

ОБґРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку
електричної енергії»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

З метою приведення положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс) у відповідність до вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено:

внесення до Кодексу вимог щодо особливостей організації комерційного обліку виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) шляхом створення додаткових ТКО та об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

внесення до Кодексу вимог щодо особливостей організації комерційного обліку на когенераційних установках потужністю до 20 МВт шляхом створення додаткових ТКО об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»;

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сфері
енергетики – начальник управління
інвестиційної політики та технічного розвитку

Юрій ОСТАП'ЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

Про затвердження Змін до
Кодексу комерційного обліку
електричної енергії

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

№ _____

Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії

1. У пункті 1.2.1 глави 1.2 розділу I:

1) підпункт 19 викласти у такій редакції:

«19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в усній або письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»;

2) підпункт 32 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 33 – 82 вважати відповідно підпунктами 32 – 81;

3) після підпункту 32 доповнити новим підпунктом 33 такого змісту:

«33) комерційний облік електричної енергії - сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;».

У зв'язку з цим підпункти 33 – 81 вважати відповідно підпунктами 34 – 82.

2. У главі 5.10 розділу V:

1) назву після слова та знаку «підстанціях,» доповнити словами та знаком «об'єктах активних споживачів,»;

2) після пункту 5.10.2 доповнити двома новими пунктами 5.10.3 та 5.10.4 такого змісту:

«5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що

мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби генеруючих установок, на потреби електроустановок пов'язаних осіб та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.

5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.

Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.».

У зв'язку з цим пункти 5.10.3 – 5.10.9 вважати відповідно підпунктами 5.10.5 – 5.10.11.

Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сфері
енергетики – начальник управління
інвестиційної політики та технічного розвитку

Юрій ОСТАП'ЮК

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку
електричної енергії» та нової редакції із змінами

| Зміст положення (норми) чинного акта законодавства | Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта |
|--|---|
| I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ | |
| 1.1. Сфера застосування | |
| <p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) - фізична або юридична особа, яка звертається до ППКО шляхом надсилання листа поштою або електронним зверненням на електронну пошту про намір отримати послугу комерційного обліку;</p> <p>32) комерційна межа - одна або сукупність точок комерційного обліку, що обмежують область або площадку комерційного обліку. Комерційна межа вказується в договорі та, зазвичай, збігається з межею балансової належності;</p> | <p>1.2. Терміни та визначення понять</p> <p>1.2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка офіційно звернулася в усній або письмовій (зокрема електронній) формі до ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;»</p> <p>пункт 32 виключити</p> <p>33) комерційний облік електричної енергії - сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між учасниками ринку;</p> |

V. Улаштування вузлів обліку та інших засобів комерційного обліку електричної енергії

5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, об'єктах активних споживачів, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії

5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії

5.10. Особливості улаштування вузлів обліку на електростанціях, підстанціях, об'єктах активних споживачів, станціях зарядки електромобілів та установках зберігання енергії

5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та/або електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».

На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби генеруючих установок, на потреби електроустановок пов'язаних осіб та/або на потреби електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, у тому

| | |
|--|---|
| | <p>числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p> |
| | <p>5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об'єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а». На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.</p> <p>Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками</p> |

| | |
|--|--|
| | <p>електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи.</p> |
|--|--|