ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
від 14 березня 2018 року № 308
(у редакції постанови НКРЕКП
від 24 червня 2019 року № 1169,
із змінами, внесеними
постановами НКРЕКП
від 26 листопада 2019 року
№ 2485, від 28 лютого 2020 року
№ 517, від 16 грудня 2020 року
№ 2495, від 19 травня 2021 року
№ 828, від 6 жовтня 2021 року
№ 1740, від 11 лютого 2022 року
№ 250, від 29 листопада 2022 року
№ 1592, від 28 лютого 2023 року
№ 390, від 02 травня 2023 року
№ 832, від 22 лютого 2024 року
№ 370, від 7 жовтня 2025 року
№ 1603, від 24 березня 2026 року
№ 460 та від 27.10.2026 року
№ 1769)

Правила
ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

І. Загальні положення

1.1. Визначення основних термінів та понять

1.1.1. Ці Правила визначають взаємовідносини, що виникають між учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (далі – учасник РДН/ВДР) та оператором ринку (далі – ОР), а також визначають порядок реєстрації учасників РДН/ВДР, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) і внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР), порядок організації та проведення торгів РДН і торгів ВДР, порядок визначення ціни на електричну енергію, проведення розрахунків на РДН і ВДР, визначення вартості послуг ОР та порядок їх оплати, розкриття інформації та оприлюднення інформації, порядок врегулювання спорів між ОР та учасниками РДН/ВДР, порядок внесення змін до цих Правил.

1.1.2. Дія цих Правил поширюється на ОР, учасників РДН/ВДР, суб'єктів господарювання та осіб, що мають намір стати учасниками РДН/ВДР.

1.1.3. Зміни до цих Правил розробляються ОР та подаються на затвердження Регулятору у порядку, визначеному цими Правилами.

1.1.4. ОР оприлюднює ці Правила, зміни та доповнення до них шляхом їх розміщення на власному вебсайті у формі, доступній для друку та/або завантаження.

1.1.5. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:

акцепт заявки на торги на ВДР – прийняття пропозиції продати або купити обсяг електричної енергії в межах та на умовах, зазначених у заявці;

алгоритм РДН – алгоритм визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії, що реалізує принцип граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та її сукупної пропозиції та для цілей інтеграції з європейськими ринками електричної енергії є сумісним з алгоритмом цінового об'єднання регіонів;

аудит РДН та ВДР – аудит, що встановлює, чи дотримані і якою мірою дотримані положення цих Правил у межах періоду, якого стосується аудит;

гранична ціна продажу електричної енергії на РДН та ВДР (далі – гранична ціна) – ціна, що розрахована згідно з цими Правилами, що може бути запропонована учасником РДН/ВДР у заявці для продажу на РДН та ВДР у відповідний період доби;

доба постачання – доба, в якій відбувається фізичне постачання обсягів електричної енергії, визначених за результатами торгів на РДН/ВДР;

додаткова сесія торгів на РДН – процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію для тих розрахункових періодів доби постачання, щодо яких не були визначені результати торгів;

заявка на торги – оформлена учасником РДН та/або ВДР пропозиція продажу та/або купівлі певного обсягу електричної енергії для одного або кількох розрахункових періодів доби постачання на торгах на РДН/ВДР;

заявник – учасник ринку, що надав заяву про участь на РДН та/або на ВДР;

максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН та ВДР – граничний обсяг електричної енергії, що може бути запропонований учасником РДН/ВДР для продажу на РДН та ВДР для доби постачання;

програмне забезпечення ОР – електронні системи, що використовуються ОР для автоматизації процесів організації, проведення та визначення результатів торгів на РДН та/або торгів на ВДР, укладання договорів, забезпечення гарантування розрахунків за куплену на торгах на РДН та ВДР електричну енергію, оформлення актів, інформування учасників РДН/ВДР, реєстрації звернень тощо;

рахунок ескроу – рахунок умовного зберігання (ескроу), відкритий учасником РДН/ВДР у будь-якому з визначених ОР банків для акумулювання

коштів, які ОР (бенефіціар) використовує в порядку, визначеному цими Правилами;

реєстр користувачів програмним забезпеченням ОР – реєстр, що містить інформацію стосовно осіб, уповноважених учасником РДН/ВДР на здійснення операцій на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР, створення та адміністрування якого забезпечується ОР;

розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин);

технічне обслуговування системи – роботи з технічного обслуговування та оновлення програмного забезпечення ОР, під час яких програмне забезпечення ОР є недоступним;

торги на РДН – процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію для розрахункових періодів доби постачання відповідно до цих Правил та одномоментний процес купівлі та продажу електричної енергії на РДН;

торги на ВДР – процес визначення обсягів та цін на електричну енергію для розрахункових періодів доби постачання після завершення торгів на РДН та впродовж доби постачання відповідно до цих Правил та одномоментний процес купівлі та продажу електричної енергії на ВДР;

торгова зона – зона, визначена відповідно до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку);

уповноважена особа учасника РДН/ВДР – фізична особа, уповноважена учасником РДН/ВДР на здійснення операцій на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР або підписання відповідних документів, передбачених цими Правилами;

учасник РДН/ВДР – учасник ринку, який уклав з ОР договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку у порядку, установленому цими Правилами.

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

ID – ідентифікаційний номер учасника ринку;

КЕП – кваліфікований електронний підпис;

ОМСР – оператор малої системи розподілу;

ОУЗЕ – оператор установки зберігання енергії;

ОСП – оператор системи передачі;

ОСР – оператор системи розподілу.

1.1.7. Інші терміни використовуються 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.

1.2. Загальний порядок роботи РДН і ВДР

1.2.1. РДН і ВДР функціонують відповідно до цих Правил.

1.2.2. Участь на РДН і ВДР набувається шляхом укладання з ОР договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (далі – договір про участь у РДН та ВДР) відповідно до умов, визначених у главі 2.1 розділу ІІ цих Правил, за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цих Правил.

Участь на РДН і ВДР може бути призупинена або припинена на умовах, визначених у главі 2.4 розділу ІІ цих Правил.

1.2.3. Купівля-продаж електричної енергії на РДН і ВДР здійснюється на організованих електронних торгах, що проводяться за допомогою програмного забезпечення ОР.

1.2.4. До торгів на РДН/ВДР допускаються лише ті учасники РДН/ВДР, які відповідно до умов глави 2.3 розділу ІІ цих Правил уклали з ОР договір про купівлю-продаж електроенергії на ринку «на добу наперед» (далі – договір про купівлю-продаж електроенергії на РДН) за формою, наведеною в додатку 2 до цих Правил, та/або договір про купівлю-продаж електроенергії на внутрішньодобовому ринку (далі – договір про купівлю-продаж електроенергії на ВДР) за формою, наведеною в додатку 3 до цих Правил, та виконали вимоги до забезпечення виконання зобов’язань за договорами купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР, визначені у главі 2.2 розділу ІІ цих Правил.

1.2.5. Учасники РДН/ВДР подають заявки на торги на РДН/ВДР (далі – торги), що відображають визначені обсяги та ціни продажу та/або купівлі електричної енергії щодо розрахункових періодів доби постачання. Вимоги до складання заявок наведено в додатку 4 до цих Правил.

1.2.6. У ході торгів на РДН ОР на основі балансу сукупного попиту та пропозиції на електричну енергію визначає для кожного розрахункового періоду доби постачання торгової зони ціну купівлі-продажу електричної енергії на РДН за принципом граничного ціноутворення та обсяги купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії.

Порядок визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН наведено в додатку 5 до цих Правил. Порядок організації та проведення торгів на РДН установлений у главі 3.2 розділу ІІІ цих Правил.

1.2.7. У ході торгів на ВДР ОР згідно з порядком визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН (додаток 6 до цих Правил) визначає обсяги електричної енергії у заявці на торги на ВДР, що акцептуються повністю або частинами за заявленою (пропонованою)

ціною. Порядок організації та проведення торгів на ВДР установлений у главі 3.5 розділу ІІІ цих Правил.

1.2.8. За результатами торгів ОР надає ОСП повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії у порядку, встановленому Правилами ринку, та відповідно до вимог глави 3.7 розділу ІІІ цих Правил оприлюднює результати торгів на власному веб-сайті.

1.2.9. ОР та учасники РДН/ВДР проводять розрахунки за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію відповідно до глави 4.3 розділу IV цих Правил та договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР.

1.2.10. Учасники РДН/ВДР оплачують послуги ОР у порядку, визначеному у главі 4.4 розділу IV цих Правил, на підставі договору про участь у РДН та ВДР.

1.3. Оператор ринку

1.3.1. ОР забезпечує функціонування РДН та ВДР та організацію купівлі-продажу електричної енергії для доби постачання.

1.3.2. Завданням ОР є створення організаційних, технологічних, інформаційних та інших умов для здійснення регулярних торгів відповідно до цих Правил, укладання і виконання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР та проведення розрахунків за ними.

1.3.3. ОР на РДН та ВДР здійснює:

1) реєстрацію учасників РДН/ВДР, ведення та оприлюднення реєстру учасників РДН/ВДР;

2) перевірку дотримання учасниками РДН/ВДР встановлених цими Правилами вимог до забезпечення виконання зобов’язань за договорами купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР;

3) організацію та проведення торгів;

4) визначення за результатами торгів на РДН та торгів на ВДР обсягів купівлі-продажу електричної енергії учасниками РДН/ВДР, цін на електричну енергію та фінансових зобов’язань учасників РДН/ВДР;

5) проведення розрахунків за куплену/продану електричну енергію;

6) повідомлення ОСП відповідно до Правил ринку про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН і ВДР;

7) оприлюднення інформації щодо торгів та надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, визначених Законом, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8) адміністрування цих Правил;

9) інші функції, передбачені Законом, Правилами ринку та цими Правилами.

1.3.4. ОР має право:

1) запитувати та отримувати від учасників РДН/ВДР та ОСП інформацію, визначену цими Правилами та Правилами ринку;

2) отримувати від учасників РДН/ВДР плату за свої послуги, що надаються відповідно до цих Правил та договору про участь на РДН та ВДР;

3) здійснювати запис, зберігання та використання фактів комунікації та інформаційного обміну (телефонні розмови, листування засобами поштового та/або електронного зв'язку тощо) з учасником РДН/ВДР у процесі забезпечення функціонування РДН/ВДР та організації купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР, із дотриманням вимог Закону України «Про захист персональних даних».

1.3.5. ОР не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу (в тому числі малою системою розподілу), постачання електричної енергії споживачу, агрегації, зберігання енергії, а також трейдерську діяльність.

1.3.6. ОР зобов'язаний:

1) відкрити в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків з учасниками РДН/ВДР;

2) забезпечити рівні умови участі на РДН/ВДР;

3) забезпечити повну і точну реєстрацію та збереження всіх даних, наданих йому або сформованих ним у процесі організації та проведення торгів, в електронних базах даних;

4) захистити бази даних і програмне забезпечення ОР від отримання доступу сторонніми особами до інформації, що міститься в електронних базах даних ОР, та від видалення або її зміни;

5) надавати державним органам та Регулятору інформацію, необхідну для виконання ними законодавчо встановлених функцій та здійснення повноважень;

6) забезпечити збереження конфіденційності даних, що надаються учасниками РДН/ВДР, та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати торгів;

7) приймати до розгляду від учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;

8) повідомляти учасникам РДН/ВДР про включення/зміну/виключення їхніх уповноважених осіб до/із реєстру користувачів;

9) повідомляти Регулятора про виявлені порушення учасниками РДН/ВДР цих Правил;

10) надавати Регулятору дані, необхідні для здійснення моніторингу РДН та ВДР, у порядку та у строки, визначені Регулятором;

11) оприлюднювати до 01 лютого року, наступного за звітним, на вебсайті ОР щорічний звіт щодо роботи РДН та ВДР з відображенням агрегованих та/або знеособлених даних.

1.3.7. ОР має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені Законом, Правилами ринку, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

1.4. Учасники РДН/ВДР

1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, ОМСР, гарантований покупець, ОУЗЕ, агрегатори та споживачі, які в установленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії.

1.4.2. Учасники РДН/ВДР мають право:

1) брати участь на торгах у порядку, визначеному цими Правилами;

2) отримати доступ до програмного забезпечення ОР у частині формування та надання заявок на торги на РДН та заявок на торги на ВДР, обміну повідомленнями з ОР та відстеження результатів торгів, що їх стосуються;

3) запитувати та отримувати від ОР інформацію щодо своєї діяльності на РДН/ВДР;

4) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію;

5) оскаржувати дії та рішення ОР в установленому законодавством порядку;

6) подавати ОР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил.

1.4.3. Учасники РДН/ВДР зобов’язані:

1) виконувати ці Правила та умови договорів, що укладаються на РДН/ВДР;

2) брати до відома всі повідомлення, що направляються їм ОР;

3) надавати ОР інформацію, необхідну для виконання ним функцій на ринку електричної енергії, в обсягах, визначених цими Правилами;

4) оплачувати куплену на РДН/ВДР електричну енергію своєчасно та виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР;

5) мати програмні та технічні засоби, необхідні для участі на торгах на РДН, торгах на ВДР та обміну інформацією з ОР;

6) здійснювати операції на РДН та ВДР через уповноважених осіб учасника РДН/ВДР;

7) забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними ОР у заявках на торги на РДН та заявках на торги ВДР, викриття яких може вплинути на (спотворити) результати торгів;

8) оновлювати дані, що надавалися ОР разом із заявою про участь у РДН та ВДР, у разі їх зміни.

1.4.4. Учасники РДН/ВДР мають інші права та обов’язки, передбачені Законом, Правилами ринку, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

1.5. Програмне забезпечення оператора ринку

1.5.1. ОР здійснює управління всіма процесами на РДН/ВДР, зокрема проводить торги, виконує всі необхідні розрахунки, реєструє всі ринкові дані та результати торгів за допомогою програмного забезпечення ОР.

1.5.2. ОР розробляє та затверджує інструкцію з користування програмним забезпеченням ОР, яка має бути оприлюднена на його вебсайті.

1.5.3. Учасники РДН/ВДР зобов’язані мати інформаційно-технічні системи, що відповідають мінімальним технічним вимогам щодо роботи з програмним забезпеченням ОР. Мінімальні технічні вимоги до інформаційно-технічних систем учасників РДН/ВДР визначаються в інструкції з користування програмним забезпеченням ОР.

Для організації безперервності доступу до програмного забезпечення ОР учасники РДН/ВДР мають право мати два або більше КЕП, виданих різними акредитованими центрами сертифікації ключів.

1.5.4. ОР надає учасникам РДН/ВДР доступ до програмного забезпечення ОР через уповноважених осіб учасника РДН/ВДР, які внесені до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.

ОР організовує навчання уповноважених осіб учасників РДН/ВДР користуванню програмним забезпеченням ОР та забезпечує підтримку та інструктування.

ОР на підставі заяви учасника РДН/ВДР, що бажає уповноважити на здійснення операцій у програмному забезпеченні ОР на його користь уповноважену особу учасника РДН/ВДР, протягом двох робочих днів включає дані щодо уповноваженої особи такого учасника РДН/ВДР до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.

Зміна учасника РДН/ВДР, на користь якого уповноважена особа учасника РДН/ВДР уповноважена на здійснення операцій у програмному забезпеченні ОР, забезпечується ОР упродовж двох робочих днів за заявою учасника РДН/ВДР, що бажає уповноважити таку особу на здійснення операцій у програмному забезпеченні ОР на його користь, та за умови надання письмової згоди цієї особи.

ОР повідомляє відповідних учасників РДН/ВДР про зміну уповноваженою особою на здійснення операцій на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР учасника РДН/ВДР, на користь якого така уповноважена особа учасника РДН/ВДР уповноважена на здійснення операцій на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР.

Виключення ОР уповноваженої особи учасника РДН/ВДР з реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР відбувається протягом двох

робочих днів за заявою учасника РДН/ВДР, на користь якого така уповноважена особа учасника РДН/ВДР уповноважена на здійснення операцій на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР.

Уповноважена особа учасника РДН/ВДР може бути уповноважена на здійснення операцій у програмному забезпеченні ОР лише одним учасником РДН/ВДР.

ОР надає Регулятору доступ до реєстру користувачів програмним забезпеченням ОР.

1.5.5. ОР вживає всіх залежних від нього заходів щодо підтримки безперервності доступу учасників РДН/ВДР до програмного забезпечення ОР під час проведення торгів на РДН і ВДР та своєчасного повідомлення учасників РДН/ВДР про технічні проблеми (збій) у роботі програмного забезпечення ОР та інші питання, які впливають на використання або доступ до програмного забезпечення ОР.

ОР з метою підтримки безперервності доступу учасників РДН/ВДР до програмного забезпечення ОР зобов'язаний:

1) мати резервну систему програмного забезпечення ОР, що функціонує на незалежному серверному обладнанні та вводиться за необхідності в роботу;

2) забезпечувати технічну підтримку та своєчасне оновлення програмного забезпечення ОР.

1.5.6. ОР має право призупинити доступ до програмного забезпечення ОР усіх учасників РДН/ВДР для проведення технічного обслуговування системи. Про необхідність проведення планового або позапланового технічного обслуговування системи ОР інформує всіх учасників РДН/ВДР шляхом розміщення оголошення на своєму вебсайті та направлення на їхні електронні адреси повідомлення про дату, час і тривалість призупинення доступу учасників РДН/ВДР до програмного забезпечення ОР. Цей час не повинен збігатись із часом проведення торгів на РДН.

У разі внесення змін до програмного забезпечення ОР ОР надає всім учасникам РДН/ВДР повідомлення щодо оновлення програмного забезпечення ОР, яке має містити опис нових функціональних можливостей програмного забезпечення ОР, доступних для учасників РДН/ВДР.

Планове технічне обслуговування системи проводиться по вівторках з 19:00 до 22:00 години.

У разі дострокового завершення технічного обслуговування системи ОР повідомляє всіх учасників РДН/ВДР шляхом розміщення оголошення на своєму вебсайті та направлення на їхні електронні адреси повідомлення про час відновлення доступу учасників РДН/ВДР до програмного забезпечення ОР. Час відновлення доступу до програмного забезпечення ОР не може бути меншим ніж 10 хвилин від часу розміщення відповідного повідомлення на вебсайті ОР.

1.5.7. У разі виникнення в учасника РДН/ВДР несправності технічного обладнання, що унеможливлює його доступ до програмного забезпечення ОР, він негайно повідомляє ОР про виникнення такої ситуації та доступні йому канали зв'язку з наведених у пункті 1.6.1 глави 1.6 цього розділу.

1.6. Зв'язок та обмін інформацією на РДН/ВДР

1.6.1. Обмін інформацією між ОР та учасниками РДН/ВДР здійснюється:

1) через програмне забезпечення ОР із застосуванням КЕП;

2) електронною поштою;

3) телефоном;

4) поштою.

1.6.2. Через програмне забезпечення ОР здійснюється:

1) укладення договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;

2) організація та проведення торгів (надання заявок та повідомлень);

3) надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за результатами проведених торгів;

4) надання звітів щодо виконання фінансових зобов’язань за укладеними договорами на РДН/ВДР;

5) надання реєстрів платіжних доручень;

6) інформування учасників РДН/ВДР;

7) виставлення рахунків на сплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР учасникам РДН/ВДР, участь у РДН/ВДР яких не призупинено;

8) підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів приймання-передачі наданих послуг.

1.6.3. Порядок надання та отримання повідомлень через програмне забезпечення ОР визначається інструкцією з користування програмним забезпеченням ОР.

1.6.4. КЕП повинен відповідати таким вимогам:

1) відкритий ключ має бути підтверджений сертифікатом, що засвідчується кваліфікованим надавачем довірчих електронних послуг;

2) бути чинним на момент підписання (накладання);

3) бути сумісним із засобами КЕП, що застосовуються ОР.

1.6.5. Електронною поштою надсилаються:

1) повідомлення щодо призупинення та відновлення технічного доступу учасників РДН/ВДР до програмного забезпечення ОР;

2) повідомлення щодо призупинення, припинення, поновлення участі у РДН/ВДР, про закриття доступу до торгів на РДН та ВДР;

3) пропозиції щодо внесення змін до цих Правил;

4) повідомлення щодо оновлення програмного забезпечення ОР;

5) повідомлення щодо сплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР;

6) рахунки на сплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР у разі набуття та поновлення участі у РДН/ВДР;

7) повідомлення щодо підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів приймання-передачі наданих послуг.

1.6.6. Повідомлення електронною поштою надсилаються тільки на адреси ОР, оприлюднені на його вебсайті, та/або учасника РДН/ВДР, зазначені відповідно до вимог пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу ІІ цих Правил. Повідомлення, направлені на інші електронні адреси ОР, не розглядаються.

1.6.7. Датою інформаційного повідомлення вважається день та час його розміщення в системі програмного забезпечення ОР та у випадку використання електронної пошти:

1) день та час його відправки учаснику РДН/ВДР;

2) день та час його відправки ОР.

1.6.8. Телефонний зв’язок може використовуватися учасниками РДН/ВДР виключно щодо питань працездатності програмного забезпечення ОР. Усі інші питання щодо роботи на РДН/ВДР подаються учасником РДН/ВДР ОР через програмне забезпечення ОР та/або електронну пошту.

1.6.9. Укладаючи договір про участь у РДН та ВДР, кожний учасник ринку погоджується з тим, що ОР буде записувати операційні телефонні розмови, що відбуватимуться між сторонами. Записи дзвінків будуть використовуватися у випадку виникнення спірних питань.

1.6.10. Телефонний ~~зв'язок~~ здійснюється лише на телефонні номери ОР, оприлюднені на його вебсайті, та/або учасника РДН/ВДР, зазначені відповідно до вимог пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу ІІ цих Правил. ОР не несе відповідальності за отримання даних, інформації або повідомлень, що зроблені на інші телефонні номери.

1.6.11. Поштою надсилаються:

1) рекомендованими листами з повідомленням:

претензії;

повідомлення щодо форс-мажорних обставин;

будь-які інші повідомлення та запрошення, що містять інформацію важливого чи термінового характеру (повідомлення термінового характеру дублюються електронною поштою);

2) звичайними листами будь-які інші повідомлення та запрошення, що не містять інформації важливого чи термінового характеру.

1.6.12. Інформація, що зазначена у пункті 1.6.11 цієї глави, надсилається тільки на поштову адресу ОР, оприлюднену на його вебсайті, та/або учасника РДН/ВДР, зазначену відповідно до вимог пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу ІІ цих Правил. Інформація, надіслана на будь-яку іншу адресу ОР, не розглядається.

