

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 Министра энергетики Республики Казахстан от 25 июня 2026 года № 241-н/к. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 июня 2026 года № 39097

ПРИКАЗЫВАЮ:

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

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

пункт 122 изложить в новой редакции:

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

Субъекты, имеющие в своем составе объекты по использованию возобновляемых источников энергии или объекты по энергетической утилизации отходов, по которым заключены долгосрочные договоры купли-продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии (расчетно-финансовым центром), передают ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов по таким объектам единому закупщику электрической энергии.

При заключении, изменении или прекращении 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 прекращении договора передачи ответственности не позднее 20 числа месяца обращения.

Субъект, передавший ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса, несет субсидиарную ответственность за неисполнение данным провайдером баланса обязательств по оплате, возникших на основании реестров взаимозачетов за расчетные периоды с мая месяца 2026 года. Данное положение не распространяется на субъектов, передавших ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов единому закупщику электрической энергии.

Не являются провайдером баланса:

- 1) получатели адресной поддержки;
- 2) получатели инвестиционного тарифа;
- 3) получатели межправительственного тарифа;
- 4) энергопередающие организации;
- 5) промышленные комплексы, имеющие в составе энергопроизводящие организации;
- 6) энергопроизводящие организации.

Не вправе передавать ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса:

- 1) получатели адресной поддержки;
- 2) получатели инвестиционного тарифа;
- 3) получатели межправительственного тарифа;
- 4) энергопередающие организации;
- 5) промышленные комплексы, имеющие в составе энергопроизводящие организации;
- 6) энергопроизводящие организации, за исключением:

энергопроизводящих организаций, работающих только на твердом топливе с установленной мощностью каждого энергоблока 500 МВт и более;

энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии или осуществляющих энергетическую утилизацию отходов, имеющих заключенные с единым закупщиком электрической энергии долгосрочные договоры купли-продажи электрической энергии и гибридных групп.

Две и более энергопроизводящих организаций, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, и энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии и расчетно-финансовым центром долгосрочный договор купли-продажи электрической энергии и гибридных групп, не передают ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов одному провайдеру баланса.";

пункт 124 изложить в новой редакции:

"124. Субъекты, заключившие договор передачи ответственности с провайдером баланса, при допущении дисбалансов в течение действия данного договора, не осуществляют с РЦ БРЭ соответствующих операций по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, за исключением случаев неисполнения обязательств провайдером баланса, влекущих ответственность субъекта, передавшего ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса, в соответствии с настоящими Правилами.

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 балансирующего рынка электрической энергии, кроме осуществления взаиморасчетов за регулирующие дисбалансы, совершенные субъектом балансирующего рынка электрической энергии в зоне балансирования в течение часа суток.";

пункт 125 изложить в новой редакции:

"125. Дисбаланс провайдера баланса в зоне балансирования за час суток определяется как алгебраическая сумма дисбалансов, допущенных в зоне балансирования за данный час всеми субъектами балансирующего рынка электрической энергии, заключивших с провайдером баланса договор передачи ответственности, увеличенная на величину дисбаланса, допущенного в зоне балансирования за данный час самим субъектом балансирующего рынка электрической энергии, являющимся провайдером баланса (далее – алгебраическая сумма).

Для единого закупщика электрической энергии алгебраическая сумма дисбалансов определяется отдельно для энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов.

Провайдером баланса (за исключением единого закупщика электрической энергии и гибридных групп) передается ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов субъектов, за 1 расчетный период суммарно в объеме не более 750 (семьсот пятьдесят) миллионов киловатт часов положительных дисбалансов (далее – Порог).

Порог распределяется между провайдерами баланса пропорционально, в зависимости от объемов делегирования положительных дисбалансов субъектами, передавших ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса, по итогам расчетного месяца.

Распределенный провайдеру баланса объем Порога уменьшается, начиная с первого часа расчетного периода и далее по каждому расчетному часу на объем положительного дисбаланса, делегированного данному провайдеру баланса.

