отрицательных (нулевых) цен, то данная положительная разница распределяется на отрицательные дисбалансы единого закупщика, вне зависимости от направления часа.

Скорректированная сумма продажи отрицательных дисбалансов единого закупщика определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{ЕЗ.кор}} = \frac{S_{\text{штраф}}}{\Delta_{\text{мес}}^{\text{ЕЗ}}} * \Delta_{\text{ч}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{ЕЗ.дох.}}, \text{ где:}$$

$S_{\text{ЕЗ.кор}}$

– скорректированная сумма дохода единого закупщика от продажи отрицательного дисбаланса в адрес РЦ БРЭ, в зоне балансирования, за час расчетного периода, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{штраф}}$

– сумма положительной разницы доходов и расходов РЦ БРЭ за расчетный период, определяемая в соответствии с частью первой настоящего пункта, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{\text{мес}}^{\text{ЕЗ}}$

– сумма отрицательных дисбалансов единого закупщика (по модулю) за расчетный период во всех зонах балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Delta_{\text{ч}}^{\text{ЕЗ}}$

– отрицательный дисбаланс единого закупщика за час, расчетного периода в зоне балансирования, кВт*ч (округляется до целых);

$S_{\text{ЕЗ.дох.}}$

– сумма доходов от продажи отрицательного дисбаланса единого закупщика, рассчитываемая согласно пунктам 91 и 97 настоящих Правил;

Цены за отрицательный дисбаланс единого закупщика подлежат изменению согласно следующей формуле:

$$Ц_{ЕЗ.кор} = \frac{S_{ЕЗ.кор}}{\Delta_{ЕЗ}}, \text{ где:}$$

$Ц_{ЕЗ.кор}$

– скорректированная цена за отрицательный дисбаланс единого закупщика, в тенге (округляется до сотых).

При отсутствии отрицательного дисбаланса единого закупщика в расчетном периоде положительная разница между доходами и расходами РЦ БРЭ, указанная в части первой настоящего пункта, будет распределена в следующем расчетном периоде."

дополнить пунктом 98-4 следующего содержания:

"98-4. Энергопроизводящие организации, выполнявшие диспетчерскую команду системного оператора на повышение генерации, продают все свои отрицательные дисбалансы (не вызванные АРЧМ) посредством покупки отрицательного дисбаланса, по следующей формуле:

$$S_{ДК(-)} = \Delta_{ДК(-)} * Ц_{пред.тариф}, \text{ где:}$$

$S_{ДК(-)}$

– сумма дохода энергопроизводящей организации, выполнявшей диспетчерскую команду системного оператора на повышение генерации, в зоне балансирования, за час расчетного периода, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{ДК(-)}$

– отрицательный дисбаланс энергопроизводящей организации, выполнявшей диспетчерскую команду системного оператора на повышение генерации, в зоне балансирования, за час расчетного периода, в кВт*ч;

$Ц_{пред.тариф}$

– утвержденный уполномоченным органом предельный тариф на продажу электрической энергии данной энергопроизводящей организации, в тенге/кВт*ч.

Данный пункт не распространяется на дисбалансы энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющих заключенный с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии и договор передачи ответственности с единым закупщиком, совершенные в результате исполнения диспетчерской команды системного оператора на повышение генерации.";

пункты 99, 100 и 101 изложить в новой редакции:

"99. Затраты (доходы) РЦ БРЭ, возникшие в зоне балансирования за час суток ($S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}}$),

рассчитываются по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{РЦ}} = S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}} + S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}} + S_{\text{ч}}^{\text{СРП}} - S_{\text{ч}}^{\text{опер}} + S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}} + S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}, \text{ где:}$$

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}$ —

затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у энергопередающих организаций в зоне балансирования за данный час суток, за исключением дисбалансов, совершенных энергопередающими организациями, заключившими договор передачи ответственности с другими субъектами, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}}$ —

затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{ч}}^{\text{СРП}}$ —

доходы РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор (соглашение) о разделе продукции, в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{ч}}^{\text{опер}}$ —

доходы РЦ БРЭ от деятельности по организации и проведению расчетов на балансирующем рынке в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}$ —

доходы (затраты) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, исполнявших команды системного оператора при режиме "Авария" в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

затраты РЦ БРЭ от покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, исполнявших диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за данный час суток, в тенге (округляется до сотых).

Значение переменной

$S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

до 31 декабря 2024 года приравнивается к нулю.

Значения

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}, S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}}, S_{\text{ч}}^{\text{СРП}}, S_{\text{ч}}^{\text{опер}}, S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}, S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

рассчитываются РЦ БРЭ согласно приложению 8 к настоящим Правилам.

100. Суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S'_{\text{мес}} = S_{\text{мес}(+)} + S_{\text{од.мес}} + S_{\text{арчм.мес}(+)} + S_{\text{авар.мес}(+)}, \text{ где}$$

$S'_{\text{мес}}$ —

суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъекта в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{мес}(+)}$ —

сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию (из-за положительных дисбалансов, не вызванных воздействием системы АРЧМ), купленную в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$S_{\text{од.мес}}$ —

сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за отрицательные дисбалансы, купленные в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$S_{арчм.мес(+)}$

– сумма, оплачиваемая субъектом, работающей под управлением системы АРЧМ, РЦ БРЭ за положительные дисбалансы, вызванные воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не работает под управлением системы АРЧМ);

$S_{авар.мес(+)}$

сумма, оплачиваемая субъектом РЦ БРЭ за положительные дисбалансы, совершенные в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария" в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не совершил положительные дисбалансы, в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария").

101. Суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес субъекта за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, рассчитывается РЦ БРЭ по следующей формуле:

$$S''_{мес} = S_{мес(-)} + S_{бээ.мес} + S_{арчм.мес(-)} + S_{дк.мес(-)} + S_{авар.мес(-)}, \text{ где:}$$

$S''_{мес}$ –

суммарный за расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес субъекта за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у него в зоне балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$S_{мес(-)}$ –

сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за отрицательные дисбалансы (не вызванные воздействием системы АРЧМ), проданные в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$S_{бээ.мес}$ –

сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц), в тенге (округляется до сотых);

$S_{арчм.мес(-)}$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, работающему под управлением системы АРЧМ за отрицательные дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не работает под управлением системы АРЧМ);

$S_{дк.мес(-)}$ –

сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, за отрицательные дисбалансы, совершенные в результате исполнения диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не совершил отрицательные дисбалансы, в результате исполнения диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации);

$S_{авар.мес(-)}$ –

сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ субъекту, за отрицательные дисбалансы, совершенные в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария" в зоне балансирования за расчетный период (календарный месяц) (округляется до сотых), в тенге (приравнивается к нулю, если субъект не совершил отрицательные дисбалансы, в результате исполнения команд системного оператора в режиме "Авария").

Переменная

$S_{дк.мес(-)}$

до 31 декабря 2024 года приравнивается к нулю.";

пункт 122 изложить в новой редакции:

"122. Субъекты передают ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса в рамках одной зоны балансирования по договору передачи ответственности, заключаемого в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан и сроком действия не менее одного календарного месяца, с одновременным внесением соответствующих изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенный с РЦ БРЭ согласно пункту 2 статьи 15-10 Закона.

При заключении, изменении или расторжении договора передачи ответственности, внесение изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и

отрицательных дисбалансов, заключенный с РЦ БРЭ, производится с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором субъект обратился в адрес РЦ БРЭ.

При этом субъект, передающий ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса, обращается в РЦ БРЭ с уведомлением о заключении, изменении или расторжении договора передачи ответственности не позднее 25 числа месяца обращения.

Получатель адресной поддержки не является провайдером баланса на балансирующем рынке электрической энергии и не передает ответственность за финансовое урегулирование дисбалансов провайдеру баланса.";

пункт 124 изложить в новой редакции:

"124. Субъекты, заключившие договор передачи ответственности с провайдером баланса, в течение действия данного договора, при допущении дисбалансов, не осуществляют с РЦ БРЭ соответствующих операций по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

Операции по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, в том числе осуществление взаиморасчетов в соответствии с настоящими Правилами осуществляется провайдером баланса, принявшим ответственность за финансовое урегулирование дисбалансов субъекта, кроме осуществления взаиморасчетов за регулирующие дисбалансы, совершенные субъектом в зоне балансирования в течение часа суток.";

пункт 129 изложить в новой редакции:

"129. Провайдеры баланса включаются в перечень провайдеров, формируемый РЦ БРЭ, который публикуется на интернет-ресурсе формируемый РЦ БРЭ.

Субъект заключает договоры передачи ответственности с одним провайдером баланса в рамках одной зоны балансирования. При этом субъекты, имеющие в своем составе объекты энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и имеющие долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком и (или) расчетно-финансовым центром, заключают договор передачи ответственности с единым закупщиком по данному объекту.

РЦ БРЭ включает провайдера баланса в перечень провайдеров при его соответствии следующим критериям:

1) субъект, являющийся энергопроизводящей организацией, не принимает ответственность за финансовое урегулирование дисбалансов производства-потребления электрической энергии другой энергопроизводящей организации;

2) две и более энергопроизводящих организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, имеющие заключенный с единым закупщиком и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, не передают

ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии одному провайдеру баланса, за исключением гибридных групп;

3) энергопередающая организация не является провайдером баланса.

Актуализация перечня провайдеров баланса осуществляется РЦ БРЭ по факту заключения (расторжения) договоров на передачу ответственности, в течение трех рабочих дней со дня соответствующего заключения.

Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, имеющие заключенный с единым закупщиком и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии, передавшие ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов производства-потребления электрической энергии провайдеру баланса не подают заявки на участие в регулировании на понижение или повышение.";

пункт 136 изложить в новой редакции:

"136. На основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов:

1) РЦ БРЭ определяет общий объем купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и их стоимость по каждому субъекту за месяц;

2) РЦ БРЭ выставляет субъекту накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру одной строкой до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП) на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

3) при получении предварительных расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов РЦ БРЭ выставляет субъекту предварительную накладную на отпуск запасов на сторону и предварительную электронную счет-фактуру;

4) субъект выставляет накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру РЦ БРЭ одной строкой до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством ЭЦП на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, исправленная

накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

5) при получении предварительных расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъект выставляет РЦ БРЭ предварительную накладную на отпуск запасов на сторону и предварительную электронную счет-фактуру;

6) РЦ БРЭ на основаниях расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов, выявляет сальдо задолженности субъектов за прошедший расчетный месяц;

7) РЦ БРЭ на основании выявленных сальдо задолженности формирует пары между субъектами, РЦ БРЭ для последующего взаиморасчетов по денежным обязательствам. РЦ БРЭ формирует реестр взаимозачетов между субъектами.";

пункт 146 изложить в новой редакции:

"146. РЦ БРЭ в автоматическом режиме с использованием программного обеспечения формирует пары между участниками балансирующего рынка электрической энергии для осуществления взаиморасчетов с учетом соблюдения в совокупности следующего порядка:

1) обеспечение минимизации количества заключенных пар;

2) обеспечение приоритетности формирования пар между субъектами, расположенными в одном регионе (области);

3) обеспечение недопущения формирования одинаковых пар в последующих 3 (трех) месяцах.

4) обеспечение приоритетного формирования пар между субъектами, которые не погасили между собой задолженность по предыдущим реестрам взаимозачетов. Если дебитор не погасил задолженность перед кредитором по предыдущему реестру взаимозачетов и стал кредитором по итогам нового реестра, то в пару в приоритете ставится кредитор, которому он не оплатил задолженность по предыдущему реестру взаимозачетов.

Приоритет, указанный в подпункте 4) настоящего пункта, учитывается до применения подпунктов 1, 2) и 3) настоящего пункта.

Если при формировании реестра взаимозачетов между субъектами с учетом вышеуказанных совокупных условий у нескольких субъектов остаются не закрытые денежные обязательства, то реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпункта 3) настоящего пункта.

При невыполнении части второй настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов энергии незакрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпунктов 2) и 3) настоящего пункта.

При невыполнении части третьей настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов незакрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпунктов 1), 2) и 3) настоящего пункта.

При невыполнении части четвертой настоящего пункта и наличия у нескольких субъектов незакрытых денежных обязательств, реестр взаимозачетов между субъектами формируется без применения положения подпунктов 1), 2) и 3) настоящего пункта.";

в приложении 2:

пункт 16 изложить в новой редакции:

"16. На основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов:

1) расчетный центр балансирующего рынка определяет общий объем купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов и их стоимость по каждому субъекту за месяц;

2) расчетный центр балансирующего рынка выставляет субъекту накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру одной строкой до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством ЭЦП на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

3) субъект балансирующего рынка электрической энергии выставляет накладную на отпуск запасов на сторону и электронную счет-фактуру одной строкой расчетному центру балансирующего рынка до 20 (двадцатого) числа месяца следующего за месяцем поставки. Накладная на отпуск запасов на сторону подписывается посредством ЭЦП на официальном интернет-ресурсе расчетного центра балансирующего рынка в течение 2 (двух) рабочих дней после опубликования расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов. При корректировке расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов исправленная накладная на отпуск запасов на сторону и электронная счет-фактура направляется в течение 2 (двух) рабочих дней;