1.7. Порядок розкриття та оприлюднення інформації

1.7.1. Уся інформація, пов’язана з ходом та результатами торгів, є власністю ОР.

1.7.2. Дії ОР щодо розкриття та оприлюднення інформації повинні бути спрямовані на захист інтересів учасників РДН/ВДР, забезпечення рівних умов щодо отримання ними інформації про торги та функціонування РДН/ВДР.

1.7.3. Кожний учасник РДН/ВДР використовує інформацію, отриману в ході підготовки та проведення торгів, виключно для участі на торгах та для власних потреб.

1.7.4. ОР та учасники РДН/ВДР зобов’язуються дотримуватися загального принципу збереження конфіденційності даних, якими вони обмінюються. Не підлягає розголошенню третім особам без попереднього письмового дозволу іншої сторони, крім випадків, зазначених у пунктах 1.7.7 та 1.7.8 цієї глави, інформація, що позначена як конфіденційна та отримана у зв’язку з виконанням обов’язків та реалізацією прав, визначених цими Правилами та Правилами ринку, зокрема:

1) заявлені учасниками РДН/ВДР обсяги та ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР;

2) розмір гарантійного внеску на рахунках ескроу учасника РДН/ВДР;

3) записи операційних телефонних розмов між ОР та учасниками РДН/ВДР;

4) персональні дані уповноважених осіб учасників РДН/ВДР.

1.7.5. У разі розірвання договору про участь у РДН та ВДР вимога щодо збереження конфіденційності інформації, визначена положенням пункту 1.7.4 цієї глави, залишається в силі протягом 5 років з дати розірвання договору.

1.7.6. ОР має право використовувати дані, що генеруються учасниками РДН/ВДР для участі на торгах, для статистичних цілей та аналізу роботи РДН/ВДР. Такі статистичні дані та результати аналізу можуть бути оприлюднені. У цьому випадку ОР зобов’язаний гарантувати, що дані залишаться анонімними.

1.7.7. Інформація щодо торгів та діяльності учасників РДН/ВДР на РДН/ВДР розкривається ОР суб’єктам господарювання або їх уповноваженим особам, на

яких цими Правилами та Правилами ринку покладаються певні функції чи обов'язки (ОСП, банк, аудитор), у порядку та обсягах, що встановлюються цими Правилами та Правилами ринку. ОР повинен визначити в умовах договорів, що укладатимуться ним із вищезазначеними суб'єктами господарювання, зобов'язання щодо збереження конфіденційності інформації, отриманої від ОР та учасників РДН/ВДР.

1.7.8. ОР розкриває державним органам відповідно до вимог законодавства та Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень, за встановленими такими органами процедурами та/або за окремими обґрунтованими запитами.

ОР надає Регулятору інформацію, що вимагається у главах 3.4 та 3.6 розділу ІІІ цих Правил, через захищену електронну сторінку, яка включає:

1) обмежений доступ за IP-адресою;

2) авторизацію за допомогою присвоєного для користувача унікального логіна, пароля та КЕП.

1.7.9. Кожний учасник ринку, укладаючи договір про участь у РДН та/або ВДР, погоджується з тим, що ОР розкриватиме інформацію відповідно до пунктів 1.7.7 та 1.7.8 цієї глави.

1.7.10. ОР зобов'язаний оприлюднювати інформацію, що не є конфіденційною, а саме:

1) ці Правила;

2) порядок доступу до програмного забезпечення ОР та інструкцію з користування програмним забезпеченням ОР;

3) форми заяв, звернень, довідок та договорів, передбачених цими Правилами;

4) контактні дані відповідальних осіб ОР та сервісної/технічної підтримки програмного забезпечення ОР;

5) реєстр учасників РДН/ВДР;

6) повідомлення про час і порядок проведення торгів;

7) результати торгів на РДН в агрегованому вигляді (погодинні ціни та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН);

8) результати торгів на ВДР в агрегованому вигляді;

9) агреговані цінові показники (індекси) роботи РДН/ВДР;

10) звіти про результати роботи РДН/ВДР та про діяльність ОР;

11) проєкти змін до цих Правил та інформацію щодо їх опрацювання.

1.7.11. ОР оприлюднює українською та англійською мовами зазначену у пункті 1.7.10 цієї глави інформацію шляхом її розміщення на власному вебсайті у відкритому доступі (у форматі, придатному для копіювання та/або

завантаження) та постійно підтримує її актуальність. Інформація, визначена пунктом 1.7.10 цієї глави, зберігається і є доступною на вебсайті ОР не менше трьох років з дня її розміщення.

1.8. Форс-мажор

1.8.1. Під форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) розуміються обставини, що будуть визнані такими згідно з документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

1.8.2. Учасник РДН/ВДР, для якого склались форс-мажорні обставини, зобов'язаний протягом 3 робочих днів з дати їх настання письмово (шляхом направлення рекомендованого листа) інформувати ОР про настання таких обставин та про їх наслідки. Такий же порядок повідомлення ОР застосовується учасником РДН/ВДР у разі припинення дії форс-мажорних обставин та їх наслідків.

1.8.3. Учасник РДН/ВДР повинен надати ОР документ Торгово-промислової палати України або відповідного територіального відділення, що підтверджує настання форс-мажорних обставин, у найкоротший термін з дати його отримання, але не пізніше ніж 30 календарних днів з дати повідомлення, зазначеного в пункті 1.8.2 цієї глави.

1.8.4. У випадку виникнення форс-мажорних обставин, що унеможливлюють виконання будь-яким учасником РДН/ВДР своїх зобов'язань, такий учасник РДН/ВДР звільняється від відповідальності за невиконання визначених цими Правилами та відповідними договорами зобов'язань на час дії зазначених обставин.

1.8.5. Неповідомлення учасником РДН/ВДР, для якого склались форс-мажорні обставини, ОР про їх настання та/або припинення, а також ненадання підтверджуючого документа Торгово-промислової палати України або відповідного територіального відділення про настання таких обставин веде до втрати права учасника РДН/ВДР посилатись на такі обставини як на підставу, що звільняє його від відповідальності за невиконання/несвоєчасне виконання зобов'язань за цими Правилами та договорами, укладеними на РДН/ВДР.

1.9. Позаштатні ситуації на РДН/ВДР та робота в умовах надзвичайного стану в об'єднаній енергетичній системі України

1.9.1. Позаштатними ситуаціями в роботі РДН/ВДР вважаються:

1) технічні проблеми (збій) в роботі програмного забезпечення ОР, які перешкоджають проведенню торгів на РДН та/або ВДР та не можуть бути усунені раніше ніж за 15 хвилин до часу «закриття воріт на РДН»/«закриття воріт на ВДР»;

2) технічні проблеми (збій) у роботі каналів зв'язку ОР та/або банку (банків), або програмного забезпечення банку (банків), або непрацездатність

систем двох та більше кваліфікованих надавачів електронних довірчих послуг (КНЕДП);

3) форс-мажорні обставини.

1.9.2. У випадку виникнення позаштатної ситуації ОР зобов'язаний:

1) якщо працездатність систем програмного забезпечення ОР не буде відновлена для вчасного проведення торгів на РДН, прийняти рішення про:

перенесення часу «закриття воріт РДН» на інший, але не пізніше 21:00 години доби, що передує добі постачання, якщо робота систем може бути відновлена до цього часу;

скасування торгів на РДН на відповідну добу постачання, якщо робота систем не може бути відновлена до 21:00 години доби, що передує добі постачання;

2) зупинити торги на ВДР до відновлення дієздатності систем програмного забезпечення ОР;

3) невідкладно повідомити про виникнення позаштатної ситуації, перенесення/скасування торгів на РДН та зупинення торгів на ВДР учасників РДН/ВДР, ОСП та Регулятора;

4) за форс-мажорних обставин отримати документ Торгово-промислової палати України або відповідних територіальних відділень, що підтверджує їх настання;

5) вжити заходів щодо відновлення у найкоротший термін роботи систем, що вийшли з ладу, зокрема шляхом використання резервного обладнання;

6) повідомити учасників РДН/ВДР, ОСП та Регулятора про усунення позаштатної ситуації та відновлення нормального режиму роботи РДН/ВДР;

7) провести розслідування причин та аналіз наслідків виникнення позаштатної ситуації для вжиття відповідних заходів з метою недопущення її повторення.

1.9.3. У разі оголошення ОСП про виникнення надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України (далі – ОЕС України) торги на ВДР не проводяться.

1.9.4. У разі тривалої позаштатної ситуації, що унеможливлює проведення торгів на РДН, ОР після відновлення нормального режиму роботи РДН/ВДР визначає та оприлюднює на своєму вебсайті цінові індекси РДН для кожної торгової зони щодо кожного розрахункового періоду доби постачання, торги на яку не відбулися, як середньоарифметичне значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН щодо відповідних торгових зон та розрахункових періодів, визначених на торгах на РДН за 30 днів, що передують цій добі постачання.

Індекси цін для базового, пікового та позапікового навантаження для відповідної доби постачання визначаються з урахуванням цін, визначених згідно з абзацом першим цього пункту для відповідного розрахункового періоду та торгової зони.

Відповідні цінові індекси застосовуються для цілей, визначених іншими нормативно-правовими актами, що регулюють діяльність учасників ринку, якщо інше не передбачено такими нормативно-правовими актами.

1.10. Відповідальність на РДН/ВДР

1.10.1. Учасники РДН/ВДР та ОР відповідають за ефективне та прозоре функціонування РДН/ВДР і не повинні допускати порушення цих Правил та зловживань на РДН/ВДР.

1.10.2. ОР та учасники РДН/ВДР несуть відповідальність за порушення цих Правил відповідно до Закону, а також відповідають за неналежне виконання зобов'язань за договорами про участь у РДН та ВДР та про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР відповідно до умов таких договорів.

1.10.3. ОР та учасник РДН/ВДР не несуть відповідальності за компенсацію наслідків, пов'язаних із:

1) форс-мажорними обставинами (якщо такі обставини підтверджені відповідним документом у строк, встановлений цими Правилами);

2) неякісними послугами, що надаються їм третіми особами, чим, зокрема, може бути недоступність (обмеження), відмова або переривання роботи телекомунікаційних мереж;

3) неточністю, частковою або повною відсутністю технічної інформації або даних, що надходять від третіх осіб;

4) спотворенням електронних баз даних у зв'язку із застосуванням мережі Інтернет або іншого обладнання, що використовується для зв'язку між учасником РДН/ВДР та ОР.

1.10.4. ОР не несе відповідальності за збитки учасника РДН/ВДР, що виникли через:

1) неможливість або складність для учасника РДН/ВДР отримати доступ до програмного забезпечення ОР у результаті несправностей в апаратному забезпеченні або іншому обладнанні, що використовує учасник РДН/ВДР;

2) невчасне надання учасником РДН/ВДР претензії щодо результатів торгів на РДН/ВДР;

3) форс-мажорні обставини (якщо такі обставини підтверджені відповідним документом у порядку та строк, встановлені цими Правилами) та оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України.

1.11. Аудит РДН та ВДР

1.11.1. З метою запобігання виникненню спорів щодо правильності визначення результатів торгів на РДН/ВДР та пов'язаних із ними нарахувань ОР забезпечує проведення аудиту роботи РДН та ВДР щодо відповідності цим Правилам. Аудит РДН та ВДР проводиться не менше одного разу на рік кваліфікованою незалежною аудиторською компанією.

1.11.2. ОР закуповує послуги з аудиту РДН та ВДР відповідно до вимог чинного законодавства та забезпечує внесення до договору про надання послуг з проведення аудиту РДН та ВДР вимог до аудитора щодо:

1) збереження конфіденційності інформації, отриманої від ОР та будь-якого учасника РДН/ВДР;

2) надання ОР та Регулятору повного звіту про результати аудиту РДН та ВДР.

1.11.3. ОР встановлює технічне завдання на аудит РДН та ВДР, що повинно містити вимоги щодо перевірки, зокрема:

1) надання учасниками РДН/ВДР заявок та інших постійних і періодичних даних, що визначені цими Правилами;

2) процесів, що застосовуються ОР до наданих учасниками РДН/ВДР даних відповідно до цих Правил.

1.11.4. Технічне завдання на аудит РДН та ВДР повинно відповідати визначеним Регулятором вимогам щодо проведення обов'язкового аудиту роботи РДН та ВДР та оприлюднення звіту про результати аудиту РДН та ВДР на вебсайті ОР.

1.11.5. Не пізніше 5 робочих днів з дати отримання повної версії звіту про результати аудиту РДН та ВДР ОР спільно з аудитором повинен оприлюднити на власному вебсайті версію звіту, що враховує вимоги до збереження конфіденційності інформації учасників РДН/ВДР та ОР.

1.11.6. Регулятор за своєю ініціативою або на вимогу будь-якого учасника РДН/ВДР має право ініціювати проведення позапланового аудиту РДН та ВДР. Організація та проведення позапланового аудиту РДН та ВДР здійснюється відповідно до пунктів 1.11.2 – 1.11.5 цієї глави.

1.12. Аналіз роботи РДН та ВДР і поведінки учасників РДН/ВДР

1.12.1. Правила поведінки на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (далі – Правила поведінки) є обов'язковими для виконання всіма учасниками РДН/ВДР (додаток 7 до цих Правил).

1.12.2. Правила поведінки встановлюють вимоги щодо дотримання учасниками РДН/ВДР положень цих Правил та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування РДН та ВДР.

1.12.3. ОР здійснює аналіз роботи РДН та ВДР і поведінки учасників РДН/ВДР у процесі участі на торгах на РДН та ВДР.

Контроль за дотриманням цих Правил здійснює Регулятор відповідно до повноважень, передбачених законодавством України.

1.12.4. У випадку виявлення порушення учасником РДН/ВДР цих Правил ОР повідомляє Регулятора протягом 2 робочих днів з дати фіксації порушення.

1.13. Порядок врегулювання спорів між ОР та учасниками РДН/ВДР

1.13.1. Учасник РДН/ВДР з метою врегулювання спору з ОР повинен звернутися до нього з письмовою претензією.

Учасник РДН/ВДР детально описує у претензії спірне питання з посиланням на норми цих Правил або договорів, укладених з ОР, та направляє її ОР рекомендованим листом.

ОР протягом 3 робочих днів з дати отримання претензії надає учаснику РДН/ВДР повідомлення про дату, час і місце зустрічі уповноважених представників сторін для обговорення спірного питання.

Уповноважені представники ОР та учасника РДН/ВДР повинні зустрітись у приміщенні ОР не пізніше 10:00 години сьомого робочого дня з дати отримання ОР претензії.

Якщо зустріч уповноважених представників сторін не відбудеться у термін, визначений цим пунктом, сторона, яка подала претензію, має право оскаржити дії ОР у встановленому законодавством порядку.

Спірне питання обговорюється на засіданні уповноважених осіб ОР та учасника РДН/ВДР, за результатами якого підписується протокол засідання, де, зокрема, фіксується рішення, прийняте за результатами засідання. Якщо досягнуто повної згоди щодо вирішення спірного питання, протокол підписується уповноваженими особами обох сторін і подається на затвердження до виконавчого органу ОР і учасника РДН/ВДР. Якщо згода досягнута частково, то частина, щодо якої досягнуто згоди, та частина, що залишається невирішеною, повинні бути точно розділені і описані у протоколі.

1.13.2. Якщо питання не може бути вирішене за домовленістю сторін у строк 30 календарних днів з дати отримання претензії, сторона, що висунула претензію, має право з метою врегулювання спору звернутися до Регулятора та/або передати спір на розгляд до суду відповідно до чинного законодавства України.

1.14. Порядок внесення змін до цих Правил

1.14.1. ОР, учасники РДН/ВДР та інші заінтересовані особи мають право подавати пропозиції щодо вдосконалення роботи РДН та ВДР та внесення змін до цих Правил.

1.14.2. ОР у частині виконання функції з адміністрування цих Правил:

1) отримує та опрацьовує пропозиції учасників РДН/ВДР та інших заінтересованих осіб щодо внесення змін до цих Правил;

2) забезпечує оприлюднення запропонованих змін до цих Правил на власному вебсайті для їх опрацювання учасниками РДН/ВДР та іншими заінтересованими особами;

3) готує зведені пропозиції щодо змін до цих Правил та надає їх Регулятору на затвердження у встановленому законодавством порядку;

4) оприлюднює на власному вебсайті проєкти змін до цих Правил та інформацію про їх опрацювання і затвердження;

5) готує пропозиції щодо приведення цих Правил у відповідність до норм чинного законодавства.

1.14.3. Внесення змін до цих Правил здійснюється в такому порядку:

1) будь-який учасник РДН/ВДР, ОР та/або заінтересована особа формує 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 та редакцію із запропонованими змінами, та пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності внесення змін до цих Правил;

2) учасники РДН/ВДР та заінтересовані особи надають сформовані відповідно до вимог підпункту 1 цього пункту пропозиції на електронну адресу ОР, зазначену на його вебсайті;

3) ОР опрацьовує отримані пропозиції щодо внесення змін до цих Правил та у перший вівторок кожного місяця оприлюднює їх на власному вебсайті із зазначенням строку, протягом якого прийматимуться зауваження та пропозиції від учасників РДН/ВДР та заінтересованих осіб до запропонованих змін. Такий строк не повинен бути меншим 5 робочих днів та перевищувати 30 календарних днів;

4) ОР після завершення строку прийняття зауважень та пропозицій протягом 10 календарних днів узагальнює зауваження та пропозиції, що надійшли від учасників РДН/ВДР і заінтересованих осіб, готує в межах компетенції висновок щодо запропонованих змін до цих Правил та надає їх на розгляд Регулятору разом із підготовленою за результатами опрацювання інформацією;

5) якщо у висновку ОР визнана недоцільність внесення запропонованих змін, а учасник РДН/ВДР чи особа, що їх запропонувала, наполягає на необхідності внесення таких змін, ОР повинен ініціювати проведення наради для обговорення таких змін;

6) зміни до цих Правил затверджуються Регулятором у порядку, встановленому законодавством України.

1.14.4. Учасник РДН/ВДР у разі незгоди із змінами, внесеними до цих Правил, має право припинити свою участь у РДН/ВДР у порядку, визначеному главою 2.4 розділу II цих Правил.

ІІ. Участь у РДН/ВДР

2.1. Порядок реєстрації учасників РДН/ВДР

2.1.1. Учасники ринку, що бажають стати учасниками РДН/ВДР, повинні:

1) надати ОР заяву про участь у РДН та ВДР;

2) укласти договір про участь у РДН та ВДР.

2.1.2 Учасник ринку набуває статусу учасника РДН/ВДР з дати набрання чинності договором про участь у РДН та ВДР.

2.1.3. Форма заяви про участь у РДН та ВДР та вимоги до інформації, що в ній зазначається, встановлюються ОР та розміщуються на його вебсайті. Заява про участь у РДН та ВДР включає:

1) повне найменування, місцезнаходження, код ЄДРПОУ (для фізичних осіб-підприємців – реєстраційний номер облікової картки платника податків);

2) прізвище, ім’я, по батькові та посада особи, яка має право підписувати договори та вчиняти дії від імені заявника, та підтверджуючі документи;

3) інформацію про наявність у заявника ліцензій, виданих відповідно до вимог Закону;

4) реквізити поточного рахунку заявника та додатково для електропостачальників – реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання, відкритого відповідно до вимог Закону;

5) EIC-код учасника ринку;

6) ECRB-код учасника оптового енергетичного ринку;

7) прізвище, ім’я, по батькові, номери телефонів, e-mail адреси уповноважених заявником контактних осіб;

8) поштову адресу заявника, номери телефонів, e-mail адреси для зв’язку та направлення офіційних письмових повідомлень;

9) інформацію про уповноважених осіб заявника та зразки їх підписів;

10) дані про реєстрацію заявника як платника податку на додану вартість (за наявності).

2.1.4. Підписавши заяву про участь у РДН та ВДР, заявник підтверджує, що:

1) він відповідає всім установленим цими Правилами вимогам та зобов’язується їх дотримуватися;

2) надана ним інформація є повною, достовірною і актуальною і він за необхідності буде готовий надати підтверджуючі документи.

2.1.5. ОР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви про участь у РДН/ВДР перевіряє повноту та актуальність наданої заявником інформації.

2.1.6. Якщо повнота та актуальність інформації заявника підтверджена, ОР готує та надає заявнику проєкт договору про участь у РДН та ВДР для підписання у двох примірниках.

2.1.7. Після отримання ОР підписаного зі сторони заявника договору про участь у РДН та ВДР у двох примірниках ОР за 2 робочі дні:

1) підписує та реєструє договір;

2) реєструє учасника РДН/ВДР;

3) інформує Регулятора та інших учасників РДН/ВДР про реєстрацію нового учасника РДН/ВДР шляхом розміщення відповідної інформації на власному вебсайті.

ОР надсилає заявнику один примірник договору протягом чотирьох робочих днів з дати реєстрації договору.

2.1.8. Договір про участь у РДН та ВДР набирає чинності з дати, зазначеної у ньому.

2.1.9. Якщо інформація, надана заявником, не підтверджена або є неповною, ОР повідомляє заявника про відмову у задоволенні його заяви із зазначенням причин такої відмови.

2.1.10. Заявник, який отримав відмову, після врегулювання питань, що стали підставою для відмови, має право подати нову заяву про участь у РДН та ВДР.

2.1.11. Якщо заявник вважає, що ОР необґрунтовано відмовив у задоволенні його заяви про участь у РДН та ВДР, він має право оскаржити рішення ОР у порядку, визначеному у главі 1.13 розділу І цих Правил. Якщо спір буде вирішено на користь заявника, ОР зобов’язаний укласти з ним договір про участь у РДН та ВДР згідно з умовами пунктів 2.1.5 – 2.1.7 цієї глави.

2.1.12. ОР створює та веде реєстр учасників РДН/ВДР, що включає найменування учасника, код ЄДРПОУ, ECRB-код учасника оптового енергетичного ринку, статус учасника РДН/ВДР (активний/призупинений). ОР оприлюднює реєстр учасників РДН/ВДР на власному вебсайті та підтримує актуальність інформації, що в ньому міститься.

2.1.13. Учасник РДН/ВДР зобов’язаний не пізніше десяти календарних днів з моменту настання повідомляти ОР про всі зміни, що відбулися стосовно даних, наданих ним ОР відповідно до пункту 2.1.3 цієї глави, та на вимогу ОР надавати інформацію і документи, необхідні для підтвердження таких змін.

2.1.14. Після реєстрації учасника РДН/ВДР ОР надає такому учаснику РДН/ВДР рахунок на сплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР, після оплати якого учаснику РДН/ВДР надається доступ до програмного забезпечення ОР.

2.1.15. У разі внесення Регулятором змін до затвердженої типової форми договору про участь на РДН та ВДР:

1) ОР публікує такі зміни на власному вебсайті та направляє учаснику РДН/ВДР додаткову угоду про приведення у відповідність укладеного договору до типової форми у двох примірниках;

2) учасник РДН/ВДР підписує два примірники такої додаткової угоди зі своєї сторони та протягом 30 календарних днів з дня отримання надає ОР один із підписаних примірників додаткової угоди;

3) якщо учасник РДН/ВДР не надав ОР підписаний примірник додаткової угоди у зазначений цим пунктом строк ОР припиняє участь у РДН/ВДР такого учасника РДН/ВДР.

2.2. Порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР

2.2.1. ОР визначає та оприлюднює на своєму вебсайті перелік банків, у яких учасники РДН/ВДР можуть відкрити рахунки ескроу.

Учасники РДН/ВДР відкривають і підтримують рахунок ескроу для розрахунків за куплену на РДН/ВДР електричну енергію та для оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом укладання договору рахунка умовного зберігання (ескроу) з банками, перелік яких визначений ОР.

2.2.2. У договорі рахунка умовного зберігання (ескроу) учасники РДН/ВДР обумовлюють право банку на договірне списання (перерахування) коштів з цього рахунка за платіжною вимогою ОР та умови доступу ОР до інформації щодо наявних на цьому рахунку коштів.

Інформація про відкриті учасником РДН/ВДР рахунки ескроу зазначається учасником РДН/ВДР у програмному забезпеченні ОР.

У разі відкриття учасником РДН/ВДР рахунків ескроу в кількох банках, визначених ОР, учасник РДН/ВДР повинен у програмному забезпеченні ОР установити пріоритетність використання ОР рахунків ескроу. В іншому випадку пріоритетність використання ОР рахунків ескроу учасника РДН/ВДР визначатиметься за часом додавання інформації про них у програмне забезпечення ОР.

2.2.3. Порядок перерахування коштів з рахунку ескроу учасника РДН/ВДР визначається у договорі рахунку умовного зберігання (ескроу) та повинен передбачати, що перерахування коштів з рахунку ескроу учасника РДН/ВДР здійснюється лише на вимогу або з дозволу ОР.

У випадку неможливості здійснення оплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР з поточних рахунків учасника РДН/ВДР, такий учасник може звернутися до ОР із заявою у довільній формі щодо перерахування необхідної суми коштів (у межах вільних від зобов'язань коштів) із свого рахунку ескроу на поточний рахунок ОР у рахунок сплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР.

Для повернення коштів з рахунку ескроу учасник РДН/ВДР повинен звернутися до ОР із заявою у довільній формі щодо повернення вільних від зобов'язань коштів з його рахунку ескроу на поточний рахунок такого учасника РДН/ВДР.

У разі отримання заяви від учасника РДН/ВДР щодо повернення йому/перерахування в рахунок сплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР вільних від зобов'язань коштів з його рахунку ескроу ОР повинен у день отримання відповідної заяви або наступного робочого дня надати банку, в якому таким учасником РДН/ВДР відкрито рахунок ескроу, дозвіл (доручення) на перерахування відповідної суми (у межах вільних від зобов'язань коштів) з рахунку ескроу на поточний рахунок такого учасника РДН/ВДР/поточний рахунок ОР відповідно.

2.2.4. ОР використовує доступ до рахунків ескроу учасників РДН/ВДР для оплати купленої на РДН/ВДР електричної енергії та послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, а також для перевірки дотримання учасниками РДН/ВДР вимог щодо забезпечення виконання фінансових зобов'язань на РДН/ВДР, визначених пунктами 2.2.5 та 2.2.6 цієї глави.

У разі забезпечення покриття зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР перевіряє достатність необхідних коштів на рахунках ескроу та надає платіжні вимоги на перерахування з цих рахунків сум коштів з урахуванням пріоритетності використання рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів.

2.2.5. Учасники РДН/ВДР, що мають намір купувати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати заявлених ними для купівлі на РДН/ВДР обсягів електричної енергії шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, достатньої для покриття вартості купованої електричної енергії відповідно до їхніх заявок та вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг).

2.2.6. Складаючи заявки на купівлю електричної енергії, учасник РДН/ВДР ураховує, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених учасником РДН/ВДР щодо однієї доби постачання, з урахуванням відповідної вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та сум податку на додану вартість не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР на момент здійснення ОР перевірки заявок.

2.2.7. Учасники РДН/ВДР, які мають намір продавати електричну енергію на РДН/ВДР, повинні забезпечити можливість оплати вартості послуг ОР зі здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР шляхом внесення до початку торгів на РДН/ВДР на свій рахунок ескроу суми коштів, що дорівнює вартості послуг ОР із здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з урахуванням податку на додану вартість.

Складаючи заявку на продаж електричної енергії, учасник РДН/ВДР ураховує, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на добу постачання у визначеній торговій зоні, у заявках:

на РДН не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається згідно з Правилами ринку;

на ВДР не повинні перевищувати максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.

2.2.8. ОСП розраховує та надає ОР у порядку та строки, що визначені Правилами ринку, максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН по кожному учаснику ринку та по кожній торговій зоні.

2.2.9. Учасники ринку погоджуються з тим, що ОСП розкриває ОР розрахований щодо них максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН.

2.3. Укладання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР

2.3.1. Договори про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та ВДР укладаються в електронній формі.

2.3.2. Для укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР уповноважена особа учасника РДН/ВДР здійснює персоніфікований вхід у систему програмного забезпечення ОР, де вона повинна:

1) відкрити шаблон з текстом договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР та внести у відкриті для заповнення поля необхідні реквізити;

2) підписати договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР шляхом накладання КЕП;

3) направити ОР пропозицію щодо укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР (підписаний проєкт договору).

2.3.3. ОР, отримавши пропозицію щодо укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, повинен:

1) перевірити повноваження особи, яка підписала договір, та повноту інформації, що повинна бути зазначена в договорі;

2) направити протягом доби учаснику РДН/ВДР повідомлення про отримання пропозиції щодо укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР або про відхилення пропозиції з обґрунтуванням причин відхилення;

3) протягом доби з дати отримання пропозиції щодо укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР підписати зазначений договір шляхом накладення КЕП уповноваженої особи ОР;

4) протягом доби направити учаснику РДН/ВДР повідомлення про завершення укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР.

2.3.4. Учасник РДН/ВДР, отримавши повідомлення про завершення укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, може переглянути підписаний обома сторонами договір у системі програмного забезпечення ОР і у разі потреби роздрукувати.

2.3.5. При отриманні повідомлення про відхилення пропозиції укласти договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР учасник РДН/ВДР має право, усунувши причини такого відхилення, направити ОР нову пропозицію про укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР.

2.3.6. Договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР набирає чинності з дати, зазначеної в ньому ОР.

2.3.7. У разі внесення Регулятором змін до затвердженої форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР:

1) ОР публікує такі зміни на своєму вебсайті та направляє учаснику РДН/ВДР через систему програмного забезпечення ОР повідомлення щодо таких змін та додаткову угоду про приведення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР (далі - додаткова угода) у відповідність до вимог чинного законодавства з урахуванням внесених Регулятором змін;

2) унесення змін до договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР вчиняється в електронній формі шляхом накладання КЕП на додаткову угоду, яка набирає чинності з дня накладення КЕП уповноважених осіб учасника РДН/ВДР та ОР;

3) ОР публікує на своєму вебсайті графік та процедуру організації внесення учасниками РДН/ВДР змін до договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;

4) учасник РДН/ВДР протягом 14 днів з дня отримання від ОР повідомлення щодо необхідності внесення змін до укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР повинен підписати додаткову угоду;

5) якщо учасник РДН/ВДР не підписав додаткову угоду у зазначений цим пунктом спосіб та строк, договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР вважається розірваним з 00:00 години доби, наступної після закінчення строку, зазначеного в підпункті 4 цього пункту.

2.3.8. Якщо учасник РДН/ВДР вважає, що ОР необґрунтовано відмовив в укладенні договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, він має право оскаржити рішення ОР у порядку, визначеному у главі 1.13 розділу I цих Правил. Якщо спір буде вирішено на користь учасника РДН/ВДР, ОР зобов’язаний укласти з ним договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР згідно з умовами, визначеними пунктами 2.3.2 та 2.3.3 цієї глави.

2.3.9. У разі припинення участі у РДН/ВДР договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР вважається розірваним з дати припинення участі у РДН/ВДР.

2.4. Призупинення та припинення участі у РДН/ВДР

2.4.1. ОР призупиняє участь у РДН/ВДР учасника РДН/ВДР у разі виявлення щодо такого учасника хоча б однієї з таких обставин:

1) повторного протягом року порушення цих Правил;

2) несплати штрафних санкцій у терміни, встановлені цими Правилами та договорами.

2.4.2. Призупинення участі у РДН/ВДР не звільняє учасника РДН/ВДР від виконання зобов'язань, передбачених договором про участь у РДН та ВДР, договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та/або на ВДР.

2.4.3. Тривалість призупинення участі у РДН/ВДР не може перевищувати 11 місяців.

2.4.4. Учасник РДН/ВДР має право припинити участь у РДН/ВДР шляхом розірвання договору про участь у РДН та ВДР. Підстави та процедура розірвання договору про участь у РДН/ВДР визначаються в такому договорі.

У разі припинення участі у РДН/ВДР за ініціативою ОР у випадках, передбачених цими Правилами, договір про участь у РДН та ВДР вважається розірваним з дати припинення участі у РДН/ВДР.

2.4.5. ОР зобов'язаний припинити участь учасника РДН/ВДР, щодо якого відбулася хоча б одна з таких подій:

1) припинено дію договору про врегулювання небалансів з ОСП;

2) судом прийнято рішення про визнання боржника банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури/процедури погашення боргів, що набрало законної сили;

3) проведено державну реєстрацію рішення про припинення юридичної особи;

4) учасник РДН/ВДР протягом строку, зазначеного у пункті 2.4.3 цієї глави, не усунув порушення, що призвело до призупинення його участі у РДН/ВДР;

5) настала ситуація, передбачена підпунктом 3 пункту 2.1.15 глави 2.1 цього розділу;

6) з дати останньої оплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР пройшло 11 місяців;

7) учасник РДН/ВДР протягом 11 місяців з дати набуття статусу учасника РДН/ВДР не сплатив фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР.

2.4.6. ОР у разі призупинення або припинення участі у РДН/ВДР щодо будь-якого учасника РДН/ВДР:

1) надає відповідному учаснику РДН/ВДР повідомлення про призупинення або припинення його участі у РДН/ВДР з відповідним обґрунтуванням;

2) припиняє доступ відповідного учасника РДН/ВДР до торгів на РДН та ВДР;

3) інформує Регулятора, ОСП, банк(и), в якому(их) відкрито рахунок(ки) ескроу такого учасника РДН/ВДР, та інших учасників РДН/ВДР шляхом оприлюднення на власному вебсайті інформації щодо призупинення або припинення участі у РДН/ВДР відповідного учасника;

4) не здійснює нарахування фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР.

2.4.7. Призупинення та припинення участі у РДН/ВДР застосовуються починаючи з доби постачання, зазначеної у відповідному повідомленні ОР.

Заявки учасника РДН/ВДР, подані у програмному забезпеченні ОР щодо доби постачання, що припадає на період призупинення або припинення його участі у РДН/ВДР, скасовуються програмним забезпеченням ОР.

2.4.8. У разі усунення учасником РДН/ВДР причин (порушень), які призвели до призупинення участі у РДН/ВДР, ОР протягом двох робочих днів з дати усунення причин (порушень), які призвели до призупинення участі у РДН/ВДР, поновлює участь такого учасника РДН/ВДР та інформує про це:

1) учасника РДН/ВДР шляхом направлення йому відповідного повідомлення електронною поштою;

2) Регулятора, ОСП, банк(и), в якому(их) відкрито рахунок(ки) ескроу такого учасника РДН/ВДР, та інших учасників РДН/ВДР шляхом розміщення відповідного повідомлення на своєму вебсайті.

2.4.9. Розірвання договору про участь у РДН та ВДР не звільняє ОР та учасника РДН/ВДР від виконання ними своїх зобов’язань за таким договором, які виникли до дати його розірвання.

2.4.10. Якщо учасник РДН/ВДР не згоден з призупиненням або припиненням його участі у РДН/ВДР за ініціативою ОР, він має право врегулювати спірні питання у порядку, встановленому главою 1.13 розділу I цих Правил.

ІІІ. Торги

3.1. Загальні вимоги до проведення торгів на РДН та ВДР

3.1.1. ОР щоденно організовує та проводить торги в електронній формі за допомогою програмного забезпечення ОР у порядку, установленому в цій главі.

3.1.2. Час, на який посилаються положення цієї глави, відповідає часу на серверах з програмним забезпеченням ОР.

На серверах з програмним забезпеченням ОР встановлено київський час (Східноєвропейський час).

3.1.3. Предметом торгів є обсяг електричної енергії, що заявляється учасниками РДН/ВДР для продажу або купівлі на кожний розрахунковий період доби постачання у визначеній торговій зоні.

Ціни, що заявляються учасниками РДН/ВДР, а також ті, що визначаються за результатами торгів на РДН та ВДР, не враховують податок на додану вартість.

3.1.4. Кількість та межі торгових зон визначаються ОСП відповідно до Правил ринку.

3.1.5. Учасники РДН/ВДР зобов'язані зазначати в заявках торгову зону для продажу або купівлі електричної енергії відповідно до місцезнаходження точок відпуску/імпорту та/або відбору/експорту електричної енергії.

3.1.6. Ціни в заявках на РДН та ВДР визначаються в межах граничних цін (тимчасових мінімальних та/або максимальних цінових меж) на РДН та ВДР у разі їх установлення.

3.1.7. Учасники РДН/ВДР, що купують електричну енергію з метою її експорту або продають імпортовану електричну енергію на РДН/ВДР, повинні отримати в ОСП права на відповідний обсяг пропускної спроможності міждержавних електричних мереж у порядку, встановленому чинним законодавством.

3.1.8. Відповідно до потреб учасників РДН/ВДР можуть запроваджуватися нові типи заявок, зокрема такі, як зв'язана блочна заявка, гнучка заявка тощо. Для запровадження нових типів заявок ОР проводить з учасниками РДН/ВДР відповідні консультації та за їх результатами ініціює внесення змін до цих Правил. До набрання чинності рішенням Регулятора щодо запровадження нових типів заявок ОР забезпечує готовність програмного забезпечення ОР для його реалізації.

3.1.9. ОР розміщує на своєму веб-сайті інформацію про час і порядок проведення торгів.

3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі:

тимчасової непрацездатності програмного забезпечення ОР;

припинення (тимчасового) роботи каналів комунікацій ОР;

надходження повідомлення від ОСП або банку, у якому відкриті рахунки ескроу учасників РДН/ВДР, щодо тимчасової непрацездатності їхнього програмного забезпечення;

надходження повідомлення від ОСП щодо перенесення часу закриття воріт для реєстрації обсягів за ДД.

У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніж на 14:00 годину початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не

повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання.

У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР відповідне повідомлення із зазначенням часу «закриття воріт РДН» на добу постачання та часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей про розрахунки на РДН.

У разі перенесення часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання ОР оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про перенесення часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання.

3.1.11. ОР забезпечує формування та підтримку баз даних про хід та результати торгів. Інформація щодо торгів зберігається протягом 5 років з дати її створення.

3.1.12. ОР та учасники РДН/ВДР зобов'язані зберігати конфіденційність даних, зазначених у заявках на торги.

3.2. Організація та проведення торгів на РДН

3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».

Час «закриття воріт РДН» – о 12:00 годині доби, що передує добі постачання.

Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.

3.2.2. Заявки на торги на РДН від імені учасника РДН/ВДР можуть подавати виключно уповноважені особи учасника РДН/ВДР. Уповноважені особи учасників РДН/ВДР подають заявки на торги на РДН через програмне забезпечення ОР відповідно до інструкції з користування програмним забезпеченням ОР.

3.2.3. Учасник РДН/ВДР під свою відповідальність та лише від свого логіну та пароля надає право надання уповноваженою особою іншого учасника РДН/ВДР заявок на торги на РДН та ВДР.

3.2.4. Кожний учасник РДН/ВДР несе відповідальність за своєчасність надання, правильність та повноту наданих на торги на РДН заявок, що подаються від його імені уповноваженими ним особами.

3.2.5. Учасники РДН/ВДР мають право вільно коригувати та/або скасовувати подані ними заявки на торги на РДН до часу «закриття воріт РДН».

3.2.6. ОР перевіряє відповідність сформованих учасниками РДН/ВДР заявок на торги на РДН вимогам пунктів 3.2.1 та 3.2.2 цієї глави та Вимогам до складання заявок та реєструє заявки на торги на РДН, що задовольняють

зазначеним вимогам, шляхом призначення заявці унікального коду-ідентифікатора.

3.2.7. ОР, починаючи з 10:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:

1) учасник РДН/ВДР, що подав заявку, продовжує виконання зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника РДН/ВДР;

2) учаснику РДН/ВДР, що подав заявку, не закрито доступ до торгів на РДН;

3) договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН учасника РДН/ВДР, що подав заявку, є чинним;

4) на рахунку(ах) ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття:

у разі купівлі електричної енергії – вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, та вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг);

у разі продажу електричної енергії – вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг);

5) ціни в заявках відповідають вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 цього розділу.

ОР після отримання від ОСП даних про максимальний обсяг продажу на РДН та до часу «закриття воріт РДН» здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання учасниками РДН/ВДР умов пункту 2.2.7 глави 2 розділу ІІ цих Правил.

3.2.8. У разі ненадання ОСП інформації відповідно до пункту 2.2.8 глави 2 розділу ІІ цих Правил ОР не проводить перевірку заявок на торги на РДН, передбачену в абзаці дев'ятому пункту 3.2.7 цієї глави.

3.2.9. Заявка на торги на РДН не допускається до торгів, якщо хоча б одна з перелічених у пункті 3.2.7 цієї глави умов не виконується.

3.2.10. За результатами перевірки, проведеної відповідно до пункту 3.2.7 цієї глави, у разі відхилення будь-якої заявки ОР надає відповідному учаснику РДН/ВДР повідомлення про відхилення заявки на торги на РДН. Повідомлення про відхилення заявки на торги на РДН повинно містити обґрунтування із зазначенням положень цих Правил, що були недотримані.

3.2.11. У разі відхилення заявки на торги на РДН через невиконання умов підпунктів 4, 5 та абзацу дев'ятого пункту 3.2.7 цієї глави учасник

РДН/ВДР до часу «закриття воріт РДН» може скоригувати відхилену заявку або подати нову заявку, щоб забезпечити її відповідність зазначеним умовам.

3.2.12. Після часу «закриття воріт РДН» заявки, допущені до торгів на РДН, не можуть бути скориговані або скасовані учасниками РДН/ВДР, крім випадку, визначеного пунктом 3.3.6 глави 3.3 цього розділу. ОР відхиляє та не допускає до торгів на РДН для відповідної доби постачання заявки учасника РДН/ВДР у випадку ненадходження протягом часу, передбаченого пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил, коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, визначених як зобов'язання з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, та/або коштів на поточний рахунок ОР, визначених як зобов'язання з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, відповідно до пункту 3.4.1 глави 3.4 цього розділу.

3.2.13. ОР після часу «закриття воріт РДН» та проведення перевірки загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР проводить торги на РДН по кожній торговій зоні для кожного розрахункового періоду доби постачання (основна сесія). Визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН здійснюється за алгоритмом РДН, передбаченим Порядком визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН.

3.3. Додаткова сесія торгів на РДН

3.3.1. Якщо при проведенні основної сесії торгів на РДН хоча б в одному розрахунковому періоді будь-якої торгової зони ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН не може бути визначена, ОР повинен оголосити та провести додаткову сесію торгів на РДН на відповідні розрахункові періоди для відповідної торгової зони.

3.3.2. ОР оголошує додаткову сесію торгів на РДН негайно, як тільки стало відомо про настання умов, зазначених у пункті 3.3.1 цієї глави, для певних розрахункових періодів певної торгової зони.

3.3.3. У разі оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР не публікує результати основної сесії торгів.

3.3.4. При оголошенні додаткової сесії торгів на РДН ОР повідомляє учасникам РДН/ВДР:

1) час початку прийому заявок на додаткову сесію торгів на РДН;

2) час припинення прийому заявок на додаткову сесію торгів на РДН;

3) час повідомлення результатів торгів на РДН;

4) торгову зону та розрахункові періоди, для яких проводиться додаткова сесія торгів на РДН.

3.3.5. Період для подачі заявок на додаткову сесію торгів на РДН не повинен перевищувати 30 хвилин.

3.3.6. Якщо учасник РДН/ВДР подав заявку на торги на РДН у певній торговій зоні на розрахунковий період, щодо якого була оголошена додаткова сесія, і така заявка була допущена до основної сесії торгів на РДН, вона:

1) автоматично вважається дійсною і для додаткової сесії торгів на РДН;

2) може бути скоригована учасником РДН/ВДР (змінені обсяги та ціни в ній у тих періодах, щодо яких оголошено додаткову сесію);

3) якщо вона не містить пар ціна-обсяг у тих розрахункових періодах, щодо яких додаткова сесія не була оголошена, може бути видалена учасником РДН/ВДР.

3.3.7. Учасник РДН/ВДР, що не подав жодної заявки до основної сесії торгів на РДН, може подати заявку на додаткову сесію для торгової зони та на розрахунковий період, щодо якого була оголошена додаткова сесія.

3.3.8. ОР оприлюднює результати торгів на РДН після отримання результатів додаткової сесії.

3.3.9. Якщо за результатами додаткової сесії торгів на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН для певної торгової зони в певному розрахунковому періоді не може бути визначена або склалася на рівні або вище ціни, що розрахована згідно з розділом V цих Правил, вважається, що такий результат є остаточним.

3.4. Повідомлення про результати торгів на РДН

3.4.1. ОР на підставі результатів торгів на РДН відповідно до глави 4.1 розділу IV цих Правил визначає по кожному учаснику цих торгів обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання та зобов’язання учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР.

Після визначення зобов’язань учасників РДН/ВДР з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії та зобов’язань учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР ОР надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, та як зобов’язання учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР - на поточний рахунок ОР.

Банк, що отримав від ОР платіжну інструкцію (вимогу), здійснює відповідний переказ коштів протягом часу, визначеного пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил.

Якщо кошти для покриття зобов’язань щодо доби постачання певного(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН електричної енергії та з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР не надійшли на відповідний рахунок ОР у визначений пунктом 4.3.3 глави 4.3

розділу IV цих Правил час, ОР повторно здійснює визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, виключивши заявку(-и) на торги на РДН такого(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР з переліку заявок, допущених на торги на РДН.

ОР повторює дії, передбачені абзацами першим, другим та четвертим цього пункту, до повного виконання банком(-ами) платіжних інструкцій (вимог), наданих ОР.

У разі здійснення повторного визначення ціни на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, ОР визначає остаточні обсяги зобов'язань учасників РДН/ВДР.

Якщо розміри остаточних зобов'язань учасників РДН/ВДР перевищують суми коштів, що вже були зараховані на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР та поточний рахунок ОР при попередньому визначенні ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, ОР надає банкам платіжні інструкції (вимоги) щодо переказу з рахунків ескроу учасників РДН/ВДР на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР та на поточний рахунок ОР сум коштів, що відповідають такому перевищенню.

У разі забезпечення зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з декількох рахунків ескроу, відкритих у різних банках, ОР надає відповідним банкам платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням пріоритетності використання рахунків ескроу та обсягу коштів, наявних на цих рахунках ескроу.

Якщо суми коштів, що зараховані на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР та на поточний рахунок ОР при попередньому визначенні ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН, перевищують розміри остаточних зобов'язань учасників РДН/ВДР, ОР повертає учасникам РДН/ВДР на їхні рахунки ескроу надлишково отримані кошти.

ОР визначає остаточні результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.

3.4.2. Відомість розрахунків на РДН повинна містити таку інформацію:

1) дату проведення торгів на РДН та дату доби постачання;

2) EIC-код учасника ринку;

3) обсяги електричної енергії, продані учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді;

4) обсяги електричної енергії, куплені учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді;

5) ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначені для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду;

6) вартість проданої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання;

7) вартість купленої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання;

8) суму податку на додану вартість, розраховану відповідно до загальних на добу постачання вартостей електричної енергії;

9) розмір платежу за електричну енергію за добу постачання, що є зобов'язанням ОР;

10) розмір платежу за електричну енергію за добу постачання, що є зобов'язанням учасника РДН/ВДР;

11) іншу інформацію, що стосується діяльності кожного учасника РДН/ВДР, яка використана для розрахунку сум платежів;

12) КЕП уповноваженої особи ОР.

3.4.3. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на РДН, і має до них заперечення, повинен не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання результатів подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на РДН, з викладенням суті своїх заперечень.

3.4.4. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на РДН, не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на РДН та за її результатами:

1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на РДН;

2) здійснює повторне формування відомості розрахунків на РДН та надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на РДН.

3.4.5. ОР до 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.

3.4.6. ОР надає Регулятору щоденно, не пізніше ніж через три години після часу «закриття воріт РДН», звітні дані про результати проведених торгів на РДН, які мають містити інформацію по кожному учаснику торгів про:

1) добу постачання;

2) EIC-код учасника ринку;

3) найменування учасника РДН/ВДР;

4) код ЄДРПОУ учасника РДН/ВДР;

5) вид операції (продаж або купівля);

6) торгові зони;

7) тип заявок;

8) розрахунковий період;

9) заявлені учасником РДН/ВДР обсяги купівлі/продажу електричної енергії на РДН;

10) акцептовані обсяги купівлі/продажу електричної енергії на РДН учасника РДН/ВДР;

11) заявлені учасником РДН/ВДР ціни купівлі/продажу електричної енергії на РДН (з урахуванням особливостей відображення простих блочних заявок для побудови кривих попиту та пропозиції);

12) ціни купівлі/продажу електричної енергії на РДН, сформовані за результатами проведених торгів на РДН;

13) заявлені учасниками РДН/ВДР обсяги купівлі/продажу електричної енергії на РДН наростаючим підсумком;

14) акцептовані обсяги купівлі/продажу електричної енергії на РДН учасниками РДН/ВДР наростаючим підсумком.

3.5. Організація та проведення торгів на ВДР

3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 15:00 години доби, що передує добі постачання, і до «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка.

Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.

У випадку виникнення позаштатної ситуації або непроведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання.

3.5.2. Подання заявок на торги на ВДР неможливе під час технічного обслуговування системи.

У випадку технічного обслуговування системи «закриттям воріт ВДР» для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок система буде недоступною, буде передостання година до часу початку технічного обслуговування системи.

Відповідно часом «закриття воріт ВДР» для розрахункових періодів 21:00 – 24:00 при плановому технічному обслуговуванні системи буде 19:00 (за київським часом).

3.5.3. Заявки на торги на ВДР від імені учасника РДН/ВДР можуть подавати виключно уповноважені особи учасника РДН/ВДР. Уповноважені особи учасника РДН/ВДР подають заявки на торги на ВДР через програмне забезпечення ОР відповідно до інструкції з користування програмним забезпеченням ОР.

Учасник РДН/ВДР під свою відповідальність та лише під своїм логіном та паролем надає право надання уповноваженою особою іншого учасника РДН/ВДР заявок на торги на РДН та ВДР.

Кожний учасник РДН/ВДР несе відповідальність за своєчасність надання, правильність та повноту поданих заявок на торги на ВДР.

Учасники РДН/ВДР мають право коригувати та/або скасовувати подані ними заявки на торги на ВДР до часу «закриття воріт ВДР» та за умови, що відповідна заявка не була акцептована.

У випадку необхідності внесення будь-яких змін до заявки на ВДР учасник РДН/ВДР повинен скасувати таку заявку та подати нову.

3.5.4. ОР при надходженні заявок на торги на ВДР здійснює їх перевірку щодо виконання для відповідної доби постачання таких умов:

1) учасник РДН/ВДР, який подав заявку, продовжує виконання зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

2) учаснику РДН/ВДР, що подав заявку, не закрито доступ до торгів на ВДР;

3) договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР учасника РДН/ВДР, який подав заявку, є чинним;

4) заявка сформована відповідно до Вимог складання заявок на торги;

5) на рахунку(ах) ескроу учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття:

у разі купівлі електричної енергії – вартості електричної енергії, заявленої учасником РДН/ВДР для купівлі, та вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості електричної енергії та послуг);

у разі продажу електричної енергії – вартості послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (з урахуванням сум податку на додану вартість, які будуть включені до вартості послуг);

6) заявлені учасником РДН/ВДР для продажу на ВДР обсяги електричної енергії не перевищують максимальний обсяг продажу на ВДР, що розраховується виходячи з максимального обсягу продажу електричної енергії на РДН та обсягів купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН;

7) ціни в заявках відповідають вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 цього розділу.

3.5.5. У разі ненадання ОСП інформації згідно з пунктом 2.2.8 глави 2 розділу ІІ цих Правил ОР не проводить перевірку заявок на торги на ВДР на дотримання умови, визначеної у підпункті 6 пункту 3.5.4 цієї глави.

3.5.6. Заявка на торги на ВДР не допускається до торгів, якщо хоча б одна з перелічених у пункті 3.5.4 цієї глави умов не виконується. У такому випадку ОР надає учаснику РДН/ВДР повідомлення про недопущення його заявки до торгів на ВДР, що містить обґрунтування із зазначенням положень цих Правил, що недотримані.

3.5.7. Якщо заявка на торги на ВДР пройшла перевірку умов, визначених у пункті 3.5.4 цієї глави, ОР реєструє її шляхом призначення заявці унікального коду-ідентифікатора та вносить заявку до реєстру заявок на торги на ВДР, до якого мають доступ уповноважені особи учасників РДН/ВДР.

У реєстрі заявок ВДР наводиться інформація про сукупний обсяг за відповідною ціною, сформований із заявок, доступних для торгів на ВДР.

Різні типи заявок, що доступні для торгів на ВДР, відображаються окремо.

3.5.8. Заявки на торги на ВДР у реєстрі заявок ВДР розміщуються таким чином:

1) заявки на продаж розміщуються в порядку збільшення ціни;

2) заявки на купівлю розміщуються в порядку зменшення ціни;

3) заявки з однаковою ціною розміщуються в залежності від того, яка з них зареєстрована першою у програмному забезпеченні ОР.

3.5.9. Заявка на торги на ВДР залишатиметься у реєстрі заявок ВДР доки не буде акцептована, деактивована або скасована.

Доступ до реєстру заявок ВДР для перегляду та акцепту заявок на торги на ВДР надається лише тим учасникам РДН/ВДР, яким не закрито доступ до торгів на РДН та ВДР.

3.5.10. Учасник РДН/ВДР, що має доступ до реєстру заявок ВДР, може акцептувати частину або весь обсяг електричної енергії, запропонований на торги на ВДР, шляхом надання зустрічної заявки, що відображає бажаний обсяг і ціну, відповідну такому обсягу, у реєстрі заявок ВДР.

У випадку обрання учасником РДН/ВДР для акцепту блочної заявки, що визначена іншим учасником ВДР з позначкою «все або нічого» (AON), підтвердження акцепту такої заявки вважається поданням зустрічної заявки з обсягом та ціною, зазначеними у такій блочній заявці.

3.5.11. Зіставлення (підбір) заявок, визначення цін на електричну енергію та обсягів електричної енергії для купівлі-продажу на ВДР здійснюються згідно з алгоритмом, наведеним у Порядку визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії.

3.5.12. Якщо заявка на торги на ВДР до часу «закриття воріт ВДР» не була акцептована повністю або частково, вона або її неакцептована частина автоматично буде скасована.

3.6. Повідомлення про результати торгів на ВДР

3.6.1. ОР щоденно на підставі результатів торгів на ВДР та відповідно до глави 4.2 розділу IV цих Правил по кожному учаснику цих торгів о 9:00, 13:00, 15:30 та 17:00 визначає обсяги наявних на цей момент зобов'язань учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії та оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР.

Після визначення зобов'язань учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії та оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР ОР надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, та зобов'язань учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР - на поточний рахунок ОР.

Банк, що отримав від ОР платіжну інструкцію (вимогу), здійснює відповідний переказ коштів протягом часу, визначеного пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил.

Якщо у встановлений пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV цих Правил термін кошти для покриття зобов'язань певного(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на ВДР електричної енергії та з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР не надійшли на відповідний рахунок ОР, ОР скасовує (відхиляє) неакцептовану(-і) заявку(-и) або її неакцептовану(-і) частину(-и) на торги на ВДР відповідного(-их) учасника(-ів) РДН/ВДР, яка(-і) в момент такого скасування розміщена(-і) в реєстрі заявок на торги на ВДР та є доступна(-і) для торгів на ВДР.

ОР за результатами торгів на ВДР формує та, відповідно до Правил ринку, надає ОСП за 30 хвилин до початку розрахункового періоду повідомлення про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР на цей розрахунковий період.

У випадку проведення технічного обслуговування чи збою в роботі системи управління ринком ОСП, коли така інформація від ОР не може бути прийнята цією системою у встановлені терміни, ОР надає повідомлення про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР після відновлення роботи останньої в цілому або забезпечення ОСП можливості прийняття цієї інформації.

3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР до 13:30 години доби, наступної після доби постачання.

У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.

3.6.3. Відомість розрахунків на ВДР повинна містити:

1) дату проведення торгів на ВДР та дату доби постачання;

2) EIC-код учасника ринку;

3) обсяги електричної енергії, продані учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді;

4) обсяги електричної енергії, куплені учасником РДН/ВДР у кожній торговій зоні та кожному розрахунковому періоді;

5) середньозважену ціну купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначену для кожної торгової зони та кожного розрахункового періоду;

6) вартість проданої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання;

7) вартість купленої учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному розрахунковому періоду та загальну вартість на добу постачання;

8) суму податку на додану вартість, розраховану відповідно до загальних на добу постачання вартостей електричної енергії;

9) розмір платежу за електричну енергію за добу постачання, що є зобов’язанням ОР;

10) розмір платежу за електричну енергію за добу постачання, що є зобов’язанням учасника РДН/ВДР;

11) іншу інформацію, що стосується діяльності кожного учасника РДН/ВДР, що використана для розрахунку сум платежів;

12) КЕП уповноваженої особи ОР.

3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання, подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.

3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання:

1) повідомляє учасника РДН/ВДР про підтвердження сформованої відомості розрахунків на ВДР;

2) надає учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків на ВДР.

3.6.6. ОР надає Регулятору до 15:00 години доби, наступної після доби постачання, звітні дані про результати проведених торгів на ВДР, які мають містити інформацію по кожному учаснику торгів про:

1) добу постачання;

2) EIC-код учасника ринку;

3) найменування учасника РДН/ВДР;

4) код ЄДРПОУ учасника РДН/ВДР;

5) вид операції (продаж або купівля);

6) торгові зони;

7) тип поданих заявок;

8) розрахунковий період;

9) заявлені учасником РДН/ВДР обсяги купівлі/продажу електричної енергії на ВДР;

10) акцептовані обсяги купівлі/продажу електричної енергії на ВДР учасника РДН/ВДР;

11) заявлені учасником РДН/ВДР ціни купівлі/продажу електричної енергії на ВДР;

12) ціни купівлі/продажу електричної енергії на ВДР, сформовані за результатами проведених торгів на ВДР;

13) дату і час виставлення учасником РДН/ВДР заявок на торги на ВДР;

14) дату і час повного акцепту або відхилення заявок учасника РДН/ВДР.

3.7. Оприлюднення результатів торгів

3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:

1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на торгах на РДН, у МВт·год;

2) загальний заявлений обсяг продажу електричної енергії на торгах на РДН, у МВт·год;

3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на торгах на РДН, у МВт·год;

4) ціну на електричну енергію, що склалася на торгах на РДН по кожному розрахунковому періоду та кожній торговій зоні, у грн/МВт·год;

5) сукупні криві попиту та пропозиції на електричну енергію з позначенням обсягу, проданого на торгах на РДН;

6) індекси цін для базового, пікового та позапікового навантаження, що визначаються як середньоарифметичні ціни на основі цін, визначених у відповідних розрахункових періодах доби постачання для кожної торгової зони.

Час синхронізується з часом надання повідомлень про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН до ОСП.

3.7.2. ОР не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:

1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на торгах на ВДР, у МВт·год;

2) загальний заявлений обсяг продажу електричної енергії на торгах на ВДР, у МВт·год;

3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на торгах на ВДР, у МВт·год;

4) середньозважену, максимальну, мінімальну та останню ціну на електричну енергію, що склалася на торгах на ВДР по відповідному розрахунковому періоду та торговій зоні, у грн/МВт·год.

У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР оприлюднює інформацію відповідно до цього пункту після надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.

3.7.3. ОР має право розраховувати та оприлюднювати інші цінові показники (індекси) та знеособлені статистичні дані щодо роботи РДН/ВДР.

IV. Розрахунки на РДН/ВДР

4.1. Визначення зобов’язань учасників РДН/ВДР за результатами торгів на РДН

4.1.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.

У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.

4.1.2. Вартість проданої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою

$$D_{Szip} = V_{Szip} \times P_{zip} \text{ (грн)},$$

де V_{Szip} – визначений на торгах на РДН обсяг продажу електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді, МВт·год;

P_{zip}– визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у торговій зоні та розрахунковому періоді, грн/МВт·год;

z – індекс торгової зони;

i – номер розрахункового періоду;

p – учасник РДН/ВДР.

4.1.3. Вартість купленої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою

$$D_{dzip} = V_{dzip} \times P_{zip} \text{ (грн)},$$

де V_{dzip}– визначений на торгах на РДН обсяг купівлі електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді, МВт·год.

4.1.4. Вартість проданої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні на добу постачання визначається за формулою

$$D_{Szp} = \sum_{i=1}^{t} D_{Szip} \text{ (грн)},$$

де t – кількість годин у добі постачання.

4.1.5. Вартість купленої електричної енергії на РДН учасником РДН/ВДР у торговій зоні на добу постачання визначається за формулою

$$D_{dzp} = \sum_{i=1}^{t} D_{dzip} \text{ (грн)}.$$

4.1.6. При розрахунку платежів учасників РДН/ВДР за куплену-продану на РДН електричну енергію ОР застосовує Правила округлення величин на РДН, наведені в додатку 8 до цих Правил.

4.2. Визначення зобов’язань учасників РДН/ВДР за результатами торгів на ВДР

4.2.1. ОР не пізніше ніж до 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.

У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає остаточні обсяги зобов’язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.

4.2.2. Вартість проданої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою

$$D_{ISzip} = \sum_{j=1}^{n} (V_{ISzip} \times P_{ISzip})_j \text{ (грн)},$$

де n – кількість акцептованих заявок;

j – індекс акцептованої заявки;

V_{ISzip} – акцептований обсяг продажу електричної енергії у торговій зоні та розрахунковому періоді у заявці, МВт·год;

P_{ISzip} – ціна продажу учасником РДН/ВДР відповідного акцептованого обсягу електричної енергії на ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді, грн/МВт·год.

Вартість електричної енергії, що купується та продається на ВДР, визначається з точністю до двох знаків після коми.

4.2.3. Вартість купленої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) та розрахунковому періоді (i) визначається за формулою

$$D_{Idzip} = \sum_{j=1}^{n}\left(V_{Idzip} \times P_{Idzip}\right)_j \text{ (грн)},$$

де V_{Idzip} – акцептований обсяг купівлі електричної енергії у торговій зоні та розрахунковому періоді у заявці, МВт·год;

P_{Idzip} – ціна купівлі учасником РДН/ВДР відповідного акцептованого обсягу електричної енергії на ВДР у торговій зоні та розрахунковому періоді, грн/МВт·год.

4.2.4. Вартість проданої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР на добу постачання визначається за формулою

$$D_{ISp} = \sum_{z=1}^{z}\sum_{i=1}^{t} D_{ISzip} \text{ (грн)}.$$

4.2.5. Вартість купленої електричної енергії на ВДР учасником РДН/ВДР на добу постачання визначається за формулою

$$D_{Idp} = \sum_{z=1}^{z}\sum_{i=1}^{t} D_{Idzip} \text{ (грн)}.$$

4.3. Порядок проведення розрахунків на РДН/ВДР

4.3.1. Розрахунки за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію здійснюються з урахуванням податку на додану вартість грошовими коштами в національній валюті України через банки, перелік яких визначений ОР.

У разі якщо учасник РДН/ВДР, що здійснив продаж електричної енергії на РДН та/або на ВДР, не є платником податку на додану вартість, ОР здійснює розрахунки за продану електричну енергію з таким учасником РДН/ВДР без урахування податку на додану вартість.

4.3.2. ОР щоденно у порядку та строки, визначені цими Правилами, надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених:

як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати купленої на торгах на РДН/ВДР електричної енергії, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР;

як зобов’язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР.

У разі забезпечення зобов’язань учасника РДН/ВДР перед ОР з декількох рахунків ескроу, відкритих у різних банках, ОР надає відповідним банкам

платіжні інструкції (вимоги) з урахуванням пріоритетності використання рахунків ескроу та обсягу коштів, наявних на цих рахунках ескроу.

У разі неможливості виконання зобов'язань з оплати за куплену на торгах на ВДР електричну енергію та послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР з рахунку(-ів) ескроу учасника РДН/ВДР такий учасник повинен здійснити оплату з будь-якого власного поточного рахунку або така оплата може бути здійснена з будь-якого поточного рахунку іншої особи за умови попереднього погодження з ОР, з відповідним обґрунтуванням та зазначенням призначення платежу.

У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».

4.3.3. Банк, що отримав від ОР платіжну інструкцію (вимогу), протягом 15 хвилин від часу її надходження здійснює відповідний переказ коштів.

4.3.4. ОР щоденно до 15:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні інструкції (вимоги) на перерахування сум коштів, визначених як остаточні обсяги зобов'язань ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунка із спеціальним режимом використання ОР на:

1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію;

2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників – учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію;

3) поточний рахунок ОР в обсязі сум податку на додану вартість, що нараховані на обсяги електричної енергії, купленої в учасника РДН/ВДР, який здійснив продаж електричної енергії на РДН та/або на ВДР та не є платником податку на додану вартість.

У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».

4.3.5. Банк, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, протягом 15 хвилин від часу надходження платіжних інструкцій (вимог) ОР здійснює відповідний переказ коштів.

Для учасників РДН/ВДР, чиї поточні рахунки та поточні рахунки зі спеціальним режимом використання для розрахунків за електричну енергію відкриті в іншому банку, відповідний переказ коштів повинен бути здійснений не пізніше наступного дня, за днем, у який надійшли платіжні інструкції (вимоги).

4.3.6. ОР до третього числа місяця, наступного за звітним, формує та підписує (шляхом накладення КЕП уповноваженої особи ОР) у програмному забезпеченні ОР по кожному учаснику РДН/ВДР акти купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР за звітний місяць та надсилає учасникам РДН/ВДР електронною поштою повідомлення про підписання цих актів.

4.3.7. В актах купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР ОР відображає вартість купівлі-продажу електричної енергії учасником РДН/ВДР за всі доби постачання звітного місяця згідно з даними, які надавались у щоденних відомостях розрахунків на РДН та ВДР.

4.3.8. Учасник РДН/ВДР після отримання від ОР повідомлення щодо підписання актів купівлі-продажу електричної енергії повинен протягом п’яти робочих днів підписати у програмному забезпеченні ОР акти купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР за звітний місяць шляхом накладення КЕП уповноваженої особи.

4.3.9. Учасники РДН/ВДР та ОР складають податкові накладні в електронній формі та реєструють їх у Єдиному реєстрі податкових накладних з дотриманням вимог чинного податкового законодавства України.

4.4. Порядок визначення вартості послуг оператора ринку та порядок їх оплати

4.4.1. ОР має право на відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку.

4.4.2. Вартість послуг ОР, що надаються на РДН/ВДР, складається із:

1) фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР;

2) платежу за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, що визначається за формулою

$$P_o = \left(\sum_{z=1}^{Z} V_{Szp} + \sum_{z=1}^{Z} V_{dzp} + \sum_{z=1}^{Z} V_{ISzp} + \sum_{z=1}^{Z} V_{Idzp}\right) \cdot T_o,$$

де V_{Szp} – обсяг проданої електричної енергії на РДН у торговій зоні за добу постачання;

V_{dzp} – обсяг купленої електричної енергії на РДН у торговій зоні за добу постачання;

V_{ISzp} – акцептований обсяг продажу електричної енергії на ВДР у торговій зоні за добу постачання;

V_{Idzp} – акцептований обсяг купленої електричної енергії на ВДР у торговій зоні за добу постачання;

T_o – тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, грн/МВт·год.

4.4.3. ОР розраховує та погоджує з Регулятором розміри фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, що є додатком 9 до цих Правил, та оприлюднює їх на власному вебсайті не пізніше двох днів до введення в дію.

4.4.4. Фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР оплачується шляхом повної попередньої оплати до передостаннього робочого дня календарного місяця, що передує місяцю, за який здійснюється платіж. ОР надає учасникам РДН/ВДР, участь у РДН/ВДР яких не призупинено, рахунки на оплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за календарний місяць не пізніше ніж за шість робочих днів до початку відповідного календарного місяця.

Якщо набуття або поновлення участі у РДН/ВДР відбулося не з першого числа календарного місяця, рахунок на оплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за цей місяць надається:

при набутті статусу учасника РДН/ВДР – не пізніше ніж у перший робочий день, наступний після дати укладення договору про участь у РДН та ВДР;

при поновленні участі у РДН/ВДР – не пізніше ніж у перший робочий день, наступний після дати поновлення участі у РДН/ВДР.

У випадках, коли набуття, поновлення, призупинення або припинення участі у РДН/ВДР відбулося не з першого числа календарного місяця, оплата фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за цей місяць здійснюється у повному обсязі (за повний місяць).

4.4.5. Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР оплачується учасниками РДН/ВДР за результатами проведених торгів на РДН/ВДР відповідно до обсягів купленої та/або проданої ними на торгах електричної енергії з їхніх рахунків ескроу відповідно до платіжних вимог ОР, наданих банкам.

4.4.6. У разі несплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР учасником РДН/ВДР ОР закриває доступ до торгів на РДН та ВДР такого учасника РДН/ВДР на відповідний календарний місяць.

ОР надає (відновлює) доступ до торгів на РДН та ВДР на календарний місяць після сплати учасником РДН/ВДР фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за відповідний місяць не пізніше наступного календарного дня за днем надходження коштів на поточний рахунок ОР.

Якщо доступ до торгів на РДН та ВДР учасника РДН/ВДР було закрито протягом усього календарного місяця, вважається, що послуги ОР такому учаснику РДН/ВДР не надавалися, і їх оплата не здійснюється.

4.4.7. ОР до третього числа місяця, наступного за звітним, формує та підписує (шляхом накладення КЕП уповноваженої особи ОР) у програмному забезпеченні ОР по кожному учаснику РДН/ВДР, якому протягом звітного місяця надавалися послуги ОР, акт приймання-передачі наданих послуг за звітний місяць та надсилає учасникам РДН/ВДР електронною поштою повідомлення про його підписання.

Кожний учасник РДН/ВДР після отримання від ОР повідомлення щодо підписання акта приймання-передачі наданих послуг повинен протягом п’яти робочих днів підписати у програмному забезпеченні ОР акт приймання-передачі наданих послуг за звітний місяць шляхом накладення КЕП уповноваженої особи.

V. Перехідні положення

5.1. Учасники РДН/ВДР у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не вище цін, визначених ОР, що дорівнюють:

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – максимальному значенню із середніх фактичних оптових ринкових цін на електричну енергію в години (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) мінімального навантаження (у період end-start) за останні три календарні місяці до дати початку роботи РДН та ВДР (березень-травень 2019 року);

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – максимальному значенню із середніх фактичних оптових ринкових цін на електричну енергію в години (з 07:00 до 23:00) максимального навантаження (у період start-end) за останні три календарні місяці до дати початку роботи РДН та ВДР (березень-травень 2019 року).

У разі зазначення учасником РДН/ВДР у заявці ціни, що перевищує таку ціну для відповідного періоду доби, така заявка відхиляється.

ОР визначає такі ціни для кожної торгової зони, визначеної ОСП, та публікує їх на своєму офіційному веб-сайті.

5.2. Підпункти 1.6.1 та 1.7.1 Порядку визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН щодо виконання простих блочних заявок вводяться в дію через 6 місяців з дати початку роботи РДН та ВДР.

Начальник

Управління енергоринку Ю. Власенко

Додаток 1

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Типовий договір
про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку

№ _____

м. Київ ___ _____ 20__ року

_____ (далі – ОР), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР від _____ № _____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з _____ від _____ №_____, є дійсним учасником ринку електричної енергії ID №_____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що далі спільно іменуються Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали цей договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. ОР забезпечує функціонування ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобового ринку (далі – ВДР), створює організаційні, технологічні, інформаційні та інші умови для здійснення регулярних торгів за Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), укладання і виконання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР та розрахунків за ними, а Учасник використовує такі умови з метою участі у торгах, купівлі-продажу електричної енергії та врегулювання відповідних фінансових зобов’язань згідно з Правилами РДН/ВДР.

2. Права та обов’язки Сторін

2.1. ОР зобов’язаний:

1) виконувати функції, визначені Правилами РДН/ВДР;

2) зареєструвати Учасника в реєстрі учасників РДН/ВДР та повідомити йому відповідні реєстраційні дані у порядку та строки, визначені Правилами РДН/ВДР;

3) укласти з Учасником договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та/або договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР;

4) організовувати та проводити торги електричною енергією на РДН та ВДР відповідно до вимог Правил РДН/ВДР;

5) проводити розрахунки за куплену-продану на торгах на РДН та торгах на ВДР електричну енергію у порядку та строки, визначені Правилами РДН/ВДР;

6) надавати Учаснику Акти приймання-передачі наданих послуг у порядку та строки, встановлені Правилами РДН/ВДР;

7) забезпечити відкритий доступ на власному офіційному вебсайті до Правил РДН/ВДР, інших нормативно-правових актів та документів, що регламентують роботу РДН та ВДР та взаємодію Учасника з ОР, та вчасно інформувати про всі зміни і доповнення до них;

8) інформувати Учасника щодо функціонування РДН і ВДР, зокрема щодо організації та проведення торгів;

9) надавати Учаснику інформацію, необхідну для виконання ним функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

10) зберігати конфіденційність інформації, отриманої від Учасника, та інформації стосовно своєї діяльності, розкриття якої може надавати переваги будь-якому з учасників ринку електричної енергії;

11) закрити доступ до торгів на РДН та ВДР учасника за умов, визначених Правилами РДН/ВДР та цим Договором.

2.2. ОР має право:

1) запитувати та отримувати від Учасника інформацію, визначену Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії;

2) отримувати від Учасника плату за свої послуги, що надаються відповідно до Правил РДН/ВДР та цього Договору;

3) призупинити на визначений строк або припинити участь на РДН/ВДР Учасника за умов, визначених Правилами РДН/ВДР та цим Договором.

2.3. Учасник зобов’язаний:

1) дотримуватися вимог чинного законодавства України, виконувати Правила РДН/ВДР, Правила ринку, умови договорів, що укладатимуться на

РДН/ВДР, та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) відкрити рахунок ескроу в одному або кількох банках з переліку, визначеного ОР, та надавати ОР інформацію про відкриті ним рахунки ескроу у спосіб, визначений Правилами РДН/ВДР;

3) виконати встановлені ОР умови технічного доступу до програмного забезпечення ОР;

4) визначити осіб, відповідальних за здійснення операцій на РДН/ВДР, та забезпечити отримання цими особами в ОР персонального доступу до програмного забезпечення ОР;

5) укласти з ОР договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та/або договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР;

6) брати до відома і дотримуватися всіх повідомлень, що надаватимуться ОР;

7) надавати ОР інформацію, необхідну для виконання ним своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах, визначених Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8) оплачувати послуги ОР у порядку та строки, встановлені Правилами РДН/ВДР та цим Договором;

9) підписати Акт приймання-передачі наданих послуг у порядку та строки, визначені Правилами РДН/ВДР;

10) забезпечувати конфіденційність інформації, що надається ним ОР в заявках для участі на торгах, та іншої інформації, розкриття якої може вплинути на (спотворити) результати торгів;

11) у разі зміни даних, що надані Учасником ОР для укладення цього Договору, не пізніше 10 днів після того, як документи набрали чинності, надати ОР оновлену інформацію з необхідним підтвердженням.

2.4. Учасник має право:

1) брати участь на торгах, що організовуються ОР на умовах, визначених Правилами РДН/ВДР;

2) доступу до програмного забезпечення ОР у частині формування та надання заявок на торги, обміну повідомленнями з ОР та відстеження результатів торгів, що його стосуються;

3) запитувати та отримувати від ОР інформацію щодо функціонування РДН та ВДР, умов участі та проведення торгів, а також інформацію, необхідну для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

4) отримувати в повному обсязі кошти за продану на РДН та/або ВДР електричну енергію у порядку та строки, визначені Правилами РДН/ВДР.

3. Порядок і терміни оплати послуг ОР

3.1. Оплата послуг ОР, що надаються за цим Договором і пов'язані із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, складається з фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та платежу за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР.

3.2. ОР розраховує розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до Правил РДН/ВДР та повинен оприлюднити їх на власному вебсайті не пізніше двох днів до введення в дію.

3.3. Фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР оплачується шляхом повної попередньої оплати до передостаннього робочого дня календарного місяця, що передує місяцю, за який здійснюється платіж. ОР надає Учаснику, якщо його участь у РДН/ВДР не призупинена, рахунок на оплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за календарний місяць не пізніше ніж за 6 робочих днів до початку відповідного календарного місяця.

Якщо набуття або поновлення участі у РДН/ВДР відбулося не з першого числа календарного місяця, рахунок на оплату фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за цей місяць надається:

при набутті статусу учасника РДН/ВДР – не пізніше ніж у перший робочий день, наступний після дати укладення договору про участь у РДН та ВДР;

при поновленні участі у РДН/ВДР – не пізніше ніж у перший робочий день, наступний після дати поновлення участі у РДН/ВДР.

У випадках, коли набуття, поновлення, призупинення або припинення участі у РДН/ВДР учасника відбулося не з першого числа календарного місяця, оплата фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за цей місяць здійснюється в повному обсязі (за повний місяць).

3.4. Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР оплачується учасником за результатами проведених торгів на РДН/ВДР відповідно до обсягів купленої та/або проданої ними на торгах електричної енергії з їхніх рахунків ескроу відповідно до платіжних вимог ОР, наданих банкам.

3.5. У разі несплати Учасником фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР ОР закриває учаснику доступ до торгів на РДН та ВДР учасника на відповідний календарний місяць.

ОР надає (відновлює) доступ до торгів на РДН та ВДР на календарний місяць після сплати учасником фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР за відповідний місяць не пізніше наступного календарного дня за днем надходження коштів на поточний рахунок ОР.

3.6. Якщо доступ до торгів на РДН та ВДР учасника було закрито протягом усього календарного місяця, вважається, що послуги ОР такому учаснику РДН/ВДР не надавалися, а їх оплата не здійснюється.

3.7. ОР надає Учаснику Акт приймання-передачі наданих послуг за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.

3.8. Учасник та ОР зобов'язані надавати податкові накладні, складені та зареєстровані в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог чинного податкового законодавства.

4. Відповідальність

4.1. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України та Правилами РДН/ВДР і здійснюють усі необхідні заходи для належного виконання своїх зобов’язань згідно з цим Договором.

4.2. Якщо з дати останньої оплати Учасником фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР пройшло 11 місяців, ОР припиняє участь учасника у РДН/ВДР.

4.3. Якщо будь-яка зі Сторін не надасть Акт приймання-передачі наданих послуг згідно з главою 2 цього Договору, інша Сторона може виставити такій Стороні вимогу про сплату штрафу в розмірі 2000,00 грн.

Штраф повинен бути сплачений Стороною протягом 6 банківських днів з дня отримання нею письмового повідомлення від іншої Сторони про порушення вимог глави 2 цього Договору із вимогою про сплату штрафу.

4.4. У разі несплати Учасником штрафних санкцій у визначені строки або повторного протягом року порушення Правил РДН/ВДР ОР має право призупинити його участь у РДН/ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.

5. Конфіденційність

5.1. ОР та Учасник зобов’язуються дотримуватися загального принципу збереження конфіденційності даних, якими вони обмінюються. Розголошенню третім особам без попереднього письмового дозволу іншої сторони, крім випадків, зазначених у пунктах 1.7.7 та 1.7.8 глави 1.7 розділу І Правил РДН/ВДР, не підлягає інформація, отримана у зв’язку з виконанням обов’язків, визначених Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, що позначена як конфіденційна.

5.2. У разі розірвання Договору вимога щодо збереження конфіденційності інформації, визначена положенням пункту 5.1 цього Договору, залишається в силі протягом 5 років.

6. Форс-мажорні обставини

6.1. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини непереборної сили, що будуть визнані такими згідно з документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

6.2. У випадку виникнення форс-мажорних обставин, що унеможливлюють виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин.

6.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання форс-мажорних обставин як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) зобов'язань за цим Договором, є підтверджуючий документ Торгово-промислової палати України або відповідних територіальних відділень.

6.4. Сторона, яка не може виконувати зобов'язання за цим Договором через обставини непереборної сили, зобов'язана не пізніше третього робочого дня з дати настання таких обставин письмово (шляхом направлення рекомендованого листа) інформувати іншу Сторону про настання форс-мажорних обставин та про їх наслідки.

Такий же порядок застосовується Сторонами щодо повідомлення про припинення дії обставин непереборної сили та їх наслідків.

6.5. Неповідомлення однієї зі Сторін про настання обставин непереборної сили або припинення їх дії веде до втрати права цієї Сторони посилатись на такі обставини як на підставу, що звільняє її від відповідальності за невиконання/несвоєчасне виконання зобов'язань за Договором.

7. Вирішення суперечок

7.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами у порядку, визначеному Правилами РДН/ВДР.

7.2. Якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Термін дії Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з _____ та діє до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява про укладення Договору.

8.2. Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони у строк не менше ніж за 20 календарних днів до закінчення дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається пролонгованим на наступний календарний рік на тих же умовах.

8.3. Цей Договір може бути розірвано достроково за ініціативою Учасника в разі письмового повідомлення ним ОР за 20 календарних днів до дня розірвання цього Договору.

У разі припинення участі у РДН/ВДР Учасника за ініціативою ОР у випадках, установлених главою 2.4 розділу ІІ Правил РДН/ВДР, цей договір вважається розірваним з дня припинення участі у РДН/ВДР.

8.4. Розірвання цього Договору не звільняє Сторони від повного виконання ними своїх зобов'язань за цим Договором, у тому числі в частині розрахунків, що виникли до його розірвання.

9. Інші умови

9.1. Сторони підтверджують, що ознайомлені з умовами Правил РДН/ВДР та згодні їх виконувати.

9.2. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.

9.3. Сторона не несе відповідальності за зобов'язаннями іншої Сторони цього Договору перед третіми особами або за збитки, що можуть бути заподіяні будь-якою зі Сторін третій особі.

9.4. У разі змін чинного законодавства України та Правил РДН/ВДР Сторони вносять необхідні зміни до цього Договору для усунення протиріч у порядку та строки, визначені пунктом 2.1.15 глави 2.1 розділу ІІ Правил РДН/ВДР.

9.5. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регулюються чинним законодавством України.

9.6. Цей Договір укладений у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної зі Сторін.

9.7. Унесення змін до глави 11 цього Договору шляхом направлення однією Стороною іншій Стороні листа про внесення змін до цього Договору, підписаного уповноваженою особою. Такі зміни набирають чинності з дня отримання оригіналу листа відповідною Стороною Договору. Лист про внесення змін до Договору є невід'ємною частиною Договору.

10. Додатки

10.1. Додаток 1. Форма Акта приймання-передачі послуг.

11. Юридичні реквізити та підписи Сторін

місцезнаходження та поштова адреса:_____ _____	місцезнаходження та поштова адреса:_____ _____
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
п/р № _____	п/р № _____
телефон:_____	телефон:_____
_____ (посада)	_____ (посада)
_____ / _____/ (підпис) (ПІБ)	_____ / _____/ (підпис) (ПІБ)

Додаток 1
до Договору про участь у ринку «на добу наперед»
та внутрішньодобовому ринку
від ___ _____ 20__ року № _____

АКТ
приймання-передачі наданих послуг за _____ 20___ року

м. Київ **«___» _____ 20__ року**

_____, код ЄДРПОУ_____(далі – Учасник), з однієї сторони, та _____, код ЄДРПОУ_____ (далі – ОР), з іншої сторони, які в подальшому разом іменуються Сторони, а кожна окремо - Сторона, склали цей Акт приймання-передачі наданих послуг (далі – Акт) про таке.
ОР відповідно до Договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку від _____ № _____надав, а Учасник прийняв такі послуги:

№	*Найменування послуги*	*Одиниці виміру*	*Кількість*	*Ціна без ПДВ, грн*	*Вартість без ПДВ, грн*
	Послуги ОР, в тому числі:	Х	Х	Х	Х
1	Фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР	шт.	1		
2	Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР	МВт·год			
				ПДВ 20 %:	
				Усього з ПДВ:	

Загальна вартість наданих ОР Учаснику послуг складає (*прописом*): __*_____ гривень(ні)___ копійок(ки).*
Послуги надані в повному обсязі та Сторони претензій одна до одної не мають.
Акт складено в електронному вигляді та підписано шляхом накладання КЕП.

УЧАСНИК

_____
(назва)

Уповноважена особа

_____ /_____/
(підпис) (П І Б)

ОР

_____
(назва)

Уповноважена особа

_____ /_____/
(підпис) (П І Б)

ОР

_____
(посада)
_____ / _____/
(підпис) (П І Б)

Учасник

_____
(посада)
_____ / _____/
(підпис) (П І Б)

Додаток 2

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Договір

про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»

№ _____

м. Київ ___ _____20__ року

_____ (далі – ОР), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР від _____ № _____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з _____ від _____ №_____, є дійсним учасником ринку електричної енергії ID №_____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали цей договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов’язання за Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), договором про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку від _____ № ___, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з _____, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1466.

2.2. Сторони одночасно приймають права та зобов’язання з купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на РДН.

2.3. У ході підготовки до торгів на РДН та за результатами їх проведення Сторони обмінюються документами, необхідними для здійснення та оформлення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на РДН, у спосіб та терміни, визначені у главі 1.6 розділу I та розділі III Правил РДН/ВДР та цьому Договорі.

2.4. Терміни, наведені в цьому Договорі, вживаються у значеннях, наведених у Правилах РДН/ВДР, Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), та інших нормативно-правових актах, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії.

3. Ціна, обсяг та вартість купівлі-продажу електричної енергії

Ціна, обсяг та вартість електричної енергії за цим Договором визначаються за результатами торгів на РДН відповідно до Правил РДН/ВДР.

4. Порядок розрахунків

4.1. Розрахунок за куплену або продану на РДН електричну енергію здійснюється з урахуванням податку на додану вартість грошовими коштами в національній валюті України.

4.2. Учасник до початку торгів на РДН вносить кошти на свій(ої) рахунок(ки) ескроу для забезпечення розрахунків за куплену ним за результатами торгів на РДН електричну енергію та гарантії оплати заявлених ним для купівлі обсягів електричної енергії.

4.3. ОР визначає відповідно до глави 4.1 розділу IV Правил РДН/ВДР обсяг зобов’язань Учасника за цим Договором за результатами торгів на РДН, у яких заявки Учасника будуть акцептовані.

4.4. Розрахунки за куплену-продану Учасником електричну енергію проводяться ОР у порядку, визначеному главою 4.3 розділу IV Правил РДН/ВДР.

4.5. ОР надає Учаснику Акт купівлі-продажу електричної енергії на РДН (далі – Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.

4.6. Учасник та ОР зобов'язані надавати податкові накладні, складені та зареєстровані в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог чинного податкового законодавства.

5. Права та обов’язки Сторін

5.1. Учасник має право:

1) брати участь на торгах на РДН у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР;

2) отримувати від ОР оплату за продану електричну енергію на торгах на РДН у порядку та строки, передбачені Правилами РДН/ВДР та цим Договором;

3) оскаржувати дії ОР щодо поданих Учасником заявок на торги на РДН у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.

5.2. Учасник зобов'язаний:

1) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР;

2) у разі наміру купити електричну енергію на РДН забезпечити наявність необхідної для оплати електричної енергії за цією заявкою суми вільних від зобов'язань коштів на своєму рахунку ескроу, зазначеному у пункті 4.2 цього Договору;

3) у разі наявності заперечень до рішень ОР про недопущення заявки до торгів на РДН та/або до результатів, що зазначені у відомості розрахунків РДН, надавати ОР відповідні заперечення та повідомлення у терміни, визначені Правилами РДН/ВДР;

4) надавати підписані зі своєї сторони Акти у встановлені пунктом 4.3.8 глави 4.3 розділу IV Правил РДН/ВДР терміни;

5) надавати заявки на торги на РДН, повідомлення, Акти та інші документи лише з підписом уповноважених осіб Учасника.

5.3. ОР має право:

1) не допустити до торгів на РДН заявки Учасника на купівлю електричної енергії на РДН у разі недостатності вільних від зобов'язань коштів на рахунку ескроу Учасника, зазначеному у пункті 4.2 цього Договору, для оплати електричної енергії за цією заявкою;

2) не допустити до торгів на РДН заявку Учасника на продаж електричної енергії на РДН, якщо заявлені Учасником для продажу в торговій зоні обсяги електричної енергії перевищують максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається ОСП і надається ОР згідно з Правилами ринку;

3) не допустити до торгів на РДН заявку Учасника на продаж або купівлю електричної енергії на РДН, якщо заявлена ціна перевищує порогову ціну, встановлену для відповідного розрахункового періоду згідно з пунктом 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР.

5.4. ОР зобов'язаний:

1) реєструвати заявки Учасника та здійснювати їх перевірку на відповідність вимогам Правил РДН/ВДР;

2) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР;

3) надавати Учаснику згідно з Правилами РДН/ВДР повідомлення та документи;

4) проводити розрахунки за результатами торгів на РДН у терміни, встановлені Правилами РДН/ВДР та цим Договором;

5) надавати оператору системи передачі повідомлення про обсяги проданої та/або купленої Учасником електричної енергії на РДН у термін та спосіб, що визначені Правилами ринку;

6) надавати Учаснику щомісяця у строк, установлений Правилами РДН/ВДР, Акт за підсумками всіх торгів на РДН, проведених у попередньому місяці;

7) надавати платіжні вимоги на договірне списання коштів з рахунку ескроу Учасника, зазначеного у пункті 4.2 цього Договору, у разі прийняття заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на РДН.

6. Інформаційний обмін

6.1. Обмін документами, необхідними для здійснення та оформлення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН, здійснюється в електронній формі через програмне забезпечення ОР.

6.2. Електронні документи оформлюються Сторонами з накладенням КЕП їхніх уповноважених осіб у порядку, передбаченому законодавством України.

6.3. Порядок застосування КЕП Сторонами та перелік осіб, що мають право підпису від їхнього імені, визначаються Сторонами згідно з законодавством України, з урахуванням вимог Правил РДН/ВДР.

6.4. Документ вважається не наданим та не приймається ОР для розрахунків, якщо він надійшов до ОР без КЕП або КЕП не відповідає вимогам, зазначеним у Правилах РДН/ВДР.

6.5. Датою інформаційного повідомлення вважається день та час його розміщення в системі програмного забезпечення ОР та у випадку використання електронної пошти:

день та час його відправки Учаснику;

день та час його відправки ОР.

6.6. Сторони визнають, що документи, що відправляються засобами електронного зв’язку з накладанням КЕП, мають юридичну силу, породжують права та обов’язки Сторін, можуть бути представлені в судових інстанціях у якості належних доказів, якщо вони були відправлені уповноваженими особами Сторін за адресами, зазначеними в реквізитах до Договору.

7. Конфіденційність

7.1. Інформація, що стала відомою Стороні щодо діяльності іншої Сторони при укладенні та виконанні цього Договору, є конфіденційною.

7.2. Сторони зобов'язуються не розголошувати конфіденційну інформацію третім особам без попередньої письмової згоди іншої Сторони, крім випадків, передбачених Правилами РДН/ВДР та законодавством України.

7.3. У разі розірвання Договору вимога щодо збереження конфіденційності інформації, визначена положенням пункту 7.2 цього Договору, залишається в силі протягом 5 років.

8. Форс-мажорні обставини

8.1. Під форс-мажорними обставинами розуміються обставини непереборної сили, що будуть визнані такими згідно з документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

8.2. У випадку виникнення форс-мажорних обставин, що унеможливлюють виконання Сторонами своїх зобов’язань, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) своїх зобов’язань на час дії зазначених обставин.

8.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання форс-мажорних обставин як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) зобов’язань за цим Договором, є підтверджуючий документ Торгово-промислової палати України або відповідного територіального відділення.

8.4. Сторона, яка не може виконувати зобов’язання за цим Договором через форс-мажорні обставини, зобов’язана не пізніше третього робочого дня з дати настання таких обставин письмово (шляхом направлення рекомендованого листа) інформувати іншу Сторону про настання обставин непереборної сили та про їх наслідки.

Такий же порядок застосовується Сторонами щодо повідомлення про припинення дії обставин непереборної сили та їх наслідків.

8.5. Неповідомлення однієї зі Сторін про настання форс-мажорних обставин або припинення їх дії веде до втрати права цієї Сторони посилатись на такі обставини як на підставу, що звільняє її від відповідальності за невиконання/несвоєчасне виконання зобов’язань за цим Договором.

9. Відповідальність

9.1. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України та Правилами РДН/ВДР та здійснюють усі необхідні заходи для належного виконання своїх зобов’язань згідно з цим Договором.

9.2. Якщо Учасник або ОР не надасть підписаний Акт у встановлені главою 5 цього Договору терміни, ОР/Учасник може виставити Учаснику/ОР вимогу про сплату штрафу в розмірі 2000,00 грн (дві тисячі гривень 00 копійок).

Штраф повинен бути сплачений протягом шести банківських днів з дати отримання Учасником/ОР письмового повідомлення про порушення вимог глави 5 цього Договору із вимогою про сплату штрафу від ОР/Учасника.

9.3. У разі несплати Учасником штрафів у визначений термін ОР має право призупинити його участь на РДН та/або ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.

9.4. У випадку несвоєчасної реєстрації податкових накладних, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, що призвело до втрати податкового кредиту ОР, Учасник сплачує штраф у розмірі, що дорівнює розміру втраченого податкового кредиту ОР, на підставі виставленої ОР вимоги про сплату штрафу. Штраф повинен бути сплачений Учасником не пізніше шести банківських днів з дня отримання Учасником письмового повідомлення від ОР про порушення вищезазначених умов Договору.

10. Вирішення суперечок

10.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами в порядку, визначеному Правилами РДН/ВДР.

10.2. Якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.

11. Інші умови

11.1. Цей Договір укладається в електронному вигляді за допомогою програмного забезпечення ОР.

11.2. Сторони визнають, що цей Договір має юридичну силу, породжує права та обов'язки Сторін, може бути представлений у судових інстанціях у якості належних доказів.

11.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

11.4. У разі змін чинного законодавства України та Правил РДН/ВДР Сторони вносять необхідні зміни до цього Договору для усунення протиріч у порядку та строки, визначені пунктом 2.3.7 глави 2.3 розділу II Правил РДН/ВДР.

11.5. Сторона не несе відповідальності за зобов'язаннями другої Сторони цього Договору перед третіми особами або за збитки, що можуть бути заподіяні другою Стороною третій особі.

11.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.

11.7. Цей Договір набирає чинності з _____року та діє до дня розірвання цього Договору або до припинення Учасником РДН/ВДР участі у

РДН/ВДР.

11.8. Цей Договір може бути розірвано в разі письмового повідомлення про це однією Стороною іншої Сторони за 20 календарних днів до дати розірвання цього Договору або настання ситуації, передбаченої підпунктом 5 пункту 2.3.7 глави 2.3 розділу II Правил РДН/ВДР. У цьому випадку дія цього Договору в частині купівлі-продажу електричної енергії припиняється, а в частині розрахунків – після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

11.9. Дія цього Договору може бути припинена ОР згідно з вимогами Правил РДН/ВДР.

12. Додатки

Додаток 1. Форма Акта купівлі-продажу електричної енергії на РДН.

13. Юридичні адреси Сторін

місцезнаходження та поштова адреса:_____	місцезнаходження та поштова адреса:_____
_____	_____
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
п/р № _____	п/р № _____
телефон:_____	телефон:_____
_____	_____
(посада)	(посада)
_____ / _____/	_____ / _____/
(підпис) (ПІБ)	(підпис) (ПІБ)

Додаток 1 до Договору № _____
від ___ _____20__ року

А К Т
купівлі-продажу електричної енергії на РДН
між _____(код ЄДРПОУ_____) та
(Оператор ринку)
_____ (код ЄДРПОУ/ІПН_____)
(назва учасника РДН)
за _____ 20_____ року
(дата)

м. Київ "__" _____ 20__ року

Вид операції на РДН: _____ (зазначити одне: купівля або продаж)

№ договору	Дата договору	Обсяг електроенергії, МВт·год	Вартість електроенергії (без ПДВ), грн	Ціна (без ПДВ), грн/МВт·год	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електроенергії (з ПДВ), грн
1	2	3	4	5	6	7

_____
(назва ОР)

_____
(посада керівника)

_____ /_____/
(підпис) (П. І. Б)

_____
(назва учасника РДН)

_____
(посада керівника)

_____ /_____/
(підпис) (П. І. Б)

Оператор ринку

_____
(посада)

_____ / _____/
(підпис) (П. І. Б)

Учасник

_____
(посада)

_____ / _____/
(підпис) (П. І. Б)

Додаток 3

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Договір
про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку
№ _____

м. Київ ___ _____ 20__ року

_____ (далі – ОР), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР від _____ № _____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з _____ від _____ №_____, є дійсним учасником ринку електричної енергії ID №_____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторони, а кожна окремо – Сторона, уклали цей договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов’язання за Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 № 308 (далі – Правила РДН/ВДР), договором про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку від _____ №___, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з _____, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1466.

2.2. Сторони одночасно приймають права та зобов’язання з купівлі-продажу електричної енергії за результатами торгів на ВДР.

2.3. У ході підготовки до торгів на ВДР та за результатами їх проведення Сторони обмінюються документами, необхідними для здійснення та оформлення операцій купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, у спосіб та терміни, визначені у главі 1.6 розділу I та розділі III Правил РДН/ВДР та цьому Договорі.

2.4. Терміни, наведені в цьому Договорі, вживаються у значеннях, наведених у Правилах РДН/ВДР, Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), та інших нормативно-правових актах, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії.

3. Ціна, обсяг та вартість купівлі-продажу електричної енергії

3.1. Ціна, обсяг та вартість електричної енергії за цим Договором визначається за результатами торгів на ВДР відповідно до Правил РДН/ВДР.

4. Порядок розрахунків

4.1. Розрахунок за куплену або продану на ВДР електричну енергію здійснюється з урахуванням податку на додану вартість грошовими коштами в національній валюті України.

4.2. Учасник до початку торгів на ВДР вносить кошти на свій(ої) рахунок(ки) ескроу для забезпечення розрахунків за куплену ним за результатами торгів на ВДР електричну енергію та гарантії оплати заявлених ним для купівлі обсягів електричної енергії.

4.3. ОР визначає відповідно до глави 4.2 розділу IV Правил РДН/ВДР обсяг зобов’язань Сторін за цим Договором за результатами тих торгів на ВДР, у яких заявки Учасника будуть акцептовані та/або Учасником будуть акцептовані заявки зі списку торгів на ВДР.

4.4. Розрахунки за куплену-продану Учасником електричну енергію проводяться ОР у порядку, визначеному главою 4.3 розділу IV Правил РДН/ВДР.

4.5. ОР надає Учаснику Акт купівлі-продажу електричної енергії на ВДР (далі – Акт) за формою, наведеною в додатку 1 до цього Договору, та інші фінансові документи в терміни, передбачені Правилами РДН/ВДР.

4.6. Учасник та ОР зобов'язані надавати податкові накладні, складені та зареєстровані в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог чинного податкового законодавства.

5. Права та обов’язки Сторін

5.1. Учасник має право:

1) брати участь на торгах на ВДР у порядку, встановленому Правилами

РДН/ВДР;

2) отримувати від ОР оплату за продану електричну енергію на торгах на ВДР у порядку та строки, передбачені Правилами РДН/ВДР та цим Договором;

3) оскаржувати дії ОР щодо заявок Учасника на торги на ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР;

5.2. Учасник зобов'язаний:

1) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР;

2) у разі наміру купити електричну енергію на ВДР забезпечити наявність необхідної для оплати електричної енергії за цією заявкою суми вільних від зобов'язань коштів на рахунку ескроу, зазначеному у пункті 4.2 цього Договору;

3) у разі наявності заперечень до рішень ОР про недопущення заявки до торгів на ВДР або про відхилення підтвердження акцепту, або до результатів, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, надавати ОР відповідні заперечення та повідомлення у терміни, визначені Правилами РДН/ВДР;

4) надавати підписані зі своєї сторони Акти у встановлені пунктом 4.3.8 глави 4.3 розділу IV Правил РДН/ВДР терміни;

5) надавати заявки на торги на ВДР, повідомлення та інші документи лише з підписом уповноважених осіб.

5.3. ОР має право:

1) не допустити до торгів на ВДР заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на ВДР або відхиляти підтвердження акцепту Учасником заявки щодо продажу електричної енергії на ВДР у разі недостатності вільних від зобов'язань коштів на рахунку ескроу Учасника, зазначеного в пункті 4.2 цього Договору, для оплати електричної енергії за цією заявкою;

2) надавати платіжні вимоги на договірне списання коштів з рахунку ескроу Учасника, зазначеного у пункті 4.2 цього Договору, у разі акцепту заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на ВДР або у разі акцепту Учасником заявки будь-якого Учасника РДН/ВДР щодо продажу електричної енергії на ВДР;

3) не допустити до торгів на ВДР заявку Учасника щодо продажу або купівлі електричної енергії на ВДР, якщо заявлена ціна перевищує порогову ціну, встановлену для відповідного розрахункового періоду згідно з пунктом 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР.

5.4. ОР зобов'язаний:

1) реєструвати заявки Учасника на торги на ВДР та здійснювати їх перевірку на відповідність вимогам Правил РДН/ВДР;

2) виконувати зобов'язання, визначені Правилами РДН/ВДР;

3) надавати Учаснику згідно з Правилами РДН/ВДР повідомлення та

документи;

4) проводити розрахунки за результатами торгів на ВДР у терміни, встановлені Правилами РДН/ВДР та цим Договором;

5) надавати оператору системи передачі повідомлення про обсяги проданої та/або купленої Учасником електричної енергії на ВДР у термін та спосіб, що визначені Правилами ринку;

6) надавати Учаснику щомісяця у строк, установлений Правилами РДН/ВДР, Акт за підсумками всіх торгів на ВДР, проведених у попередньому місяці;

7) проводити торги на ВДР та визначати за їх результатами зобов'язання Сторін за цим Договором.

6. Інформаційний обмін

6.1. Обмін документами, необхідними для здійснення та оформлення операцій купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, здійснюється в електронній формі через програмне забезпечення ОР.

6.2. Електронні документи оформлюються Сторонами з накладенням КЕП їхніх уповноважених осіб у порядку, передбаченому законодавством України.

6.3. Порядок застосування КЕП Сторонами та перелік осіб, що мають право підпису від їхнього імені, визначаються Сторонами згідно з законодавством України, з урахуванням вимог Правил РДН/ВДР.

6.4. Документ вважається не наданим та не приймається ОР для розрахунків, якщо він надійшов до ОР без КЕП або КЕП не відповідає вимогам, зазначеним у Правилах РДН/ВДР.

6.5. Датою інформаційного повідомлення вважається день та час його розміщення в системі програмного забезпечення ОР та у випадку використання електронної пошти:

день та час його відправки Учаснику;

день та час його відправки ОР.

6.6. Сторони визнають, що документи, що відправляються засобами електронного зв'язку з накладенням КЕП, мають юридичну силу, породжують права та обов'язки Сторін, можуть бути представлені в судових інстанціях у якості належних доказів, якщо вони були відправлені уповноваженими особами Сторін за адресами, зазначеними в реквізитах до Договору.

7. Конфіденційність

7.1. Інформація, що стала відомою Стороні щодо діяльності іншої Сторони при укладенні та виконанні цього Договору, є конфіденційною.

7.2. Сторони зобов'язуються не розголошувати конфіденційну інформацію третім особам без попередньої письмової згоди іншої Сторони, крім випадків, передбачених Правилами РДН/ВДР та законодавством України.

7.3. У разі розірвання Договору вимога щодо збереження конфіденційності інформації, визначена положенням пункту 7.2 цього Договору, залишається в силі протягом 5 років.

8. Форс-мажорні обставини

8.1. Під форс-мажорними обставинами (обставини непереборної сили) розуміються обставини, що будуть визнані такими згідно з документом, виданим Торгово-промисловою палатою України або відповідними територіальними відділеннями.

8.2. У випадку виникнення форс-мажорних обставин, що унеможливлюють виконання Сторонами своїх зобов’язань, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) своїх зобов’язань на час дії зазначених обставин.

8.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання форс-мажорних обставин як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) зобов’язань за цим Договором, є підтверджуючий документ Торгово-промислової палати України або відповідного територіального відділення.

8.4. Сторона, яка не може виконувати зобов’язання за цим Договором через форс-мажорні обставини, зобов’язана не пізніше третього робочого дня з дати настання таких обставин письмово (шляхом направлення рекомендованого листа) інформувати іншу Сторону про настання обставин непереборної сили та про їх наслідки.

Такий же порядок застосовується Сторонами щодо повідомлення про припинення дії форс-мажорних обставин та їх наслідків.

8.5. Неповідомлення однієї зі Сторін про настання форс-мажорних обставин або припинення їх дії веде до втрати права цієї Сторони посилатись на такі обставини як на підставу, що звільняє її від відповідальності за невиконання/несвоєчасне виконання зобов’язань за Договором.

9. Відповідальність

9.1. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством України та Правилами РДН/ВДР та здійснюють усі необхідні заходи для належного виконання своїх зобов’язань згідно з цим Договором.

9.2. Якщо Учасник або ОР не надасть підписаний Акт у встановлені розділом 5 цього Договору терміни, ОР/Учасник може виставити Учаснику/ОР вимогу про сплату штрафу в розмірі 2000,00 грн (дві тисячі гривень 00 копійок).

Штраф повинен бути сплачений протягом шести банківських днів з моменту отримання Учасником/ОР письмового повідомлення від ОР/Учасника про порушення вимог глави 5 цього Договору із вимогою про сплату штрафу.

9.3. У разі несплати Учасником штрафів у визначений термін ОР має право призупинити його участь у РДН та ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.

9.4. У випадку несвоєчасної реєстрації податкових накладних, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, що призвело до втрати податкового кредиту ОР, Учасник сплачує штраф у розмірі, що дорівнює розміру втраченого податкового кредиту ОР, на підставі виставленої ОР вимоги про сплату штрафу. Штраф повинен бути сплачений Учасником не пізніше шести банківських днів з дня отримання Учасником письмового повідомлення від ОР про порушення вищезазначених умов Договору.

10. Вирішення суперечок

10.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають під час виконання умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами у порядку, визначеному Правилами РДН/ВДР.

10.2. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.

11. Інші умови

11.1. Цей Договір укладається в електронному вигляді за допомогою програмного забезпечення ОР.

11.2. Сторони визнають, що цей Договір має юридичну силу, породжує права та обов'язки Сторін, може бути представлений у судових інстанціях у якості належних доказів.

11.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

11.4. У разі змін чинного законодавства України та Правил РДН/ВДР Сторони вносять необхідні зміни до цього Договору для усунення протиріч у порядку та строки, визначені пунктом 2.3.7 глави 2.3 розділу II Правил РДН/ВДР.

11.5. Сторона не несе відповідальності за зобов'язаннями другої Сторони цього Договору перед третіми особами або за збитки, що можуть бути заподіяні другою Стороною третій особі.

11.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.

11.7. Цей Договір набирає чинності з _____року та діє до дня розірвання цього Договору або до припинення Учасником РДН/ВДР участі у РДН/ВДР.

11.8. Цей Договір може бути розірвано в разі письмового повідомлення про це однією Стороною іншої Сторони за 20 календарних днів до дати розірвання цього Договору або настання ситуації, передбаченої підпунктом 5

пункту 2.3.7 глави 2.3 розділу ІІ Правил РДН/ВДР. У цьому випадку дія цього Договору в частині купівлі-продажу електричної енергії припиняється, а в частині розрахунків – після повного виконання Сторонами своїх зобов’язань.

11.9. Дія Договору може бути припинена ОР згідно з вимогами Правил РДН/ВДР.

12. Додатки

Додаток 1. Форма Акта купівлі-продажу електричної енергії на ВДР.

13. Юридичні адреси Сторін

місцезнаходження та поштова адреса:_____ _____	місцезнаходження та поштова адреса:_____ _____
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
п/р № _____	п/р № _____
телефон:_____	телефон:_____
_____ (посада)	_____ (посада)
_____ / _____/ (підпис) (ПІБ)	_____ / _____/ (підпис) (ПІБ)

Додаток 1 до Договору № _____
від ___ _____20__ року

А К Т
купівлі-продажу електричної енергії на ВДР
між _____(код ЄДРПОУ_____) та
(Оператор ринку)
_____ (код ЄДРПОУ/ІПН_____)
(назва учасника ВДР)
за _____ 20_____ року
(дата)

м. Київ "__" _____ 20__ року

Вид операції на ВДР: _____ (зазначити одне: купівля або продаж)

№ договору	Дата договору	Обсяг електроенергії, МВт·год	Вартість електроенергії (без ПДВ), грн	Ціна (без ПДВ), грн/МВт·год	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електроенергії (з ПДВ), грн
1	2	3	4	5	6	7

_____
(назва ОР)

_____
(посада керівника)

_____ /_____/
(підпис) (П. І. Б)

_____
(назва учасника ВДР)

_____
(посада керівника)

_____ /_____/
(підпис) (П. І. Б)

Оператор ринку
_____
(посада)
_____ / _____/
(підпис) (П. І. Б)

Учасник
_____
(посада)
_____ / _____/
(підпис) (П. І. Б)

Додаток 4

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Вимоги до складання заявок на торги

1. Вимоги до складання заявок на торги на РДН

1.1. Заявки на торги на РДН можуть бути:

1) погодинними (такими, що стосуються одного розрахункового періоду);

2) блочними (такими, що стосуються кількох розрахункових періодів);

3) гнучкими.

1.2. Погодинна заявка на торги на РДН повинна містити:

1) торгову зону, в якій планується купівля-продаж електричної енергії;

2) дату доби постачання і розрахункові періоди;

3) вид операції (купівля або продаж);

4) EIC-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), який подає заявку;

5) пропоновані обсяги продажу або купівлі електричної енергії для визначеної торгової зони та розрахункового періоду з відповідними цінами (пари «ціна-обсяг»);

6) умову подільності/неподільності обсягу в конкретний торговий період для першої пари «ціна-обсяг» для заявок на продаж;

7) дату та час подання заявки;

8) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР;

9) ідентифікаційний номер заявки.

1.3. Блочні заявки можуть бути простими, профільованими та пов’язаними.

1.3.1. Проста та профільована блочні заявки на торги на РДН повинні містити:

1) торгову зону, у якій планується купівля-продаж електричної енергії;

2) дату доби постачання та розрахункові періоди;

3) вид операції (купівля або продаж);

4) тип блочної заявки (профільована або проста);

5) EIC-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку;

6) пропоновані обсяги продажу або купівлі електричної енергії для визначеної торгової зони та кількох розрахункових періодів;

7) ціну (у випадку простої блочної заявки – одну ціну, що є середньозваженою по обсягах, що зазначаються у всіх розрахункових періодах, які входять у блок, а у випадку профільованої блочної заявки – пари «ціна-обсяг» для кожного розрахункового періоду, які входять у блок);

8) дату та час подання заявки;

9) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР;

10) ідентифікаційний номер заявки.

1.3.2. Пов’язана блочна заявка складається з набору простих блочних заявок, пов’язаних у декілька рівнів. Прийняття пов’язаних блочних заявок (другого та третього рівнів) може відбутися лише за умови акцепту простої блочної заявки попереднього рівня.

Пов’язана блочна заявка має такі обмеження:

максимальна кількість рівнів пов’язаних простих блочних заявок - 3;

максимальна кількість простих блочних заявок, пов’язаних з заявкою попереднього рівня – 3;

загальна максимальна кількість простих блочних заявок у пов’язаній блочній заявці – 7.

1.4. Гнучка заявка передбачає автоматичний вибір розрахункового періоду для акцепту заявленого обсягу електричної енергії за найвигіднішою ціною.

Гнучка заявка на РДН повинна містити:

1) торгову зону, в якій планується купівля-продаж електричної енергії;

2) дату доби постачання;

3) вид операції (купівля або продаж);

4) EIC-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), який подає заявку;

5) пропонований обсяг продажу або купівлі електричної енергії та ціну;

6) дату та час подання заявки;

7) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР;

8) ідентифікаційний номер заявки.

1.5. У заявках на торги на РДН дані щодо цін та обсягів електричної енергії наводяться в таких форматах:

1) ціни –з точністю до двох знаків після коми, грн/МВт·год;

2) обсяги електричної енергії – з точністю до одного знака після коми, МВт·год.

1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на РДН, повинні бути:

1) у межах мінімальної ціни на РДН – 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на РДН – 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу ІІІ Правил РДН/ВДР.

Протягом перших дев'яти місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР;

2) кратними кроку торгів за ціною – 0,01 грн/МВт·год;

3) без урахування податку на додану вартість.

Середньозважена ціна простої блочної заявки повинна знаходитися в межах мінімальної та максимальної середньозважених цін на РДН, розрахованих для простої блочної заявки на РДН таким чином:

1) мінімальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP^{j}_{min,z}$) розраховується за формулою

$$WAP^{j}_{min,z} = \frac{\sum_{i=1}^{i=n}\left(P_{min_{i,z}} . V^{j}_{iz}\right)}{\sum_{i=1}^{i=n} V^{j}_{iz}},$$

де $P_{min_{i,z}}$ – мінімальна ціна на РДН або, у разі встановлення, мінімальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z;

V^{j}_{iz} – обсяг електричної енергії j -ої простої блочної заявки в розрахунковому періоді i у торговій зоні z;

j – номер заявки;

i – розрахунковий період;

n – кількість розрахункових періодів у простій блочній заявці;

2) максимальна середньозважена ціна на РДН для j-ої простої блочної заявки у торговій зоні ($WAP^{j}_{max,z}$) розраховується за формулою

$$WAP^{j}_{max,z} = \frac{\sum_{i=1}^{i=n}\left(P_{max_{i,z}} . V^{j}_{iz}\right)}{\sum_{i=1}^{i=n} V^{j}_{i,z}},$$

де $P_{max_{i,z}}$ – максимальна ціна на РДН або, у разі встановлення, максимальна гранична ціна на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні z.

1.7. Обсяги електричної енергії в одній парі «ціна-обсяг» погодинної заявки на торги на РДН повинні бути:

1) у межах мінімального обсягу – 0,1 МВт·год та максимального обсягу – 99 999 МВт·год;

2) кратними кроку торгів за обсягом – 0,1 МВт·год.

1.8. Кількість пар «ціна-обсяг», які можуть бути подані в одній погодинній заявці на торги на РДН, кількість погодинних та блочних заявок, які можуть бути подані учасником РДН/ВДР на одні торги на РДН щодо кожної торгової зони, визначається згідно з інструкцією з користування програмним забезпеченням ОР.

2. Вимоги до складання заявок на торги на ВДР

2.1. Заявки на торги на ВДР можуть бути:

1) погодинними (такими, що стосуються одного розрахункового періоду);

2) блочними (такими, що стосуються кількох послідовних розрахункових періодів однієї доби постачання із зазначеним обмеженням ціни та постійним обсягом електричної енергії в кожному розрахунковому періоді).

2.2. Погодинна заявка на торги на ВДР повинна містити:

1) торгову зону, в якій планується купівля-продаж електричної енергії;

2) дату доби постачання і розрахунковий період, якого стосується заявка;

3) вид операції (купівля або продаж);

4) EIC-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку;

5) пропонований обсяг продажу або купівлі електричної енергії;

6) ціну продажу або купівлі електричної енергії;

7) умову виконання відповідно до пункту 2.6 цієї глави;

8) дату і час закінчення дії заявки відповідно до пункту 2.5 цієї глави;

9) дату та час подання заявки;

10) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР;

11) ідентифікаційний номер заявки.

2.3. Блочна заявка на торги на ВДР повинна містити:

1) торгову зону, в якій планується купівля-продаж електричної енергії;

2) дату доби постачання і розрахункові періоди, яких стосується заявка;

3) вид операції (купівля або продаж);

4) EIC-код учасника ринку (учасника РДН/ВДР), що подає заявку;

5) пропонований обсяг продажу або купівлі електричної енергії, що буде однаковим для кожного розрахункового періоду, включеного у блок;

6) ціну продажу або купівлі електричної енергії, що буде однаковою для кожного розрахункового періоду, включеного у блок;

7) умову виконання відповідно до пункту 2.6 цієї глави;

8) дату і час закінчення дії заявки відповідно до пункту 2.5 цієї глави;

9) дату та час подання заявки;

10) КЕП уповноваженої особи учасника РДН/ВДР;

11) ідентифікаційний номер заявки.

2.4. Блочні заявки поділяються на попередньо визначені (стандартні) та визначені учасником РДН/ВДР:

1) попередньо визначені (стандартні) блочні заявки це:

пікове навантаження (постачання електричної енергії протягом 12-годинного періоду від 08:00 до 20:00);

базове навантаження (постачання електричної енергії протягом 24-годинного періоду від 00:00 до 24:00);

позапікове навантаження (постачання електричної енергії протягом 12-годинного періоду від 00:00 до 08:00 та від 20:00 до 24:00);

2) учасник РДН/ВДР може визначити власні інтервали блочної заявки з послідовними періодами протягом однієї доби постачання. Мінімальний часовий інтервал блока, визначеного учасником РДН/ВДР, повинен становити один розрахунковий період, а максимальний – одну добу постачання. Подання визначеної учасником РДН/ВДР (нестандартної) блочної заявки здійснюється із зазначенням умови виконання заявки «усе або нічого» (AON);

3) блочні заявки на торги на ВДР можуть подаватися лише на розрахункові періоди однієї доби постачання.

2.5. Термін дії заявок на торги на ВДР може бути визначений як:

1) завершення за замовчуванням – строк дії заявки встановлюється відповідно до часу «закриття воріт ВДР» для розрахункового періоду, на який подається заявка;

2) за вибором учасника РДН/ВДР – учасник РДН/ВДР встановлює певний час для терміну дії заявки на торги на ВДР. Термін дії заявки, що була неповністю акцептована або є неактивною чи скасованою, закінчується в часі, визначеному учасником РДН/ВДР. Час закінчення терміну дії заявки, що встановлюється учасником РДН/ВДР, не повинен бути пізніше ніж час «закриття воріт ВДР» для розрахункового періоду, на який подається заявка.

2.6. Умови виконання заявок на торги на ВДР можуть бути визначені учасником РДН/ВДР як:

1) негайно або скасувати (IOC) – заявка має бути негайно зіставлена і може бути частково акцептована;

2) повністю або ліквідувати (FOK) – заявка має бути негайно зіставлена і повинна бути повністю акцептована.

2.7. У заявках на торги на ВДР дані щодо цін та обсягів електричної енергії наводяться в таких форматах:

1) ціни – з точністю до двох знаків після коми, грн/МВт·год;

2) обсяги електричної енергії – з точністю до одного знака після коми, МВт·год.

2.8. Ціни на електричну енергію, що зазначаються в заявках на торги на ВДР, повинні бути:

1) у межах мінімальної ціни на ВДР – 10,00 грн/МВт·год та максимальної ціни на ВДР – 50000,00 грн/МВт·год та відповідати вимогам пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III Правил РДН/ВДР.

Протягом перших 9 місяців з дати початку роботи РДН та ВДР максимальні ціни визначаються відповідно до розділу V Правил РДН/ВДР;

2) кратними кроку торгів за ціною – 00,01 грн/МВт·год;

3) без урахування податку на додану вартість.

2.9. Обсяг електричної енергії у погодинних заявках на торги на ВДР повинен бути:

1) у межах мінімального обсягу – 0,1 МВт та максимального обсягу – 99 999 МВт;

2) кратними кроку торгів за обсягом – 0,1 МВт.

Додаток 5

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Порядок визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН

1. Ціна на РДН визначається по кожному розрахунковому періоду за допомогою алгоритму РДН, що реалізує принцип граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та пропозиції, та для цілей інтеграції з європейськими ринками електричної енергії є сумісним з алгоритмом цінового об'єднання регіонів.

2. Алгоритм РДН при вирішенні колізій застосовує принципи максимізації коефіцієнта соціального доходу (КСД), що розраховується за формулами

$$\text{КСД}_z = \text{Дохід покупців}_z + \text{Дохід продавців}_z,$$

$$\text{Дохід покупців}_z = \sum_i \sum_{j=1}^{n} V_{j,i,z} \left(P_{j,i,z} - PM_{i,z}\right),$$

$$\text{Дохід продавців}_z = \sum_i \sum_{j=1}^{n} V_{j,i,z} \left(PM_{i,z} - P_{j,i,z}\right),$$

де $V_{j,i,z}$ – акцептований обсяг j-ої заявки в розрахунковому періоді i в торговій зоні z;

$P_{j,i,z}$ – заявлена ціна j-ої заявки в розрахунковому періоді i в торговій зоні z;

$PM_{i,z}$ – ціна на РДН у періоді i в торговій зоні z;

j – заявка;

n – кількість заявок на торгах;

i – розрахунковий період;

z – торгова зона.

3. Результати розрахунку алгоритму РДН складаються з цін на РДН та обсягів електричної енергії, що акцептовані, для кожного розрахункового періоду доби постачання по кожній торговій зоні.

4. Програмне забезпечення ОР після «закриття воріт РДН» виконує наведені нижче дії для кожної торгової зони по кожному розрахунковому періоду:

4.1. Завантажуються реєстри допущених до торгів для доби постачання заявок на продаж та заявок на купівлю, кроки заявок агрегуються, сортуються

та будуються криві сукупної пропозиції та сукупного попиту для визначення граничних цін.

Кроки заявки – обсяги електричної енергії, зазначені в заявці щодо одного розрахункового періоду, щодо яких учасник РДН/ВДР визначає різні ціни їх прийняття.

Прості блочні заявки на першому етапі розміщуються в реєстрах на подані розрахункові періоди відповідно до їх середньозваженої ціни. Якщо проста блочна заявка не може бути прийнята на певний розрахунковий період відповідно до кривих попиту та пропозиції, то з метою максимізації можливості акцепту простої блочної заявки її ціна на цей розрахунковий період знижується (для заявок на продаж) або підвищується (для заявок на купівлю) за рахунок відповідного коригування цін в інших періодах при збереженні поданої середньозваженої ціни простої блочної заявки.

4.2. Зіставлення кривих пропозиції та попиту, сформованих для певного розрахункового періоду та торгової зони, забезпечує визначення ціни на РДН для цього розрахункового періоду та торгової зони.

4.3. Ціна на РДН завжди має бути ціною останнього прийнятого кроку заявки на продаж, тобто рівною або нижчою від ціни останньої заявки на купівлю.

Якщо точка перетину кривих пропозиції та попиту знаходиться на вертикальній частині кривої пропозиції, ціною на РДН визнається ціна останньої прийнятої заявки продавця. Тому крок заявок на купівлю, незважаючи на те, що його ціна перевищує ціну на РДН, не буде прийнятий, оскільки його ціна буде нижче ніж ціна в точці перетину.

4.4. Якщо точка перетину кривих пропозиції та попиту розташована на горизонтальній частині кривої пропозиції і не існує жодного кроку заявки на продаж з коефіцієнтом прийняття рівним 1 (умова неподільності) або блочної заявки з відповідною ціною, обсяг, що має бути прийнятий, розподіляється пропорційно між кроками заявок на продаж з тією ж ціною.

4.5. Якщо точка перетину кривих пропозиції та попиту розташована на горизонтальній частині кривої попиту та не існує жодної блочної заявки з відповідною ціною, обсяг, що має бути прийнятий, розподіляється пропорційно між кроками заявок на купівлю з тією ж ціною.

4.6. Для пропорційного розподілу обсягу проданої електричної енергії між кроками заявок на купівлю визначається відношення обсягу, що має бути розподілений, до загального обсягу, заявленого з ціною на РДН, на яке потім будуть помножені обсяги кожного відповідного кроку заявок на купівлю.

4.7. Для пропорційного розподілу обсягу купленої електричної енергії між кроками заявок на продаж визначається відношення обсягу, що має бути

розподілений, до загального обсягу, заявленого з ціною на РДН, на яке потім будуть помножені обсяги кожного відповідного кроку заявок на продаж.

4.8. Пропорційний розподіл обсягу купленої або проданої електроенергії можливий лише в тому випадку, коли весь обсяг, що відповідає точці перетину, був поданий погодинними заявками без будь-яких неподільних умов.

Спеціальний підхід застосовується у разі існування в точці перетину:

1) неподільного обсягу погодинної заявки на продаж;

2) профільованої блочної заявки;

3) простої блочної заявки;

4) зв'язаної блочної заявки;

5) гнучкої заявки.

4.9. Якщо точка перетину кривих буде розташована на горизонтальній частині кривої, де точка перетину проходить через неподільний крок заявки або блочну заявку, тоді неподільний крок заявки (обсяг) або блочна заявка вилучається.

4.10. У разі невідповідності умовам акцепту, а також у випадках, визначених підпунктом 4.9 цього пункту:

1) при вилученні кроку заявки з неподільним обсягом погодинної заяви на продаж, алгоритм обирає крок заявки з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді, який містить найбільший обсяг електроенергії. У випадку існування двох кроків заявок на продаж/купівлю з неподільним обсягом у відповідному розрахунковому періоді з однаковим обсягом електричної енергії та напрямом (продаж/купівля) обирається крок заявки, що подана пізніше. Після цього обраний крок заявки з неподільним обсягом має бути виключений із заявки;

2) при вилученні профільованої/простої/зв'язаної/гнучкої блочної заявки алгоритм обирає заявку, для якої значення функції S є найвищим. Значення функції S обчислюється за такими формулами

$$S_{\text{продаж}} = \sum_i VU_i\,(PO_i - PM_i),$$

$$S_{\text{купівля}} = \sum_i VU_i\,(PM_i - PO_i),$$

де $S_{\text{продаж}}$ – S функція для блочних заявок на продаж;

$S_{\text{купівля}}$ – S функція для блочних заявок на купівлю;

VU_i – неакцептований обсяг блочної заявки відповідного розрахункового періоду;

PO_i – ціна заявки у відповідному розрахунковому періоді;

PM_i – ціна на РДН у відповідному розрахунковому періоді;

i – розрахунковий період.

У разі рівних значень функції S серед кількох блочних заявок алгоритм обирає для виключення блочну заявку з найбільшим загальним неакцептованим обсягом електричної енергії VU та у разі продовження існування рівності алгоритм обирає для виключення блочну заявку, що була введена в систему пізніше.

4.11. Оцінка для решти блочних заявок на РДН, які не були виключені, здійснюється згідно з алгоритмом, наведеним у підпункті 4.10 цього пункту, до тих пір, поки не буде знайдено перше дієве рішення, що поділить усі блочні заявки на активні (повністю акцептовані) та неактивні (відхилені).

У разі повного прийняття всіх дійсних блочних заявок знайдене перше дієве рішення стає остаточним.

4.12. У разі неповного прийняття всіх дійсних блочних заявок після знаходження першого дієвого рішення відбувається процес оптимізації, критерієм якого є максимізація КСД на РДН у кожній торговій зоні на добу постачання.

Процес оптимізації виконується таким чином:

1) спираючись на перше дієве рішення, алгоритм перевіряє, чи існує неактивний неподільний крок заявки (обсяг) або блочна заявка, та, якщо:

ні, то процес оптимізації припиняється;

так, комбінації таких відхилених кроків заявок/блочних заявок, включаючи активні кроки заявок з першого дієвого рішення, додаються до переліку всіх невирішених комбінацій;

2) у процесі оптимізації виконується розрахунок комбінацій КСД;

3) процес оптимізації припиняється в таких випадках:

якщо проведено розрахунок усіх комбінацій зі списку невирішених комбінацій;

якщо досягнуто кінцевого терміну тривалості розрахунку – 10 хвилин.

Після завершення процесу оптимізації алгоритм обирає рішення з максимальним значенням КСД як найкраще рішення. У разі існування кількох рішень з однаковими значеннями КСД алгоритм вибирає рішення, що знайдене першим.

4.13. Якщо у процесі оптимізації не знайдено оптимальне рішення (тобто максимальний загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії для відповідної доби постачання), що пов’язано з обмеженою кількістю невирішених комбінацій, призначених для оптимізації, тоді останнє дієве рішення, знайдене алгоритмом, є обов’язковим для учасників РДН/ВДР.

5. Прийняття кроків погодинних заявок здійснюється за такими правилами:

5.1. Крок погодинної заявки на купівлю електричної енергії:

1) приймається повністю, якщо його ціна вища або дорівнює ціні на РДН для відповідного розрахункового періоду та є достатній обсяг для продажу, щоб повністю задовольнити останній крок заявки на купівлю;

2) приймається частково, якщо його ціна вища або дорівнює ціні на РДН для відповідного розрахункового періоду, але немає достатнього обсягу для продажу, щоб повністю задовольнити останній крок заявки на купівлю;

3) приймається частково, якщо ціна кроку заявки вище ціни на РДН для відповідного розрахункового періоду доби постачання, але дорівнює ціні в точці перетину кривих сукупної пропозиції та сукупного попиту;

4) не приймається, якщо його ціна нижча ніж ціна на РДН для відповідного розрахункового періоду доби постачання;

5) не приймається, якщо ціна кроку заявки вище ціни на РДН для відповідного розрахункового періоду доби постачання, але нижче ціни в точці перетину кривих сукупної пропозиції та сукупного попиту.

5.2. Крок погодинної заявки на продаж електричної енергії:

1) приймається повністю, якщо його ціна нижча або дорівнює ціні на РДН для відповідного розрахункового періоду і є достатній обсяг для купівлі з метою повного задоволення останнього кроку заявки на продаж;

2) приймається частково, якщо його ціна дорівнює ціні на РДН для відповідного розрахункового періоду, але немає достатнього обсягу для купівлі з метою повного задоволення останнього кроку заявки на продаж;

3) не приймається, якщо його ціна вища ніж ціна на РДН для відповідного розрахункового періоду доби постачання.

6. Прийняття блочних заявок здійснюється за такими правилами:

6.1. Профільована блочна заявка на купівлю електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконуються такі умови:

ціни для кожного розрахункового періоду, які є частиною заявки, вищі або дорівнюють цінам на РДН для відповідних розрахункових періодів доби постачання;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка не була визначена неактивною (відхиленою);

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконується хоча б одна з таких умов:

ціна принаймні одного розрахункового періоду, що є частиною заявки, нижче ціни РДН для відповідного розрахункового періоду доби постачання;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка була визначена неактивною (відхиленою).

6.2. Профільована блочна заявка на продаж електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконуються такі умови:

ціни для кожного розрахункового періоду, що є частиною заявки, менші або дорівнюють цінам РДН для відповідних розрахункових періодів доби постачання;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка не визначена неактивною (відхиленою);

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконується хоча б одна з таких умов:

ціна принаймні одного розрахункового періоду, що є частиною заявки, вище ціни на РДН для відповідного розрахункового періоду доби постачання;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка визначена неактивною (відхиленою).

6.3. Проста блочна заявка на купівлю електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконані такі умови:

середньозважена ціна заявки є вищою або дорівнює середньозваженій ціні, що розраховується відповідно до визначених цін на РДН для розрахункових періодів доби постачання, які входять до блочної заявки;

обсяг заявки повністю прийнятий (акцептований) щодо всіх розрахункових періодів доби постачання, які входять до блочної заявки;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка не визначена неактивною (відхиленою);

2) не приймається (коефіцієнт прийняття дорівнює 0 або 0 %), якщо виконана одна з таких умов:

середньозважена ціна заявки нижче ніж середньозважена ціна, що розраховується відповідно до визначених цін на РДН для розрахункових періодів доби постачання, що входять до блочної заявки;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка визначена неактивною (відхиленою);

3) може бути прийнята повністю у випадку невиконання умови, визначеної абзацом другим підпункту 2 цього підпункту, якщо проста блочна заявка на

купівлю є частиною зв’язаної блочної заявки та прийняття її дочірніх пов’язаних блоків забезпечить компенсацію відповідних економічних втрат материнської простої блочної заявки.

6.4. Проста блочна заявка на продаж електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконані такі умови:

середньозважена ціна заявки є нижчою або дорівнює середньозваженій ціні, що розраховується відповідно до визначених цін на РДН для розрахункових періодів доби постачання, що входять до блочної заявки;

обсяг заявки повністю прийнятий (акцептований) щодо всіх розрахункових періодів доби постачання, які входять до блочної заявки;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка не визначена неактивною (відхиленою);

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконана одна з таких умов:

середньозважена ціна заявки вище ніж середньозважена ціна, що розраховується відповідно до визначених цін на РДН для розрахункових періодів доби постачання, які входять до блочної заявки;

у процесі визначення цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН заявка визначена неактивною (відхиленою);

3) може бути прийнята повністю у випадку невиконання умови, визначеної абзацом другим підпункту 2 цього підпункту, якщо проста блочна заявка на продаж є частиною зв’язаної блочної заявки і прийняття її дочірніх пов’язаних блоків забезпечить компенсацію відповідних економічних втрат материнської простої блочної заявки.

6.5. Зв’язана блочна заявка на купівлю електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконуються такі умови:

виконані всі умови підпункту 1 підпункту 6.3 цього пункту;

проста блочна заявка, що у зв’язаній заявці визначена материнською, повністю прийнята;

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконана хоча б одна з умов, зазначених у підпункті 2 підпункту 6.3 цього пункту.

6.6. Зв’язана блочна заявка на продаж електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконуються такі умови:

виконані всі умови підпункту 1 підпункту 6.4 цього пункту;

проста блочна заявка, що у зв’язаній заявці визначена материнською, повністю прийнята;

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконана хоча б одна з умов, зазначених у підпункті 2 підпункту 6.4 цього пункту.

6.7. Гнучка заявка на купівлю електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконуються такі умови:

виконані всі умови підпункту 1 підпункту 6.3 цього пункту;

алгоритмом обрано розрахунковий період для гнучкої заявки на купівлю;

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або 0 %), якщо виконана хоча б одна з умов, зазначених у підпункті 2 підпункту 6.3 цього пункту.

6.8. Гнучка заявка на продаж електричної енергії:

1) приймається повністю (коефіцієнт прийняття дорівнює 1 або 100 %), якщо виконуються такі умови:

виконані всі умови підпункту 1 підпункту 6.4 цього пункту;

алгоритмом обрано розрахунковий період для гнучкої заявки на продаж;

2) не приймається (коефіцієнт прийняття становить 0 або %), якщо виконана хоча б одна з умов, зазначених у підпункті 2 підпункту 6.4 цього пункту.

Додаток 6

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Порядок визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР

1.1. Алгоритм обчислення внутрішньодобового ринку (далі – алгоритм обчислення ВДР) отримує заявки та порівнює їх із заявками протилежного напряму (купівля-продаж) відповідно до критеріїв ціни, позначень часу та необов'язкової індикації.

1.2. Алгоритм обчислення ВДР повинен класифікувати заявки за типом (погодинна або блочна заявка), видом операції (купівля або продаж) та розрахунковим періодом.

1.3. Погодинні заявки підлягають зіставленню (підбору) лише з іншими погодинними заявками. Блочні заявки підлягають зіставленню (підбору) лише з іншими блочними заявками.

1.4. Заявки на ВДР будуть поділені на заявки на купівлю та заявки на продаж. На ВДР заявки на купівлю підлягають зіставленню (підбору) із заявками на продаж та заявки на продаж підлягають зіставленню (підбору) із заявками на купівлю.

1.5. Крім цього, заявки підлягають зіставленню (підбору) із заявками на той самий розрахунковий період, щодо якого вони були подані. У випадку блочних заявок повинен збігатися часовий інтервал заявок, що підлягають зіставленню (підбору).

1.6. Погодинні заявки та попередньо визначені блочні заявки обробляються автоматично відповідно до порядку, зазначеного в пункті 1.7 цього Порядку.

Блочні заявки, що визначені учасником РДН/ВДР з позначкою «все або нічого» (AON), не входять до процесу автоматичного зіставлення (підбору) заявок, описаного в пункті 1.7 цього Порядку. Такі заявки можуть бути акцептовані будь-яким учасником РДН/ВДР, що у програмному забезпеченні ОР вибере таку заявку та підтвердить її акцепт.

1.7. У випадку подання заявки на ВДР алгоритм обчислення на ВДР повинен перевірити, чи є принаймні одна доступна для зіставлення (підбору) заявка протилежного напряму з ціною, що відповідає ціновим умовам відповідної заявки.

Якщо знайдено доступні для зіставлення (підбору) заявки протилежного напряму з ціною, що відповідає ціновим умовам відповідної заявки, то нова заявка акцептується в обсязі, доступному для зіставлення заявок, що є в межах заявленого обсягу. Ціна акцепту заявки визначається відповідно до цін

зіставлених з нею заявок, що були зареєстровані в системі програмного забезпечення ОР раніше (за часом).

1.8. Якщо для конкретної цінової умови немає відповідної заявки протилежного напряму, алгоритм обчислення на ВДР повинен визначити, має чи ні подана заявка позначку негайного виконання (FOK/IOC), і тоді:

1) якщо подана заявка має позначку негайного виконання, заявка скасовується, а сума гарантійного внеску на рахунку ескроу відповідного учасника РДН/ВДР оновлюється на весь обсяг такої заявки;

2) якщо подана заявка не має позначки негайного виконання, заявка залишається в реєстрі заявок ВДР та буде доступною для акцепту до закінчення терміну її дії або до «закриття воріт ВДР».

1.9. Якщо для конкретної цінової умови існує одна або кілька заявок зворотного напряму, доступних для акцепту, то такі заявки повинні бути відібрані та підготовлені для зіставлення (підбору), а саме: відібрані заявки ранжуються за ціною в порядку зменшення вигоди, починаючи з найбільш вигідної ціни (для поданої заявки на продаж – з найвищої ціни, а для поданої заявки на купівлю – з найнижчої ціни).

Алгоритм обчислення ВДР повинен оцінити, чи є обсяг відібраних заявок рівним або більшим за обсяг поданої заявки, і тоді:

1) якщо обсяг відібраних заявок дорівнює або перевищує обсяг поданої заявки, то подана заявка акцептується за ціною відібраних заявок, та її остаточна ціна буде визначатися як середньозважена за обсягом ціна відібраних та відповідно акцептованих заявок. Якщо обсяг відібраної для зіставлення (підбору) заявки перевищує залишок обсягу поданої заявки, то акцептується тільки частина цієї відібраної заявки;

2) якщо обсяг відібраних заявок менший за обсяг поданої заявки, тоді алгоритм обчислення ВДР повинен перевірити, чи має подана заявка позначку «повністю або ліквідувати» (FOK) для негайного виконання, і тоді:

якщо подана заявка має позначку FOK, то така заявка скасовується, а сума гарантійного внеску на рахунку ескроу відповідного учасника РДН/ВДР оновлюється на весь обсяг такої заявки;

якщо у поданої заявки відсутня позначка FOK, алгоритм обчислення ВДР повинен перевірити, чи має подана заявка позначку «негайно або скасувати» (IOC), і тоді:

у випадку, якщо подана заявка має позначку IOC, алгоритм обчислення на ВДР частково акцептує подану заявку за ціною відібраних заявок, та її остаточна ціна буде визначатися як середньозважена за обсягом ціна відібраних та відповідно акцептованих заявок. Після часткового акцепту залишок обсягу (неакцептований обсяг) поданої заявки негайно скасовується, і в той же час сума

гарантійного внеску на рахунку ескроу відповідного учасника РДН/ВДР оновлюється на величину, що відповідає неакцептованому обсягу;

у випадку, якщо подана заявка не має позначки ІОС (заявка без позначок), алгоритм обчислення ВДР частково акцептує подану заявку за ціною відібраних заявок, та її остаточна ціна буде визначатися як середньозважена за обсягом ціна відібраних та відповідно акцептованих заявок. Неакцептований обсяг поданої заявки буде доступним для зіставлення (підбору) до закінчення терміну дії заявки або до «закриття воріт ВДР». Після закінчення терміну дії заявки або після «закриття воріт ВДР» сума гарантійного внеску на рахунку ескроу відповідного учасника РДН/ВДР оновлюється на величину, що відповідає неакцептованому обсягу.

1.10. Результатом роботи алгоритму обчислення на ВДР є:

1) визначені ціна та обсяг для акцептованих заявок;

2) закінчення дії заявки та оновлення суми гарантійного внеску на рахунку ескроу учасника РДН/ВДР відповідно до неакцептованого обсягу заявки або включення заявки в алгоритм обчислення на ВДР для подальшого зіставлення (підбору).

Додаток 7

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Правила поведінки

на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку

1. Загальні положення

1.1. Ці Правила встановлюють вимоги щодо поведінки учасників РДН/ВДР при здійсненні ними торгових операцій на РДН та ВДР і є обов'язковими для виконання всіма учасниками РДН/ВДР.

1.2. Метою цих Правил є забезпечення прозорості функціонування РДН та ВДР і конкуренції на РДН/ВДР.

1.3. ОР у своїй діяльності та учасники РДН/ВДР при здійсненні діяльності на РДН та ВДР керуються законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування РДН та ВДР.

2. Принципи забезпечення прозорості функціонування РДН/ВДР

2.1. На РДН/ВДР забороняються будь-які ринкові маніпуляції та антиконкурентні узгоджені дії.

2.2. Забороняються будь-які узгоджені дії ОР та учасників РДН/ВДР щодо попередніх домовленостей з торгівлі на РДН та/або ВДР.

2.3. ОР та учасники РДН/ВДР зобов’язані:

1) поважати вільну і чесну конкуренцію з метою формування цін на РДН/ВДР, що відображають справедливу конкурентну взаємодію між попитом і пропозицією;

2) не займатися діяльністю, що може призвести до маніпулювання ринком;

3) вирішувати між собою питання, що виникають у процесі проведення торгів на РДН/ВДР, відповідно до усталених ринкових практик і стандартів та вимог чинного законодавства;

4) ставитися до контрагента справедливо і чесно та належним чином вирішувати будь-які конфлікти інтересів, що можуть виникнути;

5) ефективно організовувати та вести господарську діяльність з торгівлі електричною енергією на РДН/ВДР, забезпечуючи належний розподіл обов'язків персоналу та ретельний контроль за операціями з торгівлі електричною енергією на РДН/ВДР.

3. Аналіз роботи РДН та ВДР

3.1. Здійснення аналізу роботи РДН та ВДР покладається на ОР.

3.2. ОР встановлює внутрішні правила поведінки, якими визначаються:

1) правила корпоративної етики та стандарти індивідуальної поведінки працівників ОР, засновані на принципах прозорості, об'єктивності, незалежності, недискримінаційності;

2) зобов’язання працівників ОР зі збереження інсайдерської інформації, а також конфіденційної інформації, що стала їм відома, та дотримання принципу забезпечення прозорості функціонування РДН/ВДР;

3) заборона працівникам ОР давати чи отримувати винагороди, окрім винагороди, пов’язаної з виконанням посадових обов’язків, заборона поєднувати діяльність та/або консультування інших працівників ОР та/або учасників РДН/ВДР і піддаватися іншим корупційним діям за будь-яких обставин;

4) політика, що регулює подарунки та гостинність, висвітлюючи (першочергово) прийнятні та неприйнятні практики.

3.3. У цілях запобігання порушенням на РДН/ВДР, виникнення конфлікту інтересів та зниженню ризиків при організації та проведенні торгів на РДН/ВДР, ОР проводить аналіз дотримання учасниками РДН/ВДР вимог цих Правил, Правил РДН/ВДР та інших нормативно-правових актів та документів, що регламентують функціонування РДН та ВДР.

3.4. ОР має право в будь-який час вимагати інформацію у будь-якого учасника РДН/ВДР, включаючи підтверджуючі документи, якщо є підозра, що положення цих Правил, Правил РДН/ВДР та інших нормативно-правових актів та документів, що регламентують функціонування РДН та ВДР, порушені.

3.5. У разі виявлення порушення учасниками РДН/ВДР цих Правил, Правил РДН/ВДР ОР повідомляє Регулятора протягом 2 робочих днів з дати фіксації порушення.

3.6. Щорічний звіт щодо роботи РДН/ВДР з відображенням агрегованих та/або знеособлених даних повинен бути переданий Регулятору не пізніше 01 лютого року, наступного за звітним.

4. Поведінка учасників РДН/ВДР

4.1. Учасники РДН/ВДР зобов’язані чесно ставитись до ОР та інших учасників РДН/ВДР.

4.2. Уповноважені особи учасника РДН/ВДР на здійснення торгових операцій на РДН та ВДР зобов’язані знати та виконувати Правила РДН/ВДР, включаючи ці Правила, та вимоги будь-яких інших документів, що розробляються ОР на виконання Закону та Правил РДН/ВДР.

4.3. Учасник РДН/ВДР та уповноважені ним на здійснення торгових операцій на РДН та ВДР особи зобов'язані:

1) дотримуватися вимог чинного законодавства України, Правил РДН/ВДР, цих Правил, укладених з ОР договорів, а також інших документів, розроблених ОР;

2) повідомляти ОР про випадки порушення положень цих Правил, Правил РДН/ВДР та інших нормативно-правових актів та документів, що регламентують функціонування РДН/ВДР, здійснені іншими учасниками РДН/ВДР;

3) подавати до ОР інформацію щодо уповноважених осіб учасника РДН/ВДР, які уповноважуються учасником РДН/ВДР на здійснення операцій на РДН/ВДР із застосуванням програмного забезпечення ОР на користь такого учасника РДН/ВДР.

4.4. Учасникам РДН/ВДР та уповноваженим особам учасника РДН/ВДР заборонено:

1) подавати на торги на РДН/ВДР за попередньою домовленістю з будь-яким іншим не пов’язаним відносинами контролю учасником РДН/ВДР заявки на продаж та купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;

2) здійснювати будь-які узгоджені дії з іншими учасниками РДН/ВДР або їх уповноваженими особами, у тому числі проводити попередні домовленості щодо торгівлі на РДН та/або ВДР, що можуть змінити формування цін, за рахунок справедливої конкурентної взаємодії між попитом і пропозицією;

3) використовувати інсайдерську інформацію;

4) здійснювати маніпулювання ринком.

Додаток 8

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Правила округлення значень на РДН

1. Суми платежів розраховані згідно з розділом IV Правил РДН/ВДР (без податку на додану вартість) по кожному учаснику РДН/ВДР окремо за куплену та продану на торгах на РДН електричну енергію виходячи з остаточно визначених граничних цін на РДН та обсягів купівлі-продажу.

2. Загальна вартість купівлі електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні розраховується за формулою

$$W_{dz} = \sum_p D_{dzp} \text{ (грн)},$$

де D_{dzp} – платіж учасника РДН/ВДР за купівлю електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні за добу постачання, грн.

Розраховане значення (W_{dz}) округлюється до двох знаків після коми.

3. Загальна вартість продажу електричної енергії на торгах РДН у відповідній торговій зоні розраховується за формулою

$$W_{Sz} = \sum_p D_{Szp} \text{ (грн)},$$

де D_{Szp} – платіж учаснику РДН/ВДР за продаж електричної енергії на торгах РДН у відповідній торговій зоні за добу постачання, грн.

Розраховане значення (W_{Sz}) округлюється до двох знаків після коми таким чином, щоб була забезпечена рівність ($W_{dz} = W_{Sz}$).

4. Усі значення платежів учасників РДН/ВДР за куплену та продану електричну енергію у відповідній торговій зоні, розраховані згідно з розділом IV Правил РДН/ВДР, повинні бути округлені в меншу сторону до двох знаків після коми.

5. На основі округлених значень платежів учасників РДН/ВДР розраховуються загальна вартість купівлі та загальна вартість продажу (W_{Sz}) електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні за формулами

$$W^o_{dz} = \sum_p D^o_{dzp},$$

$$W^o_{Sz} = \sum_p D^o_{Szp},$$

де W^o_{dz} – загальна вартість купівлі електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні, розрахована на основі округлених платежів учасників РДН/ВДР, грн;

D^o_{dzp} – округлена сума платежу учасника РДН/ВДР за купівлю електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні за добу постачання, грн;

W^{o}_{Sz} – загальна вартість продажу електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні, розрахована на основі округлених сум платежів учасників РДН/ВДР, грн;

D^{o}_{Szp} – округлена сума платежу учаснику РДН/ВДР за продаж електричної енергії на торгах на РДН у відповідній торговій зоні за добу постачання, грн.

6. Після оцінки різниці між значеннями $(W_{dz} - W^{o}_{dz})$ та $(W_{Sz} - W^{o}_{Sz})$ округлені значення платежів за куплену (D^{o}_{dzp}) та/або продану (D^{o}_{Szp}) електричну енергію учасників РДН/ВДР, чиї заявки на купівлю або продаж у певній торговій зоні прийняті, збільшуються на 0,01 грн до повного усунення оціненої згідно з цим пунктом, різниці таким чином:

1) у першу чергу коригуються округлені значення величин (D^{o}_{dzp}) та/або (D^{o}_{Szp}), що мають найвище значення третього знака після коми;

2) у випадку рівних значень третього знака після коми коригуються округлені значення величин (D_{dzp}) або (D_{Szp}) з найвищим значенням другого знака після коми;

якщо знову виникає рівність значень, коригуються округлені значення величин (D_{dzp}) або (D_{Szp}) учасника РДН/ВДР, який нижче за алфавітним порядком.

Додаток 9

до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок встановлює механізм розрахунку ОР фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР (далі – фіксований платіж) та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та його погодження з Регулятором.

1.2. Періодом, на який здійснюється розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, є календарний рік.

1.3. Розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР здійснюється без урахування податку на додану вартість.

1.4. ОР у процесі здійснення розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР зобов'язаний застосовувати принципи економічної доцільності та мінімізації витрат.

2. Розрахунок фіксованого платежу

Місячний фіксований платіж розраховується за формулою

$$P_f = \frac{PF/12}{K} \text{ (грн)},$$

де PF – річний платіж за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, грн;

K – прогнозна кількість учасників РДН/ВДР, що визначається відповідно до середньої кількості учасників РДН/ВДР за попередній період.

3. Розрахунок тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР

3.1. Тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховується виходячи з рівня необхідного доходу від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР.

3.2. Тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховується за формулою

$$T_o = \frac{D}{2 \times V_p},$$

де D – річний прогнозний дохід від провадження господарської діяльності

зі здійснення функцій оператора ринку, грн;

V_p – річний прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, МВт·год.

3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою

$$D = P_k - KB - DD + NP + VP + PP \text{ (тис. грн)},$$

де P_k – річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою

$$P_k = МВ + ОП + А + ІВ,$$

де МВ – матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою

$$МВ = ВП + СМ + ВУ,$$

де ВП – витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо**)**, крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;

СМ – витрати на матеріали, тис. грн;

ВУ – витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;

ОП – витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених ОР згідно з законодавством, тис. грн;

А – амортизація, що визначається відповідно до норм діючого законодавства, тис. грн;

ІВ – інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою

$$ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІІВ,$$

де ВЗ – витрати на зв'язок, тис. грн;

ВСВ – витрати на службові відрядження, тис. грн;

ПЗ – витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;

ІІВ – інші витрати, тис. грн, що включають:

податки та інші передбачені законодавством платежі;

витрати на врегулювання спорів у судових органах;

загальнокорпоративні витрати;

КВ – сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від'ємне значення, та розраховується за формулою

$$КВ = (T_{p-1} * 2V_{p-1}^{f} - D_{p-1}^{pl} - \Delta ЧП)/1000,$$

де T_{p-1} – тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год;

V_{p-1}^{f} – фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год;

D_{p-1}^{pl} – прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;

Δ ЧП – сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;

DD – додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);

NP – прибуток на розвиток підприємства (5% від Pk), тис. грн;

VP – зобов'язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн;

PP – зобов'язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.

3.4. Прогнозні витрати ОР на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку визначаються на базі річних фактичних або очікуваних витрат ОР за попередній період та/або з урахуванням обґрунтованих прогнозів розмірів та/або змін відповідних витрат у періоді, на який здійснюється розрахунок.

З метою недопущення перехресного субсидіювання при розрахунку прогнозного доходу ОР не враховуються витрати та доходи ОР за іншими, крім діяльності зі здійснення функцій ОР, видами діяльності.

3.5. ОР здійснює розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР за таких умов:

1) закінчення періоду, на який вони розраховувалися (календарного року);

2) відхилення за результатами діяльності ОР у попередньому кварталі фактичної кількості учасників РДН/ВДР та/або обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР відносно прогнозних величин, урахованих при розрахунку діючих фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, яке призведе до зміни фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР більше ніж на 5 % від діючого рівня;

3) зміна розміру витрат від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у попередньому кварталі відносно величини, урахованої при розрахунку діючого тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР відповідає умові:

$$\frac{P_k{}^f}{P_k{}^{pl}} \times 100\% > PPI,$$

де $P_k{}^f$ – фактичні витрати ОР на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку за відповідний період з початку року, тис. грн;

$P_k{}^{pl}$, грн – прогнозні витрати ОР на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку за відповідний період з початку року, тис. грн;

PPI – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, %;

4) збиткова діяльність ОР, що склалася з причин, не залежних від його діяльності;

5) за результатами діяльності у попередньому кварталі ОР отримано додатковий дохід, який призведе до зміни тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР більше ніж на 5% від діючого рівня;

6) за ініціативою Регулятора, ураховуючи результати моніторингу інформації щодо використання ОР коштів;

7) в інших випадках за наявності об’єктивних причин (підстав).

3.6. Для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає його Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.

3.7. Регулятор може запросити в ОР письмові обґрунтування наданих матеріалів та будь-яку іншу додаткову інформацію і документи, необхідні для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.

ОР повинен надати всі необхідні документи протягом п’яти робочих днів від дати отримання письмового запиту від Регулятора.

3.8. Регулятор здійснює розгляд та погодження наданого ОР розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР протягом 30 календарних днів з дати отримання відповідних пропозицій від ОР.

Термін розгляду та погодження може бути подовжено у разі необхідності

опрацювання Регулятором додаткової інформації і документів, необхідних для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР.

3.9. ОР, отримавши погодження Регулятора, повинен оприлюднити нові розміри фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР на своєму вебсайті не пізніше ніж за два дні до введення їх у дію.

3.10. У разі непогодження Регулятором наданого ОР розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на новий період (рік) ОР має право здійснити новий розрахунок розмірів фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР та подати його на погодження Регулятору. До погодження Регулятором чинними залишаються останні погоджені Регулятором розміри фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР.

4. Використання ОР коштів та порядок надання звітів ОР

4.1.Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов’язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:

1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;

2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР.

4.2. ОР не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає Регулятору щомісячні звіти та звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік про фактично отримані кошти та здійснені видатки, які містять інформацію щодо, але не виключно:

1) суми отриманих коштів, які надійшли як фіксований платіж, суми платежів за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, курсу євро, з урахуванням якого здійснено платежі, кількості учасників РДН/ВДР, суми залишку коштів;

2) суми отриманих коштів на фінансування операційних витрат, що є складовою тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, фактичних витрат та залишку невикористаних коштів за звітний період, із зазначенням обґрунтованих причин невикористання;

3) суми отриманого додаткового доходу.

4.3. Регулятор за результатами моніторингу звітів, наданих ОР Регулятору на виконання пункту 4.2 цієї глави, має право ініціювати здійснення ОР розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР з подальшим поданням його Регулятору на погодження.

4.4. ОР має право здійснювати придбання основних засобів, нематеріальних активів, товарів, робіт та послуг на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку за рахунок економії коштів за статтями операційних витрат у межах загальної суми операційних витрат, які враховані в розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, який погоджено Регулятором.

4.5. ОР має право здійснювати витрати на доопрацювання програмного забезпечення ОР, що забезпечує функціонування РДН та ВДР, за рахунок економії коштів, що надходять у вигляді фіксованого платежу.