При достижении либо превышении распределенного объема Порога делегированного положительного дисбаланса субъектов у провайдера баланса, начиная с соответствующего расчетного часа, делегирование провайдеру баланса дисбалансов не осуществляется и субъекты, передавшие ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса, на балансирующем рынке несут ответственность самостоятельно.";

пункт 129 изложить в новой редакции:

"129. Провайдеры баланса и субъекты, передавшие ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, включаются в формируемый РЦ БРЭ перечень провайдеров в следующих случаях:

1) при наличии подписанного договора передачи ответственности субъекта с провайдером баланса;

2) при наличии полного размера суммы гарантийного вноса провайдера баланса, определяемой в соответствии с настоящими Правилами;

3) при соответствии условиям, установленным пунктом 122 настоящих Правил;

4) при наличии подписанного дополнительного соглашения к договору купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на основании договора передачи ответственности.

В случае выявления РЦ БРЭ несоответствия провайдеров баланса и субъектов, передавших ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, с условиями данного пункта настоящих Правил, РЦ БРЭ осуществляет исключение из перечня провайдеров.

Исключение из перечня провайдеров осуществляется на основании уведомления РЦ БРЭ, направленного субъекту и провайдеру баланса не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты исключения, за исключением случаев согласно пункту 130-6 настоящих Правил.

РЦ БРЭ актуализирует и публикует перечень провайдеров на своем интернет-ресурсе ежемесячно.

Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, и энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов, имеющие заключенный с единым закупщиком электрической энергии 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.";

дополнить пунктами 130-1, 130-2, 130-3, 130-4, 130-5, 130-6, 130-7, 130-8, 130-9, 130-10 и 130-11 следующего содержания:

"130-1. Провайдер баланса (за исключением единого закупщика электрической энергии) обеспечивает исполнение своих финансовых обязательств на балансирующем рынке электрической энергии путем внесения гарантийного взноса в виде денежных средств на расчетный счет РЦ БРЭ.

Денежные средства, предоставляемые в качестве гарантийного взноса, должны быть свободны от прав и требований третьих лиц, государственных органов, а также не могут являться предметом залога по иным обязательствам провайдера баланса.

Гарантийный взнос используется РЦ БРЭ исключительно для погашения просроченной задолженности провайдера баланса перед кредиторами за предшествующий расчетный месяц, возникшей на основании реестра взаимозачетов, путем списания денежных средств в пользу кредиторов без дополнительного акцепта провайдера баланса.

Гарантийный взнос размещается на период функционирования субъекта в качестве провайдера баланса и подлежит возврату не позднее 45 (сорока пяти) календарных дней после завершения окончательных взаиморасчетов на балансирующем рынке электрической энергии и подтверждения отсутствия просроченной задолженности провайдера баланса в случае прекращения деятельности в качестве провайдера баланса.

Размер гарантийного взноса определяется исходя из суммарных затрат провайдера баланса на балансирующем рынке электрической энергии за расчетный месяц на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов.

По истечении каждого расчетного месяца РЦ БРЭ в течение 45 (сорока пяти) календарных дней производит пересмотр размера гарантийного взноса на основании суммарных затрат провайдера баланса за заверченный месяц на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов.

130-2. При изменении размера гарантийного взноса по результатам пересмотра, провайдер баланса вносит дополнительную сумму гарантийного взноса, либо РЦ БРЭ осуществляет возврат излишне внесенной суммы в размере разницы между имеющимся и необходимым размером гарантийного взноса.

Дополнительный гарантийный взнос вносится провайдером баланса в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня уведомления РЦ БРЭ о необходимости внесения дополнительной суммы гарантийного взноса.

Возврат излишней суммы гарантийного взноса осуществляется РЦ БРЭ в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня завершения пересмотра.

130-3. Гарантийный взнос используется исключительно для погашения основной суммы просроченных финансовых обязательств провайдера баланса.

