

**Приватне акціонерне  
товариство «Національна  
енергетична компанія  
«Укренерго»**

Примітки до річної окремої фінансової звітності за  
рік, який закінчився 31 грудня 2023 року

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

---

**1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ**

**Створення і зміна акціонера Компанії**

Державне підприємство «Національна енергетична компанія «Укренерго» було створено відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 15 квітня 1998 року № 54 на базі державного підприємства «Національний диспетчерський центр електроенергетики України» з приєднанням реорганізованого державного підприємства «Державна електрична компанія «Укрелектропередача».

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (далі – НЕК «Укренерго», Компанія) є юридичною особою, що утворено як акціонерне товариство, 100 відсотків акцій якого закріплюється у державній власності, внаслідок реорганізації шляхом перетворення державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» в приватне акціонерне товариство відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22 листопада 2017 року № 829-р «Про погодження перетворення державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» у приватне акціонерне товариство».

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 листопада 2018 року № 1001-р цілісний майновий комплекс державного підприємства «Національна енергетична компанія «Укренерго» було передано із сфери управління Міністерства енергетики та вугільної промисловості України до сфери управління Міністерства фінансів України.

29 липня 2019 року Міністерство фінансів України ухвалило Наказ № 321 про перетворення Компанії на приватне акціонерне товариство. Акції Компанії не мають лістингу на міжнародних чи національних фондових біржах.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 28 липня 2021 року № 833-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» було погоджено передачу повноважень з управління корпоративними правами, що належать державі у статутному капіталі Компанії, від Міністерства фінансів України Міністерству енергетики України, та визначено Міністерство енергетики України уповноваженим органом управління державним майном, закріпленим за Компанією на праві господарського відання. 16 вересня 2021 року власником 100% акцій Компанії стала держава в особі Міністерства енергетики України.

**Основна діяльність та структура Компанії**

НЕК «Укренерго», що є суб'єктом природної монополії у сфері передачі електричної енергії магістральними електричними мережами, обслуговує 108 підстанцій 110-750 кВ та понад 20 600 км магістральних та міждержавних ліній електропередачі (не включаючи 34 підстанції та низки ліній електропередачі, що знаходяться на тимчасово окупованих територіях Донбасу та АР Крим).

Головний офіс Компанії знаходиться за адресою: вул. Симона Петлюри, 25, м. Київ, Україна.

Основною діяльністю Компанії є диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Об'єднаною енергетичною системою України (далі – ОЕС України), передача електричної енергії магістральними електромережами від генерації до розподільчих мереж, виконання функцій адміністратора комерційного обліку та адміністратора розрахунків на ринку електричної енергії України. Крім того, на Компанію було покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел.

Тарифи на передачу електричної енергії та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління регулюються та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

---

Компанія побудована за регіональним принципом та об'єднує чотири територіальних управлінь обслуговування мережі – Північне, Південне, Східне та Західне. У складі Компанії також функціонує ВП «Будівництво і ремонт», що забезпечує ремонтні роботи обладнання магістральних та міждержавних мереж, реалізацію певних проектів інвестиційної програми власним персоналом, та інше.

Група НЕК «Укренерго» (далі разом – Група) складається з Компанії та дочірніх компаній ТОВ «Укренерго цифрові рішення» та EUkrenergo, єдиним власником яких є Компанія. ТОВ «Укренерго цифрові рішення», яке займається розробкою спеціалізованого програмного забезпечення для потреб оператора системи передачі, було засновано в 2020 році. EUkrenergo було засновано в 2022 році в Бельгії для забезпечення механізмів регулювання відхилень фактичного сальдо перетікань електроенергії від планових значень (ненавмисних відхилень, так званих технологічних перетоків), що виникають у процесі синхронної роботи суміжних енергосистем відповідно до FSKar процедур.

Компанія також має активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях Автономної Республіки Крим (Кримська ЕС, Джанкойські магістральні електромережі (МЕМ), Феодосійські МЕМ, Сімферопольські МЕМ, оздоровчий комплекс «Семидвір'я», пансіонат «Енергетик» та ВП «Південьенергопром»), Донецької та Луганської областей (Чайкінські МЕМ та Луганські МЕМ). Компанія втратила контроль над цими активами та не в змозі отримувати економічні вигоди від них. Відповідно, ці активи було повністю знецінено в минулих роках. У 2020 році арбітражний суд почав розгляд справи щодо незаконного захоплення російською федерацією інфраструктурних об'єктів Компанії на території Автономної Республіки Крим.

У результаті повномасштабного військового вторгнення росії в Україну, що розпочалося 24 лютого 2022 року, частина активів Компанії знаходиться на тимчасово непідконтрольній території.

### **Інтеграція до ENTSO-E**

У результаті повномасштабного вторгнення росії на територію України у лютому 2022 року, 11 березня 2022 року об'єднання системних операторів ENTSO-E ухвалило рішення про повну синхронізацію енергосистем України та Молдови з енергомережею континентальної Європи ENTSO-E. Фізичні операції по з'єднанню енергосистем проведено 16 березня 2022 року.

26 квітня 2022 року НЕК «Укренерго» отримала статус «члена-спостерігача» в ENTSO-E.

28 листопада 2023 року ENTSO-E підтвердила повне виконання НЕК «Укренерго» Каталогу заходів, що означає завершення проекту синхронізації між українською енергосистемою та європейською континентальною мережею.

14 грудня 2023 року Генеральна Асамблея ENTSO-E прийняла рішення про те, що НЕК «Укренерго» з 1 січня 2024 року стає 40-м повноправним членом Європейської мережі операторів системи передачі електроенергії ENTSO-E.

## **2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ**

24 лютого 2022 року російські війська розпочали повномасштабне вторгнення на територію України, яке вплинуло на всі сфери життя та економіки країни. Території Київської, Чернігівської, Сумської, Харківської та частково Херсонської областей були окуповані на початку вторгнення, але згодом звільнені українськими силами. Станом на 31 грудня 2023 року Крим та більшість територій Донецької, Луганської, Херсонської та Запорізької областей все ще перебувають під окупацією, там тривають активні військові дії, хоча з 2022 року серйозного переміщення лінії фронту не відбувалося. Протягом 2023 року Україна проводила значну операцію - контрнаступ проти російських військ з довгостроковою метою прориву лінії фронту, зосередивши зусилля на кількох напрямках, насамперед у Донецькій та Запорізькій областях.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ**

***У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше***

---

Росія продовжувала атакувати цивільну інфраструктуру, зокрема, з метою завдати шкоди українським морським і дунайським портам після виходу з чорноморської зернової угоди в липні 2023 року, що тимчасово знизило експортні можливості України.

У 2023 році українські суб'єкти господарювання продовжують свою господарську діяльність у складному економічному середовищі, стикаючись із порушенням ланцюгів поставок, підвищенням витрат на ведення бізнес, фізичним руйнуванням виробничих потужностей та інфраструктури (зокрема в енергетиці). Українська економіка має риси, притаманні ринкам, що розвиваються, і на її розвиток значною мірою впливають фіскальна та грошово-кредитна політика, ухвалена українським урядом, а також розвиток правового, регуляторного та політичного середовища, яке швидко змінюється.

Вітчизняна економіка поступово відновлювалася впродовж усього минулого року завдяки високій адаптивності бізнесу та населення до умов війни та м'якій фіскальній політиці, що підтримувалася масштабним міжнародним фінансуванням. В кінці 2023 року зростання реального ВВП перевищило очікування передусім за рахунок вищих врожаїв пізніх культур і розбудови альтернативних експортних шляхів. Це стало підставою і для поліпшення оцінки зростання реального ВВП загалом за 2023 рік – до 5.7%.

Інтенсифікація обстрілів, глибина руйнувань об'єктів енергетики минулої зими та збільшення навантаження через холодну погоду очікувано призвели до дефіциту електроенергії. Проте він виявився ситуативним та локальним. За оцінками НБУ, дефіцит електроенергії у IV кварталі 2023 року становив лише близько 3%, що менше за попередні очікування. Крім того, він був переважно локальним та майже повністю компенсувався імпортом електроенергії, тож не мав додаткового негативного впливу на економічну активність.

Наприкінці 2023 року споживча інфляція знизилася до 5.1% у річному обчисленні завдяки значній пропозиції агропродукції, меншому тиску на витрати ведення бізнесу та стабільності обмінного курсу. У перші місяці 2024 року споживча інфляція, ймовірно, залишатиметься близькою до даного рівня. Проте за оцінками НБУ вона підвищиться у другій половині 2024 року й досягне 8.6% наприкінці року. Головним чином це буде зумовлено зменшенням впливу надзвичайно сприятливої погоди на постачання агропродукції та зростанням витрат ведення бізнесу, включаючи оплату праці працівників.

Незважаючи на поточну нестабільну ситуацію, банківська система залишається стабільною із достатньою ліквідністю навіть в умовах воєнного стану, а всі банківські послуги доступні її клієнтам (юридичним та фізичним особам). Компанії, які працюють в Україні, сплачуючи податки продовжують підтримувати її фінансову систему.

З метою стабілізації фінансової системи України під час війни НБУ з 21 липня 2022 року встановив офіційний курс гривні на рівні 36.57 грн за долар США. Починаючи з 3 жовтня 2023 року НБУ перейшов на режим керованого обмінного курсу, за якого офіційний обмінний курс визначається на основі ринкових операцій на міжбанківському ринку, а не встановлюється безпосередньо НБУ. Попри перехід до режиму керованої гнучкості, забезпечення курсової стійкості залишається основним засобом досягнення інфляційних цілей та підтримки макрофінансової стабільності. НБУ зберігає присутність на валютному ринку та компенсує структурний дефіцит на ньому, даючи змогу курсу коливатися в обидва боки під впливом ситуативних змін у попиті та пропозиції валюти.

Підтримувати курсову стійкість дають змогу високі міжнародні резерви, які на кінець 2023 року зросли до 40.5 мільярдів доларів США, незважаючи на нижчі, ніж очікувалося, обсяги зовнішнього фінансування у IV кварталі 2023 року. За 2023 рік Україна отримала близько 42.6 мільярдів доларів США міжнародної допомоги. На прогнозованому горизонті міжнародна допомога залишатиметься основним джерелом припливу капіталу в країну. Обсяг резервів коливатиметься в межах 37-42 мільярдів доларів США і буде достатнім для забезпечення курсової стійкості. Разом із внутрішніми ринковими залученнями це дасть змогу профінансувати все ще значні фіскальні потреби уряду.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

Очікувана помірною інфляційною динамікою на прогностичному горизонті в умовах керованої ситуації на валютному ринку дала змогу НБУ знизити в грудні 2023 року облікову ставку до 15%. Ураховуючи подальше сповільнення інфляції та стабільне поліпшення очікувань, стійку ситуацію на валютному ринку, а також часткове зниження ризиків, пов'язаних з отриманням міжнародної допомоги, з 15 березня 2024 року НБУ вирішило знизити облікову ставку до 14.5%, а з 26 квітня 2024 року – до 13.5%.

Стабілізація ситуації та подальше економічне зростання залежить від подальшого впливу вторгнення росії на територію України та від успіху українського уряду у реалізації нових реформ і стратегії відновлення після припинення бойових дій, співпраці з міжнародними партнерами, від яких Україна отримує безпрецедентний рівень політичної, економічної та військової підтримки.

**Державне регулювання ринку електричної енергії**

**Тарифне регулювання операційної діяльності Компанії**

Тариф на послуги з передачі електричної енергії та тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління об'єднаною енергосистемою України для Компанії встановлює Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

Тариф на послуги з передачі електричної енергії у 2022-2023 роках становив:

<b>Рік</b>	<b>Період</b>	<b>Тариф, грн/МВт-год</b>	<b>Дата та номер постанови НКРЕКП</b>
2022	Січень-грудень 2022 року	345.64	№ 2454 від 01.12.2021
2023	Січень-березень 2023 року	380.28	№ 1788 від 21.12.2022
2023	Квітень-червень 2023 року	430.25	№ 1788 від 21.12.2022
2023	Липень-грудень 2023 року	485.10	№ 1788 від 21.12.2022
2024	з 1 січня 2024 року	528.57	№ 2322 від 09.12.2023

Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2022-2023 роках становив:

<b>Рік</b>	<b>Період</b>	<b>Тариф, грн/МВт-год</b>	<b>Дата та номер постанови НКРЕКП</b>
2022	Січень-грудень 2022 року	62.13	№ 2455 від 01.12.2021
2023	Січень-березень 2023 року	68.28	№ 1789 від 21.12.2022
2023	Квітень-червень 2023 року	80.87	№ 1789 від 21.12.2022
2023	Липень-грудень 2023 року	95.54	№ 1789 від 21.12.2022
2024	з 1 січня 2024 року	104.57	№ 2323 від 09.12.2023

**Виконання покладених спеціальних обов'язків**

Відповідно до ст.62 Закону з метою забезпечення загального економічного інтересу в електроенергетичній галузі України, необхідного для задоволення інтересів громадян, суспільства і держави, та забезпечення сталого довгострокового розвитку електроенергетичної галузі і конкурентоспроможності національної економіки України на учасників ринку можуть бути покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – ПСО). Закон також встановлює, що для забезпечення загальносуспільних інтересів Кабінет Міністрів України може покласти на учасників ринку інші спеціальні обов'язки.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ**

***У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше***

---

11 серпня 2021 року Постановою Кабінету Міністрів України № 859 було внесено зміни до Постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 року № 483 (далі - Постанова КМУ № 483), передбачивши перехід від товарної на фінансову модель виконання PCSO. Відповідно до нової фінансової моделі PCSO:

- З 1 жовтня 2021 року до 30 квітня 2022 року, як мінімум, побутові споживачі (населення) будуть платити постачальникам універсальних послуг (далі – ПУП) 1,44 грн за кВт-год. з ПДВ, якщо їх місячне споживання не перевищить 250 кВт-год. (включно). Тариф для абонентів, які споживають понад 250 кВт-год. на місяць, залишається на попередньому рівні - 1,68 грн за кВт-год. з ПДВ за весь обсяг споживання.
- ПУП мають купувати електричну енергію для постачання побутовим споживачам на організованих сегментах ринку за ринковими цінами.
- ДП «Гарантований покупець» компенсуватиме ПУП різницю між ринковою ціною електричної енергії та фіксованою ціною для побутових споживачів за рахунок коштів отриманих від ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго».

Протягом 2022-2023 років Кабінет Міністрів України декілька разів подовжував дію даного механізму PCSO.

30 травня 2023 року Постановою Кабінету Міністрів України № 544 (далі - Постанова КМУ № 544) було внесено зміни до Постанови КМУ № 483. Зокрема, з метою забезпечення сталої роботи об'єднаної енергетичної системи в Постанові КМУ № 544 було погоджено пропозицію Міністерства енергетики України щодо застосування з 1 червня 2023 року нових фіксованих цін на електричну енергію для побутових споживачів. Протягом періоду з 1 червня 2023 року до 31 грудня 2023 року споживачі будуть платити постачальникам універсальних послуг 2.64 грн за кВт-год. з ПДВ. 27 грудня 2023 року дія даних цін на електричну енергію для побутових споживачів було продовжено до 30 квітня 2024 року.

***Інші законодавчі зміни на ринку електричної енергії***

***Імплементация регламенту REMIT в Україні***

Відповідно до Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства від 15 грудня 2010 року Україна взяла на себе міжнародні зобов'язання щодо імплементации у національне законодавство Регламенту Європейського парламенту і Ради ЄС № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency – далі «REMIT»).

З ціллю виконання євроінтеграційних зобов'язань 10 червня 2023 року Верховною Радою України було прийнято Закон України № 3141-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» (далі – Закон про REMIT).

Закон про REMIT визначає низку ключових елементів щодо підвищення прозорості на оптових енергетичних ринках, а саме:

- запровадження інструментів протидії зловживанням на оптових енергетичних ринках;
- встановлення заборони маніпулювань;
- визначення вимог розкриття інсайдерської інформації учасниками ринків;
- зобов'язання компаній, які організують торгові операції, повідомляти про підозрілі операції;
- посилення повноважень НКРЕКП щодо проведення розслідувань зловживань та встановлення жорстких санкцій за маніпулювання на енергетичних ринках, а також за торгівлю на основі інсайдерської інформації.

Запроваджений Закон про REMIT сприятиме виконанню зобов'язань щодо наближення законодавства України у сфері енергетики до європейського, підвищення рівня інтеграції енергетичних ринків України та ЄС, поглиблення довіри іноземних учасників до українських енергетичних ринків.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

---

*Законодавчі зміни для «зеленої» трансформації енергетичної системи України*

30 червня 2023 року Верховною Радою України був прийнятий Закон України № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» (далі – Закон № 3220-IX), що передбачає комплексні зміни у функціонуванні ринку електричної енергії, розв'язання наявних проблем на ринку та імплементацію інструментів європейського ринку електричної енергії.

У результаті прийнятого Закону № 3220-IX очікується, що зміни, спрямовані на розв'язання проблемних питань у секторі ВДЕ, матимуть позитивний ефект для галузі, а саме: удосконалення розрахунку небалансів та частки їхньої компенсації в балансуєчій групі Гарантованого покупця, а також продовження можливості завершення проєктів ВДЕ, розпочатих до 24 лютого 2022 року.

*Ціни на сегментах ринку електричної енергії*

27 червня 2023 року НКРЕКП прийняла Постанову «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», якою з 30 червня 2023 року встановив три рівня прайскепів для часових слотів протягом доби:

- Для нічного періоду, з 00:00 до 7:00 та з 23:00 до 00:00, верхня межа ціни на електроенергію для бізнесу зросла на 50% з 2,000 до 3,000 грн/МВт-год.
- Для денних годин, з 7:00 до 19:00, зростання на 40% з 4,000 до 5,600 грн/МВт-год.
- Для вечірнього піку споживання електроенергії, з 19:00 до 23:00, зростання на 80% до 7,200 грн/МВт-год.

До 30 червня 2023 року на ринку діяли граничні ціни на ринку електричної енергії, що були встановлені у лютому 2022 року - максимальний прайс-кепа у 2,000 грн/МВт-год для годин мінімального навантаження та 4,000 грн/МВт-год для годин максимального навантаження.

9 листопада 2023 року Постановою НКРЕКП № 2099 з 30 листопада 2023 року було змінено рівні прайскепів для часових слотів протягом доби:

- З 00:00 до 7:00 та з 23:00 до 00:00 – 3,000 грн/МВт-год.
- З 07:00 до 08:00 та з 11:00 до 17:00 – 5,600 грн/МВт-год.
- З 08:00 до 11:00 – 6,900 грн/МВт-год.
- З 17:00 до 23:00 – 7,500 грн/МВт-год.

Підвищення граничних цін на ринку електричної енергії в Україні дозволяє зменшити регуляторний вплив на ціноутворення на ринку, збільшити ліквідність, покращити економіку для імпорту електричної енергії, та потенційно вплинути зменшення вартості послуги послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за рахунок зменшення різниці між ринковою ціною на електричну енергію та «зеленим» тарифом.

*Експорт/імпорт електричної енергії*

Масовані ракетні обстріли енергетичної інфраструктури України у жовтні 2022 року змусили Україну піти на припинення з 11 жовтня 2022 року експорту електроенергії задля стабілізації власної енергосистеми.

Для покриття дефіциту електричної енергії, що виник в енергосистемі України через значні пошкодження інфраструктури в результаті ракетних обстрілів росії, Кабінет міністрів України постановою №1 від 3 січня 2023 року затвердив Положення про особливості імпорту електричної енергії під час проходження осінньо-зимового періоду 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні. З 1 січня 2023 року Україна розпочинає імпорт електричної енергії з ЄС.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ**

***У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше***

---

З 29 березня 2023 року набирала чинності нова угода про багатосторонню екстрену допомогу Компанії зі сторони ENTSO-E в разі виникнення значних збоїв у виробництві або передачі електроенергії. Нова добровільна угода дозволяє Компанії запитувати у відповідних ОСП континентальної Європи ENTSO-E багатосторонню екстрену допомогу в разі виникнення серйозних проблем у виробництві чи передачі електроенергії, або у випадках виникнення раптових значних небалансів між виробництвом та споживанням в Україні. Хоча екстрена допомога за цією Угодою не передбачає надання постійної підтримки, вона дозволяє Компанії звертатися по допомогу в непередбачуваних ситуаціях, таких як атаки на енергетичну інфраструктуру Компанії.

28 листопада 2023 року ENTSO-E оголосило про успішне завершення синхронізації української та європейської енергосистем. З 1 грудня 2023 року імпортна пропускна спроможність з континентальної Європи до України та Молдови складає 1,700 МВт. З 1 березня 2024 року експортна пропускна спроможність з України та Молдови до континентальної складає 550 МВт.

17 червня 2022 року відбулась багатостороння нарада за участі операторів системи передачі (далі – ОСП), України, Словаччини, Угорщини та Румунії. В рамках цієї наради, ОСП України, Словаччини та Угорщини домовилися про впровадження спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності міждержавних мереж на українських кордонах на базі електронної аукціонної платформи Joint Allocation Office (JAO). Згодом до такого рішення приєднався ОСП Польщі.

Також, в рамках цієї наради, ОСП України та Румунії домовилися про впровадження спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності міждержавних мереж на українсько-румунському кордоні на базі електронної аукціонної платформи НЕК «Укренерго». Згодом до такого рішення приєднався ОСП Молдови.

Дати запровадження спільних аукціонів на електронній аукціонній платформі НЕК «Укренерго»:

- для кордону Україна-Румунія – 2 листопада 2023 року;
- для кордону Україна-Молдова – 1 березня 2024 року.

Дати запровадження спільних аукціонів на європейській платформі розподілу JAO:

- для кордону Україна-Польща (міждержавний перетин ХАЕС (Україна) – Жешув (Польща)) – 16 січня 2024 року;
- для кордону Україна-Угорщина – 22 лютого 2024 року;
- для кордону Україна-Словаччина – 4 березня 2024 року.

Односторонній розподіл застосовується для міждержавного напрямку Україна-Польща (Добротвір-Замость).

Варто зауважити, що синхронізація енергосистеми України з енергомережею континентальної Європи ENTSO-E суттєво підвищує надійність роботи енергосистеми України за рахунок можливості своєчасно отримувати допомогу від Європи у разі аварійних відключень електростанцій, імпортувати європейську електроенергію та зменшити кількість відключених споживачів. А за потреби та за наявності профіциту генеруючих потужностей Україна може надавати аварійну допомогу європейським енергосистемам та експортувати електроенергію.



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

---

**Застосування припущення щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі**

24 лютого 2022 року повномасштабним вторгненням російської армії розпочався новий етап російсько-української війни (далі – військова агресія). Уряд відразу ввів воєнний стан по всій країні. Російське вторгнення завдає серйозних економічних і гуманітарних збитків країні, що виражається у фінансовому тиску на бюджет, перебоях у торгівлі, переміщенні мільйонів людей і значному пошкодженні інфраструктури з потенційно довготривалими макроекономічними та соціальними наслідками. Наразі уряд визначив пріоритетність витрат на оборону та соціальні ресурси та продовжує виконувати свої зобов'язання щодо зовнішнього боргу. Компанії сплачують податки, а гроші підживлюють фінансову систему.

З самого початку військової агресії Компанія зосередилась на наступних ключових сферах: безпеці своїх співробітників, безпеці ОЕС України, безперебійному виконанні функцій оператора системи передачі та інтеграції до ENTSO-E.

Компанія координує, наскільки це можливо, евакуацію працівників із регіонів, де ведуться активні бойові дії. Бізнес-процеси були реорганізовані, охорона активів та критичних об'єктів була посилена, щоб пристосуватися до існуючих проблем і забезпечити безперервність діяльності Компанії. Ключовий персонал та керівництво Компанії продовжують працювати та повністю виконують свої обов'язки. З початку військової агресії з російською федерацією частина співробітників були мобілізовані до Збройних Сил України або вступили до загонів територіальної оборони. Компанія постійно аналізує зміни в нормативно-правовому середовищі та їх вплив на свою операційну діяльність, ефективно реагує та по необхідності впроваджує зміни в бізнес-процесах.

Компанія продовжує і планує в майбутньому забезпечувати стале надання послуг з передачі електричної енергії, диспетчерського (технологічно-оперативного) управління, здійснювати діяльність з балансування енергосистеми, та впроваджувати заходи, що пов'язані з максимально ефективним використанням наявного потенціалу та розширенням можливостей подальшої діяльності Компанії, включно з інтеграцією до ENTSO-E та розширенням експортно-імпорتنих можливостей України.

Варто зазначити, що відповідно до законодавства та регуляторних актів, всі економічно обґрунтовані витрати Компанії мають покриватися за рахунок тарифів на передачу електричної енергії та диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, що регулюються та затверджуються НКРЕКП. Будь-які різниці між фактичними та плановими витратами поточних періодів мають бути відображені в тарифах наступних років.

Керівництво визнає, що майбутній розвиток військової агресії та її тривалість є основним джерелом суттєвої невизначеності, яке може викликати значні сумніви щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність і, отже, Компанія може бути не в змозі реалізувати свої активи та погасити свої зобов'язання під час звичайної операційної діяльності. Незважаючи на суттєву невизначеність, пов'язану з військовою агресією в Україні, керівництво продовжує вживати заходів для мінімізації її впливу на Компанію, і тому вважає, що підготовка цієї окремої фінансової звітності на основі припущення щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі є доречною.

Крім того, держава, як власник Компанії, враховує її критичну важливість як єдиного оператора системи передачі в Україні для забезпечення безпеки постачання електричної енергії. Таким чином, держава напряму зацікавлена в стабільній роботі Компанії і буде в разі необхідності здійснювати підтримку діяльності Компанії в майбутньому.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

---

**3. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ**

**Основа підготовки**

Ця окрема фінансова звітність була підготовлена на основі принципу історичної вартості, за винятком об'єктів основних засобів, які оцінюються за переоціненою вартістю, як пояснюється у положеннях облікової політики нижче.

Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана у результаті продажу активу або сплачена у результаті передачі зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки, незалежно від того, чи підлягає ця ціна безпосередньому спостереженню або оцінці із використанням іншої методики оцінки. Під час оцінки справедливої вартості активу або зобов'язання Компанія бере до уваги характеристики відповідного активу або зобов'язання так, ніби учасники ринку враховували ці характеристики під час визначення ціни активу або зобов'язання на дату оцінки.

Справедлива вартість для цілей оцінки та/або розкриття у цій окремій фінансовій звітності визначається на такій основі, за виключенням операцій виплат на основі акцій, які входять у сферу застосування МСФЗ 2 «Платіж на основі акцій», операцій оренди, які входять у сферу застосування МСФЗ 16 «Оренда», та оцінок, які мають певну схожість зі справедливою вартістю, але не є справедливою вартістю, такі як чиста вартість реалізації згідно з МСБО 2 «Запаси» або вартість під час використання згідно з МСБО 36 «Зменшення корисності активів».

Окрім того, для цілей окремої фінансової звітності оцінки справедливої вартості розподіляються за категоріями на Рівні 1, 2 або 3 у залежності від того, наскільки вхідні дані, використані для оцінок справедливої вартості, підлягають спостереженню, і важливості таких вхідних даних для оцінки справедливої вартості у цілому, які можна викласти таким чином:

- вхідні дані Рівня 1 являють собою ціни котирування (без коригування) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання, до яких підприємство може мати доступ на дату оцінки;
- вхідні дані Рівня 2 являють собою вхідні дані (окрім цін котирування, віднесених до Рівня 1), які можна спостерігати для активу чи зобов'язання, прямо або опосередковано; та
- вхідні дані Рівня 3 являють собою вхідні дані для активу чи зобов'язання, які не підлягають спостереженню.

Ці політики послідовно застосовувалися до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

**Функціональна валюта та валюта подання**

Функціональною валютою та валютою подання цієї фінансової звітності Компанії є українська гривня. Усі суми, відображені у окремій фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до тисяч, якщо не зазначено інше.

**Операції в іноземних валютах**

Операції у валютах, які відрізняються від функціональної валюти Компанії, вважаються операціями в іноземних валютах, та перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну валют, який переважав на дату відповідних операцій. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземних валютах, перераховуються у функціональну валюту за курсами обміну, які діяли на звітну дату. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною вартістю в іноземній валюті, перераховуються із використанням курсів обміну валют станом на дату первісних операцій. Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються із використанням курсів обміну валют на дату визначення справедливої вартості. Курсові різниці визнаються у прибутках або збитках у тому періоді, в якому вони виникають.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО РІЧНОЇ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ**

***У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше***

---

Курсові різниці, що виникають в результаті операційної діяльності, відображаються у складі інших операційних витрат або доходів, інші курсові різниці відображаються окремо у звіті про прибутки або збитки.