4) расчетный центр балансирующего рынка на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов выявляет сальдо задолженности субъектов за прошедший расчетный месяц;

5) расчетный центр балансирующего рынка на основании выявленных сальдо задолженности формирует пары между субъектами балансирующего рынка электрической энергии, расчетным центром балансирующего рынка для последующего произведения взаиморасчетов по денежным обязательствам.";

пункт 38 изложить в новой редакции:

"38. Субъект балансирующего рынка электрической энергии согласен на перевод долга на субъекта, указанного в реестре взаимозачетов между субъектами.";

в приложении 7:

заголовок изложить в новой редакции:

"Определение цены, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток.

Определение цены, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток.";

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток, а также цена, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, определяются по следующим формулам:

$$Ц_{ч(+)}^{РФ} = \frac{C_{доп.(+)} + C_{доп.(+)}^{сверх}}{W_{доп.} + W_{доп.}^{сверх}} * k_{(+)},$$

$$Ц_{ч(-)}^{РФ} = \frac{C_{доп.(-)} + C_{доп.(-)}^{сверх}}{W_{доп.} + W_{доп.}^{сверх}} * k_{(-)}, \text{ где:}$$

$$Ц_{ч(+)}^{РФ}$$

– цена, по которой расчетный центр балансирующего рынка оплачивает системному оператору за балансирующую электроэнергию, проданную в зоне балансирования за час суток и соответствующую положительному отклонению на границе с РФ за данный час суток, в тенге/кВт*ч, без НДС (значение не округляется);

$\text{Ц}_{\text{ч}(-)}^{\text{РФ}}$

– цена, по которой системный оператор оплачивает расчетному центру балансирующего рынка за отрицательный дисбаланс, купленный в зоне балансирования за час суток, и соответствующий отрицательному отклонению на границе с РФ за данный час суток, в тенге/кВт*ч, без НДС (значение не округляется).";

приложение 8 к указанным Правилам изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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

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

2) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

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

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

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

1) абзацев семьдесят третьего, семьдесят четвертого, семьдесят пятого, семьдесят шестого, семьдесят седьмого, семьдесят восьмого, семьдесят девятого, восемьдесят первого, восемьдесят второго и восемьдесят третьего пункта 1 настоящего приказа, которые вводятся в действие с 1 ноября 2024 года;

2) абзацев сто тридцатого, сто семьдесят второго, сто восемьдесят седьмого, двести двадцать седьмого, двести девяносто седьмого, двести девяносто восьмого, двести девяносто девятого, трехсотого, триста первого, триста второго и триста третьего пункта 1 настоящего приказа, которые вводятся в действие с 1 января 2025 года.

исполняющий обязанности

*Министра энергетики
Республики Казахстан*

Е. Аккенженов

"СОГЛАСОВАН"

Агентство по защите
и развитию конкуренции
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

Приложение к приказу
исполняющий обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 11 декабря 2024 года № 455
Приложение 8
к Правилам функционирования
балансирующего рынка
электрической энергии

Расчет величин

$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}}, S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}}, S_{\text{ч}}^{\text{СРП}}, S_{\text{ч}}^{\text{опер}}, S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}, S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

1. Затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у энергопередающих организаций в зоне балансирования за час суток

$(S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}})$

, в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{РЭК}} = \sum_{j=1}^z S_{(\text{+})\text{ч},j}^{\text{РЭК}} - \sum_{i=1}^w S_{(-)\text{ч},i}^{\text{РЭК}}, \text{ где:}$$

$$\sum_j^z = 1$$

– сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до z;

z – количество субъектов (энергопередающих организаций), оказывающих на основе договоров услугу по передаче электрической или тепловой энергии, совершивших положительный дисбаланс в зоне балансирования за данный час;

$S_{\text{ч}(+)\text{ч},j}^{\text{РЭК}}$

– сумма, оплачиваемая энергопередающей организации РЦ БРЭ, за положительный дисбаланс, совершенный j-м энергопередающей организацией, за исключением

регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за данный час суток, согласно пункту 88-1 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых);

$$\sum_{i=1}^w$$

сумма по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до w ;

w – количество субъектов (энергопередающих организаций), оказывающих на основе договоров услугу по передаче электрической или тепловой энергии, совершивших отрицательный дисбаланс в зоне балансирования за данный час;

$$S_{\text{ч}(-).i}^{\text{РЭК}}$$

– сумма, оплачиваемая РЦ БРЭ энергопередающей организации, за отрицательный дисбаланс, совершенный i -м энергопередающей организацией, за исключением регулирующего дисбаланса, купленный в зоне балансирования за данный час суток, согласно пункту 88-1 настоящих Правил, в тенге (округляется до сотых).

2. Затраты (доходы) РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, в зоне балансирования за час суток

$$(S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}})$$

, в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{АРЧМ}} = \sum_{j=1}^y (\Delta_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}} * C_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}}) - \sum_{i=1}^h (\Delta_{\text{ч}(-).i}^{\text{АРЧМ}} * C_{\text{ч}(-).i}^{\text{АРЧМ}}), \text{ где:}$$

$$C_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}}$$

– j -ая цена, по которой субъект, работающий под управлением системы АРЧМ, покупает у РЦ БРЭ балансирующую электроэнергию, обусловленную его положительными дисбалансами, вызванными воздействием данной системы АРЧМ, определяемого согласно пункту 87 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$\Delta_{\text{ч}(+).j}^{\text{АРЧМ}}$$

– положительный дисбаланс j -го субъекта, работающего под управлением системы АРЧМ, вызванный воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час (округляется до целых), в кВт*ч;

$$\sum_{j=1}^y$$

сумма по j ;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до u ;

u – количество субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, совершивших положительный дисбаланс по причине воздействия системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час;

$\overset{\text{АРЧМ}}{C_{\text{ч}(-),i}}$

– i -ая цена, по которой субъект, работающий под управлением системы АРЧМ, продает РЦ БРЭ свои отрицательные дисбалансы, вызванные воздействием данной системы АРЧМ, определяемого согласно пункту 87 настоящих Правил, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$\overset{\text{АРЧМ}}{\Delta_{\text{ч}(-),i}}$

– модуль отрицательного дисбаланса i -го субъекта, работающего под управлением системы АРЧМ, вызванного воздействием данной системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час (округляется до целых), в кВт*ч;

$\sum_{i=1}^h$

– сумма по

i
;

i

– порядковый номер, изменяющийся от 1 до h ;

h – количество субъектов, работающих под управлением системы АРЧМ, совершивших отрицательный дисбаланс по причине воздействия системы АРЧМ в зоне балансирования за данный час.

3. Доходы РЦ БРЭ от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, в зоне балансирования за час суток определяются по следующей формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{СРП}} = \frac{\text{СРП}_{\text{мес}}'' - \text{СРП}_{\text{мес}}'}{\Delta_{\text{ч}(-)}^{\text{РК}(\text{б/у})} + \Delta_{\text{ч}(+)}^{\text{РК}(\text{б/у})} + \Delta_{\text{ч}\Sigma(\text{б/р})}^{\text{РК}(\text{б/у})}} * \Delta_{\text{ч}(i)}^{\text{РК}(\text{б/у})} * u, \text{ где:}$$

$\text{СРП}_{\text{мес}}'$

– суммарный за предыдущий расчетный период (календарный месяц) объем оплаты субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, в адрес РЦ БРЭ за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у них во всех зонах балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$СРП''_{мес}$

– суммарный за предыдущий расчетный период (календарный месяц) объем оплаты РЦ БРЭ в адрес субъектов, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, за балансирующую электроэнергию и отрицательные дисбалансы, купленные у них во всех зонах балансирования за этот период, в тенге (округляется до сотых);

$\Delta_{ч(-)}^{PK(б/у)}$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на понижение, во всех зонах балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Delta_{ч(+)}^{PK(б/у)}$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на повышение, во всех зонах балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Delta_{ч\Gamma(б/р)}^{PK(б/у)}$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных энергии за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы без регулирования, в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$\Delta_{ч(i)}^{PK(б/у)}$

– значение, принимающее одно из следующих двух значений, в зависимости от часа суток:

1) модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на понижение;

2) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на повышение;

3) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час без регулирования;

и – безразмерный коэффициент, принимающий следующие значения:

$$u = 1, \text{ для } \text{CRP}_{\text{мес}}'' > \text{CRP}_{\text{мес}}'$$

$$u = 0, \text{ для } \text{CRP}_{\text{мес}}'' \leq \text{CRP}_{\text{мес}}'$$

4. Операционные затраты РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток ($S_{\text{ч}}^{\text{опер}}$)

, в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{опер}} = \frac{S_{\text{мес}}^{\text{опер}}}{\Delta_{\text{ч}} \Sigma(-) + \Delta_{\text{ч}} \Sigma(+)} \cdot \Delta_{\text{ч}} \text{PK}(\text{б/у}), \text{ где}$$

