

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП  
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766**

З метою забезпечення енергетичної безпеки в умовах поширення гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Закону про НКРЕКП, Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 11 березня 2020 року № 211 «Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2», НКРЕКП прийнято постанову від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 15 квітня 2020 року № 791 та від 30 квітня 2020 року № 905) (далі – Постанова № 766).

На сьогодні майже весь обсяг позитивних небалансів є небалансами ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та ДП «НАЕК «Енергоатом», які при продажу таких обсягів отримують значні фінансові збитки. У випадку ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» також збільшується навантаження на тариф на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго».

Зазначений профіцитний режим, в якому працює система ОЕС України, спотворює ринкові відносини та може призводити до маніпуляції з продажем обсягів електричної енергії деякими учасниками, зокрема ТЕС/ТЕЦ, без здійснення відповідної закупівлі електричної енергії, які збільшуватимуть профіцит в системі, та подання на такі обсяги заявок на балансуєчий ринок на розвантаження.

Разом з тим, додатковий продаж електричної енергії, що не має відповідного підтвердження, тобто не запланований для відпуску виробниками електричної енергії, в умовах зменшення споживання електричної енергії, призводить до викривлення ринкових індикативів та збільшення обсягів небалансів електричної енергії.

Відповідно до абзацу четвертого частини дев'ятої розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що у разі істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку та відповідно до методики, визначеної Регулятором, Регулятор має право встановлювати граничні ціни (тимчасові мінімальні та/або максимальні цінові межі) на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку для кожної торгової зони з відповідним обґрунтуванням. Рівень граничних цін має впливати на формування вільної (ринкової) ціни у мінімальний спосіб. Доцільність встановлення і рівень граничних цін у разі їх встановлення мають переглядатися Регулятором не менше одного разу на шість місяців.

За останній тиждень значення середньозваженої ціни ринку «на добу наперед» зменшилося майже вдвічі, а саме значення середньозваженої ціни на ринку «на добу наперед» у період 01 квітня – 24 травня 2020 року складало

1289 грн/МВт\*год, у період 25 – 28 травня 2020 року – 911,4 грн/МВт\*год (на 29 травня – 659,7 грн/МВт\*год).

Так, на нараді щодо виконання рішень Антикризового штабу, що відбулася 28 травня 2020 року під егідою т.в.о. Міністра енергетики та захисту довкілля України Буславець О. А. (з відеозаписом можна ознайомитися за посиланням <https://www.youtube.com/watch?v=e45SBEFiA1E&fbclid=IwAR3AMA7Dr7rgGYyq1jd6lTY13RnxtMNUlrIocvEKbkAStatYtuFHYzc6NH0&feature=youtu.be&app=desktop>), т.в.о. Міністром енергетики та захисту довкілля України Буславець О. А. було наголошено, що зазначена ситуація призводить до нанесення фінансових збитків виробникам електричної енергії, оскільки не відшкодовується собівартість електричної енергії, та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», оскільки не має змоги забезпечити виконання у повному обсязі спеціальних обов'язків, покладених на підприємство відповідно до законодавства, та, як наслідок, до приросту заборгованості на ринку електричної енергії. Разом з тим, було зазначено, що реагувати на таку ситуацію на ринку електричної енергії має Регулятор.

Згідно із інформацією ДП «Оператор ринку» здійснено розрахунок середньозважених цін на ринку «на добу наперед» у години мінімального навантаження і максимального навантаження та відношення між такими цінами за період січень – травень (01.05 – 29.05) 2020 року:

	2020				
	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень
Середньозважена ціна у години максимального навантаження, грн/МВт*год	1638,39	1443,45	1577,00	1390,99	1445,62
Середньозважена ціна у години мінімального навантаження, грн/МВт*год	847,55	788,04	950,08	921,72	835,53
Відношення, грн/МВт*год	1,93	1,83	1,66	1,51	1,73

Ураховуючи викладене вище, НКРЕКП визначає тимчасову методику встановлення мінімальних граничних цін на ринку «на добу наперед» для різних періодів доби, а саме:

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року з урахуванням коефіцієнту, який визначається як відношення між середньозваженими цінами у години максимального та мінімального навантаження місяця, попереднього до розрахункового;

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року.

З огляду на викладене, мінімальні граничні ціни на ринку «на добу наперед» на червень 2020 року складуть у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 980,39 грн/МВт\*год та у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 566,70 грн/МВт\*год.

Разом з тим, до НКРЕКП листом від 02.06.2020 № 01/19833 звернулося ПрАТ «НЕК «Укренерго» із зауваженнями та пропозиціями до проекту рішення про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)», згідно з

якими пропонується запровадити перевірку адміністратором розрахунків джерела походження електроенергії за фактичними даними.

Ураховуючи зазначене, з метою недопущення маніпуляцій з продажем обсягів електричної енергії на ринку електричної енергії, зокрема на балансуєчому ринку, та, як наслідок, спотворення цінової політики на ринку електричної енергії, на розгляд НКРЕКП вноситься проєкт рішення про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)».

**Директор Департаменту  
енергоринку**

**Ю. Власенко**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 08 квітня 2020 року  
№ 766

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 11 березня 2020 року № 211 «Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» доповнити новими пунктами такого змісту:

«14. Виробники, які мають генерацію типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ), зобов'язані на щоденній основі до 9:00 за один день до торгового дня (Д-1)

подавати до ОСП дані щодо залишків палива та законтракованих обсягів газу на добу Д, питомі витрати палива (відповідно до типу) для виробництва 1 МВт\*год за попередній місяць по кожній станції, а також інформацію щодо стану генеруючого обладнання (ремонт, консервація, реконструкція) за формами, які розроблені ОСП. У випадку ненадання вищезазначеної інформації ОСП використовує мінімальні значення що є у розпорядженні ОСП.

Продаж електричної енергії на добу постачання Д, виробниками з генерацією типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ) за двосторонніми договорами (далі - ДД) та на РДН/ВДР не може перевищувати обсягів електричної енергії розрахованих з урахуванням достатності палива для виробництва електричної енергії на розрахункову добу, яка розраховується як добуток обсягу запасу палива на складах станцій, та питомих витрат палива для виробництва 1 МВт\*год за попередній місяць по кожній станції, а також здійснюється із урахуванням стану генеруючого обладнання, мережевих обмежень та можливості видачі потужності (далі – граничні обсяги).

Для виробників з генерацією типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ) обсяг максимального продажу на РДН/ВДР вираховується відповідно до наданої від кожного виробника інформації стосовно достатності палива для виробництва електроенергії в добу Д та стану генеруючого обладнання що знаходиться на контрольованій частині ОЕС України за вирахуванням обсягів зареєстрованих станом на 10-00 за один день до торгового дня (Д-1) ДД на продаж.

У випадку, якщо обсяги електричної енергії заявлені у повідомленні на реєстрацію ДД подані виробниками з генерацією типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ) для продажу за ДД перевищують граничні обсяги Адміністратор розрахунків після 10-00 Д-1 відхиляє всі повідомлення про реєстрацію на продаж за ДД такого виробника та весь граничний обсяг доводить ОР як максимальний обсяг продажу на РДН/ВДР.

Установити, що реєстраційні дані щодо ДД, що подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку до 10:00 за один день до торгового дня, Д-1. ОСП після 10-00 за один день до торгового дня, Д-1 припиняє реєстрацію ДД на день Д.

На другий робочий день після розрахункового адміністратор розрахунків проводить аналіз зареєстрованих обсягів ДД, імпорту/експорту та акцептованих обсягів РДН, по усіх учасниках ринку, окрім виробників. У випадку якщо сальдоване значення зареєстрованих обсягів ДД з урахуванням імпорту/ експорту менше за акцептовані обсяги РДН на продаж, адміністратор розрахунків повідомляє про це Регулятора та учасника ринку і відхиляє повідомлення про реєстрацію ДД протягом наступних 7 календарних днів. При цьому по таким учасникам ринку максимальний обсяг продажу на РДН/ВДР ОСП доводиться ОР на рівні 0 МВт\*год протягом наступних 7 календарних днів.

15. Визначити тимчасову методику встановлення мінімальних граничних цін на ринку «на добу наперед» для різних періодів доби, а саме:

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року, з урахуванням коефіцієнта, який

визначається як відношення між середньозваженими цінами в години максимального та мінімального навантаження місяця, попереднього до розрахункового;

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року.

16. Учасники ринку «на добу наперед» у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не нижче цін, визначених відповідно до тимчасової методики встановлення мінімальних граничних цін на ринку «на добу наперед» для різних періодів доби, зазначеної у пункті 15 цієї постанови, що дорівнюють:

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 980,39 грн/МВт\*год;

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 566,70 грн/МВт\*год.».

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк



**УКРЕНЕРГО**

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kapc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227

02.06.2020 № 01/19833

Голові Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
Тарасюку В.В.

Щодо надання пропозицій до проекту  
рішення про внесення змін  
до постанови НКРЕКП від 08.04.2020  
№ 766

Шановний Валерію Володимировичу!

Відповідно до оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, проекту рішення про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)», яке розглядатиметься на засіданні Комісії 03.06.2020, НЕК «Укренерго» надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проекту.

Просимо зауважити, що оприлюднений на сайті п.14 проекту змін до зазначеної постанови не може бути реалізований з технічних причин.

Додаток: Пропозиції до проекту рішення про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766, на 1 арк. в 1 прим.

З повагою,

Заступник голови правління

Немировський А.І.

Галдінова О.М  
044 249 14 61

14) Виробники, які мають генерацію типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ), зобов'язані на щоденній основі до 9:00 за один день до торгового дня (Д-1), подавати до ОСП дані щодо залишків палива та законтракованих обсягів газу на добу Д, питомі витрати палива (відповідно до типу) для виробництва 1 МВт\*г за попередній місяць по кожній станції, а також інформацію щодо стану генеруючого обладнання (ремонт, консервація, реконструкція) за формами, які розроблені ОСП. У випадку ненадання вищезазначеної інформації ОСП використовує мінімальні значення що є у розпорядженні ОСП.

Продаж електричної енергії на добу постачання Д, виробниками з генерацією типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ) за двосторонніми договорами (далі - ДД) та на РДН/ВДР не може перевищувати обсягів електричної енергії розрахованих з урахуванням достатності палива для виробництва електричної енергії на розрахункову добу, яка розраховується як добуток обсягу запасу палива на складах станцій, та питомих витрат палива для виробництва 1 МВт\*г за попередній місяць по кожній станції, а також із врахуванням стану генеруючого обладнання, мережевих обмежень та можливості видачі потужності (далі – граничні обсяги).

Для виробників з генерацією типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ) обсяг максимального продажу на РДН/ВДР вираховується відповідно до наданої від кожного виробника інформації стосовно достатності палива для виробництва електроенергії в добу Д та стану генеруючого обладнання що знаходиться на контрольованій частині ОЕС України за вирахуванням обсягів зареєстрованих станом на 10-00 за один день до торгового дня (Д-1) ДД на продаж.

У випадку, якщо обсяги електричної енергії заявлені у повідомленні на реєстрацію ДД подані виробниками з генерацією типу Д (окрім АЕС, ГЕС, ГАЕС та ВДЕ) для продажу за ДД перевищують граничні обсяги Адміністратор розрахунків після 10-00 Д-1 відхиляє всі повідомлення про реєстрацію на продаж за ДД такого виробника та весь граничний обсяг доводить ОР як максимальний обсяг продажу на РДН/ВДР.

Установити, що реєстраційні дані щодо ДД, що подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку до 10:00 за один день до торгового дня, Д-1. ОСП після 10-00 за один день до торгового дня, Д-1 припиняє реєстрацію ДД на день Д.

15) На другий робочий день після розрахункового адміністратор розрахунків проводить аналіз зареєстрованих обсягів ДД, імпорту/експорту та акцептованих обсягів РДН, по усіх учасниках ринку, окрім виробників. У випадку якщо сальдоване значення зареєстрованих обсягів ДД з урахуванням імпорту/ експорту менше за акцептовані обсяги РДН на продаж, адміністратор розрахунків повідомляє про це Регулятора та учасника ринку і відхиляє повідомлення про реєстрацію ДД протягом наступних 7 календарних днів. При цьому по таким учасникам ринку максимальний обсяг продажу на РДН/ВДР ОСП доводиться ОР на рівні 0 Мвт\*г протягом наступних 7 календарних днів.



## **Обґрунтування до рішення НКРЕКП про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766**

З метою забезпечення енергетичної безпеки в умовах поширення гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Закону про НКРЕКП, Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 11 березня 2020 року № 211 «Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2», НКРЕКП прийнято постанову від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 15 квітня 2020 року № 791 та від 30 квітня 2020 року № 905) (далі – Постанова № 766).

На сьогодні майже весь обсяг позитивних небалансів є небалансами ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та ДП «НАЕК «Енергоатом», які при продажу таких обсягів отримують значні фінансові збитки. У випадку ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» також збільшується навантаження на тариф на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго».

Зазначений профіцитний режим, в якому працює система ОЕС України, спотворює ринкові відносини та може призводити до маніпуляції з продажем обсягів електричної енергії деякими учасниками, зокрема ТЕС/ТЕЦ, без здійснення відповідної закупівлі електричної енергії, які збільшуватимуть профіцит в системі, та подання на такі обсяги заявок на балансуєчий ринок на розвантаження.

Разом з тим, додатковий продаж електричної енергії, що не має відповідного підтвердження, тобто не запланований для відпуску виробниками електричної енергії, в умовах зменшення споживання електричної енергії, призводить до викривлення ринкових індикативів та збільшення обсягів небалансів електричної енергії.

Відповідно до абзацу четвертого частини дев'ятої розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що у разі істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку та відповідно до методики, визначеної Регулятором, Регулятор має право встановлювати граничні ціни (тимчасові мінімальні та/або максимальні цінові межі) на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку для кожної торгової зони з відповідним обґрунтуванням. Рівень граничних цін має впливати на формування вільної (ринкової) ціни у мінімальний спосіб. Доцільність встановлення і рівень граничних цін у разі їх встановлення мають переглядатися Регулятором не менше одного разу на шість місяців.

За останній тиждень значення середньозваженої ціни ринку «на добу наперед» зменшилося майже вдвічі, а саме значення середньозваженої ціни на ринку «на добу наперед» у період 01 квітня – 24 травня 2020 року складало 1289 грн/МВт\*год, у період 25 – 28 травня 2020 року – 911,4 грн/МВт\*год (на 29 травня – 659,7 грн/МВт\*год).

Так, на нараді щодо виконання рішень Антикризисового штабу, що відбулася 28 травня 2020 року під егідою т.в.о. Міністра енергетики та захисту довкілля України Буславець О. А. (з відеозаписом можна ознайомитися за посиланням <https://www.youtube.com/watch?v=e45SBEFiAIE&fbclid=IwAR3AMA7Dr7rgGYyq1jd6lTY13RnxtMNUlRlIocvEKbkAStatYtuFHYzc6NH0&feature=youtu.be&app=desktop>), т.в.о. Міністром енергетики та захисту довкілля України Буславець О. А. було наголошено, що зазначена ситуація призводить до нанесення фінансових збитків виробникам електричної енергії, оскільки не відшкодовується собівартість електричної енергії, та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», оскільки не має змоги забезпечити виконання у повному обсязі спеціальних обов'язків, покладених на підприємство відповідно до законодавства, та, як наслідок, до приросту заборгованості на ринку електричної енергії. Разом з тим, було зазначено, що реагувати на таку ситуацію на ринку електричної енергії має Регулятор.

Згідно із інформацією ДП «Оператор ринку» здійснено розрахунок середньозважених цін на ринку «на добу наперед» у години мінімального навантаження і максимального навантаження та відношення між такими цінами за період січень – травень (01.05 – 29.05) 2020 року:

	2020				
	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень
Середньозважена ціна у години максимального навантаження, грн/МВт*год	1638,39	1443,45	1577,00	1390,99	1445,62
Середньозважена ціна у години мінімального навантаження, грн/МВт*год	847,55	788,04	950,08	921,72	835,53
Відношення, грн/МВт*год	1,93	1,83	1,66	1,51	1,73

Ураховуючи викладене вище, НКРЕКП визначає тимчасову методику встановлення мінімальних граничних цін на ринку «на добу наперед» для різних періодів доби, а саме:

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року з урахуванням коефіцієнту, який визначається як відношення між середньозваженими цінами у години максимального та мінімального навантаження місяця, попереднього до розрахункового;

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року.

З огляду на викладене, мінімальні граничні ціни на ринку «на добу наперед» на червень 2020 року складуть у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 980,39 грн/МВт\*год та у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 566,70 грн/МВт\*год.

Ураховуючи зазначене, з метою недопущення маніпуляцій з продажем обсягів електричної енергії на ринку електричної енергії, зокрема на балансуючому ринку, та, як наслідок, спотворення цінової політики на ринку електричної енергії, на розгляд НКРЕКП вноситься проєкт рішення про внесення змін до постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)».



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 08 квітня 2020 року  
№ 766

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 11 березня 2020 року № 211 «Про запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» доповнити новими пунктами такого змісту:

«14. Купівля-продаж електричної енергії здійснюється за умови підтвердження адміністратором розрахунків джерела походження електричної енергії для учасників ринку.

Джерелом походження електричної енергії є електрична енергія попередньо куплена у виробника електричної енергії та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту.

Максимальний обсяг продажу на ринку «на добу наперед» та

внутрішньодобовому ринку для всіх учасників ринку, окрім виробників, визначається як мінімальне між значенням, визначеним відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, та сальдованим обсягом купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами з урахуванням обсягу номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту (що не був попередньо проданий за двосторонніми договорами).

Продаж електричної енергії виробниками здійснюється за умови достатності палива для виробництва електричної енергії, що пропонується до продажу, врахування мережевих обмежень та можливості видачі необхідної потужності.

15. Визначити тимчасову методику встановлення мінімальних граничних цін на ринку «на добу наперед» для різних періодів доби, а саме:

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року з урахуванням коефіцієнту, який визначається як відношення між середньозваженими цінами у години максимального та мінімального навантаження місяця, попереднього до розрахункового;

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні середньозваженої фактичної ціни на електричну енергію, вироблену на атомних електростанціях у квітні – травні 2019 року.

16. Учасники ринку «на добу наперед» у своїх заявках на торги зазначають ціни на електричну енергію не нижче цін, визначених відповідно до тимчасової методики встановлення мінімальних граничних цін на ринку «на добу наперед» для різних періодів доби, зазначеної у пункті 15 цієї постанови, що дорівнюють:

у години максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 980,39 грн/МВт\*год;

у години мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 566,70 грн/МВт\*год.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк