



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

ПОСТАНОВА

14.03.2018 № 307

Про затвердження Правил ринку

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

[№ 879 від 31.05.2019](#)

[№ 1168 від 24.06.2019](#)

[№ 2485 від 26.11.2019](#) - з урахуванням змін, внесених згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 2633 від 06.12.2019](#)

[№ 516 від 28.02.2020](#)

[№ 600 від 11.03.2020](#)

[№ 1433 від 15.07.2020](#)

[№ 1434 від 15.07.2020](#)

[№ 2084 від 11.11.2020](#)

[№ 2328 від 04.12.2020](#)

[№ 2818 від 30.12.2020](#)

[№ 189 від 05.02.2021](#)

[№ 233 від 15.02.2021](#)

[№ 234 від 15.02.2021](#)

[№ 530 від 31.03.2021](#)

[№ 715 від 23.04.2021](#)

[№ 1490 від 01.09.2021](#) - з урахуванням змін, внесених згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг [№ 1550 від 16.09.2021](#)

[№ 1682 від 29.09.2021](#)

[№ 2250 від 24.11.2021](#)

[№ 236 від 03.02.2022](#)

[№ 458 від 06.05.2022](#)

[№ 1592 від 29.11.2022](#)

№ 109 від 17.01.2023
№ 390 від 28.02.2023
№ 832 від 02.05.2023
№ 1882 від 10.10.2023
№ 2277 від 05.12.2023
№ 178 від 24.01.2024
№ 370 від 22.02.2024
№ 1090 від 04.06.2024
№ 1172 від 26.06.2024
№ 1211 від 26.06.2024
№ 2019 від 26.11.2024
№ 2060 від 06.12.2024}

{Додатково див. Рішення Окружного адміністративного суду міста Києва № 640/11468/20 від 15.03.2021}

{Ухвалами Верховного суду від 06.09.2021 та від 07.09.2021 відкрито касаційне провадження}

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 **Правила ринку**, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 липня 2019 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті "Урядовий кур'єр", крім **глав 1.3-1.16 розділу I, розділу II, глав 3.2-3.6, 3.9-3.17 розділу III та глав 4.2-4.14 розділу IV Правил ринку**, які набирають чинності з 25 червня 2019 року.

{Пункт 2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1168 від 24.06.2019}

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова
Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
14.03.2018 № 307
(у редакції постанови НКРЕКП
24.06.2019 № 1168)

ПРАВИЛА РИНКУ

{У тексті Правил ринку та додатках до них літеру "Д" замінено літерою "д" згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

I. Загальні положення

1.1. Визначення термінів

1.1.1. Ці Правила визначають порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.

{Пункт 1.1.1 глави 1.1 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:

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;

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;

аукціонна платформа на допоміжні послуги (аукціонна платформа) - електронна підсистема системи управління ринком, яку використовує оператор системи передачі для організації і проведення аукціонів на допоміжні послуги;

балансуюча електрична енергія - електрична енергія, що використовується оператором системи передачі для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень;

ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено "зелений" тариф;

{Абзац шостий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024}

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;

{Абзац сьомий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

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;

{Абзац восьмий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

{Абзац дев'ятий пункту 1.1.2 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможливорює відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг;

{Абзац дев'ятий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ) зменшити електричне навантаження;

{Абзац десятий пункту 1.1.2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020, № 530 від 31.03.2021, № 178 від 24.01.2024}

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

закриття воріт балансуючого ринку - часові межі, коли подача або оновлення пропозиції на балансуючу енергію постачальником послуг балансування в систему управління ринком більше не дозволяється;

закриття воріт на аукціонній платформі - часові межі, після яких постачальники допоміжних послуг, бажаючи виграти потужність резерву за результатами аукціонів на допоміжні послуги, не можуть повідомляти відповідні величини для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня по кожній одиниці надання допоміжних послуг;

{Абзац чотирнадцятий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

zareєстровані експлуатаційні характеристики - характеристики одиниці постачання допоміжних послуг, що підтверджені під час проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг на їх відповідність 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 систем передачі);

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;

{Абзац п'ятнадцятий пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

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;

міждержавний переток - переток електричної енергії, що відбувається через міждержавний перетин;

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;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом вісімнадцятим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023}

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

неттінг - 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;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

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 № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку);

{Абзац двадцять перший пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

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](#);

{Абзац пункту 1.1.2 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

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](#);

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

одиниця надання допоміжних послуг - одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг, та має визначені [Кодексом системи передачі](#) технічні можливості надавати допоміжні послуги;

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

одиниця надання послуг з балансування - одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування, та має можливості надавати послуги балансування;

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

одиниця реального часу - проміжок часу балансуемого ринку, що дорівнює 15 хвилинам;

плановий період для закупівлі допоміжних послуг (плановий період) - період, на який здійснюється розрахунок граничної ціни на закупівлю допоміжних послуг із забезпечення резервів підтримки частоти, резервів відновлення частоти та резервів заміщення;

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;

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;

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

послуга з балансування - послуга купівлі та продажу електричної енергії, що надається оператору системи передачі постачальником послуг з балансування з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та електричної енергії, необхідних для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в об'єднаній енергетичній системі України;

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;

{Пункт 1.1.2 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від

30.12.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024}

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 балансуєної групи гарантованого покупця;

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024}

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 балансуєну електричну енергію (далі - декадний звіт ППБ), місячного звіту про розрахунки ППБ за балансуєну 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;

{Пункт 1.1.2 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

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

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

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

пропозиція - пропозиція, яку подає учасник ринку для відпуску/відбору балансуєної електричної енергії або для надання допоміжних послуг;

прострочена заборгованість ОСП - заборгованість ОСП щодо оплати необхідної суми грошових коштів (з ПДВ) за небаланси перед СВБ або балансуєну електричну енергію перед ППБ, відповідно до актів купівлі-продажу та актів-коригування, термін оплати яких відповідно до цих Правил минув;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

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;

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

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

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;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

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;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

реєстр користувачів СУР - реєстр, створення та адміністрування якого забезпечується ОСП, та який містить інформацію щодо користувачів СУР;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023}

реєстр учасників ринку - реєстр, що веде адміністратор розрахунків, що включає інформацію щодо учасників ринку та їх статусу;

резервна процедура - процес, що впроваджується відповідно до положень глави 3.14 розділу III цих Правил, якщо програмне забезпечення аукціонної платформи не працює;

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

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;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023}

сальдована позиція - алгебраїчна різниця операцій з продажу та купівлі електричної енергії, здійснених учасником ринку на ринку двосторонніх договорів з іншими учасниками ринку в кожній торговій зоні для кожного розрахункового періоду торгового дня;

сертифіковані дані комерційного обліку - обсяг електричної енергії, визначений для точок комерційного обліку відповідно до вимог [Кодексу комерційного обліку](#);

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;

{Абзац пункту 1.1.2 глави 1.1 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

торгова зона (зона) - відокремлена зона, визначена оператором системи передачі за погодженням з Регулятором, у якій здійснюється синхронна робота електроустановок;

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);

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

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;

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);

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

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;

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

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.

{Пункт 1.1.2 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

1.1.3. Інші терміни та скорочення вживаються в цих Правилах у значеннях, наведених у Господарському кодексі України, законах України "Про ринок електричної енергії" (далі - Закон), "Про електронні документи та електронний документообіг", "Про електронні довірчі послуги", "Про платіжні системи та переказ коштів в Україні", Правилах ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі - Правила РДН та ВДР), Кодексі систем передачі, Кодексі комерційного обліку та інших нормативно-правових актах.

{Пункт 1.1.3 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021}

1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:

АР - адміністратор розрахунків;

АКО - адміністратор комерційного обліку;

аРВЧ - автоматичний резерв відновлення частоти;

балансуючий ринок - балансуючий ринок електричної енергії;

ВДЕ - виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;

ВДР - внутрішньодобовий ринок;

ДД - двосторонні договори;

ДП - допоміжні послуги;

ідентифікатор - ідентифікаційний номер учасника ринку;

надзвичайна ситуація - надзвичайна ситуація в ОЕС України;

ОЕС України - об'єднана енергетична система України;

ОМСР - оператор малої системи розподілу;

{Пункт 1.1.4 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом тринадцятим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

ОРЧ - одиниця реального часу;

ОР - оператор ринку;

ОСП - оператор системи передачі;

ОСР - оператор системи розподілу;

{Абзац пункту 1.1.4 виключено згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

ОУЗЕ - оператор установки зберігання енергії;

{Пункт 1.1.4 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

ПДП - постачальник допоміжних послуг;

{Пункт 1.1.4 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

ППБ - постачальник послуг з балансування;

ППВДЕ - постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою;

{Пункт 1.1.4 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

ППДП - потенційний постачальник допоміжних послуг;

{Пункт 1.1.4 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом двадцять другим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

режим СК - режим синхронного компенсатора;

РЗ - резерв заміщення;

РДД - ринок двосторонніх договорів;

РДН - ринок "на добу наперед";

РПЧ - резерв підтримки частоти;

рРВЧ - ручний резерв відновлення частоти;

САРЧП - система автоматичного регулювання частоти та потужності;

СВБ - сторона, відповідальна за баланс;

ТКО - точка комерційного обліку;

СКО - система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;

{Пункт 1.1.4 доповнено новим абзацом згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024}

СУР - система управління ринком;

{Пункт 1.1.4 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

УЗЕ - установка зберігання енергії;

{Пункт 1.1.4 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

ФПП - фізичне право на передачу;

{Пункт 1.1.4 глави 1.1 розділу I доповнено новим абзацом тридцять четвертим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

ЦР САРЧП - центральний регулятор системи автоматичного регулювання частоти та потужності;

{Пункт 1.1.4 доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

ЕІС-код - ідентифікаційний номер учасника ринку;

ENTSO-E - європейська мережа операторів системи передачі електричної енергії.

1.2. Учасники ринку

1.2.1. Учасниками ринку електричної енергії є:

агрегатор;

виробник;

електропостачальник;

трейдер;

ОМСР;

ОСП;

ОСР;

ОР;

ОУЗЕ;

гарантований покупець;

споживач (у тому числі активний споживач), який провадить свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цими Правилами та [Законом](#).

{Пункт 1.2.1. з лави 1.2 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

1.2.2. Учасники ринку можуть виконувати одну або декілька з таких ролей: СББ, АР, АКО, ПДП, ППБ, ППВДЕ.

{Пункт 1.2.2 глави 1.2 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1490 від 01.09.2021}

1.3. Забезпечення виконання цих Правил

1.3.1. ОСП (також у якості АР і АКО) зобов'язаний виконувати положення цих Правил згідно з умовами ліцензії на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та брати участь на ринку електричної енергії відповідно до [Закону](#).

1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у [підпункті 1.2.1](#) глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в [додатку 1](#) до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.

Укласти договір про врегулювання небалансів електричної енергії можуть виключно суб'єкти господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку.

{Пункт 1.3.2 глави 1.3 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

Споживачі, що купують електричну енергію за договором постачання електричної енергії споживачу та входять до складу агрегованої групи, набувають статусу активного споживача на період дії та на умовах договору про участь в агрегованій групі, укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.

{Пункт 1.3.2 глави 1.3 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

1.3.3. Усі платежі відповідно до положень цих Правил здійснюються в національній валюті України, включаючи податок на додану вартість.

1.3.4. Тлумачення і виконання цих Правил та будь-які суперечки, що можуть виникнути під час їх виконання учасниками ринку, розглядаються у порядку, встановленому чинним законодавством України. Юрисдикція судів України поширюється на всі правовідносини та будь-який спір, що може виникнути у зв'язку з виконанням учасниками ринку цих Правил.

1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є **додатком 2** до цих Правил.

Кандидат в учасники ринку (крім агрегатора) повинен мати діючі договори про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або про надання послуг з передачі електричної енергії, що укладаються згідно із **Кодексом системи передачі**.

{Абзац другий пункту 1.3.5 глави 1.3 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:

1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;

2) вид діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ, активний споживач, гарантований покупець, оператор ринку);

{Підпункт 2 пункту 1.3.6 глави 1.3 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024, № 1211 від 26.06.2024}

3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договір про надання послуг з передачі електричної енергії (за наявності);

{Підпункт 3 пункту 1.3.6 глави 1.3 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

{Підпункт 4 пункту 1.3.6 глави 1.3 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

4) відомості про ліцензію(її) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена [Законом](#));

5) ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансуєчої групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуєчої групи, для якої він є СВБ;

6) електронну адресу;

{Пункт 1.3.6 глави 1.3 розділу I доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

7) інформацію щодо відкритих рахунків ескроу, підтверджену довідкою з банку про відкриття такого рахунку;

{Пункт 1.3.6 глави 1.3 розділу I доповнено новим підпунктом 8 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників);

{Пункт 1.3.6 глави 1.3 розділу I доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

9) ECRB-код учасника оптового енергетичного ринку.

{Пункт 1.3.6 глави 1.3 розділу I доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

1.3.7. Після отримання відповідної заяви-приєднання ОСП перевіряє повноту та правильність її заповнення та у разі відсутності підстав для її відхилення впродовж 2 робочих днів після отримання вносить кандидата до реєстру учасників ринку та присвоює йому відповідний ідентифікатор договору учасника ринку та дату акцептування заяви-приєднання, про що повідомляє учасника ринку.

У разі відхилення заяви ОСП впродовж 2 робочих днів з дня отримання заяви-приєднання повідомляє кандидата про це з відповідним обґрунтуванням.

{Пункт 1.3.7 глави 1.3 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:

- 1) подання неповних даних;
- 2) подання недостовірних даних.

У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.

1.3.9. ОСП (у якості АР) веде реєстр учасників ринку, що містить таку інформацію:

- 1) ЕІС-код учасника ринку;
- 2) ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа - підприємець);
- 3) повне та скорочене найменування учасника ринку або П. І. Б. (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа - підприємець);
- 4) місцезнаходження (юридична адреса, поштова адреса,);
- 5) ідентифікатори договорів, укладених учасником ринку з ОСП;
- 6) ролі, закріплені за цим учасником ринку;
- 7) ЕІС-код СВБ учасника ринку (у разі його входження до балансуючої групи) та/або гарантованого покупця (у разі входження виробника до балансуючої групи гарантованого покупця);

{Підпункт 7 пункту 1.3.9 глави 1.3 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1682 від 29.09.2021}

- 8) стан реєстрації (у стані реєстрації, зареєстрований, "Переддефолтний", "Дефолтний" тощо);
- 9) електронна пошта (інші засоби зв'язку).

1.3.10. При виникненні суперечки щодо того, чи може кандидат в учасники ринку приєднатися до цих Правил, Регулятор розглядає її відповідно до чинного законодавства України. Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата в учасники ринку, такий кандидат в учасники ринку вважається таким, що приєднався до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а ОСП з дня прийняття відповідного рішення Регулятором зобов'язаний здійснити дії, передбачені [пунктом 1.3.7](#) цієї глави.

1.4. Управління даними учасників ринку

1.4.1. Кандидат в учасники ринку несе відповідальність за правильність та достовірність усіх даних, наданих у процесі реєстрації в якості учасника ринку відповідно до [пункту 1.3.6](#) глави 1.3 цього розділу.

1.4.2. Якщо учасник ринку бажає змінити інформацію, що наведена в його заяві-приєднанні до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, або дані учасника ринку перестають бути актуальними, точними і повними, такий учасник ринку повідомляє АР про такі зміни не пізніше ніж через 3 робочі дні після настання таких змін і

надає відповідні підтвердження в разі необхідності. Не може бути змінений тільки ідентифікатор учасника ринку (EIS-код типу X).

{Пункт 1.4.2 глави 1.4 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

1.4.3. AP має право встановлювати переліки даних, необхідних для функціонування ринку, діяльності учасника ринку на всіх сегментах ринку та проведення відповідних розрахунків. Ці дані учасники ринку повинні надати AP за запитом AP та періодично згідно зі встановленими AP форматами та регламентами. Відповідні документи, які встановлюють перелік даних, зміст, критерії валідації даних, форми і терміни їх надання, розробляються ОСП та оприлюднюються на його офіційному вебсайті.

У разі ненадання таких даних учасником ринку ОСП звертається до Регулятора.

1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуючих груп та агрегованих груп

1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.

ВДЕ з підтримкою має право передати гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф, шляхом включення одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою до складу балансуючої групи гарантованого покупця.

Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.

Учасники ринку мають право входити до складу агрегованої групи шляхом включення електроустановок до складу одиниці агрегації такої агрегованої групи.

До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в межах однієї торгової зони, однієї адміністративної області та однієї області комерційного обліку.

Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниць агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електричну енергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електричної енергії споживачу.

1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуючі групи або агреговані групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.

Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця. До складу балансуючої групи гарантованого покупця можуть входити виключно одиниці відпуску, яким встановлено «зелений» тариф.

1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:

- 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи;
- 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;
- 3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;
- 4) умови припинення дії договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;
- 5) умови припинення дії договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.

Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити електроустановки до складу одиниці агрегації агрегованої групи, повинен включати, зокрема:

- 1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи;
- 2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;
- 3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором;
- 4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації;
- 5) умови припинення дії договору за ініціативою агрегатора;
- 6) умови припинення дії договору з учасником ринку, електроустановки якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку;
- 7) порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування;
- 8) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги;
- 9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи.

1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії.

Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєної групи, яку вона представляє.

Агрегатор несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії одиниць агрегації, що включені до складу його агрегованої групи, крім випадків, передбачених [Законом](#) та цими Правилами.

Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця.

1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до складу балансуєної групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.

1.5.7. Для виходу/входу учасника ринку зі/до складу балансуєної групи або зміни балансуєної групи, учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо зміни СВБ, що має містити:

- 1) ЕІС-код учасника ринку (заявника);
- 2) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого заявник зареєстрований у якості члена балансуєної групи;
- 3) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи;
- 4) заплановану дату зміни СВБ;
- 5) письмову згоду учасника ринку (СВБ) на включення такого учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуєної групи, що додається до заяви.

У письмовій згоді учасника ринку (СВБ) на включення учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуєної групи зазначається дата, з якої учасник ринку (СВБ) погоджується включити учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуєної групи. Зазначена учасником ринку у заяві щодо зміни СВБ запланована дата зміни СВБ має відповідати даті, зазначеній у письмовій згоді учасника ринку (СВБ) на прийняття заявника до складу своєї балансуєної групи.

Заява щодо зміни СВБ подається не пізніше ніж:

за чотири робочі дні до запланованої дати зміни СВБ - для виходу/входу зі/до складу балансуєної групи;

за сім робочих днів до запланованої дати зміни СВБ - для зміни балансуєної групи.

1.5.8. Виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою зі/до складу балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється відповідно до цих Правил та з

урахуванням особливостей, визначених Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Для виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою зі/до складу балансуєної групи гарантованого покупця гарантований покупець зобов'язаний надати АР заяву щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця, що має містити:

- 1) ЕІС-код ВДЕ з підтримкою;
- 2) ЕІС-код гарантованого покупця;
- 3) ЕІС-коди типу W одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, які гарантований покупець має намір виключити/включити зі/до складу балансуєної групи гарантованого покупця;
- 4) заплановану дату виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця.

Заява щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої має вступити в силу відповідне виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця.

Заява щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого, відповідно до якої включення одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється вперше або відповідно до якої одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою через технічні причини тимчасово виключається зі складу балансуєної групи гарантованого покупця, подається не пізніше ніж за чотири робочі дні до дати, з якої має вступити в силу відповідна зміна.

1.5.9. Для зміни агрегованої групи, виключення або включення з/до складу агрегованої групи, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:

- 1) ЕІС-код учасника ринку (заявника);
- 2) ЕІС-код учасника ринку (агрегатора), у якого заявник зареєстрований у якості члена агрегованої групи;
- 3) ЕІС-код учасника ринку (агрегатора), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його агрегованої групи;
- 4) заплановану дату зміни агрегованої групи, виключення або включення з/до складу агрегованої групи;
- 5) письмову згоду учасника ринку (агрегатора) на включення заявника до складу своєї агрегованої групи, що додається до заяви.

Заява щодо зміни агрегованої групи, виключення або включення з/до складу агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої має вступити в силу відповідна зміна агрегованої групи, або виключення або включення з/до складу агрегованої групи.

1.5.10. Для виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи агрегатор зобов'язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:

- 1) ЕІС-код агрегатора;
- 2) ЕІС-код електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;
- 3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;
- 4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.

Заява щодо виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.

1.5.11. АР не пізніше третього робочого дня, з дня отримання від учасника ринку заяви, передбаченої [пунктами 1.5.7-1.5.10](#) цієї глави, повідомляє:

учаснику ринку про прийняття його заяви або її відхилення із зазначенням причин відмови;

учаснику ринку, зі складу балансуючої/агрегованої групи якого має намір вийти учасник ринку (заявник), про відповідну заяву та заплановану дату виключення зі складу балансуючої/агрегованої групи такого учасника ринку (заявника).

АР має право відхилити заяву у випадку подання учасником ринку в заяві недостовірної або такої, що не відповідає положенням цих Правил, інформації.

АР на підставі прийнятої від учасника ринку заяви, передбаченої [пунктами 1.5.7-1.5.10](#) цієї глави, зобов'язаний:

- 1) забезпечити внесення відповідних змін до СУР;
- 2) повідомити про внесені зміни:

учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою;

учасника ринку, з/до складу балансуючої/агрегованої групи якої був виключений/включений учасник ринку (заявник);

гарантованого покупця щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до складу його балансуючої групи;

агрегатора щодо виключення/включення електроустановок з/до складу його одиниці агрегації.

Повідомлення про внесені зміни мають містити ЕІС-код учасника ринку (заявника), ЕІС-код учасника ринку, щодо складу балансууючої/агрегованої групи якого відбуваються зміни, та час і дату, з якої зміни вступають у силу.

Внесення АР відповідних змін до СУР здійснюється за один день до узгодженої запланованої дати таких змін, зазначеній у відповідній заяві учасника ринку, що була прийнята АР. Якщо в передбачених [пунктами 1.5.7-1.5.10](#) цієї глави в заявах відсутні заплановані дати відповідних змін або зазначені заплановані дати неузгоджені між собою, АР здійснює відповідну зміну СВБ восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.

Якщо за результатами прийняття АР заяви щодо зміни СВБ має відбутись вихід заявника зі складу балансууючої групи СВБ без подальшого включення до іншої балансууючої групи СВБ або входження заявника, який не перебуває у складі балансууючої групи СВБ, до складу балансууючої групи СВБ, АР здійснює відповідні зміни не пізніше четвертого робочого дня, з дня отримання АР відповідної заяви щодо зміни СВБ.

Зміна СВБ, агрегованої групи, належності електроустановки до одиниці агрегації або виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансууючої групи гарантованого покупця здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої така зміна вступає в силу.

1.5.12. Якщо учасник ринку не може здійснити зміну СВБ у вказаний у заяві час, що призведе до неможливості фінансового врегулювання небалансів електричної енергії в окремий проміжок часу, АР здійснює коригування розрахунку для цього учасника ринку за відповідний період за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з цим учасником ринку.

1.5.13. ОСП, ОР та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансууючих групах за іншою СВБ.

ОСП, ОР та гарантований покупець на ринку електричної енергії реєструються як окремі СВБ і не можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ.

1.5.14. АР має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансууючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансууючої групи повинні бути повідомлені за два дні до настання таких змін.

У випадку розірвання договору про врегулювання небалансів, укладеного між ОСП та учасником ринку, ОСП (у ролі АР) виключає такого учасника ринку зі складу балансууючої групи або агрегованої групи та якщо такий учасник ринку є СВБ балансууючої групи або агрегатором - поновлює дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансууючої групи або агрегованої групи цього учасника ринку.

1.5.15. СВБ ініціює вихід учасника ринку зі складу своєї балансууючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через два робочі дні після отримання АР такої заяви.

Агрегатор ініціює вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи в результаті розірвання договору, укладеного між агрегатором та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через два робочі дні після отримання АР такої заяви.

{Глава 1.5 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

1.6. Розірвання договору про врегулювання небалансів електроенергії

1.6.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОСР, гарантованого покупця та ОР, має право надіслати АР повідомлення про припинення участі на ринку електричної енергії.

Повідомлення про припинення участі на ринку електричної енергії направляється учасником ринку АР не пізніше ніж за 7 календарних днів до бажаної дати припинення участі на ринку електричної енергії. Припинення участі на ринку передбачає розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії та інших договорів, укладених на виконання вимог цих Правил.

{Абзац другий пункту 1.6.1 глави 1.6 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

АР розглядає повідомлення у строки та на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

У разі несвоєчасного повідомлення учасником ринку про наміри щодо припинення участі на ринку таке припинення не здійснюється.

Учасник ринку до дати припинення дії договору про врегулювання небалансів зобов'язаний здійснити сплату всіх видів платежів виходячи з умов договорів, укладання яких передбачено цими Правилами.

АР повідомляє учасника ринку про припинення врегулювання небалансів за виконання ним вимог, визначених цією главою.

1.6.2. ОСП, ОР, ОСР та гарантований покупець не можуть припинити участь на ринку електричної енергії за власним бажанням без відповідного рішення Регулятора або суду.

1.6.3. Договір про врегулювання небалансів електричної енергії та інші договори, що укладені учасником ринку на вимогу цих Правил, можуть бути розірвані в термін, зазначений у **пункті 1.6.1** цієї глави, за таких умов:

1) будь-які суми, що такий учасник ринку повинен сплатити відповідно до цих Правил, сплачені ним;

2) немає неусунутих на дату останнього торгового дня, зазначеного в повідомленні про припинення участі на ринку електричної енергії, порушень цих Правил таким учасником ринку;

3) на такого учасника ринку не поширюються вимоги будь-яких ліцензійних умов, відповідно до яких він зобов'язаний продовжувати дотримуватись цих Правил.

1.6.4. Учасник ринку, який подає повідомлення про припинення участі на ринку електричної енергії, зобов'язаний негайно повідомити АР про виконання вимог, зазначених у [пункті 1.6.3](#) цієї глави, із зазначенням у повідомленні дати, на яку виконано останню таку вимогу.

1.7. Невиконання зобов'язань

1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу "Переддефолтний" при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:

1) учасник ринку не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;

{Підпункт 1 пункту 1.7.1 глави 1.7 розділу I в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 458 від 06.05.2022, № 109 від 17.01.2023; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](#) цих Правил;

{Підпункт 2 пункту 1.7.1 глави 1.7 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

{Підпункт 3 пункту 1.7.1 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

1.7.2. При набутті статусу "Переддефолтний" АР на період існування такого статусу:

1) надсилає учаснику ринку повідомлення про набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний";

{Підпункт 1 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

2) публікує на офіційному вебсайті АР повідомлення про набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" із зазначенням дати набуття такого статусу;

{Підпункт 2 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019}

{Підпункт 3 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

{Підпункт 4 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3) використовує фінансову гарантію, що надається учасником ринку, для покриття його простроченої заборгованості ППБ/СВБ перед АР.

Якщо учасник ринку виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Переддефолтний», АР, крім зазначених заходів, кожного дня (до 10:30) направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ППБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та розміру простроченої заборгованості ППБ/СВБ за небаланси електричної енергії.

{Підпункт 3 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

{Підпункт 6 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

{Підпункт 4 пункту 1.7.2 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

1.7.3. При набутті статусу "Переддефолтний" такий статус для учасника ринку триває в разі настання принаймні однієї з обставин, передбачених [пунктом 1.7.1](#) цієї глави. В іншому випадку статус "Переддефолтний" анулюється, про що АР повинен повідомити учасника ринку.

{Пункт 1.7.3 глави 1.7 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:

1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох днів. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох днів перебування у статусі «Переддефолтний»;

{Підпункт 1 пункту 1.7.4 глави 1.7 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;

3) анулювання учаснику ринку ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.

{Пункт 1.7.4 глави 1.7 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.7.5. На період існування статусу "Дефолтний" АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:

1) надсилає учаснику ринку повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний»;

{Підпункт 1 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022, № 109 від 17.01.2023}

2) публікує на офіційному вебсайті АР повідомлення про набуття учасником ринку статусу "Дефолтний" із зазначенням дати набуття такого статусу;

{Підпункт 2 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019}

3) зупиняє майбутні та скасовує діючі реєстрації ДД щодо продажу електричної енергії учасникам ринку;

4) установлює нульовий обсяг продажу електричної енергії на РДН та ВДР для такого учасника ринку;

5) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний»;

{Підпункт 5 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

6) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного дня до 10:30 направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ПІБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа -

підприємець) та розміру простроченої заборгованості ППБ/СВБ за небаланси електричної енергії.

{Підпункт 6 пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 530 від 31.03.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

Вчинення до учасника ринку будь-яких дій з боку АР відповідно до цього пункту не впливає та не змінює відповідальність такого учасника ринку відповідно до цих Правил, що означає, що учасник ринку із статусом "Дефолтний" несе відповідальність за сплату всіх сум (у тому числі податків), що необхідно сплатити відповідно до цих Правил.

{Абзац дев'ятий пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

{Абзац десятий пункту 1.7.5 глави 1.7 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

1.7.6. Після повідомлення учасника ринку про набуття ним статусу "Дефолтний" АР повідомляє:

1) СВБ такого учасника ринку з метою вжиття нею відповідних заходів щодо цього учасника ринку, передбачених положеннями договору між СВБ та учасником ринку;

2) контрагентів учасника ринку в рамках ДД з метою вжиття відповідних заходів, що визначені їх ДД.

1.7.7. Учасник ринку втрачає статус «Дефолтний» після настання принаймні однієї з таких подій або обставин:

1) здійснення учасником ринку оплати простроченої заборгованості ППБ/СВБ, забезпечення достатності на рахунку ескроу ППБ/СВБ коштів для оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та за відсутності обставин, визначених **підпунктами 2 та 3** пункту 1.7.4 цієї глави.

АР позбавляє учасника ринку статусу «Дефолтний» з 00:00 дня, наступного за днем отримання АР на офіційну електронну адресу звернення учасника ринку щодо позбавлення статусу «Дефолтний», якщо таке звернення отримано до 18:00. В іншому випадку, АР позбавляє учасника ринку статусу «Дефолтний» з 00:00 другого дня, за днем отримання АР цього звернення;

2) припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що укладений між ОСП та учасником ринку.

{Главу 1.7 розділу I доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

1.8. Адміністратор розрахунків

1.8.1. АР реєструє учасників ринку, СВБ, ПДП і ППБ, отримує від ОСП, реєструє та зберігає дані щодо резервів, остаточні повідомлення фізичного відпуску та остаточні повідомлення фізичного відбору учасників ринку і позиції СВБ, забезпечує дотримання учасниками ринку вимог щодо надання фінансових гарантій за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, отримує від АКО сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії, обчислює обсяги небалансів та наданих послуг на ринку електричної енергії, виставляє рахунки/формує документи та необхідні для розрахунків звіти, стягує та оплачує платежі, передбачені цими Правилами, і здійснює всі фінансові розрахунки відповідно до **розділу V** цих Правил.

{Пункт 1.8.1 глави 1.8 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

1.8.2. АР не повинен мати у власності або на праві господарського відання чи користування генеруючі потужності. АР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, експлуатувати УЗЕ.

