

Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Законом України від 07.04.2026 № 4834-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо імплементації норм європейського права з інтеграції енергетичних ринків, підвищення безпеки постачання та конкурентоспроможності у сфері енергетики» (далі – Закон № 4834-IX) передбачено НКРЕКП протягом 15 місяців з дня набрання чинності Законом № 4834-IX прийняти нормативно-правові акти, необхідні для реалізації положень Закону № 4834-IX, та привести свої нормативно-правові акти у відповідність із Законом № 4834-IX.

З метою забезпечення всебічного опрацювання змін, необхідних для реалізації положень Закону № 4834-IX, наказом НКРЕКП від 08.07.2026 № 73-од при НКРЕКП утворено Дорадчий орган з питань реалізації норм Закону № 4834-IX (далі – Дорадчий орган). Разом з цим, Дорадчим органом утворено робочу групу із забезпечення міждержавного балансування та управління перевантаженнями, під головуванням НЕК «Укренерго» (далі – Робоча група).

У свою чергу, Робочою групою було опрацьовано зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), у частині приведення термінології у відповідність до Закону № 4834-IX та впровадження Типового договору про надання послуг балансуєної потужності.

Відповідно до частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії», правила ринку розробляє і адмініструє оператор системи передачі та затверджує Регулятор.

За результатами опрацювання зазначених змін до Правил ринку в рамках робочої групи, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 19.10.2026 № 01/64794 надано до НКРЕКП відповідні пропозиції змін до Правил ринку.

За результатами опрацювання наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозицій та положень Закону № 4834-IX, Департаментом енергоринку розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», яким передбачається приведення термінології у відповідність до Закону № 4834-IX та впровадження Типового договору про надання послуг балансуєної потужності.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта.
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



UB
НКРЕКП
№2220-22.1.2/26 від 28.10.2026
КЕП: Сідоров І. В. 28.10.2026 13:55
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Правил ринку

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 жовтня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

Зміни до Правил ринку

1. У главі 1.1 розділу I:

1) пункт 1.1.2 викласти в такій редакції:

«1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:

1) аудит системи управління ринком – аудит, що встановлює, чи дотримані і якою мірою дотримані положення цих Правил щодо розрахунків та виставлення рахунків у межах періоду, якого стосується аудит;

2) аудитор системи управління ринком (аудитор) – аудиторська фірма, що включена до реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності як суб'єкт аудиторської діяльності та здійснює аудит системи управління ринком у порядку, встановленому цими Правилами та чинним законодавством;

3) аукціонна платформа на ДП (аукціонна платформа) – електронна підсистема СУР, яку використовує ОСП для організації і проведення аукціонів на ДП, які придбаває ОСП у ППБ та/або ПДП;

4) ВДЕ з підтримкою – ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф;

5) відбір – електрична енергія, що надійшла з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу в точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою експорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;

6) відпуск – електрична енергія, що надійшла в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;

7) декларація про неготовність – інформація, надана ОСП від ППБ та/або ПДП, у складі графіків відпуску/відбору або у іншій формі визначеній ОСП, у разі виведення з роботи обладнання електроустановок, ремонтів (планових та аварійних) та інших технічних причин, пов'язаних з функціонуванням або безпекою одиниці надання послуг з балансування та/або одиниці надання допоміжних послуг;

8) диспетчерська команда – команда ОСП, надана в режимі реального часу ППБ, по кожній одиниці надання послуг з балансування для збільшення або зменшення електричного навантаження або ППВДЕ для зменшення електричного навантаження;

9) договір про врегулювання небалансів електричної енергії – договір, відповідно до якого суб'єкт господарювання набуває статусу учасника ринку та здійснюється врегулювання небалансів електричної енергії;

10) зареєстровані експлуатаційні характеристики – характеристики одиниці надання послуг з балансування та/або одиниці надання ДП, що підтверджені під час проведення випробувань електроустановок ППБ та/або ПДП на їх відповідність технічним вимогам Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі);

11) заявлені (задекларовані) характеристики – технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, агрегатором або оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами;

12) ідентифікаційний номер учасника ринку – унікальний ідентифікаційний номер учасника ринку, який використовується для ідентифікації ринкових даних, що пов'язані із цим учасником ринку, у системі управління ринком;

13) користувач СУР – фізична особа, уповноважена учасником ринку на здійснення операцій на ринку електричної енергії із застосуванням СУР, та інформація щодо якої внесена ОСП до реєстру користувачів СУР;

14) локальний перелік заявок за ранжиром – перелік заявок на балансуєчу електричну енергію, отриманих ОСП від ППБ щодо стандартного або спеціального балансуєчого продукту, впорядкованих за їх цінами для застосування на національному рівні;

15) міждержавний перетік – перетік електричної енергії, що відбувається через міждержавний перетин;

16) модуль активації – модуль системи управління ринком, через який оператор системи передачі видає диспетчерські команди постачальнику послуг з балансування;

17) неттінг – припинення учасниками ринку електричної енергії зобов'язань шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах договорів про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;

18) одиниця відбору (одиниця споживання) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку та має точки комерційного обліку, визначені Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 311 (далі – Кодекс комерційного обліку);

19) одиниця відпуску – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку та має точки комерційного обліку, визначені Кодексом комерційного обліку;

20) одиниця зберігання енергії – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для зберігання енергії, що управляється відповідним учасником ринку та має точки комерційного обліку, визначені Кодексом комерційного обліку;

21) одиниця надання допоміжних послуг, не пов'язана з регулюванням частоти – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що управляється ПДП, та має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти;

22) одиниця надання послуг з балансування – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що управляється відповідним ППБ;

23) одиниця реального часу – проміжок часу балансуючого ринку, що дорівнює 15 хвилинам;

24) передача послуги БП – передача зобов'язання щодо надання послуги БП одиницею надання послуг з балансування для виконання такого зобов'язання іншою одиницею надання послуг з балансування;

25) період валідності – період часу, протягом якого заявка на балансуєчу електричну енергію, запропонована ППБ, може бути активована за умови дотримання всіх характеристик відповідного продукту. Період валідності визначається часом початку та часом закінчення;

26) період деактивації – період часу, протягом якого відбувається зміна потужності від повного відпуску до заданого значення або від повного відбору до заданого значення;

27) період підготовки – період часу між запитом приєднуючого ОСП у випадку моделі ОСП-ОСП або контракуючим ОСП у випадку моделі ОСП-ППБ і початком періоду зміни потужності;

28) період повної активації – період часу між запитом приєднуючого ОСП на активацію у випадку моделі ОСП-ОСП або контракуючим ОСП у випадку моделі ОСП-ППБ та відповідним повним наданням відповідного продукту;

29) період постачання – період часу, протягом якого ППБ надає повну запитувану зміну відпуску потужності або повну запитувану зміну відбору потужності до або з системи;

30) плановий період для придбання БП (плановий період) – період, на який здійснюється розрахунок граничної ціни на придбання послуги БП із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ;

31) плата за невідповідність – платежі, встановлені учасникам ринку за надання недостовірних даних у межах різних процесів на ринку або поведінку, що може вплинути на нормальну роботу ринку та/або об'єднаної енергетичної системи України;

32) платіжний документ – рахунок, сформований адміністратором розрахунків учаснику ринку щодо оплати ним або адміністратором розрахунків своїх фінансових зобов'язань, що виникли в результаті участі на ринку електричної енергії такого учасника ринку;

33) подільність – можливість ОСП використовувати лише частину заявки на балансуючу електричну енергію або заявки на БП, поданих ППБ, як з точки зору обсягу активації, так і тривалості;

34) позиція – заявлений обсяг електричної енергії СВБ, що використовується для розрахунку її небалансу електричної енергії;

35) послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;

36) постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що уклав договір про надання послуги із зменшення навантаження щодо одиниць відпуску, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця;

37) потенційна одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, загальна регулююча потужність якої становить не менше 1 МВт, яку ППДП або ПДП зобов'язується представляти на ринку ДП після виконання умов договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності у майбутньому (далі – договір про надання ДП у майбутньому);

38) потенційний постачальник допоміжних послуг – суб'єкт господарювання, який має намір здійснювати діяльність на ринку допоміжних послуг потенційною одиницею надання допоміжних послуг та уклав договір про надання ДП у майбутньому;

39) поточна заборгованість ППБ/СВБ – сума поточного зобов'язання ППБ/СВБ перед ОСП (з ПДВ) щодо забезпечення необхідної суми грошових коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за результатами декадного звіту про розрахунки ППБ за балансуючу електричну енергію (далі – декадний звіт ППБ), місячного звіту про розрахунки ППБ за балансуючу електричну енергію (далі – місячний звіт ППБ), декадного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – декадний звіт СВБ), місячного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – місячний звіт СВБ), позапланового звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – позаплановий звіт СВБ) та звіту про коригування, термін виконання яких відповідно до цих Правил не минув;

40) представник навантаження – учасник ринку, у точках комерційного обліку якого здійснюється відбір електричної енергії з мережі;

41) прогноз споживання – прогноз загального електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах), що здійснюється оператором системи передачі;

42) прострочена заборгованість ОСП – заборгованість ОСП щодо оплати необхідної суми грошових коштів за небаланси електричної енергії перед СВБ або за балансуючу електричну енергію перед ППБ, відповідно до актів купівлі-продажу та актів-коригування, термін оплати яких минув відповідно до цих Правил;

43) прострочена заборгованість ППБ/СВБ – заборгованість учасника ринку, що є ППБ/СВБ, перед ОСП щодо оплати необхідної суми грошових коштів (з ПДВ), відповідно до актів купівлі-продажу та актів-коригування, або щодо забезпечення необхідної суми грошових коштів (з ПДВ) на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до декадного звіту ППБ/СВБ, місячного звіту ППБ/СВБ, позапланового звіту СВБ або звіту про коригування, за умови, що термін оплати такої заборгованості або термін забезпечення коштів на рахунку ескроу, відповідно до цих Правил минув;

44) протокол обміну даними – стандарти, що встановлені оператором системи передачі для взаємодії учасників ринку з системою управління ринком;

45) рахунок ескроу для фінансових гарантій – рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку в будь-якому з визначених ОСП банків, для забезпечення фінансової гарантії за договором про врегулювання небалансів, відповідно до цих Правил;

46) рахунок ескроу ДП – рахунок умовного зберігання, відкритий ПДП або ППДП в банку, визначеному ОСП, для фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому та/або гарантійного внеску для участі у спеціальному аукціоні;

47) рахунок ескроу ППБ/СВБ – рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку, що є ППБ/СВБ (крім ОСП), у будь-якому з визначених ОСП банків, для акумулювання коштів, що АР використовує для контролю достатності коштів для оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, розрахунків за балансуючу електричну енергію з ППБ/за небаланси з СВБ та для повернення коштів учаснику ринку, згідно з цими Правилами;

48) реєстр користувачів СУР – реєстр, створення та адміністрування якого забезпечується ОСП, та який містить інформацію щодо користувачів СУР;

49) реєстр учасників ринку – реєстр, що веде адміністратор розрахунків, що включає інформацію щодо учасників ринку та їх статусу;

50) резервна процедура – процес, що впроваджується відповідно до цих Правил, якщо програмне забезпечення аукціонної платформи або платформи для надання заявок на балансуєчу електричну енергію не працює;

51) розрахунковий період – період у 60 хвилин, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії;

52) сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за двосторонніми договорами, купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за двосторонніми договорами, продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та експорту електричної енергії;

53) система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами, з урахуванням інтеграції з іншими програмно-інформаційними комплексами, які забезпечують необхідні функції;

54) торговий день – період у 24 (23 або 25 у залежності від переходу на літній/зимовий час) послідовні розрахункові періоди, що починається о 00:00 за київським часом (Східноєвропейським часом);

55) управління перевантаженнями – комплекс заходів, що здійснюються оператором системи передачі, необхідний для запобігання або усунення перевантажень (продаж, диспетчеризація, зворотні торги, роз'єднання ринків);

56) фінансова гарантія – кошти та/або банківська гарантія, що надається стороною, відповідальною за баланс, оператору системи передачі для забезпечення виконання фінансових зобов'язань з розрахунків за небаланси електричної енергії;

57) час закриття воріт для заявок на балансуєчу електричну енергію – момент часу, після настання якого не допускається подання або оновлення заявки на балансуєчу електричну енергію для стандартних балансуєчих продуктів у загальному переліку заявок за ранжиrom;

58) час закриття воріт для заявок на балансуєчу потужність – момент часу, для якого ППБ, які надають послуги БП, не можуть повідомляти відповідні величини для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня по кожній одиниці надання послуг з балансування;

59) час закриття воріт для локального переліку заявок за ранжиром – момент часу, після настання якого не допускається подання або оновлення заявки на балансуєчу електричну енергію у локальному переліку заявок за ранжиром.»;

2) у пункті 1.1.4:

абзац п'ятий замінити двома новими абзацами п'ятим та шостим такого змісту:

«БР – балансуєчий ринок;

БП – балансуєча потужність;».

У зв'язку з цим абзаци шостий – сороковий вважати відповідно сьомим – сорок першим;

абзац тринадцятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци чотирнадцятий – сорок перший вважати відповідно тринадцятим – сороковим;

абзац тринадцятий викласти в такій редакції:

«НС – надзвичайна ситуація в ОЕС України;»;

абзац двадцять перший викласти в такій редакції:

«ПДП - постачальник допоміжних послуг, не пов'язаних з регулюванням частоти;»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«ID – ідентифікатор (ідентифікаційний номер учасника ринку);».

2. Додаток 3 викласти в новій редакції, що додається.

3. Доповнити новим додатком, що додається.