$S_{\text{мес}}^{\text{опер}}$

– доходы РЦ БРЭ от деятельности по организации и проведению расчетов на балансирующем рынке во всех зонах балансирования за расчетный период (календарный месяц)

($S_{\text{ч}}^{\text{опер}}$), в тенге (округляется до сотых);

$$\Delta_{\Sigma(-)}^{PK(б/у)}$$

– модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на понижение, во всех зонах балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\Sigma(+)}^{PK(б/у)}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы на повышение, во всех зонах балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\Sigma(б/р)}^{PK(б/у)}$$

– сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за часы расчетного периода (календарного месяца), определенные как часы без регулирования, в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых);

$$\Delta_{\Sigma(+/-)}^{PK(б/у)}$$

– значение, принимающее одно из следующих двух значений, в зависимости от часа суток:

1) модуль суммы всех отрицательных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены отрицательные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на понижение;

2) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час на повышение;

3) сумма всех положительных дисбалансов, совершенных субъектами за час суток в зоне балансирования, в которую не включены положительные дисбалансы энергопередающих организаций и дисбалансы, вызванные воздействием системы

АРЧМ, в кВт*ч (округляется до целых), – если час суток определен как час без регулирования.

5. Затраты (доходы) РЦ БРЭ по итогам покупки и продажи дисбалансов, вызванных командами системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария"

$(S_{\text{ч}}^{\text{Авар}})$,

в тенге (округляется до сотых), определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{Авар}} = \sum_{j=1}^y (\Delta_{\text{ч}(+).j}^{\text{Авар}} * C_{\text{авар}}) - \sum_{i=1}^h (\Delta_{\text{ч}(-).i}^{\text{Авар}} * C_{\text{авар}}) \text{ где;}$$

$\sum_{j=1}^y$ –

сумма по j;

j – порядковый номер, изменяющийся от 1 до y;

y – количество субъектов, совершивших положительный дисбаланс, вызванные командами системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария";

$\Delta_{\text{ч}(+).j}^{\text{Авар}}$

– положительный дисбаланс j-го субъекта, совершивший положительный дисбаланс, вызванный командой системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария", в кВт*ч;

$C_{\text{авар}}$

– это цена, рассчитанная согласно пункту 98-2 настоящих Правил;

$\Delta_{\text{ч}(-).i}^{\text{Авар}}$

– отрицательный дисбаланс i-го субъекта, совершивший положительный дисбаланс, вызванный командой системного оператора в зоне балансирования за данный час суток в режиме "Авария", в кВт*ч;

В часы, в которых режим "Авария" не действовал, значение

$S_{\text{ч}}^{\text{АВАР}}$

приравнивается к нулю.

6. Затраты РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток связанные с исполнением субъектами диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации

$S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

, определяются по формуле:

$$S_{\text{ч}}^{\text{ДК}} = - \sum_{k=1}^m (\Delta_{\text{ч}(-)k}^{\text{ДК}} \cdot \text{Ц}_{\text{пр.}k}), \text{ где:}$$

 $S_{\text{ч}}^{\text{ДК}}$

– затраты РЦ БРЭ в зоне балансирования за данный час суток связанные с исполнением субъектами диспетчерских команд системного оператора на повышение генерации, тенге (округляется до сотых);

 $\Delta_{\text{ч}(-)k}^{\text{ДК}}$

– отрицательный дисбаланс, совершенный k-ой энергопроизводящей организацией, исполнявшей диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации, за час расчетного периода (календарного месяца) в зоне балансирования, в кВт*ч (округляется до целых);

 $\text{Ц}_{\text{пр.}k}$

– предельный тариф на продажу электрической энергии k-ой энергопроизводящей организации, действующий на рассчитываемый час, в тенге/кВт*ч (округляется до сотых);

$$\sum_{k=1}^m - \text{сумма по } k;$$

k – порядковый номер, изменяющийся от 1 до m;

m – количество энергопроизводящих организаций, исполнявших диспетчерские команды системного оператора на повышение генерации в зоне балансирования за данный час.

7. Если по итогам текущего и предыдущего расчетного периода у РЦ БРЭ в результате купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов в зоне балансирования возникли непокрытые затраты либо дополнительные доходы, то данные затраты (либо доходы) учитываются в соответствующей составляющей

 $S_{\text{мес}}^{\text{опер}}$

текущего расчетного периода.

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