{Абзац перший пункту 1.8.2 глави 1.8 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

АР не повинен здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.

АР забезпечує управління поточним рахунком із спеціальним режимом використання ОСП, відкритим в одному з уповноважених банків.

1.8.3. АР відповідає за інформування всіх учасників ринку щодо переліку уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України, для проведення всіх фінансових розрахунків учасників ринку з ОСП (у якості АР), передбачених цими Правилами та **Законом**, шляхом його оприлюднення на власному офіційному вебсайті і постійно підтримує цей перелік в актуальному стані.

1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення дій, що можуть мати ознаки маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

{Абзац перший пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.

{Абзац другий пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо яких АР здійснюється аналіз, є:

{Абзац третій пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

{Абзац четвертий пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;

У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що можуть мати ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення дій, що можуть мати ознаки маніпулювання, повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.

{Абзац шостий пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:

наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;

надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.

{Абзац дев'ятий пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

{Пункт 1.8.4 глави 1.8 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023}

1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.

За умови виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії АР в одинденний термін звертається до ОР та Регулятора щодо порушення такими учасниками ринку цих Правил.

{Главу 1.8 розділу I доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, із змінами, внесеними Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, № 234 від 15.02.2021}

1.9. Оператор системи передачі

1.9.1. ОСП, зокрема, несе відповідальність за функціонування системи передачі і фізичне балансування системи передачі відповідно до умов [Кодексу системи передачі](#). ОСП перевіряє можливість врегулювання системних обмежень і здійснює купівлю/продаж балансууючої енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансууючого ринку, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії, забезпечує роботу ринку ДП та придбаває ДП з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України та виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. ОСП отримує від учасників ринку плату за послуги з передачі та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

{Пункт 1.9.1 глави 1.9 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.9.2. ОСП не має права провадити діяльність з купівлі-продажу електричної енергії, крім як з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та врегулювання небалансів електричної енергії. ОСП не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати купівлю/продаж електричної енергії з метою отримання прибутку.

ОСП не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених [Законом](#).

{Пункт 1.9.2 глави 1.9 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

1.9.3. ОСП зобов'язаний мати власні банківські рахунки і управляти ними для проведення операцій з метою виконання обов'язків, визначених цими Правилами.

ОСП визначає та оприлюднює на своєму вебсайті перелік банків, в яких учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу для виконання зобов'язань відповідно до цих Правил.

{Пункт 1.9.3 глави 1.9 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Включення ОСП банків до переліку банків, в яких учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу, здійснюється за умови наявності встановленої (налагодженої) між ОСП та відповідними банками організаційної та технічної можливості надавати послуги щодо відкриття та обслуговування рахунків ескроу учасників ринку, а також інших послуг, необхідних для забезпечення проведення розрахунків та виконання зобов'язань учасників ринку відповідно до цих Правил.

{Пункт 1.9.3 глави 1.9 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Встановлення (налагодження) між ОСП та банками технічної можливості надавати послуги щодо відкриття та обслуговування рахунків ескроу учасників ринку здійснюється за результатами виконання банками технічних вимог ОСП щодо відкриття таких рахунків та укладення договору між ОСП та відповідним банком.

{Пункт 1.9.3 глави 1.9 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Технічні вимоги ОСП до банків розробляються ОСП із дотриманням принципу недискримінації та не повинні призводити до недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції.

{Пункт 1.9.3 глави 1.9 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

1.9.4. ОСП відповідає за прогнозування загального електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) для виконання обов'язків з балансування.

{Пункт 1.9.5 глави 1.9 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.9.5. ОСП опубліковує всю інформацію, що стосується роботи ОЕС України, відповідно до [Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E](#), затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459 (далі - Порядок збору та передачі даних, Постанова № 459).

1.9.6. ОСП забезпечує розміщення на власному офіційному вебсайті актуальної редакції цих Правил з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, у форматі доступному для завантаження та подальшого редагування.

{Пункт глави 1.9 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

1.10. Оператор системи розподілу

1.10.1. ОСР несе відповідальність за експлуатацію систем розподілу за місцем провадження господарської діяльності, визначеним ліцензією на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданою Регулятором.

1.10.2. ОСР має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСР не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.

ОСР не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, крім випадків, передбачених Законом.

{Пункт 1.10.2 глави 1.10 розділу I доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

{Пункт 1.10.3 глави 1.10 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.11. Система управління ринком

1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.

{Абзац перший пункту 1.11.1 глави 1.11 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

СУР забезпечує:

{Абзац другий пункту 1.11.1 глави 1.11 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

- 1) прогнозування загального навантаження;
- 2) проведення аукціонів на придбання ДП;
- 3) повідомлення результатів аукціонів на ДП;
- 4) адміністрування графіків виробництва/споживання;
- 5) подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію;
- 6) проведення розрахунків за небаланси електричної енергії;

7) видачу ОСП команд з балансування в режимі реального часу ППБ;

8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;

{Підпункт 8 пункту 1.11.1 глави 1.11 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

9) обмін інформацією з учасниками ринку і функціонування необхідних баз даних;

10) ведення реєстрів учасників ринку з можливістю зазначення відповідних ролей;

11) інтерфейс і зв'язок з програмним забезпеченням РДН і ВДР, якими управляє ОР;

12) інтерфейс і зв'язок з системою прогнозування виробництва електричної енергії з ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом, що працює в режимі, близькому до реального часу, управління якою здійснює гарантований покупець;

{Підпункт 13 пункту 1.11.1 глави 1.11 розділу I виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

13) інтерфейс з системою диспетчерського управління і збору даних (SCADA);

14) інтерфейс та зв'язок з платформою моніторингу Регулятора;

15) інтерфейс та зв'язок з платформою прозорості ENTSO-E;

16) формування даних для актів купівлі-продажу.

{Пункт 1.11.1 глави 1.11 розділу I доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.11.2. ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами.

1.11.3. СУР повинна відповідати загальноприйнятим принципам застосовної комерційної практики, бути заснована на сучасних, придатних та надійних інформаційних та комунікаційних технологіях та відповідати вимогам безперебійної роботи, підвищеної надійності та цілісності збереження даних.

{Пункт 1.11.3 глави 1.11 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.11.4. Бази даних і канали передачі даних системи управління ринком повинні бути захищені за допомогою спеціальної системи безпеки, що не допускає доступ сторонніх осіб до інформації з обмеженим доступом. Сама система повинна забезпечувати захист від доступу до інформації з баз даних сторонніх осіб.

1.11.5. ОСП забезпечує безперебійне функціонування системи управління ринком.

1.11.6. Учасники ринку мають право на доступ до інформації, яка міститься в СУР та стосується їх безпосередньо.

{Пункт 1.11.6 глави 1.11 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.11.7. ОСП організовує авторизований доступ до системи управління ринком для своїх працівників, диференціюючи його відповідно до виконуваних функцій оперативного управління системою, функцій АР і функцій АКО, для забезпечення конфіденційності інформації/даних.

1.11.8. АР надає кожному учаснику ринку через його персональний кабінет доступ до записів даних розрахунків, що створив АР щодо цього учасника ринку, відповідно до інструкції з користування системою управління ринком. Авторизація користувачів системи відбувається із застосуванням особистого кваліфікованого електронного підпису (далі - КЕП).

{Пункт 1.11.8 глави 1.11 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

1.11.9. Авторизація користувачів у СУР здійснюється за умови включення такого користувача до реєстру користувачів СУР.

{Главу 1.11 розділу I доповнено новим пунктом 1.11.9 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023}

1.11.10. ОСП організовує авторизований доступ до системи управління ринком для Регулятора. АР надає Регулятору через його персональний кабінет доступ до записів даних розрахунків, що створив АР по кожному учаснику ринку.

{Главу 1.11 розділу I доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019}

1.12. Системи обміну інформацією учасників ринку

1.12.1. Учасники ринку зобов'язані впровадити системи (апаратне та програмне забезпечення), що забезпечать ефективний зв'язок із системою управління ринком, яку експлуатує ОСП (також у якості АР та АКО), відповідно до ролі учасника ринку.

1.12.2. ОСП визначає відповідні протоколи обміну даними для забезпечення зв'язку учасників ринку з програмним забезпеченням управління ринком та публікує такі протоколи обміну даними на власному офіційному вебсайті.

1.12.3. Учасник ринку повинен забезпечити відповідність власного апаратного та програмного забезпечення 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 цими Правилами. ОСП зобов'язаний повідомити учасникам ринку мінімально необхідні вимоги щодо конфігурації програмного забезпечення та каналів обміну даними.

{Пункт 1.12.3 глави 1.12 розділу I із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.12.4. Учасники ринку несуть відповідальність за надійність і безпеку свого комп'ютерного обладнання, за організацію телефонного та факсимільного зв'язку у своїх приміщеннях, необхідного для взаємодії з АР і ОСП.

1.12.5. АР веде облік усіх даних з розрахунків, що зберігаються АР щонайменше 5 років з дати їх створення.

1.12.6. Учасники ринку, ОСП (також у якості АР) зобов'язані забезпечувати передачу інформації, що здійснюється відповідно до цих Правил, у формі і за допомогою засобів, зазначених у протоколах обміну даними.

1.12.7. Якщо ОСП (також у якості АР) або інший учасник ринку з будь-яких причин не може використовувати рекомендовані засоби зв'язку, то кожен із них погоджується взяти всіх можливих заходів для забезпечення передачі інформації у строки та з дотриманням вимог щодо безпеки передачі даних, зазначених у цих Правилах.

1.12.8. ОСП надає учасникам ринку доступ до СУР через користувачів СУР.

ОСП організовує навчання уповноважених осіб учасників ринку користуванню СУР та забезпечує підтримку та інструктування.

ОСП на підставі заяви учасника ринку протягом двох робочих днів включає дані щодо уповноважених осіб цього учасника ринку до реєстру користувачів СУР.

Зміна учасника ринку, на користь якого користувач СУР уповноважений на здійснення операцій у СУР, забезпечується ОСП упродовж двох робочих днів за заявою учасника ринку, що бажає уповноважити такого користувача СУР на здійснення операцій у СУР на його користь та за умови надання письмової згоди цього користувача СУР.

ОСП повідомляє відповідних учасників ринку про зміну користувачем СУР учасника ринку, на користь якого користувач СУР уповноважений на здійснення операцій у СУР.

Виключення ОСП користувача СУР з реєстру користувачів СУР відбувається протягом двох робочих днів за заявою учасника ринку, на користь якого такий користувач СУР уповноважений на здійснення операцій у СУР.

Користувач СУР може бути уповноважений на здійснення операцій у СУР лише одним учасником ринку.

ОСП повідомляє учасникам ринку про включення/зміну/виключення їхніх уповноважених осіб із реєстру користувачів СУР.

ОСП надає Регулятору доступ до реєстру користувачів СУР.

{Пункт 1.12.8 глави 1.12 розділу I в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023}

1.12.9. Учасник ринку, який виконує функції ППКО, забезпечує формування та передачу АКО електронних документів з даними комерційного обліку згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку та несе відповідальність за вчасність та повноту наданих даних по всіх ТКО, для яких він є ППКО.

ППКО несе відповідальність за невчасне або не в повному обсязі подання даних комерційного обліку та (або) за подання недостовірних даних комерційного обліку відповідно до укладеного договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

{Главу 1.12 розділу I доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1.13. Внесення змін до цих Правил

1.13.1. ОСП або учасники ринку мають право ініціювати внесення змін та доповнень до цих Правил відповідно до процедури, визначеної в цій главі.

1.13.2. Учасник ринку, як ініціатор внесення змін до цих Правил подає ОСП як адміністратору цих Правил свої зауваження та пропозиції щодо внесення змін до цих Правил у вигляді порівняльної таблиці, що містить редакцію відповідних положень (пунктів, підпунктів, абзаців тощо) чинних Правил, редакцію із запропонованими змінами та пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності внесення змін до цих Правил.

1.13.3. ОСП оприлюднює подані пропозиції учасників ринку (у термін не пізніше ніж 14 календарних днів після отримання таких пропозицій) або власні пропозиції на власному офіційному вебсайті і пропонує учасникам ринку та іншим заінтересованим особам надати свої зауваження та пропозиції до запропонованих змін протягом визначеного строку, але не більше тридцяти календарних днів з дня оприлюднення.

1.13.4. Після отримання зауважень та пропозицій ОСП проводить узгоджувальну нараду за участі ініціатора, учасників ринку та інших осіб, які подали зауваження та пропозиції. Протокол узгоджувальної наради з висновком щодо поданих пропозицій змін до цих Правил протягом трьох робочих днів з дня проведення узгоджувальної наради надається Регулятору.

1.13.5. Остаточне рішення щодо внесення змін/доповнень до цих Правил приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством.

1.13.6. Якщо внесення змін та доповнень до цих Правил ініціює Регулятор, порядок обговорення проектів рішень Регулятора забезпечується відповідно до встановленого законодавства.

{Главу 1.13 розділу I доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

1.14. Аудит роботи системи управління ринком

1.14.1. ОСП (у якості АР) повинен гарантувати, що аудит системи управління ринком проводиться незалежним аудитором з метою визначення її відповідності цим Правилам.

1.14.2. Метою аудиту системи управління ринком є встановлення факту і ступеня дотримання цих Правил у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків у межах періоду, якого стосується цей аудит.

1.14.3. Вибір аудитора здійснюється за результатами тендеру на основі технічного завдання, розробленого ОСП. Результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час.

1.14.4. ОСП (у якості АР) з урахуванням положень **пункту 1.14.5** цієї глави визначає технічне завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком та надає його для розгляду Регулятору.

1.14.5. Аудит роботи системи управління ринком включає:

1) аудит здійснення системою управління ринком зберігання створених або поданих учасниками ринку постійних і періодичних даних, що використовуються у зв'язку з цими Правилами;

2) аудит процесів, що застосовуються до таких даних відповідно до цих Правил;

3) аудит системи, процесів та процедур, що використовуються і застосовуються учасниками ринку з метою або у зв'язку з діями, зазначеними в підпунктах 1 та 2 цього пункту.

1.14.6. При встановленні і зміні умов визначених у технічному завданні на надання послуг з аудиту роботи системи управління ринком ОСП (також в якості АР) зобов'язаний урахувати:

1) необхідність і доцільність вирішення питань централізовано;

2) необхідність і доцільність вирішення питань третіми сторонами окремо і незалежно одна від одної.

1.14.7. Технічне завдання повинно включати:

1) потрібний обсяг послуг, що надаються аудитором;

2) форму і періодичність звітів про результати;

3) будь-які інші питання, що ОСП (також у якості АР) вважає за необхідне розглянути під час аудиту роботи системи управління ринком.

1.14.8. ОСП (у якості АР) має право змінювати технічне завдання аудиту системи управління ринком кожного року і протягом року, за необхідності, з урахуванням вимог [пункту 1.14.3](#) цієї глави. Зміни до технічного завдання подаються на розгляд Регулятору.

1.14.9. Договір про надання послуг з аудиту роботи системи управління ринком повинен містити вимоги до послуг аудитора щодо:

1) необхідності розкриття ОСП (у якості АР) наявності та характеру всіх аудиторських доручень аудитора, наданих будь-якою стороною;

2) права інших учасників ринку на залучення зовнішніх аудиторів та положення щодо взаємодії таких аудиторів з аудитором роботи системи управління ринком;

3) термінового повідомлення про всі проблеми щодо питань, що становлять предмет аудиту роботи системи управління ринком;

4) виконання зобов'язань про конфіденційність у такій формі, що обґрунтовано вимагається ОСП (у якості АР).

1.14.10. ОСП (у якості АР) вживає заходів відповідно до [підпункту 2](#) пункту 1.14.9 цієї глави з метою реалізації прав учасників ринку на залучення зовнішніх аудиторів та їх співпраці з аудитором роботи системи управління ринком.

1.14.11. Результати аудиту роботи системи управління ринком викладаються в аудиторських звітах, якщо інше не встановлено ОСП (у якості АР).

1.14.12. Аудитор не зобов'язаний повідомляти про питання, що перебувають поза межами технічного завдання.

1.14.13. Аудитор надає Регулятору і ОСП (також у якості АР) аудиторські звіти, що включають висновки.

1.14.14. Аудитор та ОСП (також у якості АР) готують версію аудиторських звітів для оприлюднення, що не повинна містити інформацію, яку ОСП (також у якості АР) не має права розкривати відповідно до [глави 1.16](#) цього розділу.

1.14.15. ОСП (у якості АР) оприлюднює на власному офіційному вебсайті версію аудиторських звітів, зазначену в [пункті 1.14.14](#) цієї глави.

1.14.16. ОСП (у якості АР) доручає відповідним учасникам ринку провести коригувальні заходи, що можуть вимагатись після отримання аудиторських звітів.

1.14.17. Без шкоди для будь-яких конкретних прав доступу, передбачених в інших документах, кожний учасник ринку надає аудитору інформацію (зі збереженням конфіденційності) щодо систем, специфікацій на системи та інших документів, що використовуються цим учасником ринку для виконання своїх зобов'язань і функцій, передбачених цими Правилами.

1.14.18. На письмову вимогу аудитора учасник ринку негайно надає письмову відповідь про всі невіршені на дату отримання вимоги суперечки, що стосуються торгівлі відповідно до цих Правил.

1.14.19. У разі виникнення суперечки щодо правильності результатів аудиту роботи системи управління ринком ОСП інформує про це Регулятора.

1.14.20. ОСП (у якості АР) має право у будь-який час запросити аудитора провести позачерговий аудит роботи системи управління ринком з дотриманням вимог [пункту 1.14.3](#) цієї глави.

1.15. Форс-мажор

1.15.1. Під форс-мажором розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань будь-якого учасника ринку, передбачених умовами цих Правил.

1.15.2. Обставини форс-мажору поділяються на такі категорії:

1) викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом (повінь, циклон, шторм, цунамі, осідання ґрунту, землетрус, пожежа тощо);

2) надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань учасника ринку, передбачених умовами цих Правил, а також бездіяльність третіх осіб, на яких не поширюється дія цих Правил (страйки, саботаж, локаут, вибухи та вихід з ладу чи пошкодження машин та устаткування, оголошена чи неоголошена війна, масові заворушення, піратство тощо);

3) регламентовані умови відповідних рішень та акти державних органів влади (ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо).

1.15.3. Строк виконання зобов'язання учасника ринку, що зазнав впливу форс-мажору, переноситься на весь період його дії, включаючи період ліквідації наслідків. При цьому такий учасник ринку не буде нести відповідальність за прострочені зобов'язання.

1.15.4. Учасник ринку, який зазнав впливу форс-мажору, зобов'язаний негайно за допомогою будь-якого засобу зв'язку повідомити ОСП та Регулятора про настання форс-мажору не пізніше ніж через 2 робочі дні з моменту виникнення форс-мажору, а також надати у письмовій формі офіційне підтвердження настання форс-мажорних обставин. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення про неможливість виконання прийнятих за цими Правилами зобов'язань позбавляє відповідного учасника ринку права посилається на будь-яку вищевказану обставину як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання вимог за цими Правилами.

1.15.5. Протягом трьох календарних днів після настання форс-мажору учасники ринку, на яких поширилася його дія, повинні обговорити і погодити продовження своєї роботи відповідно до цих Правил і [Кодексу системи передачі](#).

1.15.6. Учасник ринку не звільняється від виконання зобов'язань, що виникли перед настанням форс-мажору, що викликав призупинення виконання зобов'язань за цими Правилами.

1.15.7. Наявність обставин форс-мажору підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або відповідними територіальними відділеннями.

1.16. Конфіденційність

1.16.1. Кожен учасник ринку, який отримує конфіденційну інформацію:

1) не повинен розголошувати таку конфіденційну інформацію будь-якому учаснику ринку, за винятком випадків, передбачених цими Правилами;

2) повинен використовувати або відтворювати конфіденційну інформацію для цілей, для яких вона була розкрита, чи іншої мети, визначеної положеннями цих Правил;

3) не повинен надавати будь-якій особі, яка не є учасником ринку, доступ до конфіденційної інформації, за винятком:

потенційних покупців/продавців від учасника ринку (після письмового підтвердження дотримання конфіденційності покупцем/продавцем);

зовнішніх професійних консультантів або радників (після письмового підтвердження дотримання конфіденційності консультантами або радниками);

будь-яких банків або фінансових установ, від яких такий учасник ринку, який розкриває інформацію, намагається отримати або отримує фінансування (після письмового підтвердження дотримання конфіденційності банком або фінансовою установою);

Регулятора, державного органу, органу управління або особи, яка має юрисдикцію/контроль над учасником ринку, який розкриває інформацію, що вимагається законодавством відповідної юрисдикції або умовами відповідної ліцензії.

1.16.2. Положення цієї глави не застосовуються до будь-якої інформації, що на момент розкриття перебувала у відкритому доступі.

1.16.3. Положення цієї глави є обов'язковими для учасників ринку, зокрема їх посадових осіб та офіційних представників, а також працівників суб'єктів господарювання, що припинили свою участь на ринку та на яких дія цих Правил більше не поширюється.

1.16.4. Учасникам ринку, їх посадовим особам та офіційним представникам, а також працівникам забороняється займатися будь-якою діяльністю, яка може мати негативний вплив на конкуренцію або може надавати переваги будь-яким іншим учасникам ринку.

1.16.5. У разі розкриття конфіденційної інформації або порушення положень **пунктів 1.16.1-1.16.4** цієї глави учасники ринку, їх посадові особи та офіційні представники, а також працівники несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством.

II. Двосторонні договори

2.1. Правила здійснення купівлі-продажу за двосторонніми договорами

2.1.1. Торгівля на РДД здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладання ДД. Істотною умовою договору повинна бути відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору.

2.1.2. Усі учасники ринку мають право брати участь на РДД за умови, що вони дотримуються цих Правил та вимог [Закону](#).

2.1.3. ДД повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у [главі 2.2](#) цього розділу.

2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, які подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку необмежену кількість разів до закриття воріт для реєстрації ДД. Для реєстрації ДД контрагент такого учасника ринку за ДД також зобов'язаний унести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома учасниками ринку ДД ОСП надає відповідне повідомлення.

{Пункт 2.1.4 глави 2.1 розділу II в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 458 від 06.05.2022}

2.1.5. Обсяги електричної енергії на кожний розрахунковий період, що включаються у ДД, є предметом домовленостей між учасником ринку, який продає електричну енергію, та учасником ринку, який купує електричну енергію.

2.1.6. Періоди постачання для щодобової реєстрації ОСП ДД повинні бути погодинними для кожного розрахункового періоду торгового дня (день d). Розрахунковий період починається з 00:00 торгового дня.

2.1.7. Обсяги електричної енергії, що купуються і продаються за ДД, є договірними зобов'язаннями щодо відпуску/відбору електричної енергії. Відповідні відхилення враховуються при розрахунку небалансу електричної енергії згідно з цими Правилами.

2.2. Реєстрація двосторонніх договорів

2.2.1. ОСП здійснює управління електронною платформою, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня.

2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії за ДД, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається о 10:00 за один день до торгового дня (d-1).

У випадку технічної необхідності або за наявності обставин, що унеможливають здійснення ОСП реєстрації ДД, закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії за ДД, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі може бути перенесено ОСП не пізніше 19:00 за один день до торгового дня (d-1).

У разі перенесення часу закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії за ДД ОСП до 10:00 оприлюднює відповідне повідомлення на власному вебсайті.

{Пункт 2.2.2 глави 2.2 розділу II із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 832 від 02.05.2023}

2.2.3. Реєстрація ДД включає 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час) із зазначенням обсягів електричної енергії на розрахунковий період торгового дня та таку інформацію:

- 1) ЕІС-код учасника ринку, який продає електричну енергію;
- 2) ЕІС-код учасника ринку, який купує електричну енергію;
- 3) розрахунковий період (день/місяць/рік);
- 4) добовий договірний обсяг (МВт·год);
- 5) ідентифікатор зони.

2.2.4. Обсяг електричної енергії виражається у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.

2.2.5. Учасник ринку, який продає електричну енергію, та учасник ринку, який купує електричну енергію, повинні подати повідомлення про реєстрацію ДД із зазначенням обсягів електричної енергії, що рівні між собою. Учасники ринку можуть відкликати або змінювати свої зареєстровані ДД до закриття воріт реєстрації ДД.

2.2.6. Учасник ринку, який продає електричну енергію, та учасник ринку, який купує електричну енергію, які подали повідомлення для реєстрації обсягів купівлі-продажу електричної енергії на двосторонній основі, що рівні між собою, отримують від ОСП автоматичне повідомлення на електронній платформі про те, що зареєстрований ДД є дійсним.

2.2.7. Учасники ринку, які подали повідомлення для реєстрації неоднакових обсягів електричної енергії, отримують від ОСП автоматичне повідомлення на електронній платформі про те, що надані повідомлення про реєстрацію є недійсними із зазначенням причини відхилення. Після повідомлення учасників ринку реєстрація неоднакових обсягів відміняється.

2.2.8. О 10:00 d-1 учасники ринку отримують від системи управління ринком інформацію про прийняття та/або відхилення всіх поданих учасником ринку повідомлень про реєстрацію ДД.

{Пункт 2.2.8 глави 2.2 розділу II із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

2.2.9. Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, що не покривається його наявною фінансовою гарантією відповідно до розрахунків, наведених у розділі VI цих Правил, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини відхилення та деталей.

2.2.10. СББ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день d, до 18:00 d-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансувальної групи.

Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений для нього СВБ, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.

{Главу 2.2 доповнено пунктом 2.2.10 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений **пунктом 2.2.10** цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.

{Главу 2.2 розділу II доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу

2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою,

$$\begin{aligned} &\text{якщо } (FG_{gr,d,z}^{факт} \leq (Wimb_{gr,d,z} \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{d_{aver}(IMSP_{z,t}^{neg})) + Dt_{gr,d,z}), \\ &\quad \text{то } AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - W_{cons_{gr,d,z}} - W_{sel_{gr,d,z}}^{факт}, \\ &\text{інакше якщо } (FG_{gr,d,z}^{факт} \geq ((Wimb_{gr,d,z} + W_{cons_{gr,d,z}} \cdot K_{gr,d,z}^{imb}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{d_{aver}(IMSP_{z,t}^{neg})) + Dt_{gr,d,z}), \\ &\quad \text{то } AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - W_{sel_{gr,d,z}}^{факт}, \\ &\text{інакше } AQ_{gr,d,z} = \left(\frac{FG_{gr,d,z}^{факт} - Dt_{gr,d,z}}{N_{gr} \cdot d_{-30}^{d_{aver}(IMSP_{z,t}^{neg})}} + 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wimb_{gr,d,z} - W_{cons_{gr,d,z}} \cdot \right. \\ &\quad \left. K_{gr,d,z}^{imb} - W_{sel_{gr,d,z}}^{факт} \right) \cdot \frac{1}{K_{gr,d,z}^{bg}}, \end{aligned}$$

де $FG_{gr,d,z}^{факт}$ - розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d ;

$Wimb_{gr,d,z}$ - максимальний обсяг негативного небалансу електричної енергії для учасників ринку tr , що входять до балансуєної групи СВБ gr , за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d , що розраховується за формулою

$$Wimb_{gr,d,z} = d-30 \max(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|), \text{ для усіх } Wimb_{mp,t,z} < 0,$$

- N_{gr} - кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією. $N_{gr} = 8$;
- $d-30 \text{ aver}^d(IMSP_{z,t}^{neg})$ - середньоарифметична ціна негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d ;
- $Dt_{gr,d,z}$ - сума залишку дебіторської заборгованості СВБ, до якої включається сума простроченої заборгованості СВБ;
- $W_{л.п.е}$ - середньоарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e , що дорівнює сумі погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e , відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділений на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ППБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e , для розрахунку використовується установлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації e , визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;

{Абзац чотирнадцятий пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

- $Wcons_{gr,d,z}$ - сума максимальних обсягів споживання по кожній ТКО учасників ринку mp , що входять до балансуючої групи СВБ gr , за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$Wcons_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_{ТКО}^{mp} d-30 \max Wcons_{ТКО,d,z},$$

$W_{gr,d,z}^{факт}$ - сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку mp , що входять до балансуєної групи СББ gr , за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії такими учасниками, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d на РДД, що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

$$W_{gr,d,z}^{факт} = \sum_{mp}^{gr} \sum_t^d W_{mp,t,z}^{факт} ,$$

$K_{gr,d,z}^{imb}$ - коефіцієнт небалансу електричної енергії СББ gr за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{imb} = \max_{d-30}^d \left(\frac{\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |W_{mp,t,z}^{imb}|}{W_{cons,gr,d,z}} \right),$$

$K_{gr,d,z}^{bg}$ - коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СББ gr , діяльність якої не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та визначається таким чином

$$K_{gr,d,z}^{bg} = \begin{cases} 0.4, \text{ якщо } W_{gr,z}^{simb180} = 0, \\ 0.6, \text{ якщо } W_{gr,z}^{simb120} = 0, \\ 0.8, \text{ якщо } W_{gr,z}^{simb60} = 0, \\ 1, \text{ якщо } W_{gr,z}^{simb180} \neq 0, \text{ та } W_{gr,z}^{simb120} \neq 0, \text{ та } W_{gr,z}^{simb60} \neq 0 \end{cases}$$

де $W_{gr,z}^{Tsimb}$ - сумарний небаланс усіх учасників ринку mp , що входять до балансуєної групи СББ gr , за останні 180/120/60 днів відповідно, що розраховується за формулою

$$W_{gr,z}^{Tsimb} = \sum_d^T \sum_{mp}^{gr} \sum_t^D W_{mp,t,z}^{imb} ,$$

де T - кількість торгових днів (180/120/60), що беруться до розрахунку сумарного небалансу всіх учасників ринку mp , що входять до балансуєної групи СББ gr ;

D - торговий день, який належить до торгових днів T , що беруться до розрахунку сумарного небалансу всіх учасників ринку mp , що входять до балансуєної групи СББ gr .

{Пункт 2.3.1 глави 2.3 розділу II із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, № 516 від 28.02.2020, № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021 - зміна до абзацу шістнадцятого пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II набирає чинності 01.06.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, або у випадку перенесення часу закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії за ДД не пізніше ніж через 45 хвилин після часу закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії за ДД, кожна СББ зобов'язана надати ОСП прогностичні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєної групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СББ.

{Пункт 2.3.2 глави 2.3 розділу II в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 832 від 02.05.2023}

2.3.3. Після отримання даних від СББ відповідно до пункту 2.3.2 цієї глави ОСП проводить перевірку отриманих даних на відповідність зареєстрованим на РДН обсягам та величині наявних фінансових гарантій.

2.3.4. У разі ненадання СББ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СББ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СББ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДН та потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії **Вт.п.е.**, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДН кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СББ.

{Пункт 2.3.4 глави 2.3 розділу II із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

2.3.5. До 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.

У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН».

{Пункт 2.3.5 глави 2.3 розділу II доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 832 від 02.05.2023}

{Пункт 2.3.5 глави 2.3 розділу II в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d ОР до 14:00 дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні.

{Пункт 2.3.6 глави 2.3 розділу II в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 832 від 02.05.2023}

2.3.7. Для гарантованого покупця максимальний обсяг продажу на РДН по кожному розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні дорівнює сумарній потужності генеруючих одиниць, що входять до складу його балансуєної групи, що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії.

{Пункт 2.3.7 глави 2.3 розділу II із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

2.3.8. Максимальний обсяг продажу на ВДР розраховується ОР по кожному учаснику ринку для кожного торгового дня d та торгової зони z виходячи з максимального обсягу продажу на РДН, що повідомляється згідно з [пунктом 2.3.5](#) цієї глави, та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, повідомлених згідно з [пунктом 2.3.6](#) цієї глави.

{Главу 2.3 розділу II доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

2.4. Двосторонні домовленості

2.4.1. Учасники ринку повинні самостійно домовлятися та вирішувати питання щодо фінансового забезпечення своїх ДД.

2.4.2. Якщо учасник ринку, який продає електричну енергію, розриває договір через прострочену заборгованість учасника ринку, який купує електричну енергію, учасник ринку, який продає електричну енергію, зобов'язаний негайно повідомити про це ОСП і Регулятора.

2.4.3. Обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між

собою, складає 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії (крім договорів, укладених для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії).

{Главу 2.4 розділу II доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2250 від 24.11.2021}

III. Допоміжні послуги

3.1. Загальні положення

3.1.1. ОСП у відкритий, прозорий і недискримінаційний спосіб закуповує ДП у учасників ринку, які набули статусу ПДП. Правила, визначені у цьому розділі, забезпечують для ОСП доступність достатнього обсягу ДП у найбільш ефективний спосіб.

3.1.2. **Кодекс системи передачі** визначає технічні вимоги до ДП та технічні характеристики процесу надання ДП.

3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:

1) ПДП, які використовують одиниці надання ДП, що внесені до Реєстру ПДП, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, або мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП;

2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.

3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до **Кодексу системи передачі**, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.

4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до **Кодексу системи передачі**, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.

{Пункт 3.1.3 глави 3.1 розділу III доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

{Пункт 3.1.3 глави 3.1 розділу III в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021, № 1592 від 29.11.2022, № 1172 від 26.06.2024}

3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із такими характеристиками:

1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:

Продукт	Мінімальний одиничний обсяг закупівлі	Дискретність не менше	Напрямок закупівлі	Кількість пропозицій «ціна - обсяг»	Ознака ділимості
---------	---	--------------------------	--------------------	---	---------------------

РПЧ	1 МВт *	1 МВт	Симетрично - на завантаження і розвантаження	1	Так
аРВЧс	1 МВт *	1 МВт	Симетрично - на завантаження і розвантаження	до 10 (включно)	
аРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно)	
аРВЧр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно)	
рРВЧз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно)	
рРВЧр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно)	
РЗз	1 МВт *	1 МВт	На завантаження	до 10 (включно)	
РЗр	1 МВт *	1 МВт	На розвантаження	до 10 (включно)	

{Таблиця підпункту 1 пункту 3.1.4 глави 3.1 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

У наведеній таблиці:

продукт є ДП, що набуває властивостей товару на ринку ДП;

мінімальний одиничний обсяг закупівлі - характеристика продукту, що означає мінімальний обсяг обігу товару на ринку ДП;

дискретність - характеристика продукту, що означає мінімальний прирощений обсяг обігу товару на ринку ДП;

{Абзац п'ятий підпункту 1 пункту 3.1.4 глави 3.1 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

ознака ділимості - обсяг товару на ринку ДП, що може бути зменшений у процесі обігу до мінімального одиничного обсягу закупівлі з визначеною дискретністю;

{Абзац шостий підпункту 1 пункту 3.1.4 глави 3.1 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

напрямок закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися ПДП або ППДП по одиниці надання ДП або потенційній одиниці надання ДП: окремо тільки резерв

завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;

{Абзац сьомий підпункту 1 пункту 3.1.4 глави 3.1 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

кількість пропозицій «ціна - обсяг» - кількість пропозицій «ціна - обсяг», що може пропонуватися ПДП або ППДП у межах одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП;

{Абзац восьмий підпункту 1 пункту 3.1.4 глави 3.1 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

2) ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК:

фактична видача всього діапазону регулювання напруги та реактивної потужності без виробництва активної потужності в реальному часі за командою ОСП за час, що не перевищує 10 хвилин з моменту видачі команди ОСП;

розташування в мережі передачі електроенергії безпосередньо в контрольній точці напруги;

3) ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій:

можливість пуску одиницею надання ДП в умовах відсутності напруги в зовнішній мережі та електричне розташування в мережі передачі електроенергії, що дозволяє здійснити передачу виробленої енергії на власні потреби АЕС (ТЕС) з урахуванням втрат електричної енергії в мережі передачі електроенергії, а також наявність одиниці надання ДП у плані відновлення ОЕС України після особливої системної аварії (та/або регіональними планами відновлення) для відновлення роботи ОЕС України або її окремих регіонів.

3.1.5. Участь на ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі на ринку ДП.

{Пункт 3.1.5 глави 3.1 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені [Кодексом системи передачі](#)), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.

Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, сумарна встановлена потужність яких складає 20 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.

{Пункт 3.1.6 глави 3.1 розділу III в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

3.1.7. Принципи планування та визначення загальних обсягів ДП з регулювання частоти та активної потужності, що закуповуються ОСП, регламентуються [Кодексом системи передачі](#).

3.1.8. Визначення обсягів фактично наданих ДП для забезпечення регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК здійснюється за результатами фактичної активації цієї послуги.

3.1.9. Визначення обсягів фактично наданих ДП для забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії здійснюється за результатами обчислення годин фактичної готовності протягом періоду, на який закуповується ця послуга.

3.2. Порядок укладання договорів про надання ДП

3.2.1. ППДП або кандидат у ПДП подає ОСП заяву про включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про включення до Реєстру ПДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви про включення до Реєстру ПДП додається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП, відомості про укладені договори про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь в балансуєчому ринку електричної енергії та договору про надання ДП. Наявність договору за умови наявності Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП, строк дії якого минув і не був поновлений, зупиняє дію статусу ПДП для відповідної одиниці ДП.

3.2.2. ОСП розглядає заяву про включення до Реєстру ПДП та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання інформує ППДП або кандидата у ПДП щодо повноти та коректності надання інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це ППДП або кандидата у ПДП, який у свою чергу надає необхідну інформацію протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення.

Якщо ППДП або кандидат у ПДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява про включення до Реєстру ПДП не розглядається.

3.2.3. Протягом десяти робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП вносить кандидата у ПДП до Реєстру ПДП.

3.2.4. Кандидат у ПДП або ППДП подає ОСП заяву про приєднання до відповідного договору про надання ДП, типові форми яких наведені в додатках 3, 4 та 5 до цих Правил. Форма заяви про приєднання до відповідного договору про надання ДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

3.2.5. ОСП розглядає заяву про приєднання до договору про надання ДП та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання у разі відсутності підстав для її відхилення інформує кандидата у ПДП або ППДП про прийняття такої заяви або відхилення з відповідним обґрунтуванням. Підставою для відхилення заяви про приєднання до договору про надання ДП є некоректне її заповнення та/або відсутність:

у кандидата ПДП - укладеного договору про врегулювання небалансів електричної енергії та договору про участь у балансуєчому ринку;

у кандидата у ППДП - договору про надання ДП у майбутньому.

3.2.6. Статус ПДП набувається ППДП або кандидатом у ПДП після внесення до Реєстру ПДП.

Статус ППДП набувається кандидатом у ППДП після укладення ним договору про надання ДП та договору про надання ДП у майбутньому.

Порядок укладання договору про надання ДП у майбутньому визначений главою 3.18 цих Правил.

3.2.7. У разі зміни даних, зазначених у Реєстрі ПДП, що не носять технічний характер, ПДП зобов'язаний протягом трьох робочих днів надати ОСП документи з урахуванням змінених даних. Строк надання цих документів може бути продовжено за згодою ОСП.

{Глава 3.2 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.3. Порядок придбання ДП

3.3.1. Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП перевищує або дорівнює обсягу, що був визначений ОСП для купівлі, ДП розподіляються на аукціоні на ДП за цінами пропозицій на ДП згідно з вимогами глави 3.15 цього розділу.

Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує для ПДП або ППДП найменшу з ціни пропозицій на ДП відповідного ПДП або ППДП або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.

{Абзац другий пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

{Пункт 3.3.1 глави 3.3 розділу III в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 233 від 15.02.2021}

3.3.2. ОСП щорічно перед проведенням річних аукціонів та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на затвердження Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).

{Абзац перший пункту 3.3.2 глави 3.3 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

Після затвердження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті.

{Пункт 3.3.2 глави 3.3 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.3.3. Частка ПДП на ринку ДП визначається для кожного продукту ДП із регулювання частоти та активної потужності окремо і застосовується на річному аукціоні.

{Пункт 3.3.3 глави 3.3 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.3.4. Для ДП із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ частка ПДП на ринку ДП визначається окремо на завантаження та розвантаження.

{Пункт 3.3.4 глави 3.3 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.3.5. Частка на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов'язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою, визначається за формулою

$$Sh = |Genpower - \Sigma Genser|, \text{ МВт},$$

де **Genpower** - обсяги РПЧ, РВЧ та РЗ, необхідні для забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України, що визначені в [Кодексі системи передачі](#), МВт;

$\Sigma Genser$ - загальна потужність ПДП, що сертифікована відповідно до вимог [Кодексу системи передачі](#) за кожним продуктом окремо, МВт.

{Пункт 3.3.5 глави 3.3 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.3.6. ПДП, чие обладнання було сертифіковано відповідно до вимог КСП, має надавати ДП за ціною, яка не вище за ціну, що розрахована за Методикою, затвердженою Регулятором, якщо виконується хоча б одна з таких умов

$$Genpower - \Sigma Genser \geq 0 \text{ або } Shp \geq Sh,$$

де **Shp** - потужність сертифікованого обладнання відповідного ПДП, МВт.

{Пункт 3.3.6 глави 3.3 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.3.7. Закупівля ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК і забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій може здійснюватись за допомогою переговорної процедури без використання аукціонної платформи.

3.3.8. Під час переговорної процедури ОСП звертається до ПДП листом з пропозицією придбання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК та з відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії за цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. ПДП у термін до десяти робочих днів повинен надати письмову згоду щодо надання відповідної ДП. У разі відхилення ПДП пропозиції ОСП звертається до Регулятора з обґрунтуванням щодо зобов'язання такого ПДП надати ДП за ціною, розрахованою за методикою, затвердженою Регулятором.

{Пункт 3.3.8 глави 3.3 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

3.3.9. Відповідно до обсягу реактивної енергії, наданої в результаті активації ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, ОСП визначає платіж за надання відповідному ПДП або величину плати за невідповідність.

3.3.10. Потужність ПДП для подання пропозицій на резерви оцінюється на основі заявлених/задекларованих характеристик цих ПДП.

3.4. Зобов'язання ОСП щодо забезпечення функціонування ринку ДП

3.4.1. ОСП є відповідальним за оцінку вимог, планування та використання ДП. З цією метою ОСП зобов'язаний здійснювати моніторинг/контролювати здатність учасників ринку надавати ДП відповідно до їх зареєстрованих експлуатаційних характеристик, зазначених у Реєстрі ПДП.

3.4.2. ОСП здійснює моніторинг надання ДП у кожному розрахунковому періоді відповідно до Порядку моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, що є **додатком 6** до цих Правил.

Порядок моніторингу виконання ПДП зобов'язань з надання ДП містить детальну інформацію щодо способу, за допомогою якого вимірюються відповідні ДП, процедури кількісного та якісного контролю, яких дотримується ОСП, що встановлені з урахуванням експлуатаційних особливостей ОЕС України.

{Абзац другий пункту 3.4.2 глави 3.4 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.4.3. ОСП щоквартально надає Регулятору звіт щодо функціонування ринку ДП та звіт щодо деталізованої оцінки вартості ДП відповідно до вимог визначених у цих Правилах.

3.4.4. ОСП розраховує та оприлюднює граничні ціни закупівлі ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ відповідно до алгоритму, визначеного в цих Правилах.

3.5. Зобов'язання ПДП та ППДП

{Назва глави 3.5 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів про надання ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил та Кодексу систем передачі щодо участі на ринку ДП.

{Пункт 3.5.1 глави 3.5 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.5.2. Усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг, та який відповідає вимогам [Кодексу системи передачі](#).

{Пункт 3.5.2 глави 3.5 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

3.6. Нарахування платежів за ДП

3.6.1. Ціна надання ДП визначається за результатами аукціону на ДП або формується ОСП відповідно до алгоритму, визначеного в затвердженій Регулятором методики, таким чином:

{Абзац перший пункту 3.6.1 глави 3.6 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт. Ціна надання ДП, визначена за результатами спеціального аукціону на ДП, конвертується у євро за офіційним валютним курсом Національного банку України, середнім за місяць, у якому проводився такий аукціон, з подальшою конвертацією у гривню за офіційним валютним курсом Національного банку України по відношенню до курсу євро, середнього за місяць, у якому було надано відповідну ДП;

{Підпункт 1 пункту 3.6.1 глави 3.6 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

2) для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год;

3) для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.

Ставка плати за готовність надання ДП ПДП за результатами аукціону на ДП повинна дорівнювати ціні пропозиції для кожного розрахункового періоду та для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні на ДП.

3.6.2. Обсяг надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ упродовж кожного розрахункового періоду визначається за результатами аукціону на ДП (для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні) або відповідно до рішення Регулятора про зобов'язання ПДП надавати ДП у разі прийняття такого рішення.

3.6.3. Обсяг фактично наданих ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ та факт надання ДП із регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК упродовж кожного розрахункового періоду розраховується за результатами моніторингу відповідно до цих Правил. ПДП отримує плату за надану в розрахунковому періоді ДП, що розраховується згідно з **розділом V** цих Правил.

3.6.4. Активація ДП з аРВЧ, рРВЧ та РЗ здійснюється на балансуєчому ринку шляхом видачі диспетчерських команд по відповідних пропозиціях балансуєчої електричної енергії. Таким чином, обсяги енергії, пов'язані з акцептованими пропозиціями на балансуєчу електричну енергію, розглядаються при розрахунках як балансуєча електрична енергія відповідно до **розділу IV** цих Правил. Обсяги електричної енергії, що пов'язані з активацією ДП з РПЧ та регулюванням напруги та реактивної потужності в режимі СК, розглядаються при розрахунках як небаланс.

3.6.5. У випадку надання одиницею надання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії здійснюється оплата за електричну енергію, вироблену/відпущену для надання цієї послуги, розмір якої розраховується за ціною, визначеною згідно з **розділом IX** цих Правил.

3.6.6. ПДП, який не виконав зобов'язання щодо надання договірних обсягів ДП, несе відповідальність згідно з умовами договору про надання відповідної ДП та цими Правилами.

3.6.7. Ненадання або надання не в повному обсязі ДП ПДП тягне за собою нарахування плати за невідповідність, що визначається відповідно до цих Правил.

3.6.8. Результати моніторингу надання ДП використовуються для нарахування платежів за надання ДП та плати за невідповідність надання ДП та є підставою для позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП у частині надання відповідної ДП.

{Пункт 3.6.8 у редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, № 233 від 15.02.2021}

3.6.9. Рішення щодо позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП у частині надання ДП приймається за результатами моніторингу, якщо кількість розрахункових періодів, у яких ДП була не надана, становить більше 30 % від загальної кількості розрахункових періодів, по яких у ПДП були зобов'язання з надання ДП.

Для позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП у частині надання ДП ОСП:

1) обчислює критичний розрахунковий період $N_{кр}$, після якого кількість випадків ненадання ДП перевищує допустимий відсоток ненадання відповідної ДП, за формулою

$$N_{кр} = 0,3 \times N_{заг},$$

де 0,3 -допустима доля ненадання ДП одиницею надання ДП;

$N_{\text{заг}}$ -загальна кількість розрахункових періодів у місяці, в яких в одиниці надання ДП були зобов'язання з надання ДП.

Усі розрахункові періоди, що слідують після $N_{\text{кр}}$, виключаються з розрахунків платежів (за надання ДП та плати за невідповідність надання ДП) по такій одиниці надання відповідної ДП;

2) вилучає одиницю надання ДП з Реєстру ПДП щодо надання відповідної ДП;

3) скасовує зобов'язання такої одиниці надання ДП з надання відповідної ДП на подальші місяці, а обсяги акцептованих резервів по такій одиниці надання ДП виставляє на наступні аукціони.

{Пункт 3.6.9 глави 3.6 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 233 від 15.02.2021}

3.6.10. У випадку прийняття рішення щодо позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП ОСП готує відповідний звіт щодо такого випадку та подає його Регулятору.

{Пункт 3.6.10 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.7. Планування ДП

3.7.1. ОСП щороку до 01 жовтня надає Регулятору план покриття потреб у ДП з розбивкою по кожному тижню планового року та окремо по торгових зонах.

3.7.2. У плані покриття потреб у ДП ОСП враховує елементи звітів щодо достатності генеруючих потужностей та інших подібних звітів, що він зобов'язаний готувати (прогноз адекватності потужності, план ремонтів/реконструкцій тощо).

3.7.3. Принципи визначення обсягів ДП у рамках надання ДП для кожного виду ДП наведені в [Кодексі системи передачі](#).

3.8. Вимоги до звітів щодо ДП

3.8.1. ОСП готує і подає Регулятору звітну інформацію щодо функціонування ринку допоміжних послуг відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.

{Пункт 3.8.1 глави 3.8 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії. Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у [Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E](#), затвердженому постановою

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.

{Пункт 3.8.2 глави 3.8 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.9. Дії ОСП щодо забезпечення проведення аукціонів на ДП

3.9.1. З метою забезпечення можливості для ПДП або ППДП представити пропозиції на аукціоні на ДП ОСП використовує і підтримує електронну аукціонну платформу для проведення аукціонів на ДП.

{Пункт 3.9.1 глави 3.9 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.9.2. ПДП отримує доступ до аукціонної платформи після набуття статусу ПДП.

ППДП отримує доступ до СУР у частині аукціонної платформи для участі у спеціальних аукціонах на ДП після набуття статусу ППДП.

{Пункт 3.9.2 глави 3.9 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:

1) управління аукціонною платформою;

2) обмін даними аукціонної платформи з системою управління ринком принаймні для отримання переліку кваліфікованих ПДП, які керують/оперують одиницями надання ДП і які можуть подавати пропозиції резерву по кожній ДП на аукціони на ДП;

{Підпункт 2 пункту 3.9.3 глави 3.9 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступних років/наступного року/кварталу/місяця/тижня окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП згідно з графіком проведення аукціонів на ДП:

{Абзац перший підпункту 3 пункту 3.9.3 глави 3.9 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

для річного аукціону на ДП - не пізніше 20 жовтня;

для спеціального аукціону на ДП - не пізніше 20 числа першого місяця кварталу, у якому має відбутись спеціальний аукціон на ДП;

{Підпункт 3 пункту 3.9.3 глави 3.9 розділу III доповнено новим абзацом третім згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

для аукціону на ДП на наступний квартал - не пізніше 25 числа останнього місяця поточного кварталу;

для аукціону на ДП на наступний місяць - не пізніше 26 числа поточного місяця;

для тижневого та добового аукціону на ДП - не пізніше ніж за одну годину до часу відкриття воріт відповідного аукціону на ДП;

{Підпункт 3 пункту 3.9.3 глави 3.9 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

4) визначення та повідомлення результатів аукціонів на ДП;

5) розгляд оскаржень результатів аукціону на ДП;

6) обмін даними з системою управління ринком з метою передачі результатів аукціону на ДП та інформації щодо обсягів, визначених рішенням Регулятора, та ціни, розрахованої на відповідну ДП згідно із затвердженою Регулятором методикою, за типами резервів для проведення розрахунків;

7) розрахунок граничної ціни закупівлі ДП;

8) формування ціни закупівлі ДП у разі зобов'язання ПДП надавати ДП у випадках передбачених [Законом](#), та за цінами, сформованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.

3.9.4. ОСП розробляє та оприлюднює на власному офіційному вебсайті інструкцію користувача по роботі з аукціонною платформою на допоміжні послуги (далі - Інструкція користувача), що має на меті допомогти у користуванні аукціонною платформою.

Вимоги до Інструкції користувача визначаються цим розділом.

3.9.5. ОСП забезпечує допомогу з організації роботи з аукціонною платформою всім учасникам аукціону на ДП. Контактна інформація та години роботи служби підтримки аукціонної платформи оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП.

3.9.6. Інструкція користувача складається окремо за кожною роллю. У тих випадках, коли учасник ринку електричної енергії виконує декілька ролей, він повинен керуватись відповідними Інструкціями користувача по кожній ролі окремо.

Інструкції користувачів за ролями та всі зміни та оновлення до них підлягають обов'язковому опублікуванню на офіційному вебсайті ОСП. Інструкції користувачів публікуються українською мовою.

ОСП залишає за собою право надавати користувачам Інструкцію користувача у форматі відео, аудіо або в інших формах, що є доступними для передачі, завантаження, зберігання, перегляду.

3.10. Аукціони на ДП

3.10.1. Проведення аукціонів на ДП, у тому числі спеціальних аукціонів на ДП, включає такі етапи:

{Абзац перший пункту 3.10.1 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

1) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП;

2) ОСП проводить розрахунок ціни, сформованої за затвердженою Регулятором методикою, якщо обсяг запропонованої ДП є меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором на наступний календарний рік, та оприлюднює результати розрахунку на власному офіційному вебсайті;

3) ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП та розраховану граничну ціну;

4) відкриття воріт аукціону на ДП;

5) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону на ДП;

6) закриття воріт аукціону на ДП;

7) визначення результатів аукціону на ДП;

8) повідомлення ПДП або ППДП про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу на ДП;

{Підпункт 8 пункту 3.10.1 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

9) оскарження результатів аукціону на ДП.

3.10.2. Перед кожним аукціоном на ДП ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону на ДП, що містять інформацію про:

1) торгову зону, по якій проводяться торги;

2) дату та місце проведення аукціону на ДП та оприлюднення результатів (у випадку застосування резервної процедури);

3) період закупівлі;

4) час відкриття та закриття воріт проведення аукціону на ДП;

5) продукти, що будуть придбаватися на аукціоні на ДП;

6) обсяги ДП, що закуповуються на аукціоні на ДП;

7) ціну, сформовану за затвердженою Регулятором методикою, на випадок, якщо обсяг запропонованої ДП виявиться меншим ніж потреба ОСП у цій ДП або якщо ДП надається

ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором;

8) граничну ціну закупівлі ДП;

{Пункт 3.10.2 глави 3.10 розділу III доповнено новим підпунктом 8 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1433 від 15.07.2020}

9) форму подачі пропозицій;

{Підпункт 9 пункту 3.10.2 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

10) адресу/електронну адресу, на яку подаються пропозиції (у випадку застосування резервної процедури);

{Підпункт 10 пункту 3.10.2 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

11) граничний термін для оскарження результатів аукціону на ДП;

12) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки аукціонної платформи;

13) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.10.3. У випадку перенесення дати проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону, та/або спеціального аукціону на ДП ОСП повинен забезпечити оприлюднення інформації щодо оновлених дат проведення відповідного аукціону з дотриманням мінімальних граничних строків, встановлених для оприлюднення деталей аукціону та обґрунтування таких змін.

Обґрунтування змін дат проведення річного та/або квартального, та/або місячного, та/або тижневого аукціону, та/або спеціального аукціону на ДП має бути оприлюднене на офіційному вебсайті ОСП та в аукціонній платформі одночасно з перенесенням дати проведення відповідного аукціону.

{Пункт 3.10.3 глави 3.10 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.10.4. Час закриття воріт річного/квартального/місячного/тижневого/добового/спеціального аукціонів на ДП вказується у графіку/деталях проведення аукціонів на ДП. Якщо час закриття воріт відрізняється від часу, вказаного у графіку проведення аукціонів на ДП, то це вказується в деталях відповідного аукціону, які публікуються на офіційному вебсайті ОСП.

{Пункт 3.10.4 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.10.5. У разі неможливості проведення аукціону на ДП за стандартною процедурою застосовується резервна процедура проведення аукціонів на ДП.

3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.

ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.

Період відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити до трьох років (включно).

{Пункт 3.10.6 глави 3.10 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.10.7. Добові аукціони на ДП проводяться протягом року кожного календарного дня у d-1.

{Абзац другий пункту 3.10.7 глави 3.10 розділу III виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

{Пункт 3.10.7 у редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021}

3.10.8. Уся інформація щодо часових рамок, зазначена в цих Правилах, зокрема кінцеві строки передачі даних, оголошення результатів тощо, приводиться у відповідність до системного часу аукціонної платформи.

3.10.9. Кожній пропозиції на ДП, акцептованій аукціонною платформою присвоюються унікальний ідентифікатор та часова відмітка.

{Пункт 3.10.9 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

3.10.10. Уповноважені особи ПДП та ППДП, що отримали доступ до аукціонної платформи, подають пропозиції на ДП. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.

{Пункт 3.10.10 глави 3.10 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.10.11. Під час проведення аукціонів та до моменту оголошення їх результатів ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП, що є конфіденційною інформацією.

{Абзац перший пункту 3.10.11 глави 3.10 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

З метою контролю цілісності і достовірності інформації, що передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства під час участі в аукціонах на ДП, ОСП забезпечує використання КЕП.

{Абзац другий пункту 3.10.11 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передусе року надання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП.

{Абзац перший пункту 3.10.12 глави 3.10 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.

Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП.

3.10.13. Графіком проведення аукціонів на ДП визначаються терміни у які ОСП зобов'язаний оприлюднити деталі аукціону на ДП та у які має відбутися проведення аукціону.

3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть придбаватись на добовому, тижневому, місячному, кварталному та річному аукціонах на ДП.

ДП із забезпечення РПЧ та аРВЧ можуть придбаватись на спеціальних аукціонах на ДП.

{Пункт 3.10.14 глави 3.10 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.10.15. Пропозиції подаються в період з відкриття до закриття воріт відповідно до деталей аукціону на ДП. До закриття воріт пропозиції можуть бути відкриті та/або змінені.

3.10.16. Пропозиції резерву, подані ПДП або ППДП відповідно до глави 3.3 цього розділу, ураховуються під час визначення результатів аукціонів на ДП.

{Пункт 3.10.16 глави 3.10 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.10.17. ОСП має право повідомити (шляхом оприлюднення на власному офіційному вебсайті) учасників ринку про дати та деталі проведення аукціонів на ДП, що відрізняються

від дат, зазначених у графіку проведення аукціонів на ДП. Обґрунтування таких змін оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП.

3.11. Кваліфікаційні критерії ПДП

3.11.1. ПДП зобов'язані подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного [Кодексом системи передачі](#).

{Пункт 3.11.1 глави 3.11 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

3.11.2. На період дії декларації про неготовність ПДП можуть подавати пропозиції на надання ДП із забезпечення аРВЧ тільки на обсяг робочої потужності кожної одиниці надання ДП відповідно до такої декларації про неготовність та її заявлених характеристик.

{Пункт 3.11.2 глави 3.11 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

3.12. Поведінка на аукціонах на ДП

3.12.1. ПДП та ППДП зобов'язані утримуватися від будь-яких дій, що можуть призвести до порушення законодавства про захист економічної конкуренції або що порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.

{Пункт 3.12.1 глави 3.12 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.12.2. ОСП надає Регулятору інформацію щодо ПДП та ППДП, чії дії містять ознаки порушень законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.

{Пункт 3.12.2 глави 3.12 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.13. Форма пропозицій та процес їх перевірки

3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.

{Абзац перший пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до [Кодексу систем передачі](#), з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.

3.13.2. Пропозиції на ДП розглядаються як безумовні та безвідкличні після часу закриття воріт аукціону на ДП, що визначений у деталях такого аукціону на ДП.

3.13.3. Пропозиції на ДП підлягають підтвердженню ОСП про отримання через аукціонну платформу. Якщо ОСП не надав такого підтвердження про отримання пропозиції, то пропозиція вважається неподаною.

3.13.4. Кожен ПДП або ППДП має право подавати для кожної одиниці надання ДП або для кожної потенційної одиниці надання ДП для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пропозицій «ціна - обсяг».

{Пункт 3.13.4 глави 3.13 розділу III в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 1090 від 04.06.2024, № 1172 від 26.06.2024, з урахуванням змін, внесених Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1378 від 24.07.2024}

3.13.5. Пропозиції резерву для РПЧ повинні включати для кожного розрахункового періоду торгового дня одну пропозицію "ціна - обсяг".

{Пункт 3.13.5 глави 3.13 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

3.13.6. У пропозиції на ДП зазначаються ціна та обсяг надання ДП згідно з вимогами, які зазначено в деталях аукціонів. Цінові пропозиції на ДП із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ повинні бути виражені у грн/МВт за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми, бути більше нуля та менше або дорівнювати граничній ціні закупівлі ДП.

3.13.7. Обсяги пропозиції виражаються в МВт (цілими числами). Для річних, квартальних, місячних, тижневих або спеціальних аукціонів на ДП вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП та/або ППДП, від якого подається пропозиція, щодо кожної одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП.

{Абзац перший пункту 3.13.7 глави 3.13 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

Для добових аукціонів обсяг пропозиції надається для кожної одиниці надання ДП. Розподіл відібраного резерву за одиницями надання ДП, що пройшли кваліфікацію, здійснюється за день до торгового дня за допомогою графіків фізичного відпуску та відбору.

{Пункт 3.13.7 глави 3.13 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.13.8. Пропозиції резерву потужності на завантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії.

Пропозиції резерву потужності на розвантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії.

Пропозиції симетричного резерву потужності є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП на завантаження та розвантаження одночасно.

{Главу 3.13 розділу III доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

3.14. Резервна процедура проведення аукціонів на ДП

3.14.1. Якщо аукціон на ДП не може бути проведено через технічні проблеми в роботі аукціонної платформи, ОСП організовує резервну процедуру проведення такого аукціону. У цьому випадку ОСП повідомляє ПДП та ППДП електронною поштою та/або будь-якими доступними засобами зв'язку про застосування резервної процедури проведення аукціонів на ДП.

{Пункт 3.14.1 глави 3.14 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.14.2. Повідомлення про перехід на резервну процедуру проведення аукціону на ДП повинно містити інформацію про дату та час оприлюднення деталей аукціону на ДП або (якщо така інформація відома) відповідні деталі аукціону на ДП.

3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП або ППДП за допомогою вищезазначених засобів зв'язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недейсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:

{Абзац перший пункту 3.14.3 глави 3.14 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

1) для річного, місячних, квартальних, тижневих та спеціальних аукціонів на ДП резервною процедурою є проведення цих аукціонів у паперовому вигляді. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо місця, дати та часу проведення відповідного аукціону на ДП, а також усі умови, за яких він буде проведений;

{Підпункт 1 пункту 3.14.3 глави 3.14 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків, умов та способу проведення відповідного добового аукціону на ДП.

{Підпункт 2 пункту 3.14.3 глави 3.14 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

3.14.4. Якщо умови, передбачені резервною процедурою проведення аукціонів на ДП, не можуть бути реалізовані вчасно для такого аукціону на ДП, цей аукціон скасовується, про що ОСП повідомляє ПДП та ППДП у цей же день.

