

**Обґрунтування**  
**щодо необхідності схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».**

На виконання статті 15 Закону України «Про електроенергетику», управлінням інноваційних технологій було розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)». Протокольним рішенням НКРЕКП від 20.10.2016 № 5 зазначений проект постанови було схвалено та розміщено на офіційній сторінці в мережі Інтернет.

У зв'язку з прийняттям Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Управління інноваційних технологій просить повторно схвалити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».

Начальник Управління  
інноваційних технологій

В. Попович



ПРОЕКТ

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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)

Відповідно до статті 15 Закону України «Про електроенергетику» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Порядок комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Порядок), що додається.

2. До приведення у відповідність до вимог Порядку, але не довше ніж протягом шести місяців після введення Порядку в дію, комерційний облік електричної енергії на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) здійснюється за існуючою схемою.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Член НКРЕКП

Ю. Голляк

Член НКРЕКП

В. Євдокімов

Член НКРЕКП

Р. Машляківський

Член НКРЕКП

В. Морозова

Член НКРЕКП

Б. Циганенко

Начальник Управління інноваційних технологій

В. Попович

Директор Юридичного департаменту

С. Терещенко

Начальник Управління адміністративної діяльності

Т. Соловей

Заступник начальника відділу адміністрування засідань Комісії (літредактор)

Н. Мащенко

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

№ \_\_\_\_\_

## Порядок

**комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)**

### I. Вступ

1. Цей Порядок визначає особливості здійснення комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) та/або установках, що використовують альтернативні джерела енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Об'єкти).

2. Вимоги цього Порядку поширюються на виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) та/або установках, що використовують альтернативні джерела енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Виробники), електропередавальні та енергопостачальні організації, Операторів комерційного обліку, Головного оператора ОРЕ та інші сторони, що задіяні в процесах формування даних комерційного обліку електричної енергії для розрахунків платежів.

3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

**витрати електричної енергії на власні потреби об'єкта електроенергетики** – всі витрати електричної енергії на потреби закінченого

будівництвом Об'єкта (черги, окремого пускового комплексу) відповідно до проекту та декларації про готовність об'єкта до експлуатації;

**Сальдо перетоків електричної енергії** – різниця між обсягом електричної енергії, визначеної в точці комерційного обліку (групі точок комерційного обліку), що надійшла в електричні мережі Об'єкта з зовнішніх електричних мереж (прийом) та обсягом електричної енергії, визначеної в точці комерційного обліку (групі точок комерційного обліку), що надійшла з електричних мереж Об'єкта в зовнішні електричні мережі (віддача) протягом встановленого періоду часу.

**ДЧОРЕ** – Договір між членами Оптового ринку електричної енергії України;

**ОРЕ** – Оптовий ринок електричної енергії України.

## **II. Загальні вимоги**

1. Виробник забезпечує погодинний комерційний облік електричної енергії на Об'єктах на підставі даних, отриманих з автоматизованих систем та приладів комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог Закону України "Про електроенергетику" та Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії (додаток 10 до ДЧОРЕ) з урахуванням особливостей здійснення комерційного обліку, визначених у цьому Порядку.

2. Об'єкти, у тому числі на введені в експлуатацію черги будівництва електричних станцій (пускові комплекси) та/або установки, для яких мають застосовуватися різні коефіцієнти "зеленого" тарифу, повинні бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії за кожною чергою будівництва (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт "зеленого" тарифу.

3. Усі лінії електропередавання, що відходять від Об'єкта, та усі електроустановки власних потреб Об'єкта, які приєднані безпосередньо до електричних мереж електропередавальної організації і при цьому не мають з'єднання з технологічними електричними мережами Об'єкта, повинні бути забезпечені лічильниками комерційного обліку електричної енергії, а всі відповідні точки комерційного обліку мають бути включені до переліку ринкових точок комерційного обліку Виробника - суб'єкта ОРЕ .

4. Усі результати вимірювань лічильників повинні бути приведені до межі балансової належності із врахуванням технологічних витрат електричної енергії, розрахованих відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства палива та вугільної промисловості України від 21.06.2013 № 399,.

5. Засоби вимірювальної техніки, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії мають відповідати вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії (додаток 10 до ДЧОРЕ).

6. Лічильники електричної енергії мають забезпечувати вимірювання активної електричної енергії та реактивної потужності з 30-хвилинним періодом інтеграції у двох напрямках та фіксацію показів за розрахунковий період (місяць) або на початок та кінець кожного розрахункового періоду (місяця). При цьому, зафіксовані результати вимірювання мають відображатися на показувальному пристрої лічильника з усіма знаками після коми, як їх реєструє лічильник.

7. Конкретні місця розташування точок вимірювання та встановлення лічильників для забезпечення комерційного обліку електричної енергії мають визначатися проектними рішеннями.

8. Проектом на будівництво кожної наступної (після першої) черги будівництва електростанції може бути передбачено приєднання окремих черг будівництва до вже існуючих технологічних мереж електростанції, якщо таке проектне рішення є технічно можливим та економічно доцільним.

9. У разі, якщо при будівництві кожної наступної (після першої) черги будівництва електростанції технічно неможливо здійснити приєднання до вже існуючих технологічних мереж електростанції, то приєднання кожної черги (пускового комплексу) та/або установки, для яких застосовується окремий коефіцієнт "зеленого" тарифу, може здійснюватися шляхом організації окремого приєднання до електричних мереж електропередавальної організації.

### **III. Визначення обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ та споживання електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж, на власні потреби Об'єкта.**

1. У кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії в ОРЕ визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного Об'єкта.

2. Обсяг відпуску в ОРЕ виробленої на Об'єкті Виробника електричної енергії та обсяг споживання електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж, на власні потреби Об'єкта, визначаються окремо для кожного Об'єкта, у тому числі введених в експлуатацію черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів) та/або установок.

3. У випадках зупинки роботи обладнання з виробництва електричної енергії на Об'єкті протягом періоду, що перевищує 24 години, оформляється акт між Виробником та енергопостачальником (додаток 1), який надається ДП "Енергоринок". У акті повинні бути вказані час зупинки/відновлення роботи та покази всіх лічильників на момент зупинки/відновлення роботи. Протягом цих

періодів обсяг продажу електричної енергії з Об'єкта в ОРЕ приймається рівним нулю.

4. Підготовка та передача щоденних погодинних фактичних даних комерційного обліку для розрахунків щоденних платежів на ОРЕ здійснюється Виробником у відповідності до Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб'єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, затвердженого Протоколом Ради ОРЕ від 23.11.11. №17, погодженого постановою НКРЕ від 12.01.2012 №10 (далі - Тимчасовий порядок).

5. Звітні фактичні дані за розрахунковий місяць щодо обсягу відпуску в ОРЕ виробленої на Об'єкті електричної енергії, а також звітні фактичні дані щодо обсягу споживання електричної енергії, що надійшла у розрахунковому місяці із зовнішніх мереж, на власні потреби Об'єкта, визначаються за наступним алгоритмом:

5.1. Відповідно до Тимчасового порядку визначається значення сальдо перетоків електричної енергії на межі Об'єкта за кожний розрахунковий місяць (за виключенням періодів зупинки роботи обладнання з виробництва електричної енергії протягом цього розрахункового місяця, які оформлені актами);

5.2. Якщо визначене згідно з п.5.1 сальдо перетоків має від'ємне значення то фактичний обсяг відпуску електричної енергії в ОРЕ з Об'єкта за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню визначеного сальдо перетоків електричної енергії, а фактичний обсяг споживання електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж, на власні потреби Об'єкта за розрахунковий місяць приймається рівним обсягу електричної енергії спожитої протягом періодів зупинки роботи обладнання з виробництва електричної енергії у цьому розрахунковому місяці, які оформлені актами;

5.3. Якщо визначене згідно з п.5.1 сальдо перетоків має додатне значення то обсяг відпуску електричної енергії в ОРЕ з Об'єкта за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а фактичний обсяг споживання електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж, на власні потреби Об'єкта за розрахунковий місяць приймається рівним сумі визначеної величини абсолютного значення сальдо перетоків електричної енергії на межі Об'єкта та величини обсягу електричної енергії спожитої протягом періодів зупинки роботи обладнання з виробництва електричної енергії у цьому розрахунковому місяці, які оформлені актами.

6. Звітні фактичні дані за розрахунковий місяць щодо обсягу відпуску в ОРЕ електричної енергії виробленої на Об'єкті, які визначені відповідно до п.5.2 цього Порядку, використовуються для проведення остаточних розрахунків за електричну енергію, куплену та продану на Оптовому ринку.



7. Звітні фактичні дані за розрахунковий місяць щодо обсягу споживання електричної енергії, яка надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби Об'єкта за розрахунковий місяць, що визначені відповідно до п.5.3 цього Порядку, використовуються для проведення остаточних розрахунків за електричну енергію, куплену Виробником у енергопостачальника.

до Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)

Акт № \_\_\_\_\_

про зняття показів лічильників на час зупинки роботи обладнання з виробництва електричної енергії (найменування суб'єкта господарювання) на (найменування чи/та ідентифікатор об'єкта, у тому числі черги будівництва (пускового комплексу)), за адресою \_\_\_\_\_ з \_\_\_\_\_ год. \_\_\_\_\_ хв. \_\_\_\_\_ 20\_\_ року по \_\_\_\_\_ год. \_\_\_\_\_ хв. \_\_\_\_\_ 20\_\_ року.

№	Найменування приєднання	№ ліч.	Прийом					Відпуск					Сальдо
			Покази на початок періоду	Покази на кінець періоду	Різниця	Коефіцієнт транс-формації	Прийом всього кВт*г.	Покази на початок періоду	Покази на кінець періоду	Різниця	Коефіцієнт транс-формації	відпуск всього кВт*г.	

Представник виробника \_\_\_\_\_

Представник енергопостачальника \_\_\_\_\_