Суммы пени, штрафов и иных санкций подлежат оплате провайдером баланса самостоятельно и не покрываются за счет гарантийного взноса.

130-4. Провайдер баланса предоставляет РЦ БРЭ безотзывное согласие на использование средств гарантийного взноса в целях погашения просроченных финансовых обязательств в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, а также обеспечивает подписание первичного документа, подтверждающего корректировку задолженности, и акта взаимных расчетов.

130-5. В случае полного или частичного использования РЦ БРЭ суммы гарантийного взноса на погашение просроченных финансовых обязательств, провайдеру баланса необходимо восстановить размер гарантийного взноса до установленного уровня в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения уведомления РЦ БРЭ.

130-6. В случае невнесения либо несвоевременного внесения гарантийного взноса, РЦ БРЭ прекращает деятельность провайдера баланса на балансирующем рынке электрической энергии путем одностороннего расторжения дополнительных соглашений о внесении изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенных на основании договоров передачи ответственности, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором опубликован последний реестр взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка электрической энергии.

При этом, РЦ БРЭ отказывает в заключении и пролонгации дополнительных соглашений о внесении изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, связанных с договором передачи ответственности на последующие периоды.

130-7. В случае неисполнения провайдером баланса финансовых обязательств по оплате задолженности в течении 10 (десяти) календарных дней после публикации на официальном интернет-ресурсе РЦ БРЭ реестра взаимозачетов между субъектами балансирующего рынка, такая задолженность признается просроченной на основании обращения субъекта – кредитора провайдера баланса, направляемого в адрес РЦ БРЭ в течение 3 рабочих дней со дня когда обязательство должно было быть исполнено, за исключением случаев предоставленных провайдером баланса РЦ БРЭ подписанных соглашении между сторонами о погашении задолженности провайдера баланса перед субъектами-кредиторами, согласно реестру взаимозачетов, до использования РЦ БРЭ гарантийного взноса с целью погашения просроченных финансовых задолженностей провайдера баланса.

РЦ БРЭ уведомляет провайдера баланса о наличии просроченной задолженности и использовании гарантийного взноса в полном или частичном размере для погашения основной суммы неисполненных финансовых обязательств провайдера баланса и необходимости восстановить размер гарантийного взноса до установленного уровня в течение срока, установленного пунктом 130-5 настоящих Правил.

Обращения субъектов-кредиторов в адрес РЦ БРЭ о неисполнении обязательств провайдером баланса направленные позднее срока, предусмотренного настоящим пунктом, не рассматриваются РЦ БРЭ.

130-8. В случае недостаточности размера гарантийного взноса для исполнения финансовых обязательств непогашенная часть таких обязательств подлежит взысканию в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

130-9. Распределение средств гарантийного взноса между кредиторами в случае неисполнения обязательств провайдером баланса осуществляется пропорционально размерам обязательств подтвержденных согласно реестру взаимозачетов.

130-10. РЦ БРЭ не начисляет и не выплачивает вознаграждение в каком-либо виде на сумму, внесенную провайдером баланса в качестве гарантийного взноса.

130-11. Провайдер баланса уведомляет РЦ БРЭ о прекращении деятельности на балансирующем рынке электрической энергии в качестве провайдера баланса не позднее чем за 20 (двадцать) календарных дней до предполагаемой даты прекращения деятельности."

в приложении 1:

пункт 22-1 изложить в новой редакции:

"22-1. При выявлении несоответствий и нарушений субъектом балансирующего рынка условий, предусмотренных Правилами, расчетный центр балансирующего рынка в одностороннем порядке расторгает дополнительные соглашения к настоящему Договору, заключенные на основании договоров передачи ответственности, заключенных с провайдером баланса, о чем расчетный центр балансирующего рынка уведомляет субъекта балансирующего рынка в течении 5 (пяти) рабочих дней."

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.

*Министр энергетики
Республики Казахстан*

Е. Аккенженов

"СОГЛАСОВАН"

Агентство по защите
и развитию конкуренции
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

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