

ПОГОДЖЕНО:

Член НКРЕКП _____

Департамент
ліцензійного контролю
« ____ » травня 2024 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування

до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282»

Статтю 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та статтю 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), зокрема належить здійснення моніторингу ринку електричної енергії та затвердження форм звітності для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринку електричної енергії.

У зв'язку зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 11.10.2022 № 1306 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» до постанов НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії» та № 586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», з урахуванням пропозицій наданих НЕК «Укренерго» листом від 26.02.2024 № 01/12056, Департаментом ліцензійного контролю розроблено зміни до форми звітності № 1 НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» та Інструкції щодо її заповнення, затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення».

Крім того, з метою запровадження єдиного підходу щодо надання учасниками ринку електричної енергії до НКРЕКП інформації про обсяг чистого доходу, Департаментом ліцензійного контролю розроблено форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та Інструкцію щодо її заповнення.

На виконання вимог статті 15 Закону про НКРЕКП 13.03.2024 проект постанови, що має ознаки регуляторного акта разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП для отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП отримані у період з 13.03.2024 по 25.03.2024, були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП 24.04.2024, їх відкрите обговорення було проведено 02 травня 2024 року.

За результатами відкритих обговорень на офіційному вебсайті НКРЕКП 07 травня 2024 року було оприлюднено Протокол відкритих обговорень разом з таблицею узгоджених позицій до проекту постанови.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282».

Директор Департаменту
ліцензійного контролю



УВ
НКРЕКП
№1043-14.2.2/24 від 08.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 08.05.2024 16:36
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 28 лютого 2019 року
№ 282

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «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. Внести до пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:

1) Форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» викласти в новій редакції, що додається;

2) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» викласти в новій редакції, що додається;

3) доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«13) Форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»;

14) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»».

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, крім підпункту 3 пункту 1, який набирає чинності з 01 вересня 2024 року.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності
за січень – _____ 20__ року
(звітний період)

Подають	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	квартальна – не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом; за рік – не пізніше 01 березня

Форма № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
від 28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП від №)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Код ЄДРПОУ:	
Місцезнаходження:	
<small>(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)</small>	

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код ризика	Передача електричної енергії		Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Придбання споживачів (фактично)	Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	Додатково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії		
				у діючих тарифах	фактично	у діючих тарифах	фактично					присвоєння споживачів (фактично)	витрати на ремонт (фактично)	інше (фактично)
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Розділ 1. Загальна інформація														
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005											
1.1	Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	010											
1.1.1	послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	015											
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	020											
1.1.3	паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)	тис. грн	025											
1.1.4	витрати на ремонт, усього, у т. ч.:	тис. грн	030					X						
1.1.4.1	підприємством	тис. грн	035					X						
1.1.4.2	господарським способом	тис. грн	040					X						
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарських потреб (розшифрувати в додатку 2)	тис. грн	045											
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	050											
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	055			X	X	X	X	X				
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	060											
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	065											
1.5	Амортизація	тис. грн	070											
1.6	Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)	тис. грн	075	X	X			X	X	X		X	X	X
1.7	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)	тис. грн	080	X	X			X	X	X		X	X	X
1.8	Витрати на врегулювання системних обмежень	тис. грн	085	X	X			X	X	X		X	X	X
1.9	Витрати на придбання допоміжних послуг	тис. грн	090	X	X			X	X	X		X	X	X
1.10	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину	тис. грн	095			X	X	X	X	X		X	X	X
1.11	Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	100											
1.11.1	з них: внески на регулювання	тис. грн	105					X	X	X		X	X	X
2	Коригування необхідного доходу (витрат)	тис. грн	110		X			X	X	X	X	X	X	X
3	Фінансові витрати, що враховані в тарифі	тис. грн	115					X	X	X		X	X	X
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	120			X	X	X	X	X		X	X	X
5	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з придбання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	125			X	X	X	X	X		X	X	X
6	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	130					X	X	X		X	X	X
7	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:	тис. грн	135	X		X						X	X	X
7.1	підприємствам "зеленої" електрометалургії	тис. грн	136	X		X		X	X	X				
7.2	за реактивну енергію	тис. грн	140	X		X	X	X	X	X				
8	Інші операційні доходи	тис. грн	145	X	X	X	X					X	X	X
9	Фінансові результати від операційної діяльності	тис. грн	150	X		X						X	X	X
10	Інші фінансові доходи	тис. грн	155	X	X	X	X	X	X	X		X	X	X
11	Інші доходи	тис. грн	160	X		X		X	X	X		X	X	X
12	Фінансові витрати	тис. грн	165	X		X		X	X	X		X	X	X
13	Інші витрати	тис. грн	170	X		X		X	X	X		X	X	X
14	Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування	тис. грн	175	X	X	X	X	X	X	X		X	X	X
15	Податок на прибуток від звичайної діяльності	тис. грн	180	X	X	X	X	X	X	X		X	X	X
16	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	185	X	X	X	X	X	X	X		X	X	X
17	Витрати з прибутку	тис. грн	190					X	X	X	X	X	X	X
17.1	прибуток (чистий прибуток)	тис. грн	195					X	X	X	X	X	X	X
17.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	200					X	X	X	X	X	X	X
17.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	205					X	X	X	X	X	X	X
17.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	210					X	X	X	X	X	X	X
17.1.4	вдрагування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	215					X	X	X	X	X	X	X
17.2	податок на прибуток	тис. грн	220					X	X	X		X	X	X

Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку														
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)	тис. грн	225				X	X	X	X	X	X	X	X
2	Операційні неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 4)	тис. грн	230				X	X	X	X	X	X	X	X
3	Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	235				X	X	X	X	X	X	X	X
4	Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	240				X	X	X	X	X	X	X	X
5	Амортизація активів, отриманих безоплатно	тис. грн	245				X	X	X	X	X	X	X	X
6	Амортизація активів, створених за рахунок плати за присудження	тис. грн	250				X	X	X	X	X	X	X	X
7	Вартість активів на початок звітного періоду	тис. грн	255				X	X	X	X	X	X	X	X
8	Вартість активів на кінець звітного періоду	тис. грн	260				X	X	X	X	X	X	X	X
9	Активи, що були створені протягом звітного періоду, у т. ч.:	тис. грн	265				X	X	X	X	X	X	X	X
9.1	за рахунок інвестицій	тис. грн	270				X	X	X	X	X	X	X	X
9.2	за рахунок плати за присудження	тис. грн	275				X	X	X	X	X	X	X	X
9.3	безоплатно отримані	тис. грн	280				X	X	X	X	X	X	X	X
10	Активи, що вибули протягом звітного періоду	тис. грн	285				X	X	X	X	X	X	X	X
11	Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	290				X	X	X	X	X	X	X	X
12	Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року	тис. грн	295				X	X	X	X	X	X	X	X
13	Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року	тис. грн	300				X	X	X	X	X	X	X	X
14	Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду	тис. грн	305				X	X	X	X	X	X	X	X
15	Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду	тис. грн	310				X	X	X	X	X	X	X	X
16	Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг	тис. грн	315				X	X	X	X	X	X	X	X
17	Коригування у зв'язку зі зміною обсягів	тис. грн	320				X	X	X	X	X	X	X	X
18	Коригування відносно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із присудженням	тис. грн	325				X	X	X	X	X	X	X	X
19	Інше коригування	тис. грн	330				X	X	X	X	X	X	X	X
20	Необхідний дохід (НД)	тис. грн	335				X	X	X	X	X	X	X	X
20.1	у т. ч. коригування	тис. грн	340				X	X	X	X	X	X	X	X
Розділ III. Додаткова інформація														
1	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	345									X	X	X
2	Кількість відрацьованого робочого часу штатними працівниками	люд.-год	350	X					X		X			
3	Середньомісячна заробітна плата працівників	тис. грн	355						X		X		X	X
3.1	у т. ч. по 5 найбільш оплачуваних працівниках	тис. грн	360	X			X		X		X		X	X
4	Обсяг створеного енергетичного обладнання	у. о.	365	X			X	X	X	X	X	X	X	X
4.1	у т. ч. за рахунок інвестицій	у. о.	370	X			X	X	X	X	X	X	X	X
4.2	за рахунок плати за присудження	у. о.	375	X			X	X	X	X	X	X	X	X
4.3	безоплатно отримані	у. о.	380	X			X	X	X	X	X	X	X	X
4.4	інші	у. о.	385	X			X	X	X	X	X	X	X	X
5	Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду	у. о.	390	X			X	X	X	X	X	X	X	X
6	Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду	у. о.	395	X			X	X	X	X	X	X	X	X
7	Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду	у. о.	400	X			X	X	X	X	X	X	X	X
8	Обсяг передачі електричної енергії, у т.ч.:	МВт-год	405						X	X	X	X	X	X
8.1	обсяг споживання електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії	МВт-год	406											
9	Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії	МВт-год	410	X	X				X	X	X	X	X	X
10	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	415	X			X		X		X		X	X
11	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	420	X			X		X		X		X	X
12	Вартість активів (капіталу)	тис. грн	425	X			X		X		X		X	X
13	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду	тис. грн	430	X			X		X		X		X	X
14	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду	тис. грн	435	X			X		X		X		X	X
15	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	440	X			X		X		X		X	X
16	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	445	X	X		X	X	X	X	X	X	X	X

