ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,

що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

1. У розділі І:

1) у підпункті 1 пункту 1.1.4 глави 1.1 слова «день введення їх в експлуатацію» замінити словами «дату їх встановлення або введення в експлуатацію (залежно від того, яка з цих дат є пізнішою)»;

2) у пункті 1.2.1 глави 1.2:

після підпункту 18 доповнити новим підпунктом 19 такого змісту:

«19) замовник послуги комерційного обліку (замовник) – фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним цим Кодексом, повідомила ППКО про намір отримати послугу комерційного обліку;».

У зв’язку з цим підпункти 19 – 77 вважати відповідно підпунктами 20 – 78;

після підпункту 23 доповнити двома новими підпунктами 24 та 25такого змісту:

«24) інтелектуальна система обліку – автоматизована система, яка інформаційно об’єднує інтелектуальні лічильники та забезпечує приймання, обробку та передавання вимірюваної та іншої інформації каналами зв’язку для цілей проведення комерційних розрахунків, моніторингу та контролю;

25) інтелектуальний лічильник – багатофункціональний лічильник, що забезпечує вимірювання та обмін вимірюваною інформацією з інтелектуальною системою обліку за допомогою каналу зв’язку;».

У зв’язку з цим підпункти 24 – 78 вважати відповідно підпунктами 26 – 80;

після підпункту 28 доповнити новим підпунктом 29такого змісту:

«29) історичні дані комерційного обліку – дані комерційного обліку, що стосуються минулих розрахункових періодів;».

У зв’язку з цим підпункти 29 – 80 вважати відповідно підпунктами 30 – 81;

підпункт 33 викласти в такій редакції:

«33) 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 між суміжними областями/площадками комерційного обліку, межею балансової належності або межею експлуатаційної відповідальності;»;

після підпункту 65 доповнити новим підпунктом 66такого змісту:

«66) станція зарядки електромобілів (електрозарядна станція) - пристрій, який призначений для споживання електричної енергії з метою надання послуг з заряджання систем акумулювання електричної енергії (акумуляторних батарей) електромобілів, електромобілів вантажних, електромобілів легкових, автомобілів плагін-гібридних, електробусів, та інших електричних колісних транспортних засобів;».

У зв’язку з цим підпункти 66 – 81 вважати відповідно підпунктами 67 – 82;

підпункт 72 викласти у такій редакції:

«72) сторона, приєднана до мережі (СПМ) – юридична, фізична особа (фізична особа-підприємець), яка має право відпускати або приймати електричну енергію до/з електричних мереж в точці комерційного обліку відповідно до укладених договорів;»;

3) підпункт 4 пункту 1.3.2 глави 1.3 після слів «зберігання енергії та» доповнити новим словом «областей».

2. У розділі ІV:

1) у главі 4.4:

назву викласти у такій редакції:

«4.4. Особливості створення областей та площадок комерційного обліку»;

пункти 4.4.1 та 4.4.2 викласти у такій редакції:

«4.4.1. Для покращення точності ведення комерційного обліку та визначення втрат у мережах відповідні оператори системи можуть організовувати області комерційного обліку шляхом створення точок комерційного обліку як на периметрі, так і всередині власних мереж.

4.4.2. Оператори системи розподілу зобов’язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати у АКО область комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі напруги в електричній мережі ОСР виключно за результатами вимірювань, як різниці обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтервальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ ОСР.

ОСР має забезпечити в автоматичному режимі гарантоване щодобове дистанційне зчитування інтервальних результатів вимірювання з цих лічильників, формування та передачу до АКО валідованих даних комерційного обліку щодо обсягу надходження та корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги, обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги та обсягу втрат електричної енергії в зазначеній області комерційного обліку.»;

у пункті 4.4.3:

в абзаці першому слово «мереж» замінити словом «систем»;

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Для кожної області та площадки комерційного обліку (крім простих площадок) мають бути створені та зареєстровані у встановленому порядку відповідні віртуальні точки комерційного обліку.

Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для області комерційного обліку, є відповідний оператор системи, який створив цю область.»;

пункт 4.4.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Стороною, відповідальною за віртуальні ТКО для площадки комерційного обліку, є власник цієї площадки.»;

доповнити новими пунктами такого змісту:

«4.4.9. Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».

4.4.10. До групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:

електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об’єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);

генеруючі установки та/або електроустановки зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;

електроустановки споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії.

4.4.11. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені інтервальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.

4.4.12. Площадки комерційного обліку, які не належать до групи «а» відносяться до групи «б».

4.4.13. Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формуванням та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог цього Кодексу.».

3. У розділі V:

1) у главі 5.10:

назву викласти у такій редакції:

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

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.10.9. Станції зарядки електромобілів мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку до вимог цього Кодексу. Використання електричної енергії на площадці вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів на інші цілі, крім надання послуг із заряджання електромобілів та для споживання для власних потреб електрозарядної станції, заборонено.».

2) у примітці «\*\*» до пункту 5.13.1 глави 5.13 слова «за попередні 12 місяців» замінити словами «за попередній календарний рік».

Директор Департаменту із регулювання

відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