{Пункт 3.14.4 глави 3.14 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.15. Визначення результатів аукціону на ДП та розподілення резерву потужності

3.15.1. Результати аукціону на ДП визначаються шляхом обрання найдешевших пропозицій першими до того моменту, доки чергова пропозиція на ДП повністю або частково не покриє необхідний обсяг ДП. Усі акцептовані пропозиції на ДП оплачуються за відповідними цінами пропозицій резервів.

{Пункт 3.15.1 глави 3.15 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

3.15.2. Результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:

1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;

2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам **глави 3.13** цього розділу;

3) відбираються пропозиції з найменшими цінами на відповідну ДП, сума яких не перевищує необхідний обсяг ДП. Потім залишковий пропонований обсяг ДП розподіляється ПДП або ППДП, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП, якщо пропонований обсяг ДП не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП, що залишився непокритим;

{Підпункт 3 пункту 3.15.2 глави 3.15 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

4) якщо пропозиція ДП відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП, пропозиція ДП відбирається повністю або частково в межах величини обсягу залишкового необхідного резерву;

5) якщо два або більше ПДП або ППДП подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП розподіляється пропорційно обсягам потужності, зазначеним у пропозиціях ДП цих ПДП або ППДП. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги потужності, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП та перший у часі подав пропозицію.

{Підпункт 5 пункту 3.15.2 глави 3.15 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим починаючи з часу, коли ПДП або ППДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується [глава 3.14](#) цього розділу.

{Пункт 3.15.3 глави 3.15 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.16. Повідомлення про результати аукціону на ДП

3.16.1. Після кожного аукціону на ДП кожному ПДП та ППДП надається інформація про результати аукціону на ДП через аукціонну платформу, електронною поштою або за допомогою інших засобів зв'язку.

{Пункт 3.16.1 глави 3.16 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.16.2. ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після закриття воріт аукціону на ДП повідомляє ПДП та ППДП результати аукціону на ДП (у тому числі тих ПДП, чия пропозиція відхилена) із зазначенням, зокрема:

обсягів та цін поданих пропозицій на ДП;

обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.

Інформація щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП зазначається по кожному продукту для відповідних розрахункових періодів відповідно до формату, визначеного в документації, що оприлюднена на офіційному вебсайті ОСП.

Якщо аукціонна платформа недоступна, інформація про результати аукціону на ДП надсилається кожному ПДП та ППДП, який брав участь в аукціоні, на електронну пошту та/або іншими засобами зв'язку.

{Пункт 3.16.2 глави 3.16 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.16.3. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП із зазначенням, зокрема, обсягів та цін акцептованих пропозицій на ДП.

Результати добового аукціону на ДП оприлюднюються не пізніше 17:00 дня проведення такого аукціону.

Результати річного/квартального/місячного/тижневого/спеціального аукціону на ДП оприлюднюються після завершення процедури оскарження результатів відповідного аукціону.

{Абзац третій пункту 3.16.3 глави 3.16 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

{Пункт 3.16.2 замінено пунктами 3.16.2 та 3.16.3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021}

3.17. Оскарження результатів аукціону на ДП

3.17.1. ПДП мають право оскаржити результати річного/квартального/місячного/тижневого/спеціального аукціону на ДП упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону на ДП повідомлені ПДП та ППДП.

{Пункт 3.17.1 глави 3.17 розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.17.2. ПДП або ППДП надсилає оскарження на електронну адресу ОСП і передає листом.

{Пункт 3.17.2 глави 3.17.розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.17.3. ОСП надає відповідь ПДП або ППДП не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.

{Пункт 3.17.3 глави 3.17.розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.17.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП або ППДП протягом 1 робочого дня надсилає повідомлення на електронну адресу ОСП щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.

{Пункт 3.17.4 глави 3.17.розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.17.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у строк, визначений **пунктом 3.17.4** цієї глави, означатиме, що ПДП або ППДП погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цими Правилами.

{Пункт 3.17.5 глави 3.17.розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.17.6. Якщо ПДП або ППДП не оскаржує результати аукціону на ДП у визначений **пунктом 3.17.1** цієї глави строк, ПДП або ППДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону на ДП.

{Пункт 3.17.6 глави 3.17.розділу III із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

3.18. Спеціальні аукціони на ДП

3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП до трьох років (включно).

3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь:

ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;

ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.

3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах на ДП з метою подання пропозицій на відповідну потенційну одиницю надання ДП, ПДП або ППДП має бути забезпечено укладення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та договору про надання ДП у майбутньому, а також наявність гарантійного внеску.

3.18.4. Договір про надання ДП у майбутньому укладається між ОСП та ПДП або кандидатом у ППДП для кожної потенційної одиниці надання ДП, щодо якої планується подача пропозицій на спеціальному аукціоні на ДП, та повинен включати, зокрема:

термін дії договору з дати підписання цього договору до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;

порядок розірвання або припинення дії договору;

умови надання/повернення гарантійного внеску для участі в спеціальному аукціоні на ДП;

умови надання/повернення фінансового забезпечення виконання умов договору;

заборона зміни сторони договору без згоди іншої сторони;

вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП потенційною одиницею надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП;

умови здійснення спостереження за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.

Форма договору про надання ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

3.18.5. ПДП або ППДП, які мають намір подавати на спеціальному аукціоні на ДП пропозиції на потенційні одиниці надання ДП, ініціюють укладання договору про надання ДП у майбутньому з ОСП, у письмовій або електронній формі, що визначається сторонами такого договору.

ПДП, який має намір подавати на спеціальному аукціоні на ДП пропозиції на одиницю надання ДП, договір про надання ДП у майбутньому не укладає.

3.18.6. ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору про надання ДП у майбутньому та протягом 7 робочих днів з дня його отримання повідомляє ПДП або ППДП про укладення такого договору або про відмову в укладанні такого договору з відповідним обґрунтуванням.

3.18.7. Після укладання між ОСП та ПДП або ППДП договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та договору про надання ДП у майбутньому, але не пізніше ніж за 7 робочих днів до проведення спеціального аукціону на ДП, ППДП або ПДП, що має намір брати участь у спеціальному аукціоні на ДП потенційною одиницею надання ДП, перераховує на поточний рахунок ОСП або рахунок ескроу ДП гарантійний внесок у розмірі 5000 євро для кожної потенційної одиниці надання ДП у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

3.18.8. ОСП протягом 5 робочих днів з дати перерахування гарантійного внеску надає ППДП або ПДП, що має намір брати участь у спеціальному аукціоні на ДП потенційною одиницею надання ДП, доступ до участі в спеціальному аукціоні на ДП.

3.18.9. ОСП забезпечує проведення спеціального аукціону на ДП у порядку, визначеному цим розділом.

РПЧ та аРВЧ, що пропонується на спеціальному аукціоні на ДП, мають передбачати надання ДП безперервно щонайменше два тижні.

3.18.10. ПДП або ППДП, що за результатами спеціального аукціону на ДП отримав право надавати ДП потенційною одиницею надання ДП, протягом 30 календарних днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону, має підтвердити фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

3.18.11. Розмір фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому становить 30000 євро помножений на максимальне значення потужності, що

за результатами спеціального аукціону має бути забезпечена потенційною одиницею надання ДП, у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

3.18.12. Фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП надається шляхом розміщення ПДП або ППДП суми коштів, визначеної з урахуванням результатів спеціального аукціону на ДП, на рахунку ескроу ДП.

3.18.13. ОСП повертає гарантійний внесок у таких випадках:

1) ПДП або ППДП, що брав участь у спеціальному аукціоні на ДП та не переміг у цьому аукціоні - протягом 5 робочих днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону;

2) ПДП або ППДП, що брав участь у спеціальному аукціоні на ДП та переміг у цьому аукціоні - протягом 5 робочих днів з дати підтвердження ПДП або ППДП фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

ОСП не повертає гарантійний внесок у випадку, якщо протягом 30 календарних днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону ПДП або ППДП, що за результатами спеціального аукціону на ДП отримав право надавати ДП потенційною одиницею надання ДП, не підтвердив фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

3.18.14. ОСП здійснює спостереження за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП, визначених договором про надання ДП у майбутньому, у порядку, передбаченому таким договором.

Якщо під час спостереження ОСП за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП наявні підстави потенційного ненадання ДП у строки, визначені умовами договору про надання ДП у майбутньому, ОСП має право здійснити купівлю ДП на подальших аукціонах.

3.18.15. Не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП потенційною одиницею ДП, ПДП або ППДП мають:

забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання потенційної одиниці надання ДП обсягам та виду ДП, що продана на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.

У разі невиконання вимог, визначених цим пунктом, ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП стягує з ПДП або ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

У разі виконання вимог, визначених цим пунктом, ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП повертає ПДП або ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.

{Розділ III доповнено новою главою згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1172 від 26.06.2024}

IV. Балансуючий ринок

4.1. Загальні положення

4.1.1. Балансуючий ринок за основу свого функціонування приймає зобов'язання одиниці надання послуг балансування відповідно до графіків відпуску/відбору, поданих одразу після закриття ВДР.

{Пункт 4.1.1 глави 4.1 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.1.2. Балансуючий ринок управляється ОСП окремо для кожної зони.

4.1.3. Інтервал ОРЧ для балансуєчого ринку складає 15 хвилин.

4.1.4. На балансуєчому ринку здійснюється купівля/продаж електричної енергії для балансування в реальному часі обсягів виробництва (відпуску), споживання (відбору), імпорту, експорту електричної енергії та системних обмежень в ОЕС України. Аварійна допомога надається/отримується за договором, який укладається між ОСП та відповідним ОСП або іншим суб'єктом господарювання суміжної країни. Ціна за поставлену електричну енергію в рамках надання/отримання аварійної допомоги та/або алгоритм її розрахунку визначається згідно з договором та погоджується Регулятором.

{Пункт 4.1.4 глави 4.1 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 1433 від 15.07.2020, № 2328 від 04.12.2020, № 1592 від 29.11.2022}

4.1.5. Продуктом на балансуєчому ринку є балансуєча електрична енергія, відпущена/не відпущена або відібрана/не відібрана одиницею надання послуг з балансування за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:

{Абзац перший пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

- 1) пряма активація пропозиції ППБ;
- 2) запланована активація пропозиції ППБ.

Характеристики активацій на балансуєчому ринку:

№ з/п	Тип активації	Пряма активація на завантаження	Пряма активація на розвантаження	Запланована активація на завантаження	Запланована активація на розвантаження

1	Повний час активації	5 хвилин	5 хвилин	15 хвилин	15 хвилин
2	Час підготовки	3 хвилини	3 хвилини	3 хвилини	3 хвилини
3	Час виконання команди	2 хвилини	2 хвилини	12 хвилин	12 хвилин
4	Мінімальний обсяг	1 МВт	1 МВт	1 МВт	1 МВт
5	Дискретність	1 МВт	1 МВт	1 МВт	1 МВт
6	Мінімальний час поставки	1 хвилина	1 хвилина	15 хвилин	15 хвилин
7	Час повернення на графік	2 хвилини	2 хвилини	12 хвилин	12 хвилин

{Пункт 4.1.5 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, № 234 від 15.02.2021}

4.2. Участь у балансуєчому ринку

4.2.1. Для надання послуг з балансування учасник ринку повинен подати ОСП заяву-приєднання до Договору про участь у балансуєчому ринку та включення до реєстру постачальників послуг з балансування, типова форма якої наведена в [додатку 7](#) до цих Правил, та включення до Реєстру ППБ (далі - заява). Форма заяви оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

{Пункт 4.2.1 глави 4.2 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

4.2.2. ОСП розглядає таку заяву та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання інформує заявника щодо повноти та коректності наданої інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це учасника ринку, який у свою чергу повинен надати необхідну інформацію протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення. Якщо учасник ринку не надав необхідну інформацію протягом визначеного строку, заява не розглядається.

4.2.3. Протягом 10 робочих днів з дати отримання повної та коректної інформації ОСП (у ролі АР) вносить заявника до Реєстру ППБ і надає доступ до електронної платформи.

{Пункт 4.2.3 глави 4.2 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).

{Абзац другий пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2060 від 06.12.2024}

ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.

{Абзац третій пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2060 від 06.12.2024}

Участь агрегатора у балансуєному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.

{Пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

4.2.5. Для споживачів, ОУЗЕ та агрегаторів, що не здійснюють управління одиницями відпуску, участь у балансуєному ринку є добровільною.

ППБ, який є споживачем, ОУЗЕ або агрегатором, що не здійснює управління одиницями відпуску, зобов'язаний подавати на балансуєний ринок пропозиції на балансуєну електричну енергію, що відповідають акцептованим обсягам резерву, якщо одиниця відбору, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації за результатами аукціону на ДП обрана для надання резервів (крім РПЧ).

{Пункт 4.2.5 глави 4.2 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

4.2.6. Учасники ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D, зобов'язані брати участь у балансуєному ринку.

{Главу 4.2 розділу IV доповнено новим пунктом 4.2.6 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020; із змінами,

внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

4.3. Обов'язки ОСП та учасників ринку на балансуєчому ринку

4.3.1. У частині балансуєчого ринку ОСП зобов'язаний:

- 1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;
- 2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);
- 3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;
- 4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;
- 5) керувати балансуєчим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;
- 6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;
- 7) відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;
- 8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;
- 9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуєчого ринку та відповідних диспетчерських команд;
- 10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;
- 11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами.

4.3.2. На балансуєчому ринку ППБ зобов'язані вживати всіх необхідних заходів для забезпечення готовності їхнього устаткування до роботи відповідно до заявлених характеристик та, зокрема, подавати графіки відпуску/відбору і виконувати диспетчерські команди, видані ОСП.

{Пункт 4.3.2 глави 4.3 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.3.3. Для кожного випадку одразу після виникнення події, що призвела до зміни доступної потужності, ППБ повинні подавати декларації про неготовність ОСП.

4.3.4. ОР надає ОСП інформацію про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду за результатами РДН та ВДР.

4.4. Прогноз навантаження

4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:

1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;

2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;

3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до [Кодексу системи передачі](#) та [Кодексу систем розподілу](#), затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310;

4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі, системі розподілу або малій системі розподілу, що можуть впливати на середнє погодинне навантаження;

{Підпункт 4 пункту 4.4.1 глави 4.4 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;

6) іншу зібрану та/або надану інформацію.

4.4.2. Прогноз електроспоживання по областях регулювання (торговим зонам) для кожного розрахункового періоду наступного торгового дня повинен бути оприлюднений на офіційному вебсайті ОСП щонайменше за дві години до закриття воріт РДН та має оновлюватися кожні 12 годин.

4.4.3. Прогнози електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) можуть використовуватись для розрахунку прогнозного небалансу електричної енергії системи кожну годину на чотири години вперед протягом торгового дня.

4.5. Прогноз відпуску електричної енергії ВДЕ

4.5.1. ОСП здійснює прогноз відпуску для виробників ВДЕ.

У частині здійснення прогнозу відпуску для виробників ВДЕ ОСП використовує таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:

1) історичні дані відпуску ВДЕ та статистичні дані в результаті їх обробки, згруповані за прогнозами погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо);

2) історичні дані відпуску ВДЕ за аналогічних погодних умов, а також порівняльну статистику та взаємозалежність відпуску ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, і параметрів погодних умов;

3) доступну потужність генеруючих одиниць одиниць відпуску по технологіях виробництва та по географічних регіонах;

{Підпункт 3 пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

4) прогнози по генеруючих одиницях ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом, подані згідно з **главою 4.6** цього розділу;

5) іншу інформацію, зібрану та/або повідомлену ОСП.

4.5.2. Прогноз відпуску ВДЕ відображає прогнозний сумарний відпуск електричної енергії генеруючих одиниць ВДЕ, що приєднані до системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу та обладнані погодинними засобами комерційного обліку, та виконується для кожного розрахункового періоду торгового дня.

{Пункт 4.5.2 глави 4.5 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

4.5.3. Прогноз відпуску ВДЕ оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП щонайменше за одну годину до закриття воріт РДН та повинен оновлюватися кожні 8 годин.

Деталізований прогноз відпуску ВДЕ по кожній одиниці відпуску електричної енергії надається ОСП гарантованому покупцю за дві години до закриття воріт РДН.

Прогноз відпуску ВДЕ використовується для розрахунку прогнозного небалансу електричної енергії системи кожну годину на 4 години торгового дня наперед, що вводиться в алгоритм розрахунку балансуючого ринку, відповідно до **глави 4.17** цього розділу.

4.6. Графік відпуску та імпорту

4.6.1. Учасники ринку зобов'язані до 13:00 за два дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу).

4.6.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік імпорту для кожного міждержавного перетину, за яким учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.

4.6.3. Після отримання результатів торгів на РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передує торговому дню, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу або малу систему розподілу).

4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:

1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;

2) період відпуску (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));

3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину;

4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми;

5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.

{Глава 4.6 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

4.7. Графік відбору та експорту

4.7.1. Учасники ринку, у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу, зобов'язані до 13:00 за два дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відбору:

ОСР та ОМСР - у розрізі своїх систем розподілу;

ОУЗЕ - у розрізі своїх одиниць зберігання енергії;

агрегатори - у розрізі своїх одиниць агрегації.

{Пункт 4.7.1 глави 4.7 розділу IV в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

4.7.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік експорту для кожного міждержавного перетину, за яким учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.

{Пункт 4.7.2 глави 4.7 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

4.7.3. Після отримання графіків експорту від учасників ринку ОСП здійснює прогноз обсягів перетоків електричної енергії та узгоджує їх із операторами суміжних енергосистем.

4.7.4. Після отримання результатів торгів на РДН ОСР, ОМСР, агрегатори та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу) до 14:30 дня або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», що передусе торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору.

{Пункт 4.7.4 глави 4.7 розділу IV в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 832 від 02.05.2023, № 370 від 22.02.2024}

4.7.5. ОСП формує дані відбору за споживачами, які приєднані до мереж ОСП.

4.7.6. Графіки відбору повинні включати:

1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ або ОСП;

{Підпункт 1 пункту 4.7.6 глави 4.7 розділу IV в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

2) період відбору (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));

3) ЕІС-код області обліку або міждержавного перетину;

4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми;

{Підпункт 4 пункту 4.7.6 глави 4.7 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.

{Пункт 4.7.6 глави 4.7 розділу IV доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

{Глава 4.7 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.8. Подання та підтвердження графіків відпуску та відбору ППБ

4.8.1. Після закриття воріт на ВДР ППБ надають ОСП графіки відпуску/відбору для цілей балансування ринку.

4.8.2. Кожний графік відпуску/відбору подається ППБ за допомогою засобів та у формі, визначеній у [главі 4.9](#) цього розділу, та повинен відображати рівень відпуску/відбору у МВт для кожної ОРЧ кожного розрахункового періоду, для якого подано графік виробництва/споживання.

4.8.3. Графік відпуску/відбору для розрахункового періоду подається не пізніше ніж за 50 хвилин до його початку.

4.8.4. ОСП перевіряє та підтверджує графік відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду, при цьому повідомлення про акцепт відповідному ППБ надається лише за умови, що такий графік:

1) відповідає вимогам [пункту 4.8.2](#) цієї глави;

2) урахуває замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;

3) відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам;

4) відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період.

{Пункт 4.8.4 доповнено підпунктом 4 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.09.2021}

4.8.5. Якщо графік відпуску/відбору не підтверджений ОСП, ОСП надсилає повідомлення про відхилення. Графік відпуску/відбору може подаватись необмежену кількість разів до закриття воріт балансуючого ринку. У роботу приймається останній, поданий на час закриття воріт балансуючого ринку, графік відпуску/відбору. Подані після закриття воріт балансуючого ринку графіки відпуску/відбору не враховуються ОСП, а відповідні відхилення розглядаються як небаланси електричної енергії для подальшого розрахунку балансуючого ринку.

{Глава 4.8 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.9. Засоби та форми подання графіка відпуску/відбору

4.9.1. Процес планування, подачі та підтвердження графіків здійснюється відповідно до бізнес-процесів планування визначених, у ENTSO-E, а саме:

1) контекстної моделі для CIM-моделі Європейського ринку (відповідно до міжнародного стандарту ESBP - IEC 62325-451-2:2014, Cor 1:2016, IDT, що відповідає ДСТУ IEC 62325-451-2:2017, затвердженому наказом Державного підприємства "Український науково-дослідний і навчальний центр проблем стандартизації, сертифікації та якості" від 09 листопада 2017 року № 359 "Про прийняття національних нормативних документів, гармонізованих з міжнародними нормативними документами" (далі - міжнародний стандарт ESBP));

2) процесу резервів ресурсів ENTSO-E (відповідно до проєкту міжнародного стандарту ERRP - IEC 62325-451-7);

3) процесу бізнес-підтверджень (відповідно до міжнародного стандарту ABP - IEC 62325-451-1:2017).

4.9.2. Учасники ринку зобов'язані надавати ОСП для відповідної області комерційного обліку:

1) графік відпуску та/або відбору одиниць відпуску, одиниць відбору, одиниць зберігання енергії, одиниць агрегації;

2) інформацію щодо обсягів резервів ДП, визначених за результатами відповідних аукціонів на ДП.

{Пункт 4.9.2 глави 4.9 розділу IV в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

4.9.3. Для процесів планування відповідно до міжнародного стандарту ESBP та проєкту міжнародного стандарту ERRP - IEC 62325-451-7, визначені три такі етапи:

- 1) отримання заявлених графіків;
- 2) фаза перевірки на відповідність, корекція графіків;
- 3) остаточне підтвердження.

Після закінчення етапу остаточного підтвердження затверджені графіки закриті для змін.

4.9.4. Система балансуючого ринку перевіряє прийняті графіки за такими параметрами:

1) відповідність повідомлення, що містить графік відпуску/відбору формату XML, визначеному у міжнародному стандарті ESBP та проєкті міжнародного стандарту IEC 62325-451-7;

{Підпункт 1 пункту 4.9.4 глави 4.9 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

- 2) наявність діючої реєстрації учасника ринку;
- 3) наявність ідентифікатора документа;
- 4) відповідність версії документа;
- 5) наявність ідентифікаторів часових серій відправників;
- 6) наявність тривалості часових серій (24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));
- 7) належність записів часової серії до допустимих періодів часу;
- 8) відсутність недопустимих скорочень у записах інформації;
- 9) наявність прав на розподілену пропускну спроможність, якщо це необхідно;
- 10) відповідність версії графіків. Якщо графік змінений, то версія повинна бути збільшена, в іншому випадку вона повинна бути такою самою, як відправлено раніше.

4.9.5. Після отримання та перевірки графіків ОСП надсилає підтвердження відправнику графіка, де вказує таку інформацію:

- 1) графік отримано та прийнято;
- 2) графік отримано та відхилено з обґрунтуванням його відхилення. Графік з негативним підтвердженням у подальшому не обробляється системою балансуючого ринку.

4.10. Подання пропозицій на балансуючу електричну енергію

4.10.1. Пропозиції на балансуючу електричну енергію є пропозиціями ППБ щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження.

Пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження є пропозиціями ППБ на збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.

Пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження є пропозиціями ППБ на зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.

{Пункт 4.10.1 глави 4.10 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](#) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.

ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.

{Пункт 4.10.2 глави 4.10 розділу IV доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

{Пункт 4.10.2 глави 4.10 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021}

4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](#) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію

на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

{Пункт 4.10.3 глави 4.10 розділу IV доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024}

Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.

ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.

{Пункт 4.10.3 глави 4.10 розділу IV доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

{Пункт 4.10.3 глави 4.10 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021}

4.10.4. Подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:

1) ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження);

{Підпункт 1 пункту 4.10.4 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2060 від 06.12.2024}

2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;

3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;

4) споживачі;

{Підпункт 4 пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

5) ОУЗЕ;

{Підпункт пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного **пунктом 4.2.4** глави 4.2 цього розділу;

{Пункт 4.10.4 глави 4.10 розділу IV доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.

{Пункт 4.10.4 глави 4.10 розділу IV доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2060 від 06.12.2024}

{Пункт 4.10.4 глави 4.10 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

4.11. Формат пропозицій на балансуєчу електричну енергію

4.11.1. ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуєчу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої

електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.

{Пункт 4.11.1 глави 4.11 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

4.11.2. Кожен ППБ має право подати до десяти пропозицій окремо на завантаження та окремо на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування.

{Пункт 4.11.2 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.11.3. Пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на завантаження, подані для одиниці надання послуг балансування, що закладені у графіку відпуску на нульовому рівні, але доступні в реальному часі, повинні містити крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такий крок пропозиції має подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва.

{Пункт 4.11.3 глави 4.11 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.11.4. Пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності.

{Пункт 4.11.4 глави 4.11 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

4.11.5. Ціни на балансуючу електричну енергію зазначаються у грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми і повинні бути більше нуля. Обсяги балансуючої електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми і повинні бути більше нуля.

У разі подання ППБ пропозицій на балансуючу електричну енергію із ціною, що вище за максимальну граничну ціну на балансуючому ринку та нижче за мінімальну граничну ціну на балансуючому ринку, така заявка автоматично відхиляється СУР.

{Пункт 4.11.5 глави 4.11 розділу IV доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

4.11.6. Ціни на балансуєчу електричну енергію завантаження для кожної пропозиції на балансуєчу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуєчу електричну енергію, та не перевищувати 50000,00 грн/МВт·год.

{Пункт 4.11.6 глави 4.11 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

4.11.7. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що подаються ППБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови:

1) містити дату розрахункової доби;

2) усі пропозиції повинні містити дійсний ЕІС-код для одиниці надання послуг з балансування ППБ, який подає пропозицію;

{Підпункт 2 пункту 4.11.7 глави 4.11 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

3) пропозиція на балансуєчу енергію повинна бути розділена за розрахунковими періодами на завантаження та на розвантаження;

4) кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції;

{Підпункт 4 пункту 4.11.7 глави 4.11 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

5) пропозиція надається у вигляді файлу у форматі XML відповідно до проєкту міжнародного стандарту ERRP - IEC 62325-451-7.

4.12. Подача та коригування пропозицій на балансуєчу електричну енергію

4.12.1. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що стосуються певного розрахункового періоду, подаються до закриття воріт балансуєчого ринку, що відбувається за 45 хвилин до початку розрахункового періоду, та після подання графіка відпуску/відбору, що подається за 50 хвилин до початку розрахункового періоду.

{Абзац перший пункту 4.12.1 глави 4.12 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, подані після закриття воріт балансуєчого ринку, вважаються помилково надісланими і не приймаються до розрахунків. В алгоритмі розрахунку балансуєчого ринку враховуються останні пропозиції на балансуєчу електричну енергію, подані до закриття воріт балансуєчого ринку.

4.12.2. Якщо пропозиція на балансуєчу електричну енергію не відповідає вимогам цього розділу, така пропозиція на балансуєчу електричну енергію автоматично відхиляється системою управління ринком. У разі відхилення пропозиції ОСП надсилає ППБ обґрунтування причин відхилення. У такому випадку ППБ має право повторно подати пропозицію на балансуєчу електричну енергію до закриття воріт балансуєчого ринку.

{Пункт 4.12.2 глави 4.12 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024}

4.12.3. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію, подані на балансуєчий ринок, є економічно обов'язковими, тобто у разі активації на балансуєчому ринку вони підлягають фінансовому врегулюванню/розрахунку.

4.13. Наслідки неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію

4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V цих Правил.

{Пункт 4.13.1 глави 4.13 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022, № 109 від 17.01.2023}

4.13.2. У такому випадку система управління ринком повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:

1) якщо одиниця надання послуг з балансування є одиницею відпуску, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій (на завантаження) чи найвищій (на розвантаження) ціні для такого самого розрахункового періоду та тієї самої одиниці відпуску за останні 7 днів для обох напрямів балансуєчої електричної енергії;

2) якщо ППБ є диспетчеризованим навантаженням з прийнятими пропозиціями резерву, ціна пропозиції повинна дорівнювати найнижчій ціні для того самого розрахункового періоду за останні 7 днів останньої схваленої пропозиції на балансуєчу електричну енергію (поданій на той самий розрахунковий період попереднього торгового дня);

3) обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці;

4) якщо ППБ є генеруючою одиницею ВДЕ, система управління ринком створює пропозиції на балансуєчу електричну енергію для таких генеруючих одиниць, якщо існує зобов'язання для такої одиниці подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію через замовлені в неї резерви.

4.13.3. У випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період.

{Пункт 4.13.3 глави 4.13 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуєчу електричну енергію

{Пункт 4.14.1 глави 4.14 розділу IV виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

{Пункт 4.14.2 глави 4.14 розділу IV виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

4.14.1. Пропозиції на балансуєчу електричну енергію подаються ППБ виключно у форматі, визначеному у **главі 4.11** цього розділу.

{Пункт 4.14.1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.14.2. Після отримання пропозицій на балансуєчу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуєчу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення.

{Пункт 4.14.2 глави 4.14 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

4.14.3. АР здійснює перевірку пропозицій, що подаються ППБ, та визначає наявність у них помилок.

{Главу 4.14 доповнено пунктом 4.14.3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.14.4. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично СУР для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відпуску, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:

{Абзац перший пункту 4.14.4 глави 4.14 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1) актуальні декларації про неготовність;

- 2) технічний максимум відпуску;
- 3) технічний мінімум відпуску;
- 4) графік виробництва.

{Главу 4.14 доповнено пунктом 4.14.4 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.03.2021}

4.14.5. Подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин.

Пропозиції на балансуєчу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 1 МВт·год.

Невиконання таких умов вважається помилкою в заявці.

{Главу 4.14 доповнено пунктом 4.14.5 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.09.2021}

4.14.6. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично СУР для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відбору, ураховуються такі дані відносно запропонованих обсягів:

{Абзац перший пункту 4.14.6 глави 4.14 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

- 1) максимальне робоче навантаження;
- 2) графік відбору.

{Підпункт 2 пункту 4.14.6 глави 4.14 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

{Главу 4.14 доповнено пунктом 4.14.6 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як "Особливі".

Пропозиції, що отримали ознаку "Особливі", не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку "Особливі" на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

{Абзац шостий пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.

{Главу 4.14 доповнено пунктом 4.14.7 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.14.8. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею зберігання енергії, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:

- 1) актуальні декларації про неготовність;
- 2) мінімальна та максимальна потужність відбору УЗЕ;
- 3) мінімальна та максимальна потужність відпуску УЗЕ;
- 4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці зберігання енергії.

{Главу 4.14 розділу IV доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:

- 1) актуальні декларації про неготовність;
- 2) замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;
- 3) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації;
- 4) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації;
- 5) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації.

{Главу 4.14 розділу IV доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

4.15. Розв'язання цільової функції балансуєчого ринку

4.15.1. Вхідними даними для балансуючого ринку є:

- 1) навантаження одиниць надання ДП, що надають ДП з аРВЧ, та їх фактичне навантаження під САРЧП на розрахунковий період;
- 2) максимальні та мінімальні граничні значення САРЧП для одиниць надання ДП на розрахунковий період;
- 3) законтрактовані обсяги ДП з аРВЧ, рРВЧ, РЗ одиниць надання ДП, що надають ДП на розрахунковий період;
- 4) графіки відпуску/відбору одиниць надання ДП на розрахунковий період;
- 5) телевимірювання потужності в реальному часі;
- 6) прогноз загального відбору електричної енергії по областях регулювання (торгових зонах) ОСП (по кожній ОРЧ);

{Підпункт 6 пункту 4.15.1 глави 4.15 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

- 7) телевимірювання в реальному часі сальдо перетоків експорту/імпорту.