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Розшифрування окремих рядків форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії			Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
				у діючих тарифах	фактично	додатково витрати, що капіталізовані	у діючих тарифах	фактично	додатково витрати, що капіталізовані
А	Б	В	Г	1	2	2.1	3	4	4.1
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	015						
1.1.1.1		тис. грн	X						
1.1.1.2		тис. грн	X						
...	...	тис. грн	X						
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	020						
1.1.2.1	на технічне обслуговування	тис. грн	X						
1.1.2.2	на інше	тис. грн	X						
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів	тис. грн	120				X	X	X
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	X				X	X	X
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	X				X	X	X
4.3	...	тис. грн	X				X	X	X
...	інші (розшифрувати)	тис. грн	X				X	X	X
1.11	Інші операційні витрати	тис. грн	100						
1.11.1	витрати на відрядження	тис. грн	X						
1.11.2	роз'їзний характер робіт	тис. грн	X						
1.11.3	паспортизація об'єктів	тис. грн	X						
1.11.4	витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проєкту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	тис. грн	X						
1.11.5	податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	тис. грн	X						
1.11.5.1	плата за землю	тис. грн	X						
1.11.5.2	інші обов'язкові платежі	тис. грн	X						
1.11.5.2.1	...	тис. грн	X						
1.11.6	внески на регулювання	тис. грн	X						
1.11.7	послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	тис. грн	X						
1.11.8	послуги зв'язку	тис. грн	X						
1.11.9	послуги пожежної охорони	тис. грн	X						
1.11.10	відрахування профспілковим організаціям	тис. грн	X						
1.11.11	витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	тис. грн	X						
1.11.12	страхування	тис. грн	X						
1.11.13	аудиторські послуги	тис. грн	X						
1.11.14	юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	тис. грн	X						
1.11.15	плата за оренду	тис. грн	X						
1.11.16	вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	тис. грн	X						
1.11.17	інформаційно-консультаційні послуги	тис. грн	X						
1.11.18	підготовка, перепідготовка кадрів	тис. грн	X						
1.11.19	атестація робочих місць	тис. грн	X						
1.11.20	медогляд	тис. грн	X						
1.11.21	інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн	X						

1.11.22	паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	тис. грн	X						
1.11.23	дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	тис. грн	X						
1.11.24	дослідження та розробки	тис. грн	X						
1.11.25	обов'язкові виплати по соціальних пільгах	тис. грн	X						
1.11.26	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»		X						
1.11.27	фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» за участь в аукціонах, комісійний збір за організацію та проведення аукціону		X						
1.11.28	інші (розшифрувати)	тис. грн	X						
1.11.28.1	...	тис. грн	X						
...	...	тис. грн	X						

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Розшифрування окремих рядків форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)*

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії	Показники	Код рядка	Передача електричної енергії					
			у діючих тарифах			фактично		
			тис. л/тис. кВт-год	ціна грн за 1 л/МВт-год без ПДВ	тис. грн	тис. л/тис. кВт-год	ціна грн за 1 л/МВт-год без ПДВ	тис. грн
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	025						
1.1.3.1	A-72-80	X						
1.1.3.2	A-90-93	X						
1.1.3.3	A-94-98	X						
1.1.3.4	дизпаливо	X						
1.1.3.5	газ метан	X						
1.1.3.6	газ пропан	X						
1.1.3.7	інше (розшифрувати)	X						
...	...	X						
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	045						
1.1.5.1	електрична енергія	X						
1.1.5.2	теплова енергія	X						
1.1.5.3	паливо для опалення	X						
...	...	X						

* додаток 2 заповнюється при формуванні показників за січень-грудень відповідного року

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Фактична структура чисельності персоналу

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Категорії працівників	Код рядка	Передача електричної енергії			Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
			середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн	середня кількість працівників, осіб	витрати на оплату праці, тис. грн	відрахування на соціальні заходи, тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6
1	Усього: виробнича чисельність персоналу	005						
1.1	керівники	010						
1.2	юрисконсульти	015						
1.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	020						
1.4	інженерно-технічні працівники, усього	025						
1.4.1	у т. ч.: інженери	030						
1.4.2	диспетчери	035						
1.4.3	майстри	040						
1.4.4	інспектори	045						
1.4.5	техніки	050						
1.4.6	інші	055						
1.5	робітники, усього	060						
1.5.1	у т. ч.: контролери	065						
1.5.2	електромонтери	070						
1.5.3	електрослюсарі	075						
1.5.4	водії	080						
1.5.5	інші	085						
2	Усього: адміністративна чисельність персоналу	090						
2.1	керівники	095						
2.2	юрисконсульти	100						
2.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	105						
2.4	інженерно-технічні працівники, усього	110						
2.4.1	у т. ч.: інженери	115						
2.4.2	диспетчери	120						
2.4.3	інспектори	125						
2.4.4	майстри	130						
2.4.5	техніки	135						
2.4.6	інші	140						
2.5	робітники, усього	145						
2.5.1	у т. ч.: водії	150						
2.5.2	інші	155						
3	Усього: чисельність персоналу	160						
3.1	керівники	165						
3.2	юрисконсульти	170						
3.3	бухгалтери, економісти, фінансисти	175						
3.4	інженерно-технічні працівники, усього	180						
3.4.1	у т. ч.: інженери	185						
3.4.2	диспетчери	190						
3.4.3	інспектори	195						
3.4.4	майстри	200						
3.4.5	техніки	205						
3.4.6	інші	210						
3.5	робітники, усього	215						
3.5.1	у т. ч.: контролери	220						
3.5.2	електромонтери	225						
3.5.3	електрослюсарі	230						
3.5.4	водії	235						
3.5.5	інші	240						

