

«___» грудня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку»

02 липня 2023 року набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ, яким транспоновано в українське законодавство положення Регламенту Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку.

Відповідно до пункту 9¹ частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), пункту 10¹ частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» та пункту 21¹ частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), зокрема належить визначення вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку відповідно до вимог нормативно-правових актів Енергетичного Співтовариства та рекомендацій Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.

Так, постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 було затверджено Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку (далі – Вимоги щодо доброчесності), які у тому числі включають положення щодо поводження з інсайдерською інформацією та щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасниками оптових енергетичних ринків.

З метою удосконалення окремих положень Вимог щодо доброчесності Департаментом розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підготовлено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» (далі – проєкт Постанови), положення якого:

уточнюють підстави для звільнення від оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;

встановлюють вимоги до способу повідомлення про звільнення від оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;

уточнюють потужність установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі та розподілу електричної енергії, а також установок, призначених для виробництва/виробництва, зберігання, транспортування та споживання



УВ
НКРЕКП
№2425-12.1.1/24 від 26.11.2024
КЕП: Міщенко Т. М. 26.11.2024 14:34
3FAA9288358EC003040000005A6F34005D6BD100
Сертифікат дійсний з 20.02.2024 до 20.02.2026 12:23

природного газу, щодо яких необхідно оприлюднювати (розкривати) інсайдерську інформацію;

визначають невичерпний перелік факторів для проведення оцінки ймовірності значного впливу на ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів;

встановлюють примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії та примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу за видами діяльності учасників оптового енергетичного ринку;

уточнюють терміни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації, у тому числі на період дії воєнного стану на території України.

З метою дотримання вимог статті 15 Закону про НКРЕКП, одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, проєкт Постанови був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням:

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-vimog-shchodo-zabezpechennya-dobrochesnosti-ta-prozorosti-na-optovomu-energetichnomu-rinku>.

Відповідно до положень Закону про НКРЕКП та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, 23.09.2024, 25.09.2024, 26.09.2024, 01.10.2024, 03.10.2024, 04.10.2024, 07.10.2024, 10.10.2024 та 31.10.2024 відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проєкту постанови, за результатами яких Проєкт постанови було доопрацьовано та складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій до Проєкту постанови, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-rezultati-vidkritogo-obgovorennya-proyektu-rishennya-shchodo-zatv-zmin-do-vimog-shchodo-zabezpechennya-dobrochesnosti-ta-prozorosti-na-optovomu-ener-rinku>.

Відповідно до абзацу одинадцятого частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП листом від 18.11.2024 № 13162/12.1.1/7-24 направлено проєкт Постанови на погодження до Антимонопольного комітету України.

Проєкт Постанови погоджено листом Антимонопольного комітету України від 25.11.2024 № 128-06/01-341-НПА.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку».

Директор Департамент

Тетяна МІЩЕНЕНКО



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 березня 2024 року № 614, що додаються.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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

№ _____

ЗМІНИ

до Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку

1. У підпункті 2 пункту 3.3 глави 3:

1) абзац третій після слова «передачі» доповнити знаками та словами «(у тому числі за його оперативними диспетчерськими командами і розпорядженнями)»;

2) доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«Повідомлення НКРЕКП про звільнення від опублікування (розкриття) інсайдерської інформації здійснюється в один із таких способів:
власноруч (у паперовій формі та/або на цифрових носіях);
рекомендованим поштовим відправленням з описом вкладення;
в електронній формі на електронну адресу: inside@necr.gov.ua.».