Курси обміну валют, використані під час підготовки цієї фінансової звітності, були представлені таким чином:

<b>Валюта</b>	<b>Станом на 31 грудня 2023 року</b>	<b>Середній курс обміну валют за 2023 рік</b>	<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>Середній курс обміну валют за 2022 рік</b>
Гривня/Долар США	37.98	36.58	36.57	32.37
Гривня/Євро	42.21	39.56	38.95	34.00

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

**4. ОСНОВНІ ЗАСОБИ**

Рух основних засобів за рік, який закінчився 31 грудня 2023 року представлено наступним чином:

	<u>Лінії електро- передачі (ЛЕП)</u>	<u>Будівлі та споруди</u>	<u>Виробниче обладнання</u>	<u>Транспортні та інші основні засоби</u>	<u>Незавершені капітальні інвестиції</u>	<u>Всього</u>
<b>Первісна/переоцінена вартість</b>						
<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>21,770,043</b>	<b>4,020,372</b>	<b>26,069,545</b>	<b>779,362</b>	<b>12,986,300</b>	<b>65,625,622</b>
Перекласифікація між групами	-	372	(850)	478	-	-
Надходження	-	-	2,423	-	10,628,054	<b>10,630,477</b>
Внутрішні переміщення	387,219	318,482	1,487,848	223,333	(2,416,882)	-
Переоцінка / (збитки від зменшення корисності)	31,180,764	406,766	2,893,293	(176,888)	-	<b>34,303,935</b>
Переміщення до запасів	-	-	-	-	(37,001)	<b>(37,001)</b>
Передача обладнання у поворотну товарну позику	-	-	-	-	(24,839)	<b>(24,839)</b>
Вибуття	-	(1,121)	(19,492)	(21,362)	(9,764)	<b>(51,739)</b>
<b>Станом на 31 грудня 2023 року</b>	<b>53,338,026</b>	<b>4,744,871</b>	<b>30,432,767</b>	<b>804,923</b>	<b>21,125,868</b>	<b>110,446,455</b>
<b>Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності</b>						
<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>4,567,070</b>	<b>1,203,115</b>	<b>9,197,881</b>	<b>396,954</b>	<b>1,298,568</b>	<b>16,663,588</b>
Перекласифікація між групами	-	26	(615)	589	-	-
Амортизаційні нарахування	558,385	215,675	1,917,643	69,559	-	<b>2,761,262</b>
Вибуття	-	(599)	(18,502)	(17,403)	-	<b>(36,504)</b>
Згорання первісної вартості та зносу в результаті переоцінки	(5,124,979)	(1,404,904)	(10,916,289)	(450,785)	-	<b>(17,896,957)</b>
Сторнування збитків від зменшення корисності в результаті переоцінки	(476)	(13,125)	(83,468)	(19)	-	<b>(97,088)</b>
Нарахування / (сторнування) збитків від зменшення корисності	-	(188)	(96,650)	1,105	928,466	<b>832,733</b>
<b>Станом на 31 грудня 2023 року</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,227,034</b>	<b>2,227,034</b>
<b>Чиста балансова вартість</b>						
<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>17,202,973</b>	<b>2,817,257</b>	<b>16,871,664</b>	<b>382,408</b>	<b>11,687,732</b>	<b>48,962,034</b>
<b>Станом на 31 грудня 2023 року</b>	<b>53,338,026</b>	<b>4,744,871</b>	<b>30,432,767</b>	<b>804,923</b>	<b>18,898,834</b>	<b>108,219,421</b>

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

Рух основних засобів за рік, який закінчився 31 грудня 2022 року представлено наступним чином:

	<u>Лінії електро- передачі (ЛЕП)</u>	<u>Будівлі та споруди</u>	<u>Виробниче обладнання</u>	<u>Транспортні та інші основні засоби</u>	<u>Незавершені капітальні інвестиції</u>	<u>Всього</u>
<b><i>Первісна/переоцінена вартість</i></b>						
<b>Станом на 31 грудня 2021 року</b>	<b>21,698,570</b>	<b>3,992,468</b>	<b>24,653,553</b>	<b>716,007</b>	<b>11,969,414</b>	<b>63,030,012</b>
Перекласифікація між групами	-	340	134	(474)	-	-
Надходження	-	-	89,858	2,053	2,576,281	<b>2,668,192</b>
Внутрішні переміщення	71,473	30,302	1,328,620	62,761	(1,493,156)	-
Переміщення до запасів	-	-	-	-	(25,204)	<b>(25,204)</b>
Вибуття	-	(2,738)	(2,620)	(985)	(41,035)	<b>(47,378)</b>
<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>21,770,043</b>	<b>4,020,372</b>	<b>26,069,545</b>	<b>779,362</b>	<b>12,986,300</b>	<b>65,625,622</b>
<b><i>Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності</i></b>						
<b>Станом на 31 грудня 2021 року</b>	<b>2,688,162</b>	<b>474,850</b>	<b>3,878,992</b>	<b>300,899</b>	<b>174,635</b>	<b>7,517,538</b>
Перекласифікація між групами	-	22	(60)	38	-	-
Амортизаційні нарахування	598,098	245,485	2,140,724	73,889	-	<b>3,058,196</b>
Вибуття	-	(1,170)	(2,459)	(811)	-	<b>(4,440)</b>
Збитки від зменшення корисності	1,280,810	483,928	3,180,684	22,939	1,123,933	<b>6,092,294</b>
<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>4,567,070</b>	<b>1,203,115</b>	<b>9,197,881</b>	<b>396,954</b>	<b>1,298,568</b>	<b>16,663,588</b>
<b><i>Чиста балансова вартість</i></b>						
<b>Станом на 31 грудня 2021 року</b>	<b>19,010,408</b>	<b>3,517,618</b>	<b>20,774,561</b>	<b>415,108</b>	<b>11,794,779</b>	<b>55,512,474</b>
<b>Станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>17,202,973</b>	<b>2,817,257</b>	<b>16,871,664</b>	<b>382,408</b>	<b>11,687,732</b>	<b>48,962,034</b>

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ**

*У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше*

**Переоцінка та зменшення корисності**

Компанія залучила професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів станом на 31 грудня 2023 року. Справедлива вартість визначена відповідно до Міжнародних стандартів оцінки. Попередня оцінка справедливої вартості основних засобів Компанії здійснювалась на 31 липня 2019 року.

За результатами переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2023 року відображено збільшення вартості основних засобів на суму 54,180,768 тисяч гривень в іншому сукупному доході та збитки від зменшення корисності в сумі 1,882,788 тисяч гривень в прибутках та збитках.

Протягом 2023 року Компанія додатково визнала збитки від зменшення корисності основних засобів та незавершених капітальних інвестицій на суму 833,302 тисячі гривень (2022: 6,060,422 тисяч гривень), що включають сторнування збитків від зменшення корисності на суму 45,356 тисяч гривень визнаного як збільшення резерву переоцінки в іншому сукупному доході (2022: нарахування збитків від зменшення корисності визнаного як зменшення резерву переоцінки в іншому сукупному доході на суму 1,967,707 тисяч гривень) та 878,658 тисяч гривень як збиток від зменшення корисності в прибутках та збитках (2022: 4,092,715 тисяч гривень).

**5. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
За електричну енергію для врегулювання небалансів	32,778,454	23,335,015
За послуги з передачі електричної енергії	24,611,286	14,134,803
За послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	9,099,466	7,321,003
За балансуючу електричну енергію	741,475	1,715,047
За транскордонні перетоки електричної енергії	699,928	3,248,751
За послуги з надання доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України)	125,014	80,325
За електричну енергію у рамках надання аварійної допомоги	9,280	-
За реактивну електричну енергію	7,059	8,801
За інші товари, роботи, послуги	6,613	6,613
<b>Всього валова вартість</b>	<b>68,078,575</b>	<b>49,850,358</b>
<i>За вирахуванням:</i> Очікувані кредитні збитки від зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості	(20,450,522)	(16,743,917)
<b>Всього балансова вартість</b>	<b>47,628,053</b>	<b>33,106,441</b>

**6. ПЕРЕДОПЛАТИ ВИДАНІ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
За електричну енергію для компенсації технологічних втрат	583,320	612,238
За товари, роботи та послуги	104,560	75,310
За електричну енергію для врегулювання небалансів	32,765	49,784
<b>Всього валова вартість</b>	<b>720,645</b>	<b>737,332</b>
<i>За вирахуванням:</i> Резерв на знецінення від зменшення корисності передоплат виданих	(645)	(567)
<b>Всього балансова вартість</b>	<b>720,000</b>	<b>736,765</b>

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

**7. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
Грошові кошти на поточних рахунках в банках	7,231,895	3,005,570
Грошові кошти на цільових рахунках в банках	513,133	1,006,976
Грошові кошти в касі	1	1
<b>Всього</b>	<b>7,745,029</b>	<b>4,012,547</b>

Цільові рахунки являють собою рахунки зі спеціальним режимом використання, зокрема для отримання коштів за кредитними договорами з міжнародними фінансовими організаціями, розрахунків по купівлі-продажу електричної енергії на балансуючому ринку та інші.

**8. ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
Регуляторний актив	6,817,939	-
ПДВ, за яким ще не настав строк або право декларування	364,646	2,077,682
Одноразова комісія по кредитах від банків	13,010	4,112
Інше	201	84
<b>Всього</b>	<b>7,195,796</b>	<b>2,081,878</b>

**9. КРЕДИТИ ТА ПОЗИКИ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
<b>Довгострокові</b>		
Кредити	37,635,019	28,148,260
Єврооблігації 2028	9,490,399	6,370,082
<b>Всього довгострокових кредитів та позик</b>	