4.15.2. Цільова функція балансуючого ринку полягає у мінімізації вартості покриття небалансу електричної енергії системи, використовуючи подані ППБ пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження. Вартість покриття небалансу електричної енергії системи є сумою всіх грошових коштів за акцептованими пропозиціями на балансуєчу електричну енергію.

4.15.3. Обмеженнями цільової функції балансуючого ринку є:

- 1) небаланс системи, що розраховується на підставі вхідних даних, наданих відповідно до [пункту 4.5.3](#) глави 4.5 та [глави 4.9](#) цього розділу;
- 2) технічні обмеження системи (системні обмеження);

{Підпункт 2 пункту 4.15.3 глави 4.15 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

- 3) технічні обмеження ППБ.

4.15.4. Перелік наявних пропозицій на балансуєчу електричну енергію формується окремо для прямих та запланованих активацій за найнижчою ціною пропозиції в напрямі на завантаження і найвищою ціною в напрямі на розвантаження і оновлюється щогодини.

{Пункт 4.15.4 у редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.15.5. Після отримання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на певний розрахунковий період за 45 хвилин до початку цього періоду ОСП на основі короткочасного прогнозу балансу визначає необхідність запланованої активації в цьому розрахунковому періоді.

За результатом безперервного моніторингу даних щодо використання аРВЧ, величин сальдо перетікань з суміжними ОСП або частоти при відокремленій роботі та у разі аварійних відключень генеруючого обладнання та/або УЗЕ диспетчер застосовує пряму активацію для найшвидшого відновлення аРВЧ.

{Абзац другий пункту 4.15.5 глави 4.15 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

Після визначення необхідних величин потужності для завантаження/розвантаження ОСП оцінює можливість/необхідність надання/отримання аварійної допомоги до/від суміжного ОСП за відповідним запитом. На основі цієї інформації ОСП видає через систему управління ринком диспетчерську команду на активацію відповідних пропозицій ППБ. Видача диспетчерської команди на активацію здійснюється у форматі, визначеному протоколом активації, що передбачений проєктом міжнародного стандарту RRP - IEC 62325-451-7, або у випадку застосування резервної процедури - по телефону. Після отримання позитивного підтвердження від ППБ пропозиція позначається як активована.

{Пункт 4.15.5 у редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.16. Результати балансуючого ринку

Результати балансуючого ринку складаються з:

1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;

{Пункт 1 глави 4.16 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

2) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження;

{Пункт 2 глави 4.16 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

3) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження;

{Пункт 3 глави 4.16 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1090 від 04.06.2024; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

4) цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі;

{Пункт 4 глави 4.16 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

5) цін балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі.

{Пункт 5 глави 4.16 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

4.17. Оплата акцептованих пропозицій на балансуєчу електричну енергію

4.17.1. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію для збільшення балансуєчої електричної енергії отримують маржинальну ціну на балансуєчу електричну енергію на завантаження відповідно до глави 4.16 цього розділу.

{Пункт 4.17.1 глави 4.17 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

4.17.2. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію для зниження балансуєчої електричної енергії отримують маржинальну ціну на балансуєчу електричну енергію на розвантаження відповідно до глави 4.16 цього розділу.

{Пункт 4.17.2 глави 4.17 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

4.17.3. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, марковані системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, отримують ціну, що визначається як маржинальна ціна, згідно з главою 5.13 розділу V цих Правил.

{Абзац перший пункту 4.17.3 глави 4.17 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

Не допускається сальдування акцептованих пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження та/або на розвантаження, маркованих системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі.

{Пункт 4.17.3 глави 4.17 розділу IV в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.03.2021}

4.17.4. Акцептовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на зменшення балансуєчої електричної енергії є акцептованими пропозиціями щодо купівлі енергії із системи, і при цьому ППБ будуть виставлені відповідні платежі з боку ОСП, що вони повинні оплатити. Водночас акцептовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на збільшення балансуєчої електричної енергії є акцептованими пропозиціями щодо продажу енергії до системи. При цьому для ППБ будуть сформовані відповідні платежі, що вони повинні виставити ОСП.

{Пункт 4.17.4 глави 4.17 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

4.18. Диспетчерські команди та інші типи розпоряджень

4.18.1. ОСП видає диспетчерські команди ППБ та ППВДЕ.

{Пункт 4.18.1 глави 4.18 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

4.18.2. ОСП може видати учасникам ринку в будь-який час диспетчерські команди та інші розпорядження з метою забезпечення надійної роботи системи, особливо щодо частоти системи, напруги і струму у критичних вузлах та елементах системи передачі відповідно до [Кодексу системи передачі](#).

4.18.3. Диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або завантаження. Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.

Активація пропозиції на балансуєчу електричну енергію може бути двох типів:

- 1) пряма активація (direct activation);
- 2) запланована активація (scheduled activation).

{Пункт 4.18.3 глави 4.18 розділу IV доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

{Пункт 4.18.3 глави 4.18 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019}

{Пункт 4.18.3 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

4.18.4. Команди на пряму активацію здійснюються у поточному розрахунковому періоді, крім випадків, коли необхідно здійснити таку активацію пізніше ніж за 5 хвилин до закінчення поточного розрахункового періоду.

Команди на заплановану активацію здійснюються у поточному розрахунковому періоді, крім випадків, коли необхідно здійснити таку активацію пізніше ніж за 15 хвилин до закінчення поточного розрахункового періоду.

Акцепт пропозиції на пряму активацію може здійснюватися на частину ОРЧ, повну ОРЧ або на кілька послідовних ОРЧ до кінця розрахункового періоду.

Час підтвердження команди не повинен перевищувати 3 хвилини.

Початком виконання команди *m act* вважається хвилина надання команди на активацію пропозиції плюс 5 хвилин при активації балансуючої електричної енергії для прямої активації та плюс 15 хвилин при активації балансуючої електричної енергії для запланованої активації.

Закінченням виконання команди *m deact* вважається час надання команди на деактивацію пропозиції *m deact* плюс 5 хвилин для прямої активації та 15 хвилин для запланованої активації або остання хвилина розрахункового періоду, на який видана команда.

{Пункт 4.18.3 замінено двома новими пунктами 4.18.3 та 4.18.4 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, пункт 4.18.4 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.03.2021}

4.18.5. Команда на заплановану або пряму активацію може віддаватися поза ранжиром для вирішення системних обмежень. ОСП на другий робочий день після надання команд поза ранжиром публікує на своєму офіційному вебсайті перелік таких команд з обґрунтуванням щодо їх надання.

{Пункт 4.18.5 у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

4.18.6. Команда для вирішення системних обмежень може видаватись ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному вебсайті ОСП. Повідомлення про активацію може бути надано заздалегідь з урахуванням часу, визначеного для відповідного типу активації.

{Пункт 4.18.6 глави 4.18 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

4.18.7. Закінченням дії команди вважається або закінчення останньої одиниці реального часу, на який акцептована пропозиція, або деактивація акцепту, якщо відповідна команда видана не пізніше ніж за 12,5 хвилин до одиниці реального часу, з якої перестає діяти акцепт.

4.18.8. Незалежно від того, чи система в дефіциті або профіциті в інтервалі ОРЧ, ОСП може активувати балансуючу електричну енергію як на завантаження, так і на розвантаження з метою врегулювання системних обмежень, у тому числі відповідно до вимог системи до резервів.

4.18.9. Якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку, то ОСП надає Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня у порядку, визначеному протоколом інформаційного обміну, у якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу електричної енергії системи.

4.18.10. ППБ, відібрані у процесі закупівлі балансуєної електричної енергії, зобов'язані виконувати диспетчерські команди, видані ОСП, у відповідних обсягах та у періоди часу, для яких вони обрані.

4.18.11. ОСП за межами балансуєного ринку має право видавати команди на зменшення навантаження ППВДЕ. Диспетчерська команда на зменшення навантаження ППВДЕ, крім випадків видачі такої команди при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) виробника на надання послуги із зменшення навантаження.

{Пункт 4.18.11 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є **додатком 8** до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається **додатком 9** до цих Правил.

{Пункт 4.18.12 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020, № 178 від 24.01.2024}

4.18.13. Усі диспетчерські команди ОСП на зміну рівня відпуску або відбору видаються учасникам ринку через СУР. У разі відсутності комунікації з учасником ринку команда видається через резервний засіб зв'язку з обов'язковим занесенням відповідного запису до СУР.

{Абзац перший пункту 4.18.13 глави 4.18 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

У разі відсутності зворотного зв'язку з відповідним ППБ або ППВДЕ через телефонні канали його пропозиція вважається акцептованою, а в разі її невиконання йому нараховуються відповідні платежі/штрафи.

{Пункт 4.18.13 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, № 2084 від 11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.18.14. Диспетчерські команди видаються відповідно до проєкту міжнародного стандарту IEC 62325-451-7.

{Пункт 4.18.14 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.18.15. ОСП командою на зміну рівня відпуску або відбору інформує учасника ринку про необхідність активації пропозицій (заявок).

{Пункт 4.18.15 глави 4.18 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

4.18.16. Учасники ринку повинні мати сервер і програмне забезпечення, що відповідає вимогам проєкту стандарту з метою отримання повідомлень про активацію пропозицій (заявок).

{Абзац перший пункту 4.8.16 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

Сервер учасника ринку повинен надіслати підтвердження отримання повідомлення про активацію, щоб підтвердити отримання команди, а потім повідомлення про статус активації та отримати відповідь про підтвердження прийняття статусу активації пропозицій (заявок).

{Абзац другий пункту 4.8.16 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.18.17. Диспетчерські команди видаються ОСП ППБ та ППВДЕ з використанням підсистеми адміністрування диспетчерських команд відповідно до цієї глави та положень Кодексу системи передачі.

Диспетчерські команди видаються ОСП ППВДЕ з використанням СКО.

{Пункт 4.18.17 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.19. Акцепти з поміткою

4.19.1. У разі акцепту пропозиції на балансуєчу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або обмеженнями на перетинах, що виникли після подання остаточних повідомлень імпорту/експорту, або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуєчої електричної енергії.

{Пункт 4.19.1 глави 4.19 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

4.19.2. Пропозиція на балансуєчу електричну енергію, яка врегульовує та усуває системні обмеження відповідно до правил, встановлених [Кодексом системи передачі](#), є пропозицією на балансуєчу електричну енергію, для якої було здійснено акцепт з поміткою.

4.19.3. ОСП щомісяця оприлюднює на власному офіційному вебсайті звіт, який містить детальну інформацію про всі пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що акцептовані з поміткою, з обґрунтуванням причин акцептування такої пропозиції з поміткою.

4.20. Обов'язок ППБ щодо виконання команд

4.20.1. ППБ забезпечують роботу свого обладнання відповідно до вимог диспетчерських команд та змінюють рівень відпуску або відбору обладнання тільки за диспетчерською командою і відповідно до неї.

{Пункт 4.20.1 глави 4.20 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

4.20.2. Виробники зобов'язані дотримуватись вимог диспетчерських команд стосовно синхронізації або десинхронізації їх генеруючих одиниць.

4.21. Недотримання диспетчерських команд

4.21.1. У разі недотримання ППБ або ППВДЕ диспетчерських команд ОСП фіксує всі недотримання та їх причини, а також час видачі диспетчерської команди. За недотримання диспетчерської команди ППБ або ППВДЕ несуть відповідальність згідно з [розділом V](#) цих Правил та умовами укладених договорів.

{Пункт 4.21.1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

4.21.2. ОСП розраховує впродовж п'яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску/відбору активної енергії такого ППБ по відношенню до відповідних виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до [глави 5.22](#) розділу V цих Правил.

{Пункт 4.21.2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 1090 від 04.06.2024}

4.21.3. Якщо ППБ або ППВДЕ протягом календарного місяця більше одного разу не виконує диспетчерські команди, ОСП протягом двох робочих днів з моменту невиконання другої диспетчерської команди повідомляє про це Регулятора.

{Пункт 4.21.3 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

4.22. Облік та звітність виданих диспетчерських команд

4.22.1. ОСП веде повну базу даних щодо виданих диспетчерських команд, включаючи:

- 1) записи з журналу диспетчерських команд;
- 2) записи підтверджень або непідтверджень про отримання диспетчерських команд, виданих відповідно до **глави 4.20** цього розділу;
- 3) записи інформації, що зібрана відповідно до **глав 4.17, 4.21 та 4.23** цього розділу.

4.22.2. Інформація, що міститься у записах, вказаних у **пункті 4.22.1** цієї глави, зберігається ОСП щонайменше 5 років з дати її створення.

{Пункт 4.22.2 глави 4.22 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

4.22.3. ППБ або ППВДЕ мають право на доступ до інформації, зазначеної у **пункті 4.22.1** цієї глави, у тому числі щодо інших ППБ та ППВДЕ, яким надавалися команди ОСП, виключно для врегулювання спорів відповідно до порядку, визначеного цими Правилами, з дотриманням законодавства щодо конфіденційності інформації.

{Пункт 4.22.3 в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

4.23. Статистика диспетчерських команд

4.23.1. ОСП не пізніше третього робочого дня після дня *d* оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансуючого ринку, що повинна включати, зокрема:

{Абзац перший пункту 4.23.1 глави 4.23 розділу IV в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;

{Підпункт 1 пункту 4.23.1 глави 4.23 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

2) обсяги активованих пропозицій на балансуєчу електричну енергію в кожному напрямі по ОРЧ;

3) маржинальні ціни на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду та по кожному напрямі;

4) ціни небалансів електричної енергії по кожному розрахунковому періоду.

{Підпункт 5 пункту 4.23.1 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.23.2. ОСП на власному офіційному вебсайті оприлюднює в кінці кожного календарного кварталу інформацію про результати балансуючого ринку, що повинна включати, зокрема:

1) сумарний обсяг балансуючої електричної енергії та максимум загального навантаження по торгових днях;

2) події в системі;

3) зведену інформацію за категоріями диспетчерських команд щодо порушення диспетчерських команд, а також інформацію, що стосується відповідних дій ОСП.

{Підпункт 3 пункту 4.23.2 глави 4.22 розділу IV із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

4.23.3. ОСП на власному вебсайті до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, оприлюднює інформацію про:

1) обсяг не відпущеної електричної енергії ППВДЕ;

2) вартість послуги із зменшення навантаження, наданої ППВДЕ;

3) зведену інформацію щодо неповного виконання ППВДЕ диспетчерських команд та інформацію, що стосується відповідних дій ОСП.

{Розділ 4.23 доповнено пунктом 4.23.3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів

4.24.1. ОСП збирає та публікує інформацію щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії на балансуючому ринку за такими категоріями:

1) врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції;

2) врегулювання системних обмежень;

3) надання/отримання аварійної допомоги до/від суміжних операторів систем передачі;

4) обсяг не відпущеної електричної енергії ППВДЕ.

{Пункт 4.24.1 доповнено підпунктом 4 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, підпункт 4 пункту 4.24.1 в редакції Постанови Національної комісії, що}

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

4.24.2. Про всі випадки активації пропозицій на балансуєчу енергію з відхиленнями від цінового ранжиру формується додаткове повідомлення Регулятору із зазначенням обсягів та причин такої активації.

4.24.3. Звіти, що оприлюднюються ОСП, формуються відповідно до вимог ENTSO-E.

4.24.4. Результати балансуєчого ринку разом із даними обліку відпуску/відбору по ППБ та даними про обсяг не відпущеної електричної енергії ППВДЕ надходять від АКО до АР з метою проведення останнім розрахунків, у тому числі за балансуєчу електричну енергію та розрахунків, у тому числі за небаланси електричної енергії відповідно до положень **розділу V** цих Правил.

{Пункт 4.24.4 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

V. Розрахунки на ринку електричної енергії

5.1. Загальна інформація

5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки:

- 1) А-А - рахунок балансування електричної енергії;
- 2) А-В - рахунок небалансів електричної енергії;
- 3) А-С - рахунок фінансових гарантій;
- 4) А-Д - рахунок плати за невідповідність;
- 5) А-Е - рахунок ДП;
- 6) А-Ф - рахунок коригування;

{Підпункт 6 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

- 7) А-Г - збірний рахунок;
- 8) А-Н - рахунок загальнооспільних обов'язків;
- 9) А-І - рахунок послуги із зменшення навантаження ППВДЕ.

{Пункт 5.1.1 доповнено підпунктом 9 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, підпункт 9 пункту 5.1.1 у редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024}

5.1.2. АР також створює і підтримує ринкові рахунки для кожного учасника з метою здійснення операцій зі списання та зарахування коштів, що впливають з їх участі на ринку електричної енергії.

5.1.3. АР розміщує на своєму веб-сайті правила з округлень розрахунків, що здійснюються відповідно до Правил ринку.

{Главу 5.1 доповнено пунктом 5.1.3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

5.2. Рахунок балансування енергії А-А

Рахунок А-А використовується для розрахунків за балансування. Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати ППБ за балансуєчу електричну енергію відповідно до граничної ціни балансування (на завантаження/розвантаження).

5.3. Рахунок небалансів електричної енергії А-В

5.3.1. Рахунок А-В використовується для розрахунків за небаланси. Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплати/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.

{Пункт 5.3.1 глави 5.3 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

5.3.2. Рахунок А-А та рахунок А-В пов'язані з одним і тим самим банківським рахунком ОСП зі спеціальним режимом використання та не є нейтральними з точки зору доходів (дебетування і кредитування не сальдуються). Спільне зарахування цих рахунків здійснюється через субрахунок надлишків небалансу електричної енергії UA-1, що передбачений главою 5.24 цього розділу.

{Пункт 5.3.2 глави 5.3 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022}

5.4. Рахунок фінансових гарантій А-С

5.4.1. Рахунок А-С використовується для компенсації будь-якого дефіциту платежів учасників ринку в рамках оплати за небаланс електричної енергії, витрат від фінансових операцій та будь-яких витрат АР, пов'язаних з операціями з фінансовими гарантіями. Зокрема, дебетування цього рахунку відбувається для здійснення наступних платежів з покриття дефіциту оплати учасників ринку за небаланси електричної енергії, що недоотримано, за допомогою вимоги платежу по фінансовій гарантії.

5.4.2. Будь-які борги учасників ринку, повернені на пізнішому етапі АР, зараховуються на рахунок А-С.

5.4.3. Витрати на рахунку А-С повертаються через субрахунок надлишків фінансових гарантій UA-3, передбачений [главою 5.26](#) цього розділу.

{Пункт 5.4.3 глави 5.4 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022}

5.5. Рахунок плати за невідповідність А-D

Рахунок А-D включає окремі рахунки для кожної категорії плати за невідповідність. Цей рахунок кредитується платою за невідповідність, що стягується з учасників ринку відповідно до [глави 5.22](#) цього розділу.

{Глава 5.5 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022}

5.6. Рахунок допоміжних послуг А-Е

5.6.1. Рахунок А-Е кредитується зі збірного субрахунку послуг з диспетчеризації UA-2 та дебетується за рахунок здійснення платежів:

- 1) за ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ і РЗ;
- 2) за надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК;
- 3) за надання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії;
- 4) пов'язаних з обов'язковим наданням резервів за процедурою закупівель ДП.

5.6.2. Розрахункова активність на цьому рахунку така:

1) списання для платежів ПДП за надання ДП з РПЧ та/або аРВЧ, та/або рРВЧ, та/або РЗ, та/або для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня при відповідній оплаті за доступність відповідної кількості ДП з РПЧ та/або аРВЧ, та/або рРВЧ, та/або РЗ, як зазначено у відповідному типовому договорі на придбання і поставку відповідного типу ДП;

2) списання для платежів ПДП за постачання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії за відповідною платою за готовність, що встановлюється на основі розрахунків за процедурою закупівель ДП;

3) списання для платежів, пов'язаних з обов'язковим наданням резервів за процедурою закупівель ДП.

5.6.3. Витрати на рахунку А-Е повертаються через субрахунок надлишків послуг з диспетчеризації UA-2, описаний у [главі 5.25](#) цього розділу.

{Пункт 5.6.3 глави 5.6 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022}

5.7. Рахунок коригування А-Е

Рахунок А-Е дебетується/кредитується оплатою/витратами з/на рахунків учасників ринку на основі розрахунків коригування, що здійснюються відповідно до Правил коригування, що є **додатком 10** до цих Правил, і кредитується/дебетується зі збірнього субрахунку коригування УА-4 відповідно до **глави 5.27** цього розділу.

{Глава 5.7 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020, № 109 від 17.01.2023}

5.8. Збірний рахунок А-Г

Збірний рахунок А-Г включає 4 субрахунки для різноманітних зборів відповідно до **глави 5.28** цього розділу.

{Глава 5.8 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

5.9. Рахунок загальнооспільних обов'язків А-Н

Рахунок А-Н використовується для накопичення платежів ОСП через його тариф на послуги з передачі електричної енергії у разі покладення на нього таких обов'язків відповідно до **Закону** та перерахувань цих накопичень виконавцям загальнооспільних обов'язків.

5.10. Рахунок послуги із зменшення навантаження А-І

Рахунок А-І дебетується за рахунок оплати послуги із зменшення навантаження та кредитується за рахунок коштів, передбачених у структурі тарифу ОСП на послуги з передачі електричної енергії, плати за невідповідність при виконанні таких команд та інших джерел, передбачених законодавством.

{Розділ V доповнено новою главою 5.10 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

5.11. Загальні принципи визначення обсягу розрахунків за балансуєчу електричну енергію

5.11.1. Розрахунки балансуєчої електричної енергії для кожного торгового дня включають:

1) обчислення обсягів балансуєчої електричної енергії для кожної одиниці постачання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня;

2) обчислення вартості обсягів балансууючої електричної енергії для здійснення купівлі та продажу електричної енергії для балансування в межах ОРЧ для кожного розрахункового періоду торгового дня.

5.11.2. Для розрахунків за балансууючу електричну енергію приймаються дані остаточного фізичного повідомлення про відбір/відпуск, диспетчерських команд, маржинальних цін балансууючої електроенергії для кожної ОРЧ і сертифіковані дані комерційного обліку, що встановлені відповідно до [Кодексу комерційного обліку](#).

5.12. Загальні принципи визначення розрахунків за балансууючу електричну енергію

5.12.1. У кожній зоні балансууюча електрична енергія відповідно до диспетчерської команди, виданої ППБ, розраховується в МВт·год згідно з [пунктом 5.14.4](#) глави 5.14 цього розділу як різниця між середнім відпуском і відбором електричної енергії по кожній ОРЧ по кожній одиниці ППБ за командами (усереднені диспетчерські команди) балансууючого ринку протягом відповідного розрахункового періоду та за відповідним остаточним повідомленням про фізичний відбір/відпуск для цього розрахункового періоду.

{Пункт 5.12.1 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 109 від 17.01.2023}

5.12.2. Для цілей розрахунків відхилення одиниць постачання ДП, що забезпечують надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП), вважаються балансууючою електричною енергією незважаючи на те, що вони не є результатом диспетчерських команд щодо балансууючої енергії.

{Пункт 5.12.2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 109 від 17.01.2023}

5.12.3. Порядок визначення обсягів балансууючої електричної енергії на завантаження/розвантаження та кредитування/дебетування ППБ з рахунку А-А відповідно до результатів балансууючого ринку в реальному часі наведений у [главі 5.14](#) цього розділу.

{Пункт 5.12.3 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

5.13. Загальні принципи визначення цін на балансууючому ринку

5.13.1. Балансууючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансууючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансууючу електричну енергію, включаючи активацію балансууючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год).

Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансууючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:

1) за наявності дефіциту в зоні системи - найбільша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження ($MP^{up}_{z,rtu}$).

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на завантаження ($MP^{up}_{z,rtu}$) за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів;

{Абзац другий підпункту 1 пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V набирає чинності 01 березня 2025 року}

2) за наявності профіциту в зоні системи - найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($MP^{dn}_{z,rtu}$).

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або всі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($MP^{dn}_{z,rtu}$) за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів;

{Абзац другий підпункту 2 пункту 5.13.1 глави 5.13 розділу V набирає чинності 01 березня 2025 року}

3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) - ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження.

5.13.2. Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається таким чином:

1) для ОРЧ:

якщо $(ABE^{up}_{z,rtu} + REC_{z,rtu}) > ABE^{dn}_{z,rtu}$, то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо $(ABE^{up}_{z,rtu} + REC_{z,rtu}) < ABE^{dn}_{z,rtu}$, то зона системи перебуває в профіциті;

якщо $(ABE^{up}_{z,rtu} + REC_{z,rtu}) = ABE^{dn}_{z,rtu}$, то зона системи є збалансованою,

де $ABE_{z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год.

Для цілей цього пункту, пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження, акцептовані з поміткою відповідно до глави 4.19 розділу IV цих Правил, вважаються такими, що активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку;

{Абзац десятий підпункту 1 пункту 5.13.2 глави 5.13 розділу V набирає чинності 01 березня 2025 року}

$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$$

де $REC_{z,t}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год, який визначається ОСР у межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ним до ОСП до 13:00 d+1 за формою та в порядку, що визначені та оприлюднені ОСП;

$ABE_{z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год.

Для цілей цього пункту, пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження, акцептовані з поміткою відповідно до глави 4.19 розділу IV цих Правил, вважаються такими, що активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку;

{Абзац дев'ятнадцятий підпункту 1 пункту 5.13.2 глави 5.13 розділу V набирає чинності 01 березня 2025 року}

2) для розрахункового періоду:

якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті;

якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою.

5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду в такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \cdot MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}} \right|,$$

де $MP_{z,rtu}^{up}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}} \right|,$$

де $MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєної електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu , грн/МВт·год;

3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєної електричної енергії на завантаження $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up})$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.

5.13.4. На балансуєному ринку, крім маржинальних цін, зазначених у цій главі, використовуються ціни:

1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі в зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження в зоні z у розрахунковому періоді t .

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєну електричну енергію на розвантаження або всі активовані пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти цін балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі $LABEO_{z,t}^{dn}$ за аналогічні розрахункові періоди торгових днів, у яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів;

{Абзац другого підпункту 1 пункту 5.13.4 глави 5.13 розділу V набирає чинності 01 березня 2025 року}

2) $LABEO_{z,t}^{up}$ ціна балансуєної електричної енергії на завантаження в профіцитній системі в зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год, що визначається як найбільша ціна активованої пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження в зоні z у розрахунковому періоді t .

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєну електричну енергію на завантаження або всі активовані пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєної електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти цін балансуєної електричної енергії на завантаження в профіцитній системі $LABEO_{z,t}^{up}$ за аналогічні розрахункові періоди торгових днів, у яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів.

{Абзац другий підпункту 2 пункту 5.13.4 глави 5.13 розділу V набирає чинності 01 березня 2025 року}

{Глава 5.13 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, № 234 від 15.02.2021, № 1592 від 29.11.2022, № 2277 від 05.12.2023; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

5.14. Оплата балансуючої електричної енергії

5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці надання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).

{Абзац перший пункту 5.14.1 глави 5.14 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою

{Абзац другий пункту 5.14.1 глави 5.14 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$SBE_{e,z,t}^{up} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} \\ \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{up}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0 \end{cases},$$

де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ - обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою

{Абзац четвертий пункту 5.14.1 глави 5.14 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$aFRRBE_{e,z,t}^{up} = \max(MQ_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}); 0),$$

де $MQ_{e,z,t}$ - виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z за розрахунковий період t, МВт•год;

$FPQ_{e,z,t}$ - обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ е відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t, МВт•год, що розраховується за формулою

$$FPQ_{e,z,t} = \sum_{rtu \in t} (P_{e,z,rtu} \cdot RTU),$$

де $P_{e,z,rtu}$ - потужність одиниці постачання послуг з балансування е для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт;

RTU - одиниця реального часу.

{Пункт 5.14.1 глави 5.14 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).

Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою

{Абзац другий пункту 5.14.2 глави 5.14 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) + aFRRBE_{e,z,t}^{dn} \\ \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{dn}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) \leq 0 \end{cases},$$

де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ - обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e , що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП e , та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою

{Абзац четвертий пункту 5.14.2 глави 5.14 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$aFRRBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}); 0).$$

{Пункт 5.14.2 глави 5.14 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

5.14.3. Усереднена диспетчерська команда одиниці постачання послуг з балансування e для розрахункового періоду t у зоні z обчислюється за формулою

$$INST_{e,z,t} = FPQ_{e,z,t} + SBE_{e,z,t}^{up} - SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} FPQ_{e,z,t} + SBE_{e,z,t}^{up}, & \text{якщо } SBE_{e,z,t}^{up} > 0 \\ FPQ_{e,z,t} - SBE_{e,z,t}^{dn}, & \text{якщо } SBE_{e,z,t}^{dn} > 0, \\ FPQ_{e,z,t}, & \text{якщо } SBE_{e,z,t}^{up} = SBE_{e,z,t}^{dn}, \end{cases}$$

де $FPQ_{e,z,t}$ - обсяг остаточного повідомлення про фізичний відбір/відпуск одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год.

5.14.4. Балансуюча електрична енергія одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z за розрахунковий період t обчислюється за формулою

$$INSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}, & \text{якщо } SBE_{e,z,t}^{up} > 0 \\ & \text{та } INST_{e,z,t} > FPQ_{e,z,t} \\ FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}, & \text{якщо } SBE_{e,z,t}^{dn} > 0 \\ & \text{та } INST_{e,z,t} < FPQ_{e,z,t} \\ 0, & \text{якщо } SBE_{e,z,t}^{up} = SBE_{e,z,t}^{dn}. \end{cases}$$

5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей

розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження ($MSP_{z,t}^{up}$), а списання коштів за активовану балансууючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де $MSP_{z,t}^{up}$ - маржинальна ціна балансууючої електричної енергії на завантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансууючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансууючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}} \right|;$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансууючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансууючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$), а списання коштів за активовану балансууючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження ($MSP_{z,t}^{dn}$), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де $MSP_{z,t}^{dn}$ - маржинальна ціна балансууючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансууючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансууючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}} \right|;$$

3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду, то нарахування та списання коштів за активовану балансууючу електричну енергію на

завантаження та розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} PDAM_{z,t} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -PDAM_{z,t} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

{Пункт 5.14.5 глави 5.14 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 2084 від 11.11.2020, № 109 від 17.01.2023, № 2277 від 05.12.2023; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2019 від 26.11.2024}

5.14.6. Наведені у [пункті 5.14.5](#) цієї глави нарахування/списання сумуються для кожного ППБ p , по всіх одиницях надання послуг з балансування e , для всіх зон z у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для ППБ p та списання для АР за балансуєчу електричну енергію за торговий день d розраховується за формулою

$$CINSTQ_{p,d}^+ = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} \sum_{e \in p} CINSTQ_{e,z,t}, \text{ для } CINSTQ_{e,z,t} > 0.$$

Списання для ППБ p та нарахування для АР за балансуєчу електричну енергію за торговий день d розраховується за формулою

$$CINSTQ_{p,d}^- = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} \sum_{e \in p} CINSTQ_{e,z,t}, \text{ для } CINSTQ_{e,z,t} < 0;$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для ППБ p за балансуєчу електричну енергію за розрахункову декаду dc розраховується за формулою

$$CINSTQ_{p,dc} = CINSTQ_{p,dc}^+ + CINSTQ_{p,dc}^- ,$$

де $CINSTQ_{p,dc}^+$ - обсяг нарахування для ППБ p та списання для АР за балансуєчу електричну енергію за розрахункову декаду dc , що розраховується за формулою

$$CINSTQ_{p,dc}^+ = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} \sum_{e \in p} CINSTQ_{e,z,t}, \text{ для } CINSTQ_{e,z,t} > 0 ,$$

де $CINSTQ_{p,dc}^-$ - обсяг списання для ППБ p та нарахування для АР за балансуєчу електричну енергію за розрахункову декаду dc , що розраховується за формулою

$$CINSTQ_{p,dc}^- = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} \sum_{e \in p} CINSTQ_{e,z,t}, \text{ для } CINSTQ_{e,z,t} < 0 .$$

Позитивне значення $CINSTQ_{p,dc}$ означає нарахування для ППБ і списання для АР, а негативне значення $CINSTQ_{p,dc}$ означає списання для ППБ та нарахування для АР за розрахункову декаду dc ;

3) сальдована величина коштів нарахування та списання для ППБ р за балансуєчу електричну енергію за розрахунковий місяць m розраховується за формулою

$$\text{CINSTQ}_{p,m} = \text{CINSTQ}_{p,m}^+ + \text{CINSTQ}_{p,m}^- ,$$

де $\text{CINSTQ}_{p,m}^+$ - обсяг нарахування для ППБ р та списання для АР за балансуєчу електричну енергію за розрахунковий місяць m , що розраховується за формулою

$$\text{CINSTQ}_{p,m}^+ = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} \sum_{e \in p} \text{CINSTQ}_{e,z,t} , \text{ для } \text{CINSTQ}_{e,z,t} > 0 ,$$

де $\text{CINSTQ}_{p,m}^-$ - обсяг списання для ППБ р та нарахування для АР за балансуєчу електричну енергію за розрахунковий місяць m , що розраховується за формулою

$$\text{CINSTQ}_{p,m}^- = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} \sum_{e \in p} \text{CINSTQ}_{e,z,t} , \text{ для } \text{CINSTQ}_{e,z,t} < 0 .$$

Позитивне значення $\text{CINSTQ}_{p,m}$ означає нарахування для ППБ та списання для АР, а негативне значення $\text{CINSTQ}_{p,m}$ означає списання для ППБ та нарахування для АР за розрахунковий місяць m .

{Пункт 5.14.6 глави 5.14 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

{Пункт 5.14.8 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021}

5.14.7. Рахунок А-А кредитується (поповнюється) шляхом списання коштів з усіх ППБ та дебетується (списується) шляхом зарахування коштів усім ППБ.

Нарахування або списання за балансуєчу електричну енергію на рахунок або з рахунку А-А здійснюється у випадках, передбачених розділом VII цих Правил.

{Пункт 5.14.7 глави 5.14 розділу V доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.14.8. АР використовує СУР для обліку операцій на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.

{Пункт 5.14.8 глави 5.14 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

5.14.9. АР під час формування платежів для ППБ здійснює сальдування нарахувань та списань за балансуєчу електричну енергію для розрахункової декади dc та розрахункового місяця m .

{Пункт 5.14.9 глави 5.14 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.14.10. Врегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуєчому ринку здійснюється шляхом неттінгу на умовах, викладених у цих Правилах та договорі про участь у балансуєчому ринку.

{Пункт 5.14.10 глави 5.14 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.15. Обчислення небалансів електричної енергії

5.15.1. Розрахунки за небаланси електричної енергії включають проведення для кожного розрахункового періоду торгового дня розрахунків:

- 1) обсягів небалансів електричної енергії кожної СББ;
- 2) кредиту та дебету за небаланси електричної енергії для кожної СББ.

{Пункт 5.15.1 глави 5.15 розділу V в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 458 від 06.05.2022}

5.15.2. Дані розрахунків за небаланси електричної енергії складаються із законтрагованих обсягів купівлі-продажу електричної енергії, графіків відпуску/відбору, диспетчерських команд балансуєчого ринку, цін небалансу електричної енергії і сертифікованих даних комерційного обліку.

5.15.3. У кожній зоні небаланс електричної енергії кожної СББ обчислюється з урахуванням балансуєчої електричної енергії, поставленої (та оплаченої) будь-якою одиницею постачання послуг з балансування учасника ринку з групи ціє СББ.

5.15.4. Небаланс електричної енергії СББ b для розрахункового періоду t у зоні z обчислюється за формулою

$$IEQ_{b,z,t} = \sum_{e \in b} (FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) + MP_{b,z,t} + \sum_{a \in b} Cor_{a,mp,z,t}^{agg} - NP_{b,z,t},$$

{Абзац другий пункту 5.15.4 глави 5.15 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

де $NP_{b,z,t}$ -сальдована позиція СББ b для розрахункового періоду t у зоні z , яка розраховується за формулою

$$NP_{b,z,t} = \sum_{mp \in b} TPSS_{mp,z,t} + \sum_{p \in b} TPSB_{mp,z,t},$$

де $TPSS_{mp,z,t}$ -сумарний обсяг (позитивне значення) проданої електричної енергії учасником ринку mp , що належить СББ b , по кожному розрахунковому періоду t у зоні z відповідно до законтракованих обсягів продажу на РДД та/або РНД, та/або ВДР;

$TPSB_{mp,z,t}$ -сумарний обсяг (негативне значення) купленої електричної енергії учасником ринку mp , що належить СББ b по кожному розрахунковому періоду t у зоні z відповідно до законтракованих обсягів купівлі на РДД та/або РНД, та/або ВДР;

$MP_{b,z,t}$ -виміряна позиція СББ b для розрахункового періоду t у зоні z , яка розраховується за формулою

$$MP_{b,z,t} = \sum_{u \in b} MDQ_{u,z,t} + \sum_{p \in b} MOQ_{p,z,t},$$

де $MDQ_{u,z,t}$ -сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) одиниці u , що належить балансуєчій групі СББ, для розрахункового періоду t у зоні z ;

$MOQ_{p,z,t}$ -сертифіковані дані комерційного обліку відбору (негативне значення) представника навантаження p , який входить до балансуєчої групи СББ, для розрахункового періоду t у зоні z .

$Cor_{a,mp,z,t}^{agg}$ -фактичний обсяг виконання оперативних команд ОСП електроустановками, що входять до одиниці агрегації a , учасника ринку mp , який входить до балансуєчої групи СББ, для розрахункового періоду t у зоні z .

{Пункт 5.15.4 глави 5.15 розділу V доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

5.15.5. Якщо обчислений небаланс енергії СББ b у зоні z виявився негативним, то ця СББ повинна купити із системи електричну енергію і оплатити її. Якщо розрахований небаланс електричної енергії СББ b у зоні z виявився позитивним, то СББ повинна продати в систему електричну енергію і отримати за неї платіж.

5.16. Отримання ціни небалансу електричної енергії для розрахунків за небаланс електричної енергії

5.16.1. Розрахунковим періодом для розрахунків за небаланс електричної енергії СББ є одна година.

5.16.2. Ціна небалансу електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) за розрахунковий період t дорівнює маржинальній ціні балансуєчої електричної енергії (у грн/МВт·год) за

розрахунковий період t , що розрахована відповідно до [пункту 5.13.3](#) глави 5.13 цього розділу в залежності від того, чи перебуває система в дефіциті, профіциті або збалансована.

{Пункт 5.16.2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 109 від 17.01.2023}

5.17. Списання або нарахування небалансів електричної енергії

5.17.1. Для кожної СВБ АР обчислює належні списання або нарахування відповідно до її небалансів електричної енергії.

5.17.2. Списання/нарахування за небаланс для СВБ b у всіх зонах z протягом розрахункового періоду t визначається за формулою

$$CIEQ_{b,z,t} = \begin{cases} IEQ_{b,z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} > 0, \\ IEQ_{b,z,t} \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} = 0, \end{cases}$$

де $PDAM_{z,t}$ - визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год;

$K^{im} = 0,05$ - коефіцієнт ціни небалансу.

Позитивне значення $CIEQ_{b,z,t}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР) незалежно від напрямку небалансу електричної енергії системи.

5.17.3. Наведені у [пункті 5.17.2](#) цієї глави списання/нарахування за небаланс електричної енергії СВБ b сумуються по всім зонам z для торгового дня d у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для СВБ та списання для АР за торговий день d розраховується за формулою

$$CIEQ_{b,d}^+ = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} CIEQ_{b,z,t}, \text{ для } CIEQ_{b,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ та нарахування для АР за торговий день d розраховується за формулою

$$CIEQ_{b,d}^- = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} CIEQ_{b,z,t}, \text{ для } CIEQ_{b,z,t} < 0;$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для СВБ за торговий день d розраховується за формулою

$$CIEQ_{b,d} = CIEQ_{b,d}^+ + CIEQ_{b,d}^-.$$

Позитивне значення $CIEQ_{b,d}$ означає нарахування для СВБ та списання для АР, а негативне значення $CIEQ_{b,d}$ означає списання для СВБ та нарахування для АР за торговий день d .

{Пункт 5.17.3 глави 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.17.4. Списання/нарахування за небаланс електричної енергії СВБ b сумуються по всім зонам z для розрахункової декади dc у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для СВБ та списання для АР за розрахункову декаду d визначається за формулою

$$CIEQ_{b,dc}^+ = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} CIEQ_{b,z,t}, \text{ для } CIEQ_{b,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ b та нарахування для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою

$$CIEQ_{b,dc}^- = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} CIEQ_{b,z,t}, \text{ для } CIEQ_{b,z,t} < 0;$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для СВБ b за небаланси електричної енергії за розрахункову декаду dc визначається за формулою

$$CIEQ_{b,dc} = CIEQ_{b,dc}^+ + CIEQ_{b,dc}^-;$$

Позитивне значення $CIEQ_{b,dc}$ означає нарахування для СВБ та списання для АР, а негативне значення $CIEQ_{b,dc}$ означає списання для СВБ та нарахування для АР за розрахункову декаду dc .

{Пункт 5.17.4 глави 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.17.5. Списання/нарахування за небаланс електричної енергії СВБ b сумуються по всім зонам z для розрахункового місяця m у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для СВБ b та списання для АР за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$CIEQ_{b,m}^+ = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} CIEQ_{b,z,t}, \text{ для } CIEQ_{b,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ b та нарахування для АР для за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$CIEQ_{b,m}^- = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} CIEQ_{b,z,t}, \text{ для } CIEQ_{b,z,t} < 0;$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для СВБ b за небаланси електричної енергії за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$CIEQ_{b,m} = CIEQ_{b,m}^+ + CIEQ_{b,m}^-;$$

Позитивне значення $СІEQ_{b,m}$ означає нарахування для СВБ та списання для АР, а негативне значення $СІEQ_{b,m}$ означає списання для СВБ та нарахування для АР за розрахунковий місяць m .

{Пункт 5.17.5 глави 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.17.6. АР під час формування платежів для відповідного СВБ здійснює сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії для розрахункової декади dc та розрахункового місяця m .

{Пункт глави 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.17.7. Врегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії здійснюється шляхом нетінгу на умовах, викладених у цих Правилах та договорі про врегулювання небалансів електричної енергії.

{Пункт глави 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.17.8. Нарухування або списання за небаланси електричної енергії на рахунок або з рахунку А-В здійснюється у випадках, передбачених **розділом VII** цих Правил та Правилами коригування.

{Пункт глави 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

{Глава 5.17 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

5.18. Вхідні дані для розрахунків за ДП

Вхідні дані для розрахунків за ДП складаються з даних результатів процедури закупівель ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ, регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК та послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії, та даних по цінах та обсягах електричної енергії для ДП з РПЧ та будь-яких ДП з аРВЧ, а також доступності потужності ПДП в реальному часі, що декларуються або вимірюються в реальному часі.

5.19. Обчислення плати за ДП

5.19.1. Плата за ДП з РПЧ на завантаження/розвантаження базується на обов'язкових вимогах, зазначених у **Кодексі системи передачі**, що накладаються ОСП на кожну одиницю надання ДП ПДП за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до **пункту 3.2.1** глави 3.2 розділу III цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці надання ДП є за постачання ДП з РПЧ обчислюється за такими формулами:

1) платіж за ДП з РПЧ на завантаження та на розвантаження, що були доступні для надання в реальному часі одиницею постачання ДП, за розрахунковий період обчислюються за формулою

$$PFCR_{e,t}^{up} = FCR_{e,t}^{up} \cdot f_{e,t}^{up} \text{ та } PFCR_{e,t}^{dn} = FCR_{e,t}^{dn} \cdot f_{e,t}^{dn},$$

де $FCR_{e,t}^{up}$ - ДП з РПЧ на завантаження, що має бути надана одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо постачання ДП з РПЧ;

$f_{e,t}^{up}$ - прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці надання ДП е для надання в реальному часі необхідної ДП з РПЧ на завантаження протягом розрахункового періоду t (тут і далі цей коефіцієнт у разі доступності становить 1, у разі недоступності - 0);

$FCR_{e,t}^{dn}$ - РПЧ на розвантаження, що має бути наданий одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо постачання ДП з РПЧ;

$f_{e,t}^{dn}$ - прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці надання ДП е для надання в реальному часі необхідної ДП з РПЧ на розвантаження протягом розрахункового періоду t;

2) платіж одиниці надання ДП е за надану ДП з РПЧ на завантаження і на розвантаження протягом розрахункового періоду t обчислюється для кожного типу аукціону (річний y, квартальний q, місячний m, тижневий w, денний d), щодо якого одиниця постачання ДП зобов'язана надавати відповідний резерв за формулою

$$CFCR_{e,t} = \sum_{y,q,m,w,d} (PFCR_{e,t}^{up} \times FAR_{e,t}^{FCR,up}) + \sum_{y,q,m,w,d} (PFCR_{e,t}^{dn} \times FAR_{e,t}^{FCR,dn}),$$

де $FAR_{e,t}^{FCR,up}$ - фіксована плата за готовність постачання ДП з РПЧ на завантаження протягом розрахункового періоду t, встановлена за результатами відповідної процедури закупівель ДП;

$FAR_{e,t}^{FCR,dn}$ - фіксована плата за готовність постачання ДП з РПЧ на розвантаження протягом розрахункового періоду t, встановлена за результатами відповідної процедури закупівель ДП;

3) сукупне зарахування за надану ДП з РПЧ за кожний розрахунковий період t ПДП р, що управляє/представляє декілька одиниць, обчислюється за формулою

$$CFCR_{p,t} = \sum_{e \in E} CFCR_{e,t};$$

4) щоденне сукупне зарахування за надану ПДП р ДП з РПЧ обчислюється за формулою

$$CFCR_{p,d} = \sum_{t \in d} CFCR_{p,t} ;$$

5) щомісячне сукупне зарахування за надану ПДП р ДП з РПЧ обчислюється за формулою

$$CFCR_{p,m} = \sum_{d \in m} CFCR_{p,d} .$$

Ця сума за місяць зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку А-Е.

5.19.2. Вартість ДП з РЗ, аРВЧ і рРВЧ на завантаження/розвантаження визначається за результатами процедури закупівель за кожний розрахунковий період кожного торгового дня у відповідному місяці. Оплата відповідній одиниці постачання ДП є за постачання ДП з РЗ, аРВЧ і рРВЧ здійснюється за заявленою ціною та обчислюється за такими формулами:

1) ДП з РЗ на завантаження і на розвантаження, що був доступний для надання в реальному часі одиницею постачання ДП є, за розрахунковий період t обчислюється за формулою

$$PRR_{e,t}^{up} = RR_{e,t}^{up} \cdot f_{e,t}^{RR,up} \quad \text{та} \quad PRR_{e,t}^{dn} = RR_{e,t}^{dn} \cdot f_{e,t}^{RR,dn} ,$$

де $RR_{e,t}^{up}$ - зобов'язання з надання ДП з РЗ на завантаження одиницею постачання ДП є протягом розрахункового періоду t за результатами відповідної процедури закупівель ДП;

$f_{e,t}^{RR,up}$ - прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці постачання ДП є для надання необхідного обсягу ДП з РЗ на завантаження в реальному часі протягом розрахункового періоду t;

$RR_{e,t}^{dn}$ - зобов'язання з надання ДП з РЗ на розвантаження одиницею постачання ДП є протягом розрахункового періоду t за результатами відповідної процедури закупівель ДП;

$f_{e,t}^{RR,dn}$ - прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці постачання ДП є для надання необхідної ДП з РЗ на розвантаження в реальному часі протягом розрахункового періоду t;

2) ДП з аРВЧ на завантаження і на розвантаження, що була доступна для надання в реальному часі одиницею постачання ДП є, за розрахунковий період t обчислюється за формулою

$$PaFRR_{e,t}^{up} = aFRR_{e,t}^{up} \cdot f_{e,t}^{aFRR,up} \quad \text{та} \quad PaFRR_{e,t}^{dn} = aFRR_{e,t}^{dn} \cdot f_{e,t}^{aFRR,dn} ,$$

- де $aFRR_{e,t}^{up}$ -зобов'язання з надання ДП з аРВЧ на завантаження одиницею постачання ДП е протягом розрахункового періоду t за результатами відповідної процедури закупівель ДП;
- $f_{e,t}^{aFRR,up}$ -прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці постачання ДП е для надання необхідної ДП з аРВЧ на завантаження в реальному часі протягом розрахункового періоду t;
- $aFRR_{e,t}^{dn}$ -зобов'язання з надання ДП з аРВЧ на розвантаження одиницею постачання ДП е протягом розрахункового періоду t за результатами відповідної процедури закупівель ДП;
- $f_{e,t}^{aFRR,dn}$ -прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці постачання ДП е для надання необхідної ДП з аРВЧ на розвантаження в реальному часі протягом розрахункового періоду t;

3) ДП з рРВЧ на завантаження і на розвантаження, що була доступна для надання в реальному часі одиницею постачання ДП е, за розрахунковий період t обчислюється за формулою

$$PmFRR_{e,t}^{up} = mFRR_{e,t}^{up} \cdot f_{e,t}^{mFRR,up} \text{ та } PmFRR_{e,t}^{dn} = mFRR_{e,t}^{dn} \cdot f_{e,t}^{mFRR,dn},$$

- де $mFRR_{e,t}^{up}$ -зобов'язання з надання ДП з рРВЧ на завантаження одиницею постачання ДП е протягом розрахункового періоду t за результатами відповідної процедури закупівель ДП;
- $f_{e,t}^{mFRR,up}$ -прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці постачання ДП е для надання необхідної ДП з рРВЧ на завантаження в реальному часі протягом розрахункового періоду t;
- $mFRR_{e,t}^{dn}$ -зобов'язання з надання ДП з рРВЧ на розвантаження одиницею постачання ДП е протягом розрахункового періоду t за результатами відповідної процедури закупівель ДП;
- $f_{e,t}^{mFRR,dn}$ -прапорець (0/1), що позначає доступність цієї одиниці постачання ДП е для надання необхідного рРВЧ на розвантаження в реальному часі протягом розрахункового періоду t.

5.19.3. Плата одиниці надання ДП е за надані ДП з РЗ, аРВЧ і рРВЧ на завантаження і на розвантаження протягом розрахункового періоду t обчислюється для кожного типу аукціону (річний у, квартальний q, місячний m, тижневий w, денний d), щодо якого одиниця постачання ДП зобов'язана надавати відповідний резерв, за такими формулами

$$CaFRR_{e,t} = \sum_{y,q,m,w,d} (PaFRR_{e,t}^{up} \times ROF_{e,t}^{aFRR,up}) + \sum_{y,q,m,w,d} (PaFRR_{e,t}^{dn} \times ROF_{e,t}^{aFRR,dn}),$$

{Абзац другий пункту 5.19.3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021}

$$CmFRR_{e,t} = \sum_{y,q,m,w,d} (PmFRR_{e,t}^{up} \times ROP_{e,t}^{mFRR,up}) + \sum_{y,q,m,w,d} (PmFRR_{e,t}^{dn} \times ROP_{e,t}^{mFRR,dn}),$$

{Абзац третій пункту 5.19.3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021}

$$CRR_{e,t} = \sum_{y,q,m,w,d} (PRR_{e,t}^{up} \times ROP_{e,t}^{RR,up}) + \sum_{y,q,m,w,d} (PRR_{e,t}^{dn} \times ROP_{e,t}^{RR,dn}),$$

{Абзац четвертий пункту 5.19.3 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021}

- де
- $ROP_{e,t}^{RR,up}$ - ціна, що склалася за результатами процедури закупівлі, для придбання ДП з РЗ на завантаження одиницею постачання ДП е за розрахунковий період t;
 - $ROP_{e,t}^{RR,dn}$ - ціна, що склалася за результатами процедури закупівлі, для придбання ДП з РЗ на розвантаження одиницею постачання ДП е за розрахунковий період t;
 - $ROP_{e,t}^{aFRR,up}$ - ціна, що склалася за результатами процедури закупівлі, для придбання ДП з аРВЧ на завантаження одиницею постачання ДП е за розрахунковий період t,
 - $ROP_{e,t}^{aFRR,dn}$ - ціна, що склалася за результатами процедури закупівлі, для придбання ДП з аРВЧ на розвантаження одиницею постачання ДП е за розрахунковий період t;
 - $ROP_{e,t}^{mFRR,up}$ - ціна, що склалася за результатами процедури закупівлі, для придбання ДП з рРВЧ на завантаження одиницею постачання ДП е за розрахунковий період t;
 - $ROP_{e,t}^{mFRR,dn}$ - ціна, що склалася за результатами процедури закупівлі, для придбання ДП з рРВЧ на розвантаження одиницею постачання ДП е за розрахунковий період t.

5.19.4. Сукупне зарахування плати за надання ДП з РЗ, аРВЧ і рРВЧ за кожний розрахунковий період t ПДП р, який управляє/представляє кілька одиниць, обчислюється за такими формулами

$$CARR_{p,t} = \sum_{e \in p} CRR_{e,t} ,$$

$$CAaFRR_{p,t} = \sum_{e \in p} CaFRR_{e,t} ,$$

$$CAmFRR_{p,t} = \sum_{e \in p} CmFRR_{e,t} .$$

5.19.5. Щоденне сукупне зарахування плати за надання ДП з РЗ, аРВЧ і рРВЧ ПДП р обчислюється за формулами

$$CARR_{p,d} = \sum_{t \in d} CRR_{p,t} ,$$

$$CAaFRR_{p,d} = \sum_{t \in d} CaFRR_{p,t} ,$$

$$CAmFRR_{p,d} = \sum_{t \in d} CmFRR_{p,t} .$$

5.19.6. Щомісячне сукупне зарахування плати за надання ДП з РЗ, аРВЧ і рРВЧ ПДП р обчислюється за формулами

$$CARR_{p,m} = \sum_{d \in m} CRR_{p,d} ,$$

$$CAaFRR_{p,m} = \sum_{d \in m} CaFRR_{p,d} ,$$

$$CAmFRR_{p,m} = \sum_{d \in m} CmFRR_{p,d} .$$

Ця місячна сума зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку А-Е.

5.19.7. Щомісячне зарахування для одиниці надання ДП е, що надає ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії протягом місяця п календарного року у, розраховується за формулою

$$RBS_{u,m} = \frac{BS_{u,y}}{12} \times f_{u,m} ,$$

де $BS_{u,y}$ - щорічна плата за ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії, що надається одиницею надання ДП е щодо календарного року у;

$f_{u,m}$ - прапорець (0/1), що позначає право одиниці надання ДП е на отримання оплати за ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії у певному місяці (1 - має право, 0 - не має права).

{Абзац четвертий пункту 5.19.7 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

Ця сума списується з рахунку А-Е та зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП).

Плата за кожний розрахунковий період t одиниці надання ДП e , що надає ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії протягом місяця m календарного року y , розраховується шляхом ділення щомісячного кредитування на кількість розрахункових періодів у місяці m .

{Абзац шостий пункту 5.19.7 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на відпуск базується на обов'язкових вимогах, зазначених у **Кодексі системи передачі**, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці e за надання такої послуги обчислюється за такими формулами:

{Абзац перший пункту 5.19.8 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022, № 1592 від 29.11.2022}

1) обсяг наданої ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що була надана в реальному часі одиницею надання ДП, за розрахунковий період обчислюється за формулою

{Абзац перший підпункту 1 пункту 5.19.8 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$PQSK_{e,t}^{cons} = QSK_{e,t}^{cons} \times f_{e,t}^{cons} \text{ та } PQSK_{e,t}^{gen} = QSK_{e,t}^{gen} \times f_{e,t}^{gen},$$

де $QSK_{e,t}^{cons}$ -обсяг ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що визначається як результат інтегрування значень спожитої реактивної потужності, виміряної та переданої до ОСП відповідно до вимог цих Правил, з моменту видачі команди на регулювання та до моменту закінчення команди, що умовно споживається з мережі з метою регулювання напруги, яка повинна бути забезпечена одиницею надання ДП e протягом розрахункового періоду t згідно з відповідними зобов'язаннями щодо надання такої послуги;

{Абзац третій підпункту 1 пункту 5.19.8 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$f_{e,t}^{cons}$

-коефіцієнт надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що приймає значення одиниці у випадку, якщо ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК, що умовно відпускається в мережу, була надана одиницею надання ДП е протягом розрахункового періоду t, та 0 - у випадку ненадання. Визначення факту надання такої ДП та, відповідно, цього коефіцієнта здійснюється за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами;

2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за умовний відбір та відпуск електричної енергії з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою

{Абзац перший підпункту 2 пункту 5.19.8 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$CQSK_{e,t} = (PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen}) \cdot Pr^{SK},$$

{Абзац другий підпункту 2 пункту 5.19.8 глави 5.19 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

де Pr^{SK} - ціна ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК для одиниці надання ДП е, що визначається за методикою, затвердженою Регулятором, грн/МВАр·год;

{Абзац третій підпункту 2 пункту 5.19.8 глави 5.19 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

3) сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за кожний розрахунковий період t ПДП р, який управляє/представляє декілька одиниць, обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,t} = \sum_{e \in E} CQSK_{e,t};$$

4) щоденне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,d} = \sum_{t \in d} CQSK_{p,t};$$

5) щомісячне сукупне зарахування за надану ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК ПДП р обчислюється за формулою

$$CQSK_{p,m} = \sum_{d \in m} CQK_{p,d} ;$$

Ця сума за місяць зараховується на відповідний ринковий рахунок учасника ринку (у якості ПДП) і списується з рахунку допоміжних послуг А-Е.

5.20. Обчислення плати за послугу із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою

5.20.1. Розрахунок розміру вартості послуги із зменшення навантаження, наданої ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, який є додатком до Акта приймання-передачі послуги зі зменшення навантаження, здійснюється таким ППВДЕ або іншим учасником ринку та перевіряється ОСП.

5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m .

Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою

$$CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j} ,$$

де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j , що обчислюється за формулою

$$CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e ,$$

де $\Delta W_{e,j}$ - обсяг електричної енергії, не відпущеної в результаті виконання команди j ОСП на зменшення навантаження e одиниці відпуску ППВДЕ, що визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд ОСП, що є **додатком 8** до цих Правил, МВт·год;

T_e - "зелений" тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e , або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e , грн/МВт·год;

N - кількість команд, наданих одиниці відпуску ППВДЕ e за розрахунковий місяць.

Ця сума за місяць зараховується на відповідний рахунок ППВДЕ та списується з рахунку А-І.

{Розділ V доповнено новою главою 5.20 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від

11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

5.21. Обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ

5.21.1. АР розраховує для ППВДЕ р плату за невідповідність виконання команд диспетчера за розрахунковий місяць, ураховуючи всі випадки, коли таку команду j не виконано в повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,N}^{CQLRES} = F^{CQLRES} \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} \max(0; \sum_{i=1}^n W_e^i - W_{e,j}^{est}) \cdot T_e$$

де F^{CQLRES} - коефіцієнт збільшення плати за невідповідність виконання команди диспетчера, який дорівнює 1,05;

W_e^i - фактичний обсяг відпущеної електричної енергії за i період часового обліку, кВт·год;

n - кількість періодів часового обліку, у яких діяла команда диспетчера;

$W_{e,j}^{est}$ - розрахунковий обсяг електричної енергії, який мала б відпускати одиниця відпуску ППВДЕ в періоди часового обліку, в яких діяла команда диспетчера, що розраховується за формулою

$$W_{e,j}^{est} = \left(\frac{W_e^{i_0}}{t_i} \cdot \Delta t_0 \right) + \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot \Delta t + \frac{\left(\frac{W_e^{i_0}}{t_i} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) + \\ + \left(\frac{W_e^{n+1}}{t_i} \cdot \Delta t_k - \frac{\left(\frac{W_e^{n+1}}{t_i} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right),$$

{Абзац сьомий пункту 5.21.1 глави 5.21 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1490 від 01.09.2021}

де W_{red} - обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, що визначається розрахунковим методом (у кВт·год) та розраховується як обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину на рівні потужності, що є різницею між даними телеметрії фактичної величини потужності, яка зафіксована в СКО на момент отримання команди ППВДЕ, та величиною команди диспетчера на зменшення потужності. За відсутності даних телеметрії в період отримання

команди для визначення розрахункової величини потужності на момент отримання команди ППВДЕ для розрахунку використовуються дані комерційного обліку, а саме обсяг відпуску такої генеруючої одиниці за період комерційного обліку, що передує періоду диспетчерської команди;

{Абзац восьмий пункту 5.21.1 глави 5.21 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1490 від 01.09.2021}

$W_e^{i_0}$ -обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{n+1} -обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, кВт·год;

Δt_0 -час від початку першого розрахункового періоду комерційного обліку, у якому була отримана команда диспетчера, до часу початку дії команди у першому розрахунковому періоді комерційного обліку, хв;

Δt_k -час від часу отримання команди на деактивацію команди на зменшення навантаження до початку першого розрахункового періоду комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, хв;

t_i -тривалість періоду часового обліку, хв;

Δt -тривалість дії команди диспетчера, що вираховується з часу отримання команди ППВДЕ, що зафіксована в СКО, хв.

{Абзац чотирнадцятий пункту 5.21.1 глави 5.21 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1490 від 01.09.2021}

V_e -швидкість зміни навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e , кВт/хв.

5.21.2. Рахунок А-І кредитується за рахунок плати за невідповідність виконання команд диспетчера зі зменшення навантаження ППВДЕ.

{Розділ V доповнено новою главою 5.21 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

5.22. Обчислення плати за невідповідність надання ДП та послуг з балансування

5.22.1. АР розраховує для ПДП p плату за невідповідність надання ДП (продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП e цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} (PaFRR_{e,t}^{up} \times \text{ROP}_{e,t}^{aFRRup})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} (PaFRR_{e,t}^{dn} \times \text{ROP}_{e,t}^{aFRRdn})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} (PmFRR_{e,t}^{up} \times \text{ROP}_{e,t}^{mFRRup})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} (PmFRR_{e,t}^{dn} \times \text{ROP}_{e,t}^{mFRRdn})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} (PRR_{e,t}^{up} \times \text{ROP}_{e,t}^{RRup})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} (PRR_{e,t}^{dn} \times \text{ROP}_{e,t}^{RRdn})) \right),$$

де $F_{e,i}^{FCR}$ - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;

i - випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);

t^a - розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів: періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП e для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі; періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі; періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na} ; першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;

t^{na} - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі;

$F_{e,i}^{aFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{aFRR} = 2$;

$F_{e,i}^{mFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{mFRR} = 1,5$;

$F_{e,i}^{RR}$ - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,i}^{RR} = 1,5$.

{Пункт 5.22.1 глави 5.22 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

5.22.2. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП із регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m}^{QSK} = \sum_{e \in p} \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{QSK} \times \sum_{t \in m} CQSK_{e,t}),$$

де $F_{e,i}^{QSK}$ - коефіцієнт збільшення платежу за невідповідність надання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі, $F_{e,i}^{QSK} = 1$.

5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці надання послуг з балансування e у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t , в яких $INSTO_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою

{Абзац перший пункту 5.22.3 глави 5.22 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$NCP_{e,d} = \begin{cases} UNCDI_d \cdot (1 + A^{NBU}) \cdot PDM_{e,d}, & \text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} > 0,1 \\ 0, & \text{якщо } \frac{PDM_{e,d}}{\sum_z \sum_{t \in d} |INSTQ_{e,z,t}|} \leq 0,1 \end{cases}$$

де $UNCDI_d$ - питома плата за невідповідність надання послуг з балансування, що визначається як медіанне значення цін небалансу електричної енергії за торговий день d , грн/МВт·год;

A^{NBU} - облікова ставка Національного банку України, що була встановлена на відповідний торговий день, відносні одиниці;

$PDM_{e,d}$ - сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування e від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій

одиниці надання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою

{Абзац п'ятий пункту 5.22.3 глави 5.22 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022, № 1592 від 29.11.2022}

$$PDM_{e,d} = \sum_z \sum_{t \in d} |PDM_{e,z,t}| ,$$

де $PDM_{e,z,t}$ -сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці надання послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою

{Абзац сьомий пункту 5.22.3 глави 5.22 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

$$PDM_{e,z,t} = \begin{cases} INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, \\ \text{якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0. \\ 0, \text{ у всіх інших випадках} \end{cases}$$

$$\text{Якщо } |PDM_{e,z,t}| > |INSTQ_{e,z,t}|, \text{ то } PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} .$$

{Пункт 5.22.3 глави 5.22 розділу V в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 1490 від 01.09.2021 - з урахуванням змін, внесених згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1550 від 16.09.2021}

5.22.4. Сукупне списання плати за невідповідність за місяць m ППБ р, що управляє/представляє кілька одиниць постачання послуг з балансування, обчислюється за формулою

$$NCP_{p,d} = \sum_{e \in p} NCP_{e,d}$$

5.22.5. Плата за невідповідність надання ДП та послуг з балансування, визначена відповідно до цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.

{Пункт 5.22.5 глави 5.22 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

5.22.6. Загальний розмір плати за невідповідність, накопичений на рахунку А-D, зараховується на рахунок А-Н.

{Глава 5.22 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019}

5.23. Рахунки адміністратора розрахунків

5.23.1. Рахунок А-G містить такі субрахунки:

1) UA-1 - субрахунок небалансів електричної енергії. Це субрахунок для розміщення коштів для балансування витрат/доходів на рахунку А-А та рахунку А-В;

2) UA-2 - субрахунок послуг з диспетчеризації. Це субрахунок для розміщення коштів для покриття витрат А-Е;

3) UA-3 - субрахунок фінансових гарантій. Це субрахунок для розміщення коштів для покриття витрат рахунку А-С;

4) UA-4 - субрахунок коригування. Це субрахунок для розміщення коштів з метою їх подальшого перерахування/отримання СВБ, яке може виникнути через процедури коригування, описані у главі 5.30 цього розділу.

{Підпункт 4 пункту 5.23.1 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 109 від 17.01.2023}

5.24. Субрахунок UA-1

5.24.1. Субрахунок UA-1 використовується для досягнення нульового сальдо рахунку А-А та рахунку А-В.

5.24.2. Залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії розрахункового періоду t торгового дня d містить дебетування і кредитування з рахунку А-А та рахунку А-В для всіх списань/виплат одиницям ППБ e та списань/виплат СВБ b та розраховується за формулою

$$UPLIFT1_t = \sum_e CINSTQ_{e,t} + \sum_b CIEQ_{b,t}.$$

5.24.3. Залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії для торгового дня d обчислюється за формулою

$$UPLIFT1_d = \sum_{t \in d} UPLIFT1_t.$$

5.24.4. Залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії за календарний місяць m обчислюється за формулою

$$UPLIFT1_m = \sum_{d \in m} UPLIFT1_d.$$

5.24.5. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії негативна, вона обліковується на субрахунок UA-1 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна - її абсолютне значення обліковується на субрахунок UA-1 та сплачується ОСП за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

{Глава 5.24 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 715 від 23.04.2021}

5.25. Субрахунок UA-2

5.25.1. Субрахунок UA-2 покриває витрати з рахунку А-Е.

5.25.2. Витрати на ДП протягом розрахункового періоду t торгового дня d обчислюються АР за формулою

$$ANSCC_t = \sum_p (CAFCR_{p,t} + CARR_{p,t} + CAaFRR_{p,t} + CAmFRR_{p,t}) + \sum_p CQSK_{p,t} + \frac{\sum_p \sum_{u \in p} RBS_{u,m}}{N_h},$$

де N_h - кількість розрахункових періодів t у місяці m .

5.25.3. Витрати на ДП протягом місяця m розраховуються за формулою

$$ANSCC_{p,m} = \sum_{d \in m} \sum_{t \in d} ANSCC_{p,t}.$$

5.25.4. Якщо збір для ДП позитивний, він зараховується на субрахунок UA-2 і сплачується ОСП за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

{Пункт 5.25.4 глави 5.25 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 715 від 23.04.2021}

5.26. Субрахунок UA-3

5.26.1. Субрахунок UA-3 покриває витрати з рахунку А-С. Ці витрати є фіксованими для покриття витрат АР, що виникають через несплачені за врегулювання небалансів електричної енергії кошти учасниками ринку, які не виконують зобов'язання.

5.26.2. Щомісячні витрати на фінансові гарантії не можуть перевищувати 20 млн грн та розподіляються між усіма представниками навантаження p пропорційно до їх даних обліку відбору в кожному місяці m за формулою

$$UPLIFT3_{p,m} = LOANC_m \cdot \frac{\sum_{tem} CQHv_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{tem} CQHv_{p,t,d}^{tlf}},$$

де **LOANC_m** -щомісячні витрати на фінансові гарантії, визначені відповідно до пункту 5.4.1 глави 5.4 цього розділу.

5.26.3. Збір для фінансових гарантій для кожної СББ *b* за календарний місяць *m* обчислюється за формулою

$$UPLIFT3_{b,m} = \sum_{p \in b} UPLIFT3_{p,m} .$$

Він зараховується на щомісячній основі на субрахунок UA-3 і списується з ринкового рахунку СББ.

5.27. Субрахунок коригування UA-4

5.27.1. Субрахунок коригування UA-4 відновлює витрати з рахунку коригування A-F.

5.27.2. Плата для коригування розподіляється між представниками навантаження пропорційно до їх даних обліку відбору в кожному місяці *m* за такою формулою

$$UPLIFT4_{p,m} = RECON_q \cdot \frac{CQHV_{p,t,d}^{tlf}}{\sum_p \sum_{tem} CQHV_{p,t,d}^{tlf}} ,$$

де **RECON_q** -загальне дебетування (позитивне значення)/кредитування (негативне значення) рахунку коригування A-F у кварталі *q*, що обчислюється відповідно до Правил коригування.

5.27.3. Збір для коригування для кожної СББ *b* за календарний місяць *m* обчислюється за такою формулою

$$UPLIFT4_{b,m} = \sum_{p \in b} UPLIFT4_{p,m} .$$

5.27.4. Якщо збір для коригування позитивний, то він зараховується у разі проведення коригування на субрахунок UA-4 і списується з ринкового рахунку СББ, якщо негативний - зараховується на ринковий рахунок СББ і списується з субрахунку UA-4.

{Глава 5.27 розділу V із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

5.28. Процедура розрахунків

5.28.1. Щодокадні звіти про розрахунки та щомісячні звіти про розрахунки формуються та надаються через систему управління ринком кожному ППБ та СББ. Форма і зміст звітів про розрахунки описані в цьому розділі.

5.28.2. Порядок та строки формування звітів визначені розділом VII цих Правил та Правилами коригування.

{Глава 5.28 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

5.29. Форма і зміст звітів

5.29.1. Декадний звіт ППБ повинен містити інформацію про:

- 1) Х-код ППБ;
- 2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період декади;
- 3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період декади;
- 4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;
- 5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;
- 6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за декаду місяця.

5.29.2. Декадний звіт СВБ повинен містити інформацію про:

- 1) Х-код СВБ;
- 2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період декади;
- 3) ціни, що відповідно до [глави 5.17](#) цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період декади;
- 4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;
- 5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;
- 6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за декаду місяця.

Позаплановий звіт СВБ містить ідентичну декадному звіту СВБ інформацію за відповідний період часу.

5.29.3. Місячний звіт ППБ повинен містити інформацію про:

- 1) Х-код ППБ;
- 2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період місяця;
- 3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період місяця;
- 4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;

5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;

6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за місяць.

5.29.4. Місячний звіт СВБ повинен містити інформацію про:

1) Х-код СВБ;

2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період місяця;

3) ціни, що відповідно до [глави 5.17](#) цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період місяця;

4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;

5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;

6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за місяць.

{Глава 5.29 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

5.30. Розрахунки для коригування

5.30.1. Обчислення обсягів коригування електричної енергії, встановлені [Кодексом комерційного обліку](#), призводять до кредитування/дебетування СВБ та представників навантаження залежно від масштабу і знака коригування обсягів електричної енергії. Таке кредитування/дебетування обчислюється відповідно до Правил коригування, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунок А-Ф з ринкових рахунків СВБ.

5.30.2. Обсяги коригування є підставою для обчислення коригування для таких субрахунків:

1) для субрахунку UA-3;

2) для субрахунку UA-4.

5.30.3. Обчислення коригування не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.

5.30.4. Рахунок А-Ф дебетується/кредитується за допомогою грошових потоків коригування на ринкові рахунки СВБ згідно з обчисленнями коригування і дебетується/кредитується з/на субрахунок UA-4. Чистий обсяг коштів на субрахунку UA-4 розподіляється кожній СВБ пропорційно до її даних обліку відбору електричної енергії відповідно до [глави 5.27](#) цього розділу.

{Глава 5.30 розділу V в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

VI. Фінансові гарантії

6.1. Загальні положення

6.1.1. Учасники ринку, які є СВБ, крім ОР, ОСП, гарантованого покупця та ОСР, які є СВБ та не мають інших учасників ринку у своїй балансуєчій групі, зобов'язані надавати ОСП фінансові гарантії виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії за умови реєстрації на відповідний торговий день d обсягів електричної енергії на РДД, РДН, ВДР, фізичного відпуску/відбору електричної енергії, заявленого в системі управління ринком, а також за наявності споживачів, щодо яких учасник ринку є діючим електропостачальником.

{Пункт 6.1.1 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

6.1.2. Фінансові гарантії надаються учасниками ринку з урахуванням вимог чинного законодавства.

6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше:

17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів;

{Абзац другий пункту 6.1.3 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.

{Пункт 6.1.3 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії АР за 1 день до торгового дня d надсилає відповідному учаснику ринку повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».

{Пункт 6.1.4 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

6.1.5. Після отримання учасником ринку повідомлення про недостатність розміру наявної фінансової гарантії та у разі нездійснення зменшення зареєстрованих обсягів на РДД до рівня, що покривається його наявною фінансовою гарантією, АР відповідно до процедури, визначеної у главі 2.2 розділу II цих Правил, скасовує зареєстровані обсяги за ДД та проводить перерахунок фінансових зобов'язань для учасників ринку, зареєстровані обсяги яких скасовані.

{Пункт 6.1.5 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

6.1.6. Обсяг фінансової гарантії повинен забезпечувати виконання всіх потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути в учасника ринку в результаті його участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d.

6.1.7. Фінансова гарантія та/або зміни до неї повинні набирати чинності не пізніше дати їх отримання ОСП.

6.1.8. АР може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією шляхом повернення коштів на рахунок СББ або повернення до фінансової установи оригіналу фінансової гарантії, або шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.

{Пункт 6.1.8 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:

1) надання грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів на поточний рахунок ОСП та/або на рахунок ескроу ФГ;

{Підпункт 1 пункту 6.1.9 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

2) надання фінансової гарантії банку відповідно до [Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах](#), затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.

Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання СББ грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно.

{Пункт 6.1.9 глави 6.1 розділу VI доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

6.1.10. Фінансова гарантія, що надана для забезпечення виконання зобов'язань, які можуть виникнути в учасника ринку в результаті його участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d, не може закінчуватись раніше ніж через 14 робочих днів після такого торгового дня d, що визначається учасником ринку.

{Пункт 6.1.10 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

6.1.11. Для кожної СББ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою

$$FG_{gr,d,z} = \begin{cases} FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}, \text{ якщо } FO_{gr,d,z} \leq Kt_{gr,d,z}, \\ \max(FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}; FO_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}), \text{ якщо } FO_{gr,d,z} > Kt_{gr,d,z}, \end{cases}$$

де $FO_{gr,d,z}$ - сума потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути у СББ gr за результатами її участі на балансуєчому ринку, що розраховується за формулою

$$FO_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sel} \cdot K_{gr,d,z}^{bg} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{cons}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{d_{aver}}(IMSP_{z,t}^{neg}) + Dt_{gr,d,z},$$

де $Wsel_{gr,d,z}$ - сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку mp, що входять до балансуєчої групи СББ gr, за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії такими учасниками, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d, що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

$$Wsel_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wsel_{mp,t,z},$$

$K_{gr,d,z}^{sel}$ - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власних генеруючих одиниць e та визначається за формулою

$$K_{gr,d,z}^{sel} = \begin{cases} \frac{Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} Wл.п.е., \\ \frac{Wsel_{gr,d,z} - 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} Wл.п.е. + Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} Wл.п.е., \end{cases}$$

$K_{gr,d,z}^{cons}$ - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власних генеруючих одиниць e та розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{cons} = \begin{cases} 0, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} Wл.п.е. - Wsel_{gr,d,z}, \\ K_{gr,d,z}^{imb}, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} Wл.п.е. - Wsel_{gr,d,z} \end{cases},$$

$K_{gr,d,z}^{Kt}$ - коефіцієнт, що визначає рівень кредиторської заборгованості СББ.
 $K_{gr,d,z}^{Kt} = 0,8$;

$Kt_{gr,d,z}$ - сума залишку кредиторської заборгованості СББ.

{Пункт 6.1.11 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

6.1.12. Для СББ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії (крім балансуючого ринку) або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передує декаді, до якої відноситься торговий день d , розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду розраховується за формулою

{Абзац перший пункту 6.1.12 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

$$FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sell,n} + Wcons_{gr,d,z}^h \cdot K_{gr,d,z}^{cons,n}) \cdot N_{gr} \cdot d - 30 \max(IMSP_{z,t}) + Dt_{gr,d,z},$$

де $K_{gr,d,z}^{sell,n}$ - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власної генерації до моменту виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду, та визначається за формулою

якщо $(Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е.})$, то $K_{gr,d,z}^{sell,n} = 1$, інакше $K_{gr,d,z}^{sell,n} = 2$;

$Wcons_{gr,d,z}^h$ - максимальний обсяг споживання СББ (за останні 365 днів), що визначається за формулою

{Абзац п'ятий пункту 6.1.12 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

$$Wcons_{gr,d,z}^h = \max \sum_{mp}^{gr} \sum_{TKO}^{mp} Wcons_{TKO,d,z}^h,$$

де $Wcons_{TKO,d,z}^h$ - обсяг споживання по кожній ТКО учасника ринку за історичними даними перед торговим днем d .

Якщо в учасника ринку відсутня інформація щодо обсягів споживання по відповідному об'єкту споживача за історичними даними за останні 365 днів, то $Wcons_{TKO,d,z}^h = p_e^{cons} \cdot 24$,

де p_e^{cons} - дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт.

ОСР та ОМСР за запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними $W_{\text{cons}}^{\text{h}}_{\text{TCO},d,z}$ або дозволеної потужності об'єктів споживачів p_e^{cons} , яким цей учасник ринку постачатиме електричну енергію.

{Абзац десятий пункту 6.1.12 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024, № 1211 від 26.06.2024}

$K_{\text{gr},d,z}^{\text{cons},n}$ - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власної генерації до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду та розраховується за формулою,

якщо $(W_{\text{cons}}^{\text{h}}_{\text{gr},d,z} \leq 24 \cdot \sum_{\text{mp}}^{\text{gr}} \sum_e^{\text{mp}} W_{\text{л.п.е}} - W_{\text{sel}}_{\text{gr},d,z})$, то $= 0$, інакше $K_{\text{gr},d,z}^{\text{cons},n} = 1$;

$d_{-30}^{\text{dmax}}(\text{IMSP}_{z,t})$ - максимальна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d по кожній зоні z .

Моментом виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду є момент фактичного виконання фінансових зобов'язань СВБ з розрахунків за небаланси електричної енергії за декаду, що є наступною за декадою, до якої відноситься торговий день d , з якого фінансова гарантія для СВБ розраховувалась згідно з цим пунктом, та впродовж кожного дня якої СВБ провадила ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії.

Розрахунок фінансової гарантії після виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду, здійснюється згідно з [пунктом 6.1.11](#) цих Правил.

{Главу 6.1 розділу VI доповнено новим пунктом 6.1.12 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 390 від 28.02.2023, з урахуванням змін, внесених Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1538 від 22.08.2023}

6.1.13. Якщо СВБ несе відповідальність за баланс інших учасників ринку у складі її балансуєної групи, фінансова гарантія для такої СВБ розраховується як сумарна фінансова гарантія для всіх учасників ринку, які входять до складу її балансуєної групи.

СВБ, яка несе відповідальність за баланс інших учасників ринку у складі її балансуєної групи, повинна забезпечити можливість розрахунку з ОСП за зобов'язаннями за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в цієї СВБ в результаті її участі на балансуєному ринку у відповідний торговий день d .

{Пункт доповнено абзацом другим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.06.2021}

6.1.14. Розрахунок необхідного обсягу фінансової гарантії здійснюється автоматично за допомогою СУР.

{Пункт глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

6.1.15. Розмір фактично наданої учасником ринку фінансової гарантії повинен перевищувати або бути рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до цієї глави, та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до **розділу II** цих Правил.

{Пункт із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.06.2021, № 109 від 17.01.2023}

6.1.16. У разі невикористання фінансової гарантії строк її дії може бути пролонговано на кожний наступний період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної енергії, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР щодо зменшення суми фінансової гарантії у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної енергії.

{Пункт 6.1.16 глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

6.1.17. Результати перерахунку суми фінансових зобов'язань СВБ повідомляються через систему управління ринком.

6.1.18. СВБ має право звернутися до АР з приводу перегляду/перерозподілу/повернення фінансової гарантії. Звернення може бути направлено за допомогою СУР, поштового зв'язку або на офіційну електронну адресу.

{Пункт в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 1882 від 10.10.2023}

6.1.19. АР протягом п'яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо перегляду/перерозподілу/повернення фінансової гарантії, перерозподіляє/повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у перерозподілі/поверненні фінансової гарантії СВБ у разі недостатності обсягу фінансової гарантії СВБ для покриття всіх потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути в СВБ у результаті її участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d.

Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.

{Пункт 6.1.19 глави 6.1 розділу VI доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.

{Пункт 6.1.19 глави 6.1 розділу VI доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

{Пункт із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

6.1.20. АР надає відповідь на запит СВБ та повертає грошову гарантію відповідно до вимог цього розділу протягом трьох робочих днів.

{Пункт в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.06.2021}

6.1.21. У випадку недосягнення домовленості щодо продовження дії грошової гарантії та за умови письмового запиту така гарантія повертається на рахунок СВБ за умови забезпечення останньою гарантії виконання фінансових зобов'язань наступного періоду. Якщо така гарантія не надана, АР повертає виключно надлишок коштів, що виник з результатами перерахунку фінансових зобов'язань чергового періоду.

6.1.22. У разі набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), та/або надати уповноваженому банку платіжну інструкцію на перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП відповідної суми коштів у рахунок оплати простроченої заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ.

ОСП, для погашення простроченої заборгованості СВБ використовує фінансові гарантії у такій послідовності:

- 1) фінансова гарантія СВБ, забезпечена шляхом надання СВБ грошової гарантії на поточний рахунок ОСП;
- 2) фінансова гарантія СВБ, забезпечена шляхом надання СВБ грошової гарантії на рахунок ескроу ФГ;
- 3) фінансова гарантія СВБ, забезпечена шляхом надання фінансової гарантії банку.

У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєючої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такій СВБ в результаті її участі на балансуєючому ринку у відповідний торговий день d.

{Пункт 6.1.22 глави 6.1 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2277 від 05.12.2023}

6.1.23. Оплата, отримана ОСП за відповідною фінансовою гарантією, використовується для погашення простроченої заборгованості СВБ, що склалася за відповідним договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

{Пункт глави 6.1 розділу VI із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

6.1.24. Після припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку або закриття рахунку ескроу для фінансових гарантій учасника ринку та за наявності потенційно можливих фінансових зобов'язань, що забезпечені його фінансовою гарантією, АР направляє до банку платіжну інструкцію для перерахування суми фінансової гарантії такого учасника ринку, необхідної ОСП для покриття поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, з його рахунку ескроу для фінансових гарантій на поточний рахунок ОСП для фінансових гарантій.

Якщо після припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії або закриття рахунку ескроу для фінансових гарантій учасника ринку виникають зобов'язання перед ОСП за коригуючими актами попередніх періодів, АР використовує фінансову гарантію, яка була надана таким учасником ринку, для покриття його простроченої заборгованості СВБ перед ОСП за такими актами.

{Главу 6.1 розділу VI доповнено новим пунктом 6.1.24 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

6.2. Особливості надання фінансових гарантій у відповідності до положення

6.2.1. Участь у здійсненні операцій за фінансовими гарантіями повинні брати фінансові установи, що відповідають таким вимогам:

банківська установа, у якій держава прямо чи опосередковано володіє часткою понад 75 % статутного капіталу банку, або комерційна банківська установа, яка має довгостроковий кредитний рейтинг за національною шкалою не нижче "uaAA". У випадку відсутності рейтингу за національною шкалою у банків іноземних банківських груп рейтинг материнських іноземних банківських груп від однієї з рейтингових компаній Fitch, Moody's, S&P має бути не нижче підвищеного інвестиційного класу (А або вищий);

комерційну банківську установу не включено до переліку юридичних осіб, щодо яких державними органами України, США або країн ЄС застосовано спеціальні економічні чи інші обмежувальні санкції.

6.2.2 У разі невикористання фінансової гарантії (у випадку грошової гарантії) у відповідний період та за відсутності потреби збільшення її суми дія фінансової гарантії продовжується на наступний строк за умови відсутності від учасника ринку повідомлення про розірвання договору про врегулювання небалансів.

У разі укладання нового договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасник ринку може направити АР заяву щодо пролонгації наявної у нього грошової гарантії за новим договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

{Пункт 6.2.2 глави 6.2 розділу VI доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

АР протягом робочого дня, наступного за днем отримання від учасника ринку заяви щодо пролонгації наявної у нього грошової гарантії, погоджує таку пролонгацію або відмовляє, із зазначення причини відмови.

{Пункт 6.2.2 глави 6.2 розділу VI доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

АР має право відмовити у пролонгації наявної в учасника ринку грошової гарантії у випадку невідповідності такої гарантії вимогам цих Правил та чинного законодавства.

{Пункт 6.2.2 глави 6.2 розділу VI доповнено новим абзацом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

{Пункт 6.2.2 глави 6.2 розділу VI в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

6.2.3. Фінансова гарантія, яка надається у вигляді гарантії банку повинна відповідати таким вимогам:

1) бути безвідкличною гарантією, умови якої не можуть бути змінені і яка може бути припинена банком-гарантом згідно з заявою учасника ринку за погодження з АР;

2) бути безумовною гарантією, за якою банк-гарант у разі порушення учасником ринку свого зобов'язання, забезпеченого такою гарантією, сплачує кошти ОСП (АР) за першою його вимогою без подання будь-яких інших документів (крім документів, що підтверджують повноваження особи, яка підписала вимогу щодо здійснення платежу за такою гарантією, а також підтверджують достовірність підпису такої особи) або виконання будь-яких інших умов;

3) може враховувати можливість використання такої банківської гарантії ОСП за попередньою згодою учасника ринку, коли учасник ринку, який надає банківську гарантію, вступає до балансуючої групи іншої СВБ і, таким чином, передає відповідальність за свої небаланси цій СВБ.

{Пункт 6.2.3 доповнено підпунктом 3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 234 від 15.02.2021 - зміна набирає чинності 01.06.2021}

6.2.4. У разі настання гарантійного випадку і для отримання відшкодування, забезпеченого гарантією, АР подає до фінансової установи вимогу платежу за фінансовою

гарантією. Вимога та інші, зазначені в гарантії документи, повинні бути подані до фінансової установи протягом строку дії гарантії та у спосіб, зазначений у гарантії.

6.2.5. Будь-яка вимога платежу за фінансовою гарантією, що повинна бути надана фінансовій установі, може бути доставлена особисто, за допомогою електронної пошти, поштою або надіслана факсом.

VII. Порядок розрахунків та здійснення платежів

{Назва розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.1. Загальні положення

7.1.1. АР встановлює регламент щодо розрахунків, у якому зазначаються формати платіжних документів, необхідних для розрахунків звітів, і супровідних даних, що будуть надаватись в електронному вигляді.

{Пункт 7.1.1 глави 7.1 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.1.2. Окремий порядок виставлення рахунків застосовується для розрахунків за ДП, послуги із зменшення навантаження та розрахунків за балансуючу електричну енергію, розрахунків за небаланси електричної енергії, платежів з/на збірні рахунки і плати за невідповідність та інших платежів.

{Пункт 7.1.2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 2818 від 30.12.2020}

7.1.3. Платіжні документи виставляються із включенням усіх застосовних податків.

7.1.4. Розрахунки ОСП з операторами системи передачі суміжних держав за незаплановані перетікання електричної енергії міждержавними перетинами, в тому числі за обсяг надання/отримання аварійної допомоги здійснюється відповідно до укладених договорів.

{Главу 7.1 розділу VII доповнено новим підпунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.2. Розрахунки за балансуючу енергію та ДП

7.2.1. АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ.

ППБ зобов'язаний упродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення

простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до цього звіту.

На третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування декадного звіту ППБ, АР о 08:00 перевіряє достатність на рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, для оплати балансуючої електричної енергії відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені [главою 1.7](#) розділу I цих Правил.

{Абзац третій пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу ППБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів ППБ цього розрахункового місяця.

ППБ зобов'язаний забезпечувати на рахунку ескроу ППБ суму коштів відповідно до декадних звітів ППБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту ППБ за цей розрахунковий місяць.

7.2.2 Для формування місячного звіту ППБ, АКО на дев'ятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

ППБ зобов'язаний упродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до місячного звіту ППБ.

З урахуванням даних місячного звіту ППБ оформлюється Акт купівлі-продажу балансуючої електричної енергії у порядку, встановленому договором про участь у балансуючому ринку.

АР о 08:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.

{Абзац п'ятий пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про

формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу балансуєної електричної енергії.

У разі недостатності на рахунок ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуєної електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуєної електричної енергії, АР вживає заходи, передбачені **главою 1.7** розділу I цих Правил.

7.2.3. Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ коштів з рахунку ескроу ППБ здійснюється АР на підставі заяви ППБ про повернення коштів у довільній формі.

У разі отримання АР заяви від ППБ щодо повернення йому коштів з рахунку ескроу ППБ, АР протягом трьох робочих днів надає банку, в якому таким ППБ відкрито рахунок ескроу ППБ, дозвіл (доручення) на перерахування відповідної суми коштів (у межах вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ) з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок такого ППБ.

{Пункт 7.2.3 глави 7.2 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

7.2.4. ПДП щомісячно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю ДП.

АР щомісяця надсилає ПДП через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ПДП за повний місяць.

7.2.5. Платіжний документ для учасника ринку повинен містити окремі позиції, що розрізняють платежі/зарахування для балансуєної енергії і зарахування для кожного виду ДП.

{Глава 7.2 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.3. Розрахунки за небаланси електричної енергії

7.3.1. АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунок ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

На третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування декадного звіту СВБ АР о 08:00 перевіряє достатність на рахунок ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої

заборгованості СВБ для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту, та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені [главою 1.7](#) розділу I цих Правил.

{Абзац третій пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу СВБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів СВБ цього розрахункового місяця.

СВБ зобов'язана забезпечувати на рахунку ескроу СВБ суму коштів відповідно до декадних звітів СВБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту СВБ за цей розрахунковий місяць.

7.3.2. Для формування місячного звіту СВБ АКО на дев'ятий день місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ.

З урахуванням даних місячного звіту СВБ оформлюється Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів у порядку, встановленому договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

АР о 08:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.

{Абзац п'ятий пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Якщо за результатами місячного звіту СВБ має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу

електричної енергії для врегулювання небалансів, АР вживає заходів, передбачених **главою 1.7** розділу I цих Правил.

7.3.3 АР щодня здійснює перевірку наявних даних щодо діяльності СВБ та формує позаплановий звіт СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або одночасної наявності таких обставин:

1) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15% і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередню декаду, за яку вже сформований декадний звіт СВБ;

2) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15% і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередній місяць, за який уже сформовано всі декадні звіти СВБ;

3) рівень фінансової гарантії СВБ є недостатнім для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли в такої СВБ.

Для СВБ, у якої на момент здійснення АР перевірки відсутні дані щодо діяльності такої СВБ, відсутній сформований декадний звіт СВБ або місячний звіт СВБ, позаплановий звіт формується у випадку встановлення АР факту недостатності наявної фінансової гарантії для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли в такої СВБ.

СВБ зобов'язана до кінця календарного дня, наступного за днем отримання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

{Абзац шостий пункту 7.3.3 глави 7.3 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

Якщо повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, щодо якої у АР наявна інформація про накладення арешту на банківський рахунок СВБ, надіслано АР до 14:00, така СВБ має забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до позапланового звіту СВБ, до кінця цього ж дня.

{Абзац сьомий пункту 7.3.3 глави 7.3 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

АР впродовж дня, що є наступним за днем, у якому СВБ мала забезпечити кошти на рахунку ескроу відповідно до позапланового звіту СВБ, перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, для оплати СВБ небалансів відповідно до

цього звіту та у разі їх недостатності, вживає заходи, передбачені [главою 1.7](#) розділу I цих Правил.

Формування АР позапланових звітів СВБ для учасників ринку, що не можуть набути статусу «Переддефолтний» або «Дефолтний», не здійснюється.

7.3.4. Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР на підставі заяви СВБ про повернення коштів у довільній формі.

У разі отримання АР заяви від СВБ щодо повернення їй вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу СВБ, АР протягом трьох робочих днів надає банку, в якому такою СВБ відкрито рахунок ескроу СВБ, дозвіл (доручення) на перерахування відповідної суми коштів (у межах вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ) з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок такої СВБ.

{Пункт 7.3.4 глави 7.3 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1211 від 26.06.2024}

{Глава 7.3 розділу VII в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023, № 1882 від 10.10.2023}

7.4. Виставлення рахунків за послугу із зменшення навантаження

7.4.1. ППВДЕ щомісячно, у разі надання ОСП послуги із зменшення навантаження протягом розрахункового місяця, надсилає Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження із зазначенням розрахованої вартості наданої послуги за результатом виконання команди диспетчера на зменшення навантаження.

7.4.2. Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо розрахованого обсягу не відпущеної електричної енергії та "зеленого" тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.

Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та "зеленого" тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.

7.4.3 ППВДЕ у строк протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду надає у двох примірниках Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження для перевірки ОСП.

ОСП здійснює перевірку наданих документів протягом 3 робочих днів та повертає ППВДЕ підписаний зі своєї сторони Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані.

{Розділ VII доповнено новою главою 7.4 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від

11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

7.5. Виставлення рахунків за збори / зарахування по субрахунках

{Назва глави розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020}

7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунках UA-3 та UA-4.

{Пункт 7.5.1 глави 7.5 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

7.5.2. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням інформації про:

1) дані обсягів відбору електричної енергії для представника навантаження, який входить до балансуєної групи СВБ, за весь місяць;

2) сумарний відбір електричної енергії СВБ, яка представляє представників навантаження, за весь місяць;

3) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-1, який розраховується відповідно до **глави 5.25** розділу V цих Правил;

{Підпункт 3 пункту 7.5.2 глави 7.5 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

4) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-3, який розраховується відповідно до **глави 5.27** розділу V цих Правил;

{Підпункт 4 пункту 7.5.2 глави 7.5 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

5) суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ у відповідності до руху коштів по субрахунку UA-4, який розраховується відповідно до **глави 5.28** розділу V цих Правил;

{Підпункт 5 пункту 7.5.2 глави 7.5 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020}

6) загальну суму збору, яку СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ за місяць відповідно до руху коштів по субрахунках АР.

7.5.3. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням розміру плати за невідповідність стосовно кожного учасника ринку, розрахованої відповідно до [глави 5.22 розділу V](#) цих Правил.

{Пункт 7.5.3 глави 7.5 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, № 458 від 06.05.2022}

7.6. Виставлення рахунків за невідповідність

7.6.1. АР на щомісячній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням загальної суми, що повинна бути сплачена ППБ АР за невідповідність надання послуг з балансування у відповідному періоді.

{Пункт 7.6.1 глави 7.6 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

7.6.2. АР на щомісячній основі надсилає через систему управління ринком платіжний документ кожному ПДП із зазначенням загальної суми, яка повинна бути сплачена ПДП до АР за відповідний період щодо невідповідності надання ДП.

7.6.3. ОСП на щомісячній основі, у разі надання ППВДЕ послуги із зменшення навантаження у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду, надсилає такому ППВДЕ Акт плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППВДЕ до ОСП за відповідний період.

{Главу 7.6 доповнено пунктом 7.6.3 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020}

7.7. Терміни формування звітів та рахунків

{Назва глави 7.7 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.7.1. Для забезпечення розрахунків з учасниками ринку, АР формує три декадні звіти та один місячний звіт для кожного розрахункового місяця.

Декадні звіти відповідним учасникам ринку формуються АР на четвертий робочий день після останнього дня цієї декади.

Місячні звіти відповідним учасникам ринку формуються АР на одинадцятий день місяця, наступного за розрахунковим місяцем.

{Пункт 7.7.1 глави 7.7 розділу VII в редакції Постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022, № 1882 від 10.10.2023}

7.7.2. Платіжні документи для розрахункового місяця стосовно оплати наданих ДП надаються та оплачуються відповідно до умов договорів про надання таких ДП.

{Пункт глави розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.7.3. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

{Пункт глави розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 2328 від 04.12.2020}

7.7.4. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.

{Пункт глави розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 2328 від 04.12.2020}

7.8. Запити платіжних документів

7.8.1. Учасники ринку мають забезпечувати на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до сформованих АР звітів та актів, та здійснювати оплату виставлених ОСП платіжних документів у терміни, визначені цими Правилами.

У разі незгоди учасника ринку з даними, зазначеними у звітах, актах та/або платіжних документах, учасник ринку має право ініціювати спір.

Наявність спору між учасником ринку та АР щодо даних, зазначених у звіті, акті або платіжному документі, не звільняє учасників ринку від своєчасного виконання зобов'язання щодо забезпечення коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ або здійснення оплати виставлених АР платіжних документів.

{Пункт 7.8.1 глави 7.8 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

{Пункт 7.8.2 глави 7.8 розділу VII виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

7.8.2. Пеня нараховується на грошові суми, що представляють різницю між сплаченою сумою та сумою, визначеною після вирішення суперечки, і повинна бути сплачена ОСП (у якості АР) або сплачена йому в залежності від обставин.

7.8.3. Запит платіжного документа обробляється відповідно до чинного законодавства.

7.8.4. За результатами вирішення спору між учасником ринку та АР щодо зауважень до платіжного документа або акта визначається обсяг коштів до сплати АР або учаснику ринку.

Оплата суми коштів, визначених за результатами вирішення спору між учасником ринку та АР, має бути здійснена протягом трьох робочих днів з дня вирішення цього спору.

{Пункт 7.8.4 глави 7.8 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

{Главу 7.9 розділу VII виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

7.9. Вимоги до звітності оператора системи передачі

7.9.1. ОСП виконує процедури збору даних та їх публікації, наведені в Порядку збору інформації та передачі даних. Дані завантажуються на офіційний вебсайт ОСП.

7.9.2. ОСП розробляє відповідні інтерфейси для забезпечення можливості передачі даних до платформи прозорості ENTSO-E.

7.9.3. ОСП збирає та публікує щонайменше наведені нижче дані:

1) інформацію про навантаження системи на кожний розрахунковий період, що публікується постфактум;

2) прогноз навантаження системи за кожний розрахунковий період, що публікується принаймні за дві години до "закриття воріт РДН" та оновлюється після цього кожні 8 годин;

3) сумарні прогнози споживання в системі на тиждень, місяць і рік наперед, що публікуються завчасно;

4) інформацію, що стосується недоступності інфраструктури передачі, що публікується не пізніше ніж через годину після зміни статусу доступності;

5) інформацію, що стосується заходів з управління перевантаженнями, якщо такі є;

6) прогноз загального обсягу виробництва одиницями відпуску та відпуску одиницями зберігання енергії за розрахунковий період;

{Підпункт 6 пункту 7.9.3 глави 7.9 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

7) інформацію, пов'язану з недоступністю генеруючих одиниць;

8) інформацію про фактичне виробництво одиницями відпуску та відпуску одиницями зберігання енергії електричної енергії за розрахунковий період (за наявності даних);

{Підпункт 8 пункту 7.9.3 глави 7.9 розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

9) прогноз установок ВДЕ (що не продають електричну енергію гарантованому покупцю). Такі прогнози повинні бути у відкритому доступі для кожного розрахункового

періоду торгового дня на 20:00 за день, що передує торговому дню, і повинні оновлюватися кожні 4 години на постійній основі для інших розрахункових періодів торгового дня;

10) обсяг резервів (за типом резерву), наданих ОСП ППБ за розрахунковий період;

11) середню ціну резерву, сплачену АР за кожен тип резерву і за розрахунковий період;

12) прийняті сумарні пропозиції на балансуєчу електричну енергію за напрямом і за розрахунковим періодом;

13) обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження/розвантаження (у МВт) за розрахунковий період;

14) маржинальні ціни розрахунку, що визначаються АР для активованої балансуєчої енергії на завантаження/розвантаження;

15) ціни врегулювання небалансу електричної енергії за розрахунковий період;

16) сумарний небаланс електричної енергії за розрахунковий період;

17) щоденну загальну кількість кредиту/дебету від/до всіх учасників ринку для балансуєчої енергії та небалансу електричної енергії.

Ця інформація надається українською мовою і повинна бути доступна онлайн.

7.10. Надання ринкової інформації

7.10.1. ОСП несе відповідальність за оновлення та оприлюднення у прозорій формі інформації про стан ринку електричної енергії, усвідомлюючи, що учасники ринку покладаються на таку інформацію під час здійснення господарської діяльності на ринку електричної енергії.

7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше п'ятого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуєчу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:

сумарну вартість небалансів та балансуєчої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиром та поза ранжиром балансуєчого ринку;

загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;

сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуєчу електричну енергію протягом розрахункової декади;

сумарну оплату АР за небаланси та балансуєчу електричну енергію протягом розрахункової декади;

загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.

{Пункт 7.10.2 глави 7.10 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

7.10.3. Оприлюднена ОСП інформація повинна зберігатися на вебсайті протягом п'яти років.

{Пункт 7.10.3 глави 7.10 розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

7.11. Графік балансування ринку в режимі реального часу

Балансування ринку виконується в режимі реального часу кожного торгового дня зі здійсненням таких заходів у пов'язанні з ними терміни:

№ з/п	День	Час (київський)	Заходи
1	d-1	10:00	Публікація ОСП прогнозу навантаження на розрахунковий період та оновлення після цього кожні 8 годин
2	d-1	20:00	Підготовка ОСП оновлених зведених прогнозів установок ВДЕ на торговий день у випадках, коли таке зобов'язання застосування передбачено положеннями глави 4.5 розділу IV цих Правил. Оновлення прогнозів кожні 4 години для інших розрахункових періодів торгового дня
3	d	За 50 хвилин до години Г	Подання графіка відпуску/відбору учасником ринку ОСП
4	d	За 45 хвилин до години Г	Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію до закриття воріт балансуєчого ринку
5	d	За 15 хвилин до ОРЧ	Видача диспетчерських команд ППБ відповідно до результатів алгоритму розрахунків балансуєчого ринку
6	d+1	12:00	Публікація інформації про баланс для кожного розрахункового періоду попереднього торгового дня d щодо відхилень роботи системи передачі в реальному часі та інших установок від прогнозу навантаження і прогнозу відпуску для ВДЕ, виконаного ОСП під час балансування в режимі реального часу в d-1

{Глава розділу VII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020}

{Главу 7.12 розділу VII виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

VIII. Готовність генеруючих одиниць та техніко-економічні декларації

8.1. Декларація про неготовність

8.1.1. Положення цієї глави застосовуються до учасників ринку, що представляють генеруючі одиниці та/або одиниці надання допоміжних послуг. Гарантований покупець не зобов'язаний подавати декларації про неготовність для генеруючих одиниць, що він представляє.

{Пункт 8.1.1 глави 8.1 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

8.1.2. У разі виходу з ладу виключно через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою генеруючої одиниці, що повністю або частково унеможливило відпуск/відбір електричної енергії та/або надання ДП генеруючою одиницею та/або одиницею надання допоміжних послуг відповідний учасник ринку після появи такої обставини якнайшвидше надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня або торгових днів, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної потужності в кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.

{Пункт 8.1.2 глави 8.1 розділу VIII в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

8.1.3. Декларації про неготовність повинні містити перелік причин, що призвели до неготовності.

8.1.4. Актуальна інформація, подана в деклараціях про неготовність до закриття воріт для повідомлення фізичного відпуску/відбору (9:00 за день до торгового дня d), визначає доступну потужність генеруючих одиниць та одиниць надання допоміжних послуг. Декларація про неготовність, подана після закриття воріт для подання відповідних графіків фізичного відпуску/відбору на торговий день, на який заявлена повна або часткова неготовність, не є підставою для подання нових графіків фізичного відпуску/відбору та не призводить до зміни фінансових зобов'язань учасника ринку.

{Пункт 8.1.4 глави 8.1 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

8.1.5. Строк дії декларацій про неготовність повинен дорівнювати кількості розрахункових періодів, перерахованих у них. Такі декларації є дійсними до закінчення їх строку дії, якщо вони не будуть скасовані (відкликані) раніше відповідними учасниками ринку. Декларація перестає бути дійсною до закінчення її строку дії, якщо ОСП скасовує

таку декларацію про неготовність згідно з положеннями [пункту 8.2.2](#) глави 8.2 цього розділу.

8.1.6. Строк дії декларацій про неготовність не має стосуватися періоду часу, що передував часу подання таких декларацій про неготовність.

8.2. Неналежне подання декларацій про неготовність

8.2.1. ОСП у межах компетенції відповідно до [Закону](#) зобов'язаний перевірити, чи є подана декларація про неготовність достовірною, правильною і відповідає вимогам цих Правил та [Кодексу системи передачі](#). З цією метою після попереднього письмового повідомлення, що визначає об'єктивно необхідні строки, учасники ринку, які подали декларацію про неготовність, зобов'язані надати документи, звіти або будь-які інші необхідні докази ОСП, а також надати ОСП доступ до своїх приміщень. ОСП надає свій висновок обов'язкового характеру, що повинен бути повідомлений учаснику ринку та Регулятору.

8.2.2. ОСП має право за обґрунтованим рішенням, повідомленим учаснику ринку, скасувати декларацію про неготовність, строк дії якої не закінчився, або вважати неправомірною декларацію, строк дії якої закінчився, якщо виявляє, що така декларація не відповідає дійсності та/або є неправильною або була подана з порушенням вимог цих Правил. Протягом п'яти діб з дати отримання такого рішення учасник ринку має право оскаржити ОСП рішення про скасування декларації про неготовність. ОСП приймає остаточне обґрунтоване рішення щодо такого оскарження впродовж п'яти робочих днів з моменту подачі оскарження. У разі неспроможності сторін дійти згоди подальше вирішення суперечки відбувається у встановленому законодавством порядку. Остаточне рішення щодо оскарження повідомляється в письмовій формі учаснику ринку.

8.2.3. У випадку прийняття рішення щодо скасування декларації про неготовність або визнання такої декларації неприйнятною ОСП повинен повідомити про це ОР та Регулятора.

8.3. Повідомлення про намір зупинити нормальне функціонування генеруючих одиниць

Якщо учасник ринку має намір зупинити нормальне функціонування генеруючої одиниці або вивести з експлуатації генеруючу одиницю, або призупинити її роботу на певний період, то він щонайменше за 6 місяців до бажаної дати припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці подає ОСП декларацію про намір зупинити нормальне функціонування з докладним викладенням причин, дати зупинення нормальної роботи генеруючої одиниці і періоду, протягом якого така робота буде зупинена. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.

8.4. Техніко-економічна декларація ППБ

{Назва глави 8.4 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

8.4.1. ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути.

{Пункт 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

8.4.2. Зазначена інформація є необхідною для оцінки енергетичного балансу (наприклад, випадки необхідності додаткового резерву), а також для планування оцінки балансу системи (зокрема відхилення напруги і системні обмеження). Таким чином, інформація повинна бути доступна для кожної ТКО.

8.4.3. Якщо положення, що містяться в цій главі, не узгоджуються з положеннями [Кодексу системи передачі](#), при врегулюванні відносин, описаних у цій главі, застосовуються положення цих Правил.

8.4.4. Інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуєчому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил.

8.4.5. Техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до [Кодексу системи передачі](#). ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації.

8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:

1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:

неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх;

готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;

2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:

неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх;

готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;

3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:

мінімальний нульовий час: гг:хх;

4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.

{Підпункт 4 пункту 8.4.6 глави 8.4 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) та максимальний рівень генерації у МВт.

{Абзац одинадцятий пункту 8.4.6 глави 8.4 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 370 від 22.02.2024}

8.4.7. Для одиниці надання послуг з балансування техніко-економічна декларація повинна містити такі швидкісні параметри:

{Абзац перший пункту 8.4.7 глави 8.4 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

- 1) швидкість на завантаження (МВт/хв) від 0 до МТРГ;
- 2) швидкість на завантаження (МВт/хв) вище МТРГ;
- 3) швидкість на розвантаження з рівня (МВт/хв) вище МТРГ до МТРГ;
- 4) швидкість на розвантаження (МВт/хв) від МТРГ до 0.

8.4.8. Техніко-економічна декларація повинна містити такі максимальні операційні обмеження, що пов'язані з гідростанціями, УЗЕ та іншими технологіями, де є обмеження в енергоресурсі:

{Абзац перший пункту 8.4.8 глави 8.4 розділу VIII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1592 від 29.11.2022}

- 1) максимальний обсяг постачання у МВт·год;
- 2) максимальний період постачання у форматі: гг:хх.

8.4.9. Техніко-економічна декларація повинна містити такі вимоги, що є повідомленнями, необхідними учаснику ринку перед виконанням дій, передбачених [Кодексом системи передачі](#):

- 1) повідомлення для відхилення від 0 у форматі: гг:хх;
- 2) повідомлення для надання пропозиції у форматі: гг:хх.

8.4.10. Техніко-економічну декларацію може бути змінено в будь-який час. Вона також може бути змінена після прийняття ОСП остаточного повідомлення фізичного відпуску/відбору, але якщо зміна не вплине на умови, на яких остаточне повідомлення фізичного відпуску/відбору прийнято.

IX. Надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України

9.1. Призупинення ринку електричної енергії у випадку надзвичайної ситуації

9.1.1. Оголошення ОСП про надзвичайну ситуацію в ОЕС України здійснюється згідно з положеннями [Кодексу системи передачі](#).

9.1.2. ОСП повідомляє всіх учасників ринку про настання надзвичайної ситуації на власному офіційному вебсайті, зазначивши при цьому перший розрахунковий період, для якого настає надзвичайна ситуація, та направляє відповідне повідомлення всім учасникам ринку. Розрахунок на термін надзвичайної ситуації здійснюється відповідно до [глави 9.2](#) цього розділу, а врегулювання надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється згідно з [Кодексом системи передачі](#).

9.1.3. ОСП направляє всім учасникам ринку та публікує на власному офіційному вебсайті відповідне повідомлення про припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, зазначивши останній розрахунковий період, для якого розрахунки здійснюються з урахуванням [глави 9.2](#) цього розділу, що повинен бути не раніше ніж через 3 години з часу, коли зроблено повідомлення про припинення дії надзвичайної ситуації.

9.2. Компенсація за роботу в надзвичайній ситуації

9.2.1. У разі настання надзвичайної ситуації розрахунок плати за небаланс та балансуєчу електричну енергію здійснюється відповідно до середньої за попередні 30 днів до оголошення надзвичайної ситуації ціни на розвантаження та завантаження.

9.2.2. У разі тривалості надзвичайної ситуації в ОЕС України більше 24 годин зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуєчої енергії, визначені цими Правилами, припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України.

АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин, розраховує фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, відповідно до його дій згідно з положеннями [Кодексу системи передачі](#) та [Правил про безпеку постачання електричної енергії](#), затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за № 1076/32528, та виставляє відповідні платежі всім учасникам ринку для компенсації таких витрат.

9.2.3. Якщо учасник ринку не згоден з розрахунками, здійсненими відповідно до [пункту 9.2.2](#) цієї глави, і вважає, що він поніс додаткові витрати для підтримки ОСП при виконанні його заходів, направлених на вирішення надзвичайної ситуації, або йому нараховано більшу плату ніж належить, він має право подати обґрунтовану претензію ОСП та направити копію Регулятору шляхом застосування процесу запиту платіжного документа.

Х. Прикінцеві та перехідні положення

10.1. До синхронізації ОЕС України з об'єднаннями енергетичних систем держав - членів Європейського Союзу (Європейське співтовариство операторів магістральних

мереж в електроенергетиці ENTSO-E) на ринку ДП запроваджуються граничні ціни надання ДП із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ.

10.2. До настання події, зазначеної у [главі 10.1](#) розділу X цих Правил, подача цінових пропозицій стосовно надання ДП із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ, що перевищують граничну ціну, розраховану відповідно до цих Правил, забороняється.

10.3. У разі подання цінових пропозицій на надання ДП із забезпечення РПЧ, РВЧ та РЗ, що перевищують граничні ціни, розраховані для відповідного періоду, такі заявки відхиляються.

10.4. ОСП розраховує окремо граничні ціни для різних аукціонів на ДП з урахуванням таких вимог:

- 1) для річного аукціону щороку до проведення річного аукціону;
- 2) для квартального аукціону щокварталу до проведення квартального аукціону;
- 3) для місячного, тижневого та добового аукціонів щомісяця до проведення відповідного аукціону.

10.5. Граничні ціни, розраховані для річного аукціону, діють протягом календарного року, на який проводиться відповідний аукціон.

Граничні ціни, розраховані для квартального аукціону, діють протягом кварталу, на який проводиться відповідний аукціон.

Граничні ціни, розраховані для місячного, тижневого та добового аукціонів, діють протягом місяця, на який проводяться відповідні аукціони.

10.6. Граничну ціну на кожний вид ДП ОСП оприлюднює в деталях відповідного аукціону.

{Пункт 10.6 розділу X в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1433 від 15.07.2020}

10.7. Граничні ціни надання ДП (по кожному продукту) прирівнюються до цін надання відповідних ДП (по кожному продукту), визначених за методикою, затвердженою Регулятором.

{Пункти 10.7 та 10.8 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 600 від 11.03.2020, замінено пунктом 10.7 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021}

10.8. Під час проведення аукціонів на ДП ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті розраховану граничну ціну.

{Пункт 10.9 розділу X виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

10.9. Для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел

енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

{Абзац перший пункту розділу X із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2328 від 04.12.2020, № 2019 від 26.11.2024}

Зазначена вимога застосовується окремо для кожної торгової зони, визначеної ОСП відповідно до цих Правил та погодженої Регулятором.

До синхронізації ОЕС України з об'єднаннями енергетичних систем держав - членів Європейського Союзу (Європейське співтовариство операторів магістральних мереж в електроенергетиці ENTSO-E) учасники ринку у своїх заявках на балансуєчу електричну енергію зобов'язані вказувати ціну не більше 115 % від встановленого обмеження ціни на РДН на цей розрахунковий період.

{Абзац третій пункту розділу X із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 189 від 05.02.2021}

У разі подання ППБ пропозицій на балансуєчу електричну енергію із ціною, що перебуває поза наведеним діапазоном, така заявка автоматично відхиляється системою управління ринком.

{Пункт розділу X в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, № 516 від 28.02.2020}

{Пункт 10.10 розділу X виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023}

{Пункт 10.11 розділу X виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

{Пункт 10.12 розділу X виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 458 від 06.05.2022}

10.10. Під час роботи в ізолюваному (острівному) режимі учасники ринку електричної енергії мають здійснювати діяльність згідно з Правилами роботи учасників ринку під час роботи ОЕС України в ізолюваному (острівному) режимі, що є **додатком 12** до цих Правил.

{Розділ X доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 236 від 03.02.2022}

10.12. Виконання зобов'язань СВБ/ППБ, що виникли за результатами діяльності на балансуєчому ринку у розрахункові періоди до 01 липня 2024 року здійснюється відповідно до виставлених АР платіжних документів та звітів, шляхом внесення плати на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП.

При формуванні таких платіжних документів та звітів АР застосовує неттінг на умовах, що діяли до 01 липня 2024 року.

{Розділ X доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

10.13. З метою забезпечення АР формування та виставлення платіжного документа СВБ за розрахункові періоди з 00:00 01 червня 2024 року до 24:00 30 червня 2024 року (включно) АКО надає АР оновлені сертифіковані дані комерційного обліку до 09 липня 2024 року.

Зауваження СВБ щодо даних цього платіжного документа розглядаються/враховуються АР при проведенні коригування відповідно до Правил коригування.

{Розділ X доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

10.14. При здійсненні позапланових коригувань щодо розрахункових періодів до 24:00 30 червня 2024 року (включно), АР надсилає СВБ попередній звіт про коригування на п'ятий робочий день після отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку.

{Розділ X доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

10.15. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» у разі нездійснення оплати у строки, передбачені цими Правилами у редакції, що була чинною станом на 30 червня 2024 року, відповідно до платіжного документа або звіту, виставленого згідно з [пунктом 10.12](#) цього розділу.

{Розділ X доповнено новим пунктом згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023}

**Начальник
Управління енергоринку**

Ю. Власенко

Додаток 1
до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про врегулювання небалансів електричної енергії

{Додаток 1 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 2084 від 11.11.2020, № 2328 від 04.12.2020, № 2818 від 30.12.2020, № 234 від 15.02.2021 - зміна набуває чинності 01.06.2021, № 458 від 06.05.2022, № 109 від 17.01.2023, № 1882 від 10.10.2023, № 2277 від 05.12.2023, № 370 від 22.02.2024, № 1211 від 26.06.2024}

Додаток 2
до Правил ринку

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ
до договору про врегулювання небалансів електричної енергії

{Додаток 2 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 370 від 22.02.2024}

Додаток 3
до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності

{Додаток 3 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021, № 1592 від 29.11.2022, № 1882 від 10.10.2023, № 1172 від 26.06.2024}

Додаток 4
до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій

{Додаток 4 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021, № 1592 від 29.11.2022, № 1882 від 10.10.2023}

Додаток 5
до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про надання послуги з регулювання напруги та реактивної
потужності в режимі синхронного компенсатора

{Додаток 5 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 233 від 15.02.2021, № 1592 від 29.11.2022, № 1882 від 10.10.2023}

Додаток 6
до Правил ринку

ПОРЯДОК
моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг
зобов'язань з надання допоміжних послуг

{Додаток 6 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2485 від 26.11.2019, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1434 від 15.07.2020, № 233 від 15.02.2021, № 1592 від 29.11.2022, № 370 від 22.02.2024}

Додаток 7
до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про участь у балансуєчому ринку

{Додаток 7 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021, № 458 від 06.05.2022, № 1592 від 29.11.2022, № 109 від 17.01.2023, № 1882 від 10.10.2023, № 1211 від 26.06.2024}

Додаток 8
до Правил ринку

МЕТОДИКА
розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником,
який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом

{Правила доповнено новим Додатком 8 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2084 від 11.11.2020, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1490 від 01.09.2021, № 178 від 24.01.2024}

Додаток 9
до Правил ринку

ПОРЯДОК

надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою

{Правила доповнено новим Додатком 9 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020; із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 178 від 24.01.2024, № 1090 від 04.06.2024}

Додаток 10
до Правил ринку

ПРАВИЛА КОРИГУВАННЯ

{Додаток 10 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 879 від 31.05.2019, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1168 від 24.06.2019, із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020, № 2084 від 11.11.2020, № 2328 від 04.12.2020, № 234 від 15.02.2021; в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 109 від 17.01.2023; із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1882 від 10.10.2023, № 1211 від 26.06.2024}

Додаток 11
до Правил ринку

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

про надання послуги із зменшення навантаження

{Правила доповнено Додатком 11 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2818 від 30.12.2020, із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює

*державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 530 від 31.03.2021,
№ 1490 від 01.09.2021, № 458 від 06.05.2022, № 178 від 24.01.2024;*

ПРАВИЛА
роботи учасників ринку під час роботи ОЕС України в
ізолюваному (острівному) режимі

1. Ці Правила визначають особливості роботи учасників ринку під час роботи ОЕС України в ізолюваному (острівному) режимі (далі - ізолюваний режим), що запроваджений на виконання [Угоди про Асоціацію між Україною та ЄС](#) з метою проведення випробувань для подальшого приєднання енергосистеми України до енергосистеми континентальної Європи.

2. ОСП визначає та оприлюднює не пізніше ніж за сім календарних днів на своєму вебсайті дати початку та закінчення ізолюваного режиму.

3. На період ізолюваного режиму ОСП:

- 1) має право проводити аукціони із закупівлі допоміжних послуг;
- 2) публікує на власному офіційному вебсайті деталі аукціонів із закупівлі допоміжних послуг на період ізолюваного режиму не пізніше ніж за одну добу до проведення таких аукціонів.

4. На період ізолюваного режиму всі ПДП, внесені до реєстру ПДП, мають подавати пропозиції на аукціони із закупівлі ДП для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня по кожній одиниці надання ДП в обсягах, визначених ОСП індивідуально по кожному ПДП з урахуванням наявних технічних особливостей та режиму роботи генеруючого обладнання і повідомлених відповідним ПДП. Свідчення про відповідність вимогам до ДП ПДП діють у всіх зонах незалежно від того, на яку зону таке Свідчення видано.

5. У разі перенесення дат початку та/або закінчення ізолюваного режиму ОСП має право скасувати результати вже проведених аукціонів із закупівлі ДП на період ізолюваного режиму та організувати проведення нових аукціонів, про що ОСП повинен проінформувати учасників ринку шляхом розміщення публікації на власному офіційному вебсайті.

6. На період ізолюваного режиму всі ППБ зобов'язані здійснювати діяльність на ринку електричної енергії із забезпеченням необхідних обсягів резервів, які визначені ОСП індивідуально по кожному ППБ з урахуванням наявних технічних особливостей та режиму роботи генеруючого обладнання і повідомлені відповідним ППБ.

7. ОСП не здійснює нарахування плати за невідповідність надання ДП з регулювання частоти та активної потужності щодо одиниць надання ДП, які одночасно забезпечують надання двох та більше видів резервів протягом розрахункового періоду і встановлено ненадання ДП по одному із них.

8. Уся відпущена/відібрана ППБ електрична енергія відповідно до диспетчерських команд, у тому числі команд поза ранжиром, та інших розпоряджень, виданих ОСП з метою забезпечення надійної роботи системи, вважається балансуною електричною енергією.

{Правила доповнено новим Додатком згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 236 від 03.02.2022}



Про затвердження Правил ринку
Постанова; НКРЕКП від 14.03.2018 № 307
Редакція від **01.01.2025**, підстава — [v0370874-24](#)
Постійна адреса:
<https://zakon.rada.gov.ua/go/v0307874-18>

Законодавство України
станом на 03.01.2025

чинний



v0307874-18

Документи та файли

- Сигнальний документ — [f473873n6839.docx](#) від 23.07.24 16:50, 42 кб
- Сигнальний документ — [f473873n5746.doc](#) від 12.03.24 18:25, 38 кб
- Сигнальний документ — [f473873n6176.docx](#) від 04.07.24 16:55, 32 кб
- Сигнальний документ — [f473873n5589.docx](#) від 05.03.24 16:45, 29 кб
- Сигнальний документ — [f473873n5590.docx](#) від 05.03.24 16:45, 32 кб
- Сигнальний документ — [f473873n5747.doc](#) / [zip](#) від 12.03.24 18:25, 260 кб
- Сигнальний документ — [f473873n6840.docx](#) від 23.07.24 16:50, 33 кб
- Сигнальний документ — [f473873n5599.docx](#) від 12.03.24 11:20, 86 кб
- Сигнальний документ — [f473873n6536.docx](#) від 12.07.24 11:40, 24 кб
- Сигнальний документ — [f473873n6841.docx](#) від 23.07.24 16:50, 25 кб
- Сигнальний документ — [f473873n5603.docx](#) від 12.03.24 11:20, 34 кб

Публікації документа

- Урядовий кур'єр від 22.06.2018 — № 117