2. У главі 4:

1) підпункти 2 – 8 пункту 4.3 викласти в такій редакції:

«2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для виробництва електричної енергії (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або про зміну потужності (доступної/недоступної) на 5 % (для установок з встановленою потужністю 400 МВт та більше) або на 20 МВт та більше (для установок з встановленою потужністю від 50 МВт до 400 МВт);

3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для зберігання електричної енергії (для установок з встановленою потужністю 50 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;

4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) для споживання електричної енергії (для установок з дозволеною потужністю 68 МВт або більше), включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;

5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі системи передачі електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 50 МВт або більше, для ЛЕП із рівнем напруги 110 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;

6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) трансформаторних підстанцій та пропускної здатності ліній електропередачі систем розподілу електричної енергії (для підстанцій із встановленою потужністю 100 МВт або більше, для ліній електропередачі із рівнем напруги 20 кВ та вище, у разі відсутності резервного живлення) та можливості їх технічного використання, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 20 МВт та більше;

7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (електроустановок) з виробництва, зберігання, споживання, передачі електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність (для установок з встановленою/дозволеною потужністю, яка дорівнює або більше 20 МВт);

8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 3 до цих Вимог.»;

2) підпункти 2 – 8 пункту 4.4 викласти в такій редакції:

«2) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу (для установок з встановленою

потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;

3) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для зберігання природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової або позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;

4) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок, призначених для споживання природного газу (для установок з встановленою потужністю 6392 куб. м/год (68 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, крім інформації щодо потужності виробників електричної енергії, які не використовують природний газ як основне паливо, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;

5) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання потужності установок, призначених для транспортування природного газу (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;

6) інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання установок (LNG) (для установок з встановленою потужністю 4700 куб. м/год (50 МВт) або більше), включно з інформацією щодо їх планової та позапланової недоступності, та/або зміну потужності (доступної/недоступної) на 1880 куб. м/год (20 МВт) та більше;

7) визначена учасником оптового енергетичного ринку інформація щодо потужності (доступної/недоступної) та можливості технічного використання потужностей установок, призначених для видобутку (підготовки)/виробництва, зберігання, транспортування (магістральними трубопроводами), споживання природного газу, або установок LNG, включаючи планову або позапланову недоступність цих установок (для установок з технічною потужністю, яка дорівнює або більша 1880 куб. м/год (20 МВт));

8) інша ринкова інформація, не визначена підпунктами 2 – 7 цього пункту, що може бути використана учасниками оптового енергетичного ринку для прийняття рішень щодо вчинення правочинів або подання пропозиції про вчинення правочинів, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами на

ринку природного газу, зокрема відповідно до примірного (невичерпного) переліку інсайдерської інформації, визначеного додатком 4 до цих Вимог.

Для цілей цього пункту під установкою, призначеною для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу, слід розуміти комплекс технологічного обладнання, споруд та допоміжних систем, що використовуються для видобутку (підготовки)/виробництва природного газу.»;

3) у пункті 4.5:

після абзацу другого доповнити двома новими абзацами другим та третім такого змісту:

«Під час визначення належності інформації до інсайдерської учасник оптового енергетичного ринку може керуватись Примірним (невичерпним) переліком інсайдерської інформації на ринку електричної енергії та Примірним (невичерпним) переліком інсайдерської інформації на ринку природного газу, що є додатками 3 та 4 до цих Вимог.

Ці Примірні (невичерпні) переліки є орієнтовними та можуть бути доповнені учасником оптового енергетичного ринку під час провадження своєї діяльності з урахуванням оцінки обставин на ринку.».

У зв'язку з цим абзаци третій – сьомий вважати відповідно абзацами п'ятим – дев'ятим;

доповнити дванадцятьма новими абзацами такого змісту:

«Оцінка ймовірності значного впливу на ціну відповідно до одного або декількох оптових енергетичних продуктів має здійснюватися учасником оптового енергетичного ринку окремо в кожному конкретному випадку.

Учасник оптового енергетичного ринку повинен враховувати очікуваний ефект від інформації з урахуванням характеру цієї інформації, особливостей відповідного ринку та ринкової ситуації на момент проведення оцінки впливу.