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

**Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності
№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)**

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п з форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1	Операційні контрольовані витрати	тис. грн	225		
1.1	Аудиторські послуги	тис. грн	X		
1.2	Атестація робочих місць	тис. грн	X		
1.3	Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	тис. грн	X		
1.4	Витрати, пов'язані з техоглядом автотранспорту	тис. грн	X		
1.5	Водопостачання, водовідведення та інше утримання виробничих приміщень	тис. грн	X		
1.6	Дозиметричний контроль	тис. грн	X		
1.7	Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	тис. грн	X		
1.8	Електроенергія для господарських потреб	тис. грн	X		
1.9	Інші витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)	тис. грн	X		
1.10	Інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн	X		
1.11	Інформаційно-консультаційні послуги	тис. грн	X		
1.12	Медогляд	тис. грн	X		
1.13	На передплату періодичних видань	тис. грн	X		
1.14	На дослідження та розробки	тис. грн	X		
1.15	Обслуговування обладнання підстанцій	тис. грн	X		
1.16	Обслуговування повітряних ліній	тис. грн	X		
1.17	Обслуговування пристроїв РЗА	тис. грн	X		
1.18	Обслуговування засобів вимірювальної техніки	тис. грн	X		
1.19	Обслуговування засобів обчислювальної техніки	тис. грн	X		
1.20	Обслуговування засобів ДТУ	тис. грн	X		
1.21	Обслуговування спецтехніки і спецмеханізмів	тис. грн	X		
1.22	Обслуговування інших основних засобів	тис. грн	X		
1.23	Охорона праці та техніка безпеки	тис. грн	X		
1.24	Оплата праці	тис. грн	X		
1.25	Оренда	тис. грн	X		
1.26	Оформлення прав землекористування	тис. грн	X		
1.27	Опалення	тис. грн	X		
1.28	Паркування та стоянка	тис. грн	X		
1.29	Паливно-мастильні матеріали	тис. грн	X		
1.30	Послуги зв'язку	тис. грн	X		
1.31	Послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	тис. грн	X		
1.32	Підготовка та перепідготовка кадрів	тис. грн	X		
1.33	Послуги пожежної охорони	тис. грн	X		
1.34	Паспортизація об'єктів	тис. грн	X		
1.35	Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	тис. грн	X		

1.36	Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків	тис. грн	X		
1.37	Ремонт	тис. грн	X		
1.38	Роз'їзний характер робіт	тис. грн	X		
1.39	Сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	X		
1.40	Службові відрядження	тис. грн	X		
1.41	Страховання	тис. грн	X		
1.42	Технічне обслуговування легкового автотранспорту	тис. грн	X		
1.43	Транспортні послуги	тис. грн	X		
1.44	Юридичні, експертні послуги	тис. грн	X		
1.45	Інші (розшифрувати)	тис. грн	X		
1.45.1	...	тис. грн	X		
2	Операційні неконтрольовані витрати	тис. грн	230		
2.1	Внесок на регулювання	тис. грн	X		
2.2	Відрахування профспілковій організації	тис. грн	X		
2.3	Екологічний податок	тис. грн	X		
2.4	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	тис. грн	X		
2.5	Збір за першу реєстрацію транспортного засобу	тис. грн	X		
2.6	Лікарняні за рахунок підприємства	тис. грн	X		
2.7	Мито	тис. грн	X		
2.8	Обов'язкові виплати по соціальних пільгах	тис. грн	X		
2.9	Отримання дозволів та ліцензій	тис. грн	X		
2.10	Страховання працівників	тис. грн	X		
2.11	Плата за землю	тис. грн	X		
2.12	Податок на нерухоме майно	тис. грн	X		
2.13	Рентна плата за користування радіочастотним ресурсом України	тис. грн	X		
2.14	Рентна плата за спеціальне використання води	тис. грн	X		
2.15	Рентна плата за користування надрами в цілях, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин	тис. грн	X		
2.16	Рентна плата за спеціальне використання лісових ресурсів	тис. грн	X		
2.17	Інші обов'язкові платежі (розшифрувати)	тис. грн	X		
2.17.1	...	тис. грн	X		