Типовий договір про надання послуг балансуючої потужності

_____ в якості оператора системи передачі (далі – ОСП), який діє на підставі ліцензії _____ від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № _____, в особі _____, що діє на підставі _____, з однієї сторони, та постачальник послуг з балансування (далі - ППБ), з іншої сторони, спільно іменовані як Сторони, а кожна окремо як Сторона, уклали цей Договір про надання послуг балансуючої потужності (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Цей Договір є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

1.2. За цим Договором ППБ зобов'язується надавати послуги балансуючої потужності (далі – послуги БП) у частині забезпечення одного або більше резервів: резервів підтримки частоти (первинне регулювання), резервів відновлення частоти (вторинне регулювання) і резервів заміщення (третинне регулювання), відповідно до умов цього Договору в обсягах та на періоди, визначені за результатами аукціонів на послуги БП, а ОСП зобов'язується здійснювати оплату за надані послуги БП відповідно до умов цього Договору та Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку).

1.3. Надання ППБ ОСП письмової згоди на приєднання до цього Договору (далі – заява-приєднання), форма якої наведена в додатку до Правил ринку, вважається акцептом пропозиції про приєднання до цього Договору та підтверджує зобов'язання ППБ дотримуватися вимог Правил ринку.

1.4. Придбання послуги БП здійснюється ОСП у ППБ згідно з процедурою та умовами придбання послуг БП, визначеними Правилами ринку.

1.5. Цей Договір укладається учасником ринку за умови наявності укладеного договору про участь у балансуєчому ринку або одночасно із ним.

2. Ціна

2.1. Загальна вартість цього Договору визначається як сума вартості всіх послуг БП, фактично наданих протягом строку дії цього Договору та підтверджених відповідними актами. Обчислення платежів і розрахунок граничних цін здійснюються відповідно до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги.

3. Обсяги

3.1. Обсяги фактично наданих послуг БП упродовж кожного розрахункового періоду розраховуються за результатами моніторингу надання послуг БП, який проводиться відповідно до Правил ринку.

3.2. Для визначення фактичного обсягу послуг БП ОСП керується даними інформаційного обміну між ППБ та ОСП, який здійснюється відповідно до Правил ринку. Налаштування такого інформаційного обміну здійснюється під час проходження процедури отримання Свідоцтва про відповідність вимогам до БП згідно з Порядком організації інформаційного обміну, опублікованим на офіційному вебсайті ОСП.

4. Якість послуг балансуючої потужності

4.1. Послуги БП вважаються наданими якісно у випадку відповідності характеристик наданих БП вимогам, встановленим Правилами ринку та Кодексом системи передачі, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс систем передачі), до стандартних та спеціальних продуктів, і Свідоцтву про відповідність вимогам до БП.

4.2. Відповідність характеристик якості та обсягам надання послуг БП у порівнянні заданих ОСП уставок та відправлених команд вимогам, що встановлені Кодексом системи передачі, визначається за результатами моніторингу надання послуг БП відповідно до Правил ринку. Якщо за результатами моніторингу надання послуг БП не вдається зробити висновок щодо відповідності характеристик, здійснюється застосування санкцій за ненадання БП, а саме плати за невідповідність.

5. Відповідальність сторін

5.1. Ненадання послуги БП (надання послуги БП не в повному обсязі чи неналежної якості) тягне за собою застосування нарахування плати за невідповідність. Розмір плати за невідповідність, та порядок її розрахунку визначаються Правилами ринку.

5.2. У разі порушення умов надання послуг БП у випадках, визначених порядком моніторингу надання послуг, ініціюється позапланова перевірка обладнання ППБ на відповідність вимогам Кодексу систем передачі в частині надання послуг БП у порядку, визначеному Кодексом системи передачі.

5.3. Якщо за результатами моніторингу кількість розрахункових періодів, у яких послуга БП не надана, перевищує встановлений Кодексом системи передачі відсоток від загальної кількості розрахункових періодів, по яких у ППБ були зобов'язання з надання послуг БП, приймається рішення щодо позбавлення ППБ Свідоцтва про відповідність вимогам до БП у порядку, встановленому Кодексом системи передачі.

5.4. У випадку порушення строків розрахунків відповідно до Правил ринку та/або цього Договору ППБ має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми прострочення платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день прострочення) за кожен день такого прострочення.

5.5. Сторони є власниками комунікаційної інфраструктури, що використовується для потреб обміну даними телеметрії, надання/виконання наданих уставок та диспетчерських команд в реальному часі, і несуть відповідальність за експлуатацію, технічне обслуговування та модернізацію її засобів.

6. Порядок розрахунків

6.1. Розрахунок обсягів та вартості послуг БП, а також плати за невідповідність здійснюється відповідно до вимог Правил ринку.

6.2. Для забезпечення своєчасних розрахунків за надані послуги БП за відповідний календарний місяць ППБ складає та направляє ОСП підписаний зі своєї сторони Акт приймання-передачі наданих послуг БП (далі – Акт) до 08 числа календарного місяця, наступного за місяцем, у якому такі послуги надавались.

6.3. ОСП розглядає та у разі відсутності зауважень підписує Акт протягом п'яти робочих днів з дати його отримання від ППБ або направляє мотивовану відмову від його підписання із зазначенням недоліків, що повинні бути усунені. Якщо Сторони не дійшли згоди, застосовуються норми глави 10 цього Договору.

6.4. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППБ шляхом перерахування на поточний рахунок ППБ грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих послуг БП протягом десяти робочих днів після підписання Сторонами Акта за умови реєстрації ППБ податкової накладної в Єдиному

реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України.

6.5. ОСП щомісяця виставляє рахунки плати за невідповідність протягом десяти робочих днів, з дня отримання результатів моніторингу та інших даних, необхідних для розрахунку плати за невідповідність. Такі результати враховують усі випадки не надання послуг БП, визначені в результатах моніторингу послуг БП в попередньому календарному місяці.

6.6. Оплата рахунку плати за невідповідність здійснюється протягом двох робочих днів з дня його отримання. У разі незгоди з рішенням ОСП щодо якості та обсягів надання послуг БП ППБ має право протягом двох робочих днів з дня отримання рахунку подати мотивоване оскарження такого рішення. За результатами розгляду оскарження ОСП проводить процедуру його розгляду. У випадку згоди з позицією ППБ попередній рахунок плати за невідповідність вважається недійсним, в іншому випадку ППБ здійснює оплату рахунку протягом п'яти робочих днів з дня отримання результату процедури оскарження.

6.7. Жодна із Сторін не має права здійснювати відступлення права вимоги до іншої Сторони без її попередньої письмової згоди.

6.8. Припинення Сторонами взаємних грошових зобов'язань здійснюється відповідно до законодавства України, у тому числі Сторонами може бути здійснено нетінг відповідно до Правил ринку та цього Договору. Сторони погодили, що припинення зобов'язань за цим Договором шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог до зобов'язань, що виникли з інших підстав (іншого Договору), допускається лише за наявності взаємної згоди Сторін, яка виражається у підписанні Сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.

7. Права та обов'язки Сторін

7.1. При невиконанні або неналежному виконанні умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену цим Договором, Правилами ринку та чинним законодавством України.

7.2. ОСП має право:

1) отримувати від ППБ послуги БП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання послуги БП, що відповідають акцептованій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;

2) вимагати від ППБ дотримання якості надання послуг БП, що визначається відповідно до глави 4 цього Договору;

3) на отримання повної і достовірної інформації щодо телеметричних вимірювань стосовно показників і характеристик наданих послуг БП;

4) на доступ у присутності представників ППБ до засобів вимірювання показників і характеристик послуг БП відповідно до Кодексу системи передачі;

5) застосовувати до ППБ санкції за ненадання БП, передбачені Правилами ринку та інші штрафні санкції, передбачені чинним законодавством;

6) не погоджувати здійснення передачі послуг БП у випадках, передбачених Правилами ринку;

7) повторно пропонувати на аукціонах з надання послуг БП заявки, щодо яких у ППБ відсутнє діюче Свідоцтво про відповідність вимогам до БП одиниці надання послуг з балансування;

8) на запит ОСП отримувати від ППБ дані, що необхідні для проведення моніторингу надання послуг БП одиницею надання послуг з балансування;

9) ініціювати позапланову перевірку обладнання ППБ на відповідність вимогам Кодексу систем передачі у порядку, визначеному цим Договором, Кодексом системи передачі та Правилами ринку;

10) не погоджуватись із виставленим Актом та направляти мотивовану відмову від його підписання із зазначенням недоліків, що повинні бути усунені;

11) здійснювати звірку розрахунків, шляхом направлення Акту звірки розрахунків;

12) у разі відсутності у ППБ програмного забезпечення для прийому команд, пропонувати програмне забезпечення (далі – ПЗ), розроблене ОСП.

7.3. ППБ має право:

1) отримувати від ОСП своєчасну оплату за надані послуги БП;

2) здійснювати передачу послуг БП у порядку, визначеному Правилами ринку;

3) проводити процедуру оскарження рішення ОСП щодо якості та обсягів надання послуг БП;

4) нараховувати ОСП штрафні санкції, передбачені Договором;

5) на отримання ППБ інформації від ОСП для виконання цього Договору;

6) здійснювати звірку розрахунків, шляхом направлення Акту звірки розрахунків:

7) у разі відсутності у ППБ програмного забезпечення для прийому команд, звертатись до ОСП з відповідним запитом, щодо можливості використання ПЗ, розробленого ОСП.

7.4. ОСП зобов'язується:

1) здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату послуг БП на умовах, визначених цим Договором за умови реєстрації ППБ податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України;

2) відшкодовувати збитки, завдані невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;

3) підтримувати електронну аукціонну платформу на БП та надавати ППБ доступ до неї відповідно до умов, визначених у Правилах ринку;

4) здійснювати моніторинг надання послуг БП;

5) позбавляти ППБ Свідоцтва про відповідність вимогам до БП у порядку, встановленому цим Договором, Кодексом системи передачі та Правилами ринку;

6) виставляти рахунки плати за невідповідність;

7) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;

8) зберігати архівні дані з розрахунків протягом строку, передбаченого Правилами ринку.

7.5. ППБ зобов'язується:

- 1) надавати послуги БП в обсягах та періодах, визначених за результатом передачі послуги БП та/або за результатами аукціонів надання послуг БП відповідно до Правил ринку;
- 2) забезпечувати належну якість надання послуг БП, яка визначається відповідно до глави 4 цього Договору;
- 3) подавати декларацію про неготовність, у випадку виникнення події, що призвела до зміни доступної потужності одиниці надання послуг з балансування, відповідно до Правил ринку;
- 4) здійснювати оплату рахунків плати за невідповідність, нарахованих за ненадання БП, згідно з Правилами ринку;
- 5) відшкодовувати збитки, завдані ОСП невиконанням або неналежним виконанням зобов'язань за цим Договором;
- 6) зберігати архівні дані інформаційного обміну надання послуг БП протягом строку, передбаченого Правилами ринку;
- 7) забезпечувати надійну та безперебійну роботу каналів інформаційного зв'язку, якими передаються дані телеметрії;
- 8) призначити контактну особу, відповідальну за надання будь-якої інформації стосовно послуги БП за цим Договором протягом 24 годин доби включно з вихідними та офіційними святковими днями, та підтримувати актуальною інформацію щодо контактних даних цієї особи;
- 9) реєструвати відповідно до статті 201 Податкового кодексу України податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, визначений чинним законодавством України;
- 10) відшкодувати ОСП суму ПДВ за податковою накладною, яка не зареєстрована в Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 365 календарних днів з дати складення податкової накладної;
- 12) мати укладений договір про участь у балансуєчому ринку;
- 13) забезпечити відповідність характеристик одиниці надання послуг з балансування обсягам та виду БП, зазначеного у Свідоцтві про відповідність вимогам до БП;

14) складати та направляти ОСП підписаний зі своєї сторони Акт відповідно до умов Договору;

15) забезпечити відповідність власного апаратного та ПЗ вимогам системи управління ринком, а також встановлення відповідного комп'ютерного і мережевого обладнання, що дозволить здійснювати обмін даними між АР і АКО та учасником ринку згідно з Правилами ринку, або звернутись до ОСП з відповідним запитом, щодо можливості використання ПЗ, розробленого ОСП;

14) виконувати задані ОСП уставки та диспетчерські команди.

8. Обмін інформацією

8.1. Акти, акти звірки розрахунків за надані послуги, рахунки, та будь-які повідомлення за цим Договором, що створюються/укладаються Сторонами під час його виконання, можуть бути підписані Сторонами як у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи, так і в електронній формі з використанням електронного підпису, крім випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом. Кожний окремий документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб, залежно від форми такого документу.

8.2. При підписанні документів електронним підписом використовується сертифікат, виданий кваліфікованим надавачем електронних довірчих послуг, у порядку, встановленому законодавством.

8.3. Сторона підтверджує, що документи, підписані електронним підписом з використанням реєстраційних даних Сторони, вважаються такими, що підписані цією Стороною (уповноваженою нею особою).

8.4. Сторона несе відповідальність за використання засобів електронної ідентифікації та електронного підпису своїми уповноваженими особами і визнає документи, підписані такими електронними підписами, належним чином підписаними від імені цієї Сторони.

8.5. Інформацію стосовно ухвалення рішення про реорганізацію та/або ліквідацію суб'єкта господарювання, банкрутство, про внесення змін до установчих документів щодо найменування і місцезнаходження суб'єкта господарювання, про зміну банківських реквізитів (крім зміни реквізитів рахунку ескроу ППБ), індивідуального податкового номера, набуття або втрати статусу платника податку на додану вартість, анулювання реєстрації платника ПДВ та інших даних, що впливають на належне виконання передбачених цим

Договором зобов'язань, Сторони повинні повідомити протягом десяти днів після настання таких змін.

До моменту отримання від ППБ повідомлення про відповідні зміни ОСП має право покладатися на останні надані ППБ відомості. Наслідки ненадання або несвоєчасного надання ППБ повідомлення про такі зміни покладаються на ППБ.

8.6. ОСП має право використовувати дані (інформацію) із реєстру платників податку на додану вартість для формування податкової документації (податкових накладних).

8.7. Акти та рахунки, оформлюються на паперових носіях у двох примірниках та вважаються отриманими ОСП:

у день їх доставки кур'єром, що підтверджується квитанцією про вручення одержувачу, яка підписується його уповноваженим представником;

у день особистого вручення, що підтверджується підписом уповноваженого представника одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції.

Також скановані копії оформлених на паперових носіях документів повинні направлятися ППБ електронною поштою на офіційну електронну адресу ОСП.

Акти та рахунки, оформлені ППБ та направлені ОСП в електронній формі, вважаються отриманими в день реєстрації електронної кореспонденції.

8.8. Рахунки плати за невідповідність ОСП направляє в електронній формі за допомогою системи управління ринком або сервісу електронного документообігу на електронну пошту ППБ.

8.9. Сторони визнають, що електронний документ, сформований, підписаний та направлений на офіційну електронну адресу Сторони, є оригіналом та має повну юридичну силу, породжує права та обов'язки для Сторін, та визнається рівнозначним документом ідентичному документу, який міг би бути створений Стороною на паперовому носії та скріплений власноручними підписами уповноваженої особи.

9. Форс-мажор

9.1. Якщо внаслідок дії форс-мажорних обставин (техногенного, природного, соціально-політичного, військового характеру, обставин юридичного форс-мажору (дія/рішення органів державної влади, органів, установ, що містить заборону або обмеження з питань, які мають безпосереднє відношення до виконання цього Договору)) унеможливується виконання будь-якою Стороною зобов'язань за цим Договором, така Сторона повинна повідомити у письмовій формі про це іншу Сторону протягом п'ятнадцяти днів з моменту їх виникнення.

9.2. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення однією зі Сторін про неможливість виконання прийнятих за цим Договором зобов'язань позбавляє таку Сторону права посилаючись на будь-яку вказану обставину як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов'язань.

9.3. У разі дії форс-мажорних обставин більше тридцяти календарних днів Сторони мають право відмовитися від подальшого виконання зобов'язань за цим Договором та в установленому порядку розірвати Договір. Розірвання цього Договору тягне за собою відповідні правові наслідки щодо діяльності Сторін на ринку електричної енергії.

9.4. Наявність форс-мажорних обставин підтверджується відповідним документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

10. Врегулювання спорів

10.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються Сторонами шляхом переговорів. Якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню в судах України відповідно до чинного законодавства України.

10.2. Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Договором, не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

11. Конфіденційність

11.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору «конфіденційна інформація» означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

11.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

11.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

12. Строк Договору

12.1. Цей Договір набирає чинності з моменту акцептування ОСП заяви-приєднання ППБ та включення одиниці надання послуги БП до реєстру, про що ОСП повідомляє ППБ.

12.2. Цей Договір є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була акцептована заява-приєднання.

Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за 1 місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік.

12.3. Договір може бути розірвано в інший термін за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо:

одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дати втрати статусу учасника ринку електричної енергії);

усі наявні одиниці надання послуг з балансування відповідного ППБ виключено з Реєстру одиниць надання послуг з балансування;

припинено дію договору про участь у балансуєчому ринку.

В іншому випадку цей Договір припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору або у разі припинення державної реєстрації суб'єкта господарювання (ліквідації), що є Стороною цього Договору.

ОСП не направляє повідомлення про розірвання договору у випадках припинення юридичної особи, що є Стороною цього Договору, у результаті її ліквідації. У такому разі датою розірвання договору вважається дата внесення відповідного запису до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань про припинення юридичної особи, за умови внесення запису до такого реєстру раніше настання випадків, передбачених абзацами другим та третім цього пункту.

12.5. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.

12.6. У разі входження ППБ до агрегованої групи агрегатора, дія цього договору тимчасово призупиняється щодо одиниць надання послуг БП, що входять до складу одиниці агрегації агрегованої групи, на період перебування таких одиниць надання послуг БП ППБ в агрегованій групі агрегатора. В такому випадку ППБ має забезпечити передачу зобов'язань з надання послуг БП іншому ППБ.

12.7. Взаємовідносини за Договором не поширюються на одиниці надання послуг балансування з дня наступного за датою втрати чинності Свідоцтва про відповідність вимогам до БП за такою одиницею надання послуг балансування.

13. Інші умови

13.1. Цей Договір може бути змінений ОСП в односторонньому порядку у разі внесення змін Регулятором до типового договору про надання послуг балансувальної потужності, що є додатком до Правил ринку.

13.2. У такому випадку зміни до цього Договору вносяться ОСП протягом десяти робочих днів з дня набрання ними чинності.

13.3. Договір зі змінами оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП. ОСП повідомляє ППБ про внесення змін до Договору протягом десяти днів з дня оприлюднення.

13.4. Додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною.

13.5. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

13.6. Долучення нових ресурсних одиниць до цього Договору та реєстру одиниць надання послуг з балансування здійснюється шляхом надання заяви про долучення одиниць надання послуг з балансування, розміщеної на офіційному вебсайті ОСП.

14. Додатки

Додатком до цього Договору є Акт.

Додаток
до Договору про надання послуг
балансуючої потужності

Акт № _____
приймання-передачі наданих послуг балансуючої потужності

згідно з Договором від _____ № _____
м. _____ «__» _____ 20__ р.

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – ППБ), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт про таке:

1.1. ППБ передав, а ОСП прийняв послуги балансуючої потужності відповідно до Договору від _____ № _____ в обсягах:

Період		Вид резерву	Обсяг, МВт	Ціна (середньозважена) за період, грн	Вартість (без ПДВ), грн
з	до				
1	2	3	4	5	6
дд.мм.рррр	дд.мм.рррр				
Сума без ПДВ, грн					
ПДВ, грн					
Загальна сума послуг (з ПДВ), грн					

1.2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом _____ грн ____ коп.

1.3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуг балансуючої потужності у період, зазначений у пункті 1.1 цього Акта.

1.4. ОСП не має претензій до ППБ стосовно наданих послуг балансуючої потужності, зазначених у пункті 1.1 цього Акта.

1.5. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуг балансуєної потужності складено українською мовою.

_____ ОСП		_____ ППБ	
		(назва підприємства)	
_____		_____	
(код ЄДРПОУ)		(код ЄДРПОУ)	
_____		_____	
(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)		(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)	
_____	_____	_____	_____
(підпис)	П. І. Б.	(підпис)	П. І. Б.
_____		_____	
(дата)		(дата)	

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ
до Договору про надання послуг балансуючої потужності

_____ (найменування суб'єкта господарювання), постачальник послуг з балансування (далі – ППБ), який діє на підставі відповідної ліцензії від _____ № _____ (за наявності), енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС типу Х) № _____, в особі _____, що діє на підставі _____, надає письмову згоду на приєднання до Договору про надання послуг балансуючої потужності (далі – Договір). Ця заява-приєднання кандидата у ППБ є підтвердженням того, що такий ППБ приєднався в цілому до Договору та прийняв на себе всі права та обов'язки, визначені Договором та Правилами ринку.

З текстом Договору та Правил ринку ознайомлений.

Своїм підписом ППБ (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів послуг, наданих за Договором.

ППБ _____
(найменування суб'єкта господарювання)

Відомості про ЕІС-код (ЕІС-коди) одиниці (одиниць) надання послуг з балансування, за якою (якими) буде здійснюватися надання послуг з балансування _____

До заяви додається(-ються) Свідоцтво(-а) про відповідність вимогам до БП.

Юридична адреса: _____

П/р № _____

ЄДРПОУ: _____

Індивідуальний податковий номер: _____

ЕІС-код ППБ: _____

Телефон: _____

Email: _____

(підпис уповноваженої особи)

(П. І. Б. уповноваженої особи)

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ
до Договорів про участь у балансуєчому ринку та про надання послуг
балансуючої потужності

_____ (найменування суб'єкта господарювання), кандидат у постачальники послуг з балансування (далі – ППБ), який діє на підставі відповідної ліцензії від _____ № _____ (за наявності), енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС типу Х) № _____, в особі _____, що діє на підставі _____, надає письмову згоду на приєднання до Договорів про участь у балансуєчому ринку та про надання послуг балансуючої потужності (далі – Договори). Ця заява-приєднання кандидата у ППБ є підтвердженням того, що такий кандидат приєднався в цілому до Договорів та прийняв на себе всі права та обов'язки ППБ, визначені Договорами та Правилами ринку.

З текстом Договору та Правил ринку ознайомлений.

Своїм підписом кандидат у ППБ (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів послуг, наданих за Договорами.

Кандидат у ППБ _____
 (найменування суб'єкта господарювання)

Відомості про ЕІС-код (ЕІС-коди) одиниці (одиниць) надання послуг з балансування, за якою (якими) буде здійснюватися надання послуг з балансування _____

До заяви додається(-ються) Свідоцтво(-а) про відповідність вимогам до БП.

Юридична адреса: _____

П/р № _____

ЄДРПОУ: _____

Індивідуальний податковий номер: _____

ЕІС-код ППБ: _____

Телефон: _____

Email: _____

 (підпис уповноваженої особи)

 (П. І. Б. уповноваженої особи)