Учасник оптового енергетичного ринку може використовувати такий невичерпний перелік факторів, які, як правило, є важливими для такої оцінки:

характеристики поточного стану відповідного ринку, його сегменту (розмір, часові рамки, структура ринку, дефіцит/профіцит, ліквідність, тип учасників оптового енергетичного ринку тощо);

розмір події;

інформацію щодо попиту або пропозиції на відповідному ринку, яка вже оприлюднена;

доступність та недоступність потужностей з передачі електричної енергії/транспортування природного газу, зберігання або системних обмежень;

час доби відповідного періоду (наприклад, будні/вихідні дні, робочий/неробочий час);

наявність повідомлень про нетипові події;

оголошення оператора системи передачі/оператора газотранспортної системи, пов'язані з системою;

будь-які інші ринкові зміни, які можуть вплинути на ціну відповідного оптового енергетичного продукту за даних обставин;

історичні обставини подібних подій та вплив подібної інформації на відповідний ринок.»;

4) пункт 4.9 після абзацу першого доповнити шістьма новими абзацами другим – сьомим такого змісту:

«Настанням події або факту, що вимагає оприлюднення інсайдерської інформації, є момент, коли учасник оптового енергетичного ринку дізнався або повинен був дізнатися про такий факт або подію.

Вважається, що учасник оптового енергетичного ринку:

1) дізнався про такий факт або подію, якщо подія або факт стали відомими уповноваженій особі або відповідальному підрозділу, який ініціює оприлюднення через офіційні канали комунікації, внутрішні повідомлення, документи, звіти, інші форми комунікації тощо;

2) повинен дізнатися про такий факт або подію, якщо подія або факт була очевидною і інформація була повідомлена за допомогою системи комплаєнсу, однак, учасник оптового енергетичного ринку не дізнався про такий факт або подію через невжиття достатніх заходів, які б повинен був вжити.

Для цілей цього пункту під комплаєнсом слід розуміти регламентований внутрішніми документами учасника оптового енергетичного ринку безперервний процес, спрямований на забезпечення здійснення та покращення господарської діяльності відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування оптових енергетичних ринків.

У разі введення воєнного стану на території України та або оголошення стану війни оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації учасником оптового енергетичного ринку здійснюється негайно, але не пізніше ніж через годину після завершення обставин/подій (обстріли, повітряна тривога та інша небезпека, викликана умовами воєнного стану), що становлять загрозу життю та здоров'ю працівників учасника оптового енергетичного ринку.».

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом восьмим;

5) у пункті 4.15:

в абзаці четвертому слово «поштовим» замінити словами «рекомендованим поштовим»;

в абзаці п'ятому слово «investigation» замінити словом «inside»;
абзац шостий виключити.

3. У главі 7:

1) пункт 7.2 викласти у такій редакції:

«7.2. При проведенні розслідувань зловживань на оптовому енергетичному ринку, пов'язаних із встановленими законами обмеженнями щодо поведінки з інсайдерською інформацією, ознаками маніпулювання чи спробою маніпулювання на оптовому енергетичному ринку, НКРЕКП взаємодіє

з Радою регуляторних органів та Секретаріатом Енергетичного Співтовариства в порядку, визначеному Порядком розслідування.»;

2) пункти 7.3 – 7.5 виключити.

4. Доповнити двома новими додатками 3 та 4, що додаються.

**Директор
Департаменту розслідувань
зловживань на оптових енергетичних
ринках та моніторингу звітності**

Тетяна МІЩЕНЕНКО

Додаток 3
до Вимог щодо забезпечення
добросовісності та прозорості
на оптовому енергетичному
ринку

Примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку електричної енергії

1. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.

1.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із
плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/
обслуговуванням.

1.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) через:

1) технічні причини:

аварійні події (у тому числі помилкові дії персоналу, які призвели до
відключення обладнання, відключеннями всієї потужності
електростанції/установки (електроустановки) генерації через
знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж виробника), у тому
числі руйнування в наслідок воєнних дій;

інші несправності елементів виробництва ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС,
ВДЕ, виявлені під час роботи;

2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).

1.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:

плановим введенням нових установок (електроустановок) генерації ТЕЦ,
ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ в експлуатацію;

плановим виведенням установок (електроустановок) ТЕЦ, ТЕС, АЕС, ГЕС,
ГАЕС, ВДЕ з експлуатації;

збільшенням/зменшенням встановленої потужності генеруючої одиниці за
результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного
переоснащення діючої генеруючої одиниці або її обладнання;

технічними роботами у водосховищі(ах), що обмежують скидання води;
водолазними роботами;

якістю води;

тало-дощовими паводками/водопіллям;

малим накопиченням води/відсутністю запасу води;

стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);

недоступність мереж оператора системи розподілу/оператора системи передачі.

2. Інсайдерська інформація виробників електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

зміна виду/типу або відсутність палива для виробництва електричної енергії;

повідомлення щодо вчинених персоналом виробника операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на зміну потужності;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

3. Інсайдерська інформація операторів установки зберігання енергії відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.

3.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

3.2. Позапланова недоступність установки (електроустановок) у зв'язку із: повною або частковою неготовністю установки до роботи; виходом з ладу установки (електроустановки) через технічні причини, руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо); пошкодженням елементів установки зберігання (несправність батареї, несправність системи рідкого охолодження тощо); помилковими діями персоналу, які призвели до відключення установки; відключеннями установки через знеструмлення/відключення обладнання електричних мереж оператора установки.

3.3. Зміна потужності установки (електроустановки) у зв'язку із:
 плановим введенням нової установки;
 плановим виведенням установки;
 збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за
 результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного
 переоснащення діючої установки або її обладнання.

4. Інсайдерська інформація операторів установки зберігання енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора установки зберігання енергії операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами щодо використання установок (електроустановок), що можуть впливати на зміну потужності та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо об'єктів, які можуть впливати на зміну потужності;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

5. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.

5.1. Планова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

5.2. Позапланова недоступність установок (електроустановок) у зв'язку із виходом з ладу обладнання установок (електроустановок) через:

1) технічні причини:

аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій;

інші несправності елементів установок (електроустановок) споживання, виявлені під час роботи;

2) стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо).

5.3. Зміна потужності установок (електроустановок) у зв'язку із:
зміною дозволеної потужності установки (електроустановки);
введенням нової установки (електроустановки) споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності;

виведенням установки (електроустановки) споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну дозволеної потужності;

збільшенням/зменшенням встановленої потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції чи технічного переоснащення діючої установки (електроустановки), якщо це обумовило зміну дозволеної потужності.

6. Інсайдерська інформація споживачів електричної енергії, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених споживачем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну потужності споживачів електричної енергії та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку щодо об'єктів, які можуть впливати на зміну потужності;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

7. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпунктів 5 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.

7.1. Планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи передачі у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

7.2. Позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи у зв'язку із:

повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж (у тому числі ліній електропередачі) через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи передачі;

виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо), що призвели до відключення користувачів системи передачі;

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі;

вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи передачі.

7.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:

плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);

зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;

збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення;

зміна пропускної спроможності міждержавних перетинів.

8. Інсайдерська інформація оператора системи передачі електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи передачі операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи передачі та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління оператора системи передачі електричної енергії, які можуть впливати на зміну потужності;
судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

9. Інсайдерська інформація операторів систем розподілу електричної енергії відповідно до підпунктів 6 та 7 пункту 4.3 глави 4 Вимог.

9.1. Планова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

9.2. Позапланова недоступність об'єктів електричних мереж оператора системи розподілу у зв'язку із:

повним або частковим пошкодженням об'єктів електричних мереж через технічні причини, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;
виходом з ладу об'єктів через руйнування або стихійні явища (ожеледь, сильний вітер, повінь тощо);

помилковими діями персоналу, які призвели до відключення обладнання об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу;

вимушеними відключеннями об'єктів електричних мереж, що призвели до відключення користувачів системи розподілу.

9.3. Зміна потужності об'єктів електричних мереж у зв'язку із:
плановим введенням нового об'єкта (лінії електропередачі, підстанції);
зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;
збільшенням/зменшенням потужності об'єктів електричних мереж за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.

10. Інсайдерська інформація оператора системи розподілу електричної енергії відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

інформація щодо обмеження споживання електричної енергії за командами оператора системи передачі потужністю 50 МВт або більше;

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора системи розподілу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта

господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну доступної потужності об'єктів системи розподілу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління оператора системи розподілу, які можуть впливати на зміну потужності;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

11. Інсайдерська інформація оператора ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора ринку операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами, які перешкоджають проведенню торгів відповідно до оптових енергетичних продуктів;

повідомлення про неможливість вчасного оприлюднення результатів торгів на власному вебсайті через технічний збій програмного забезпечення (інцидент кібербезпеки) чи технічний збій у роботі каналів зв'язку;

повідомлення про оприлюднення результатів торгів відповідно до оптових енергетичних продуктів за добу постачання;

повідомлення про перенесення часу «закриття воріт РДН» на добу постачання;

повідомлення про перенесення часу початку проведення торгів на внутрішньодобовому ринку;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

12. Інсайдерська інформація гарантованого покупця відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом гарантованого покупця операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

повідомлення про загальну зміну потужності генеруючих установок суб'єктів господарювання, включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця;

повідомлення щодо операційних помилок при здійсненні операцій з оптовими енергетичними продуктами;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

13. Інсайдерська інформація електропостачальника, трейдера відповідно до підпункту 8 пункту 4.3 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом електропостачальника, трейдера операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на операції на оптовому енергетичному ринку;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

Додаток 4
до Вимог щодо
забезпечення доброчесності
та прозорості на оптовому
енергетичному ринку

Примірний (невичерпний) перелік інсайдерської інформації на ринку природного газу

1. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпунктів 2 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.

1.1. Планова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

1.2. Позапланова недоступність установок, призначених для підготовки/видобутку природного газу у зв'язку із виведенням установок в аварійний ремонт, а також унаслідок інших непередбачуваних обставин.

1.3. Зміна потужності установок, призначених для підготовки/ видобутку природного газу у зв'язку із:

плановим введенням в експлуатацію нових установок;
плановим виведенням з експлуатації діючих установок;
збільшенням/зменшенням технічної (пропускної) потужності діючих установок за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення.

2. Інсайдерська інформація газовидобувних підприємств відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

повідомлення про затримку введення в експлуатацію установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу згідно з поданим раніше повідомленням про планове введення в експлуатацію нових установок;

повідомлення щодо вчинених персоналом газовидобувного підприємства операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта

господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на доступність установок, призначених для підготовки/виробництва природного газу;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

3. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпунктів 3 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.

3.1. Планова недоступність газосховищ у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

3.2. Позапланова недоступність газосховищ у зв'язку із виходом з ладу установок через:

1) технічні причини:

аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій;
інші несправності елементів газосховищ, виявлені під час роботи;

2) стихійні явища.

3.3. Зміна потужності газосховищ у зв'язку із:

зміною їх технічної потужності;

введенням нової установки в експлуатацію або її переоснащення, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ;

виведенням установки з експлуатації, якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ;

збільшенням/зменшенням потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючої установки якщо це обумовило зміну технічної потужності газосховищ.

4. Інсайдерська інформація оператора газосховищ відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

рішення про модернізацію та технічне переоснащення газосховища;

повідомлення про початок ремонтних робіт газосховища;

зміни в проведенні ремонтних робіт газосховища;

недоступність інформаційної платформи оператора газосховищ для замовників послуг у разі проведення планових технічних робіт;

недоступність інформаційної платформи оператора газосховищ для замовників послуг у разі аварійної зупинки.

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газосховищ операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну потужності та/або для забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

5. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпунктів 4 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог.

5.1. Планова недоступність установок у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням.

5.2. Позапланова недоступність установок у зв'язку із виходом з ладу установок через:

1) технічні причини:
аварійні події, у тому числі руйнування в наслідок воєнних дій;
інші несправності елементів установок споживання, виявлені під час роботи;

2) стихійні явища.

5.3. Зміна потужності установок у зв'язку із:
зміною їх технічної потужності ;
введенням нової установки споживання в експлуатацію або її переоснащенням, якщо це обумовило зміну технічної потужності;

виведенням установки споживання з експлуатації, якщо це обумовило зміну її технічної потужності;

збільшенням/зменшенням потужності установки за результатом капітального ремонту чи реконструкції, чи технічного переоснащення діючої установки, якщо це обумовило зміну її технічної потужності.

6. Інсайдерська інформація споживачів природного газу, які є учасниками оптового енергетичного ринку відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених споживачем природного газу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на зміну потужності споживачів природного газу та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

7. Інсайдерська інформація оператора газотранспортної системи України відповідно до підпунктів 5 та 7 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

7.1. Планова недоступність об'єктів газотранспортної системи у зв'язку із плановим ремонтом/реконструкцією та/або технічним переоснащенням/обслуговуванням об'єктів газотранспортної системи, що призвела до обмеження потужності у точках входу або точках виходу з/до газотранспортної системи.

7.2. Позапланова недоступність об'єктів газотранспортної системи, що призвела до обмеження потужності у точках входу або точках виходу з/до газотранспортної системи у зв'язку із:

повним або частковим пошкодженням об'єктів газотранспортної системи (газопроводів, компресорних станцій, газорозподільних станцій, установок підготовки газу, газовимірювальних станцій тощо) через технічні причини;

виходом з ладу об'єктів газотранспортної системи через руйнування або стихійні явища;

помилковими діями персоналу, які призвели до недоступності об'єктів магістральних газопроводів;

вимушеними відключеннями об'єктів газотранспортної системи;

виникненням аварії або надзвичайної ситуації у газотранспортній системі.

7.3. Зміна потужності об'єктів газотранспортної системи України у зв'язку із:

необхідністю утримувати мінімальні тиски та стабільні параметри якості природного газу в газотранспортній системі;

зменшенням/збільшенням технічної потужності на міждержавних з'єднаннях;

введенням додаткової потужності;

плановим введенням нового об'єкта;

зняттям об'єкта з експлуатації, консервацією об'єкта;

збільшенням/зменшенням потужності об'єктів за результатом капітального будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення.

8. Інсайдерська інформація оператора газотранспортної системи України відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газотранспортної системи України операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

повідомлення про виникнення позаштатної ситуації, пов'язаної із технічними проблемами в роботі оператора газотранспортної системи України ;

повідомлення про впровадження системних обмежень у випадку перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

9. Інсайдерська інформація оператора газорозподільних систем відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

відсутність доступу до газорозподільної системи об'єктів споживачів, з загальною потужністю установок, призначених для споживання природного газу, яка дорівнює або більше 4700 куб. м/год (50 МВт);

інформація щодо обмеження розподілу природного газу, що призвело до порушення нормальних умов життєдіяльності більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);

повідомлення щодо вчинених персоналом оператора газорозподільних систем операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку та призводять до зупинки установок, призначених для розподілу або споживання природного газу з загальною потужністю яка дорівнює або більша 4700 куб. м/год (50 МВт), або до обмеження розподілу природного газу більше 1 тисячі споживачів на тривалий час (більше як на 3 доби);

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.

10. Інсайдерська інформація оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу відповідно до підпункту 8 пункту 4.4 глави 4 Вимог:

повідомлення щодо вчинених персоналом оптових покупців природного газу, оптових продавців природного газу та постачальників природного газу операційних помилок при здійсненні господарсько-торговельних операцій, які стосуються оптових енергетичних продуктів;

наявність обставин непереборної сили (війна, збройний конфлікт, військові дії, акти тероризму, диверсії, масові заворушення, примусове вилучення, захоплення підприємств, пожежа, вибух тощо), що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку;

акти індивідуальної дії, які приймаються компетентними органами, що можуть впливати на оптовий енергетичний продукт та/або приймаються з метою забезпечення безпеки постачання;

повідомлення про корпоративні або ринкові події такі як реорганізація (злиття, приєднання, поділ, виділення, перетворення), створення іншого суб'єкта господарювання, банкрутство, ліквідація, які можуть впливати на оптовий енергетичний продукт;

повідомлення про зміну структури власності, яка призводить до зміни кінцевого бенефіціарного власника;

рішення органів управління учасника оптового енергетичного ринку, які можуть впливати на операції на оптовому енергетичному ринку;

судові рішення, що впливають на операції на оптовому енергетичному ринку.