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі

за січень - _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	за _____ (місяць)		за _____ (місяць)		за _____ (місяць)		Усього за звітний квартал		Усього з початку року	
		МВт · год	тис. грн	МВт · год	тис. грн	МВт · год	тис. грн	МВт · год	тис. грн	МВт · год	тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Обсяг передачі електричної енергії при наданні послуги з передачі електричної енергії, у т.ч.:										
1.1	обсяг споживання електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії										
2	Обсяг передачі електричної енергії та обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії при наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т. ч.:										
2.1	обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії										
3	Обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, усього, у т. ч.:										
3.1	на ринку «на добу наперед»										
3.2	на внутрішньодобовому ринку										
3.3	на балансуєчому ринку										
3.4	за двосторонніми договорами										
3.5	на роздрібному ринку за договорами постачання електричної енергії споживачу										

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)


Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Розшифрування фактичних інших доходів та витрат

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/ збиток (-)
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Всього інші доходи та витрати				
1	Інша діяльність			
1.2				
...				
2	Інші витрати за рахунок кредитних коштів та безоплатно отримані послуги			
2.1				
3	Інші доходи та витрати, пов'язані з ринком електричної енергії			
3.1				

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 7

до форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії
(квартальна)

**Розшифрування витрат на послуги адміністратора розрахунків форми звітності
№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)**

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1.6	Витрати на послуги адміністратора розрахунків	тис.грн	075		
1.6.1	витрати на оплату праці	тис.грн	XXXXXX		
1.6.1.1	<i>чисельність працівників</i>	осіб	XXXXXX		
1.6.1.2	<i>середня заробітна плата</i>	грн.	XXXXXX		
1.6.2	нарахування на заробітну плату	тис.грн	XXXXXX		
1.6.3	сировина та допоміжні матеріали	тис.грн	XXXXXX		
1.6.4	службові відрядження	тис.грн	XXXXXX		
1.6.5	інформаційно-обчислювальні послуги	тис.грн	XXXXXX		
1.6.6	аудиторські послуги	тис.грн	XXXXXX		
1.6.7	витрати на охорону праці та техніку безпеки	тис.грн	XXXXXX		
....		тис.грн	XXXXXX		

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 8

до форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії
(квартальна)

**Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку форми звітності
№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)**

за січень – _____ 20 ____ року
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
				у діючих тарифах	фактично
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
1.7	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	тис.грн	080		
1.7.1	витрати на оплату праці	тис. грн	XXXXXX		
1.7.1.1	<i>чисельність працівників</i>	осіб	XXXXXX		
1.7.1.2	<i>середня заробітна плата</i>	грн.	XXXXXX		
1.7.2	нарахування на заробітну плату	тис. грн	XXXXXX		
1.7.3	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	XXXXXX		
1.7.4	службові відрядження	тис. грн	XXXXXX		
1.7.5	інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн	XXXXXX		
1.7.6	витрати на підготовку та перепідготовку кадрів	тис. грн	XXXXXX		
1.7.7	аудиторські послуги	тис. грн	XXXXXX		
...	...	тис. грн	XXXXXX		

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП
від №)

ІНСТРУКЦІЯ

**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача
електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та
виконання структури тарифу за видами діяльності»**

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – оператор системи передачі, ОСП, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі – форма звітності № 1) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарювання з передачі електричної енергії.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 1 складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: zvit2r@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності № 1 вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності № 1 припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 1 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 1 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер

та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. У формі звітності № 1 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.

2.5. ОСП забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.6. ОСП подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 1.

2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 1 показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (два знаки після коми), без урахування податку на додану вартість;

обсяг електричної енергії – у МВт·год (два знаки після коми);

обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).

2.8. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.9. У разі зміни даних, які були внесені до форми звітності № 1 вже після її подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати форму звітності та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

3. Порядок заповнення форми звітності № 1

3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності «Передача електричної енергії» (графи 1 та 2), «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» (графи 3 та 4), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 5), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 6), «Інша діяльність (фактично)» (графа 7) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 8).

ОСП заповнює розділи I та III, розділ II заповнюється ліцензіатом у разі провадження діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.

3.2. У графах 1 – 7 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ОСП, у графі 8 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 9 – 11 – інформація щодо капіталізації витрат з передачі електричної енергії, а саме:

1) у графі 1 «Передача електричної енергії, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на передачу електричної енергії, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

2) у графі 2 «Передача електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії за відповідний період;

3) у графі 3 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу;

4) у графі 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період;

5) у графі 5 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи передачі. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи

передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;

6) у графі 6 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю;

7) у графі 7 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;

8) у графі 8 «Усього (фактично)» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності ОСП;

9) у графах 9 – 11 «Додатково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії» зазначаються додаткові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:

у графі 9 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються приєднань електроустановок до електричних мереж;

у графі 10 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;

у графі 11 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо).

3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 220) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ОСП за звітний період у розрізі діяльності з передачі електричної енергії, надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інших видів діяльності, а саме:

1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 діяльності з передачі електричної енергії (графи 1 та 2) дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація», 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».

Дані рядка 005 діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (графи 3 та 4) дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на

соціальні заходи», 070 «Амортизація», 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)», 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)», 085 «Витрати на врегулювання системних обмежень», 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».

Дані рядка 005 «Операційні витрати, усього» графі 6 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» та графі 7 «Інша діяльність (фактично)» дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)»;

2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі виду діяльності. Дані рядка 010 діяльності з передачі електричної енергії (графи 1 та 2) дорівнюють сумі даних рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці».

Дані рядка 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» граф 3 – 7 дорівнюють сумі даних рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці»;

3) у рядку 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме: комунальних послуг, послуг з технічного обслуговування обладнання та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;

4) у рядку 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, запчастин, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до виробничої собівартості відповідного виду господарської діяльності;

5) у рядку 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі виду діяльності;

6) у рядку 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.» зазначається інформація щодо фактичних витрат на ремонт у розрізі виду діяльності. Дані рядка 030 дорівнюють сумі рядків 035 «підрядним способом» та 040 «господарським способом»;

7) у рядку 035 «підрядним способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт підрядним способом основних засобів, інших необоротних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності;

8) у рядку 040 «господарським способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт господарським способом основних засобів, інших необоротних матеріальних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності;

9) у рядку 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;

10) у рядку 050 «витрати на охорону праці» зазначається розмір витрат на охорону праці працівників з розподілом за видами господарської діяльності;

11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» зазначаються витрати ОСП на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується при визначенні тарифів на передачу електричної енергії;

12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;

14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;

15) у рядку 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора розрахунків та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

16) у рядку 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора комерційного обліку та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

17) у рядку 085 «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначаються витрати ОСП на врегулювання системних обмежень в ОЕС України. Витрати на врегулювання системних обмежень включаються до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

18) у рядку 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг» зазначаються витрати ОСП на придбання допоміжних послуг. Витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

19) у рядку 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину» зазначаються витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

20) у рядку 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності;

21) у рядку 105 «з них: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

22) у рядку 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;

23) у рядку 115 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» зазначаються витрати на обслуговування залучених за погодженням з НКРЕКП кредитних коштів, у тому числі для реалізації інвестиційних програм, у межах діяльності з передачі електричної енергії та з оперативно-технологічного управління ОЕС України;

24) у рядку 120 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до нормативно-правових актів. Витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, включаються як окрема складова до тарифу на послуги з передачі електричної енергії;

25) у рядку 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж. Графа 2 «фактично» рядка 120 заповнюється виключно за підсумками звітного року;

26) у рядку 130 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Дані рядка 130 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» діяльності з передачі електричної енергії (графа 1) дорівнюють сумі даних рядків 005 «Операційні витрати, усього», 115 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», 120 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» та 190 «Витрати з прибутку».

Дані рядка 130 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (графа 3) дорівнюють сумі даних рядків 005 «Операційні витрати, усього», 115 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» та 190 «Витрати з прибутку»;

27) у рядку 135 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності;

28) у рядку 136 «підприємствам «зеленої» електromеталургії» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від підприємств «зеленої» електromеталургії;

29) у рядку 140 «за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електричної енергії;

30) у рядку 145 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо;

31) у рядку 150 «Фінансові результати від операційної діяльності» наводиться фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядка 135 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.» та рядка 145 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядків 005 «Операційні витрати, усього», 120 «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»;

32) у рядку 155 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, відсотки та інші доходи від фінансової діяльності;

33) у рядку 160 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;

34) у рядку 165 «Фінансові витрати» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу, з розподілом за видами господарської діяльності;

35) у рядку 170 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;

36) у рядку 175 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як сума даних рядків 150 «Фінансові результати від операційної діяльності», 155 «Інші фінансові доходи» та 160 «Інші доходи» за мінусом даних рядків 165 «Фінансові витрати» та 170 «Інші витрати»;

37) у рядку 180 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;

38) у рядку 185 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 180 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 175 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування»;

39) у рядку 190 «Витрати з прибутку» зазначається прибуток (чистий прибуток) та податок на прибуток. Дані рядка 190 дорівнюють сумі даних рядків 195 «прибуток (чистий прибуток)» та 220 «податок на прибуток»;

40) у рядку 195 «прибуток (чистий прибуток)» зазначаються витрати на капітальні інвестиції, витрати на повернення залучених кредитних коштів, інші витрати з прибутку, та відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету. Дані рядка 195 «прибуток (чистий прибуток)» дорівнюють сумі даних рядків: 200 «капітальні інвестиції», 205 «на повернення залучених кредитних коштів», 210 «інші витрати з прибутку» та 215 «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету».

3.4. Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 225 – 340) заповнюється оператором системи передачі у разі здійснення діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, інформація щодо вартості регуляторної бази активів на початок та кінець звітного періоду та інші показники регуляторного обліку, а саме:

1) у рядку 225 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати ОСП, розмір яких залежить від його управлінських рішень;

2) у рядку 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати, на які ОСП не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України);

3) у рядку 235 «Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання;

4) у рядку 240 «Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

5) у рядку 245 «Амортизація активів, отриманих безоплатно» зазначається амортизація на активи, які отримані на безоплатній основі після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

6) у рядку 250 «Амортизація активів, створених за рахунок плати за приєднання» зазначається амортизація на активи, які створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період;

7) у рядку 255 «Вартість активів на початок звітного періоду» зазначається вартість активів на початок звітного періоду;

8) у рядку 260 «Вартість активів на кінець звітного періоду» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду;

9) у рядку 265 «Активи, що були створені протягом звітного періоду, у т. ч.» зазначається сумарна вартість активів, що були створені протягом звітного періоду. Дані рядка 265 дорівнюють сумі даних рядків: 270 «за рахунок інвестицій», 275 «за рахунок плати за приєднання» та 280 «безоплатно отримані»;

10) у рядку 285 «Активи, що вибули протягом звітного періоду» зазначається вартість вибуття активів із регуляторної бази активів протягом звітного періоду;

11) у рядку 290 «Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

12) у рядку 295 «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року» зазначається вартість на

початок року регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що визначається на рівні значення первісної вартості регуляторної бази активів на кінець попереднього року;

13) у рядку 300 «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року;

14) у рядку 305 «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки;

15) у рядку 310 «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки;

16) у рядку 315 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;

17) у рядку 320 «Коригування у зв'язку зі зміною обсягів» зазначається коригування необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів споживання (передачі) електричної енергії;

18) у рядку 325 «Коригування відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням» зазначається коригування необхідного доходу на активи, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж, у разі невиконання оператором системи передачі зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням;

19) у рядку 330 «Інше коригування» зазначається коригування необхідного доходу у зв'язку з прийняттям НКРЕКП рішень щодо порушення оператором системи передачі Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, у частині виявлення фактів недотримання вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та

визначення регуляторної бази активів, невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії;

20) у рядку 335 «Необхідний дохід (НД)» зазначається розмір доходу, що визначається на підставі параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, та забезпечує здійснення діяльності з передачі електричної енергії у кожному році регуляторного періоду;

21) у рядку 340 «у т. ч.: коригування» зазначається сума коригувань розміру необхідного доходу.

3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 345 – 445) зазначається середньооблікова чисельність штатних працівників, середньомісячна заробітна плата, інформація щодо обсягу передачі електричної енергії, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, вартості активів, балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком, а саме:

1) у рядку 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 350 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 355 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 355 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 360 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;

5) у рядку 365 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, за рахунок плати за приєднання чи безоплатно отриманого. Дані рядка

365 дорівнюють сумі даних рядків 370 «у т. ч.: за рахунок інвестицій», 375 «за рахунок плати за приєднання», 380 «безоплатно отримані» та 385 «інші»;

6) у рядку 370 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок інвестицій;

7) у рядку 375 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок плати за приєднання;

8) у рядку 380 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді;

9) у рядку 385 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів;

10) у рядку 390 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду;

11) у рядку 395 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду;

12) у рядку 400 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду;

13) у рядку 405 «Обсяг передачі електричної енергії, у т. ч.:» зазначається обсяг передачі електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, та Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586 (далі – Порядок № 586);

14) у рядку 406 «обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електromеталургії» зазначається обсяг споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електromеталургії за звітний період;

15) у рядку 410 «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» зазначається обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Порядку № 586;

16) у рядку 415 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду;

17) у рядку 420 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду;

18) у рядку 425 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата станом на кінець звітного періоду;

19) у рядку 430 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;

20) у рядку 435 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;

21) у рядку 440 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

22) у рядку 445 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.

3.6. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)» до форми звітності № 1 відображаються розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

3.7. У додатку 2 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (річна)» до форми звітності № 1 відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з передачі електричної енергії. Додаток 2 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним.

3.8. У додатку 3 «Фактична структура чисельності персоналу» до форми звітності № 1 зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з передачі електричної енергії та в діяльності диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 155 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.

3.9. У додатку 4 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)» до форми звітності № 1 відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії.

3.10. У додатку 5 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі» до форми звітності № 1 зазначається інформація (помісячно, за звітний квартал та з початку року) щодо:

обсягів передачі електричної енергії для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електromеталургії;

обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

обсягів купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

3.11. У додатку 6 «Розшифрування фактичних інших доходів та витрат» до форми звітності № 1 зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.

3.12. У додатку 7 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора розрахунків форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії

(квартальна)» до форми звітності № 1 відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора розрахунків.

3.13. У додатку 8 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)» до форми звітності № 1 відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора комерційного обліку.

4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірки, що відкриті для заповнення. Значення у захищених комірках розраховуються за формулою автоматично (за умови правильності заповнення) та не потребують ручного введення даних.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX_1T_K_YY

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата;

«K» – звітний період (квартал), за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності, до назви файлу з формою звітності № 1 додаються знаки та символи «_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

ЗВІТНІСТЬ
Звіт про обсяг чистого доходу

за оберіть квартал оберіть рік року

Подають	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність); Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках,-	до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

Форма № 1-НКРЕКП-дохід
(квартальна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
№ _____

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB):	
Місцезнаходження:	
	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

Розшифрування джерел чистого доходу

Ліцензія: оберіть вид діяльності відповідно до ліцензій:

№ з/п	Показник	Одиниця виміру	За звітний період	З початку звітнього року
А	Б	В	1	2
	Усього за суб'єктом господарювання:	тис. грн		
1		тис. грн		
2		тис. грн		
3		тис. грн		
...		тис. грн		
...		тис. грн		
п		тис. грн		

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

_____ (ініціали, прізвище)

Виконавець:

_____ (ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта:

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
_____ № _____

ІНСТРУКЦІЯ
щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)
«Звіт про обсяг чистого доходу»

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіат), зокрема:

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії;

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку;

суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця;

суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу;

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність);

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності розподілу електричної енергії малими системами розподілу;

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії;

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації;

суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартал) «Звіт про обсяг чистого доходу» (далі – форма звітності № 1), та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:

законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, затверджених постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1813, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1909;

Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: dohid@nec.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 1 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить конфіденційну інформацію та/або інформацію, що становить комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту такої інформації, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства, визначає перелік відомостей, що становлять конфіденційну інформацію та/або комерційну таємницю, умови та порядок їх поширення НКРЕКП і подає його разом із формою звітності № 1 (супровідним листом).

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, та/або інформація, що становить комерційну таємницю, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію, надану ліцензіатом, конфіденційною та/або комерційною таємницею, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.5. Показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру (три знаки після коми), які вказані в затвердженій формі звітності.

2.8. У разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій на право провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії, ліцензіат заповнює форму звітності № 1 окремо по кожному виду ліцензованої діяльності.

2.9. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 1 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.10. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s.»), в якому зазначаються причини внесення змін.

3. Порядок заповнення форми звітності № 1

3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період (графа 1) та з початку звітного року (графа 2).

Чистий дохід від ліцензованої діяльності визначається шляхом вирахування з доходу від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг (у тому числі платежів від оренди об'єктів інвестиційної нерухомості) наданих знижок, вартості повернутих раніше проданих товарів, доходів, що за договорами належать комітентам (принципалам тощо), та податків і зборів.

У графах 1 та 2 відображається дохід від реалізації товарів, виконаних робіт, наданих послуг, у розрізі джерел такого доходу:

1) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії;

2) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку;

3) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця;

4) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;

5) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

Дохід постачальника електричної енергії за вільними цінами на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу за договором постачання споживачу, від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо.

Постачальники електричної енергії споживачу, які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії», зазначають у формі звітності № 1 загальний обсяг чистого доходу від здійснення діяльності з постачання електричної енергії за вільними цінами та від здійснення діяльності з постачання універсальних послуг або діяльності з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;

б) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність).

Дохід трейдера на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;

7) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

Дохід виробника електричної енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу Гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, від продажу Гарантованому покупцю за аукціонною ціною, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу електричної енергії за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;

8) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії.

Дохід оператора установок зберігання енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;

9) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу;

10) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації.

Дохід агрегатора на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;

11) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX_1d_H_K_YY

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«Н» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій (G – виробництво електричної енергії, S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська діяльність, AG – діяльність з агрегації, C – діяльність зі зберігання енергії);

«К» – звітний квартал, за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності, до назви файлу з формою звітності № 1 додаються знаки та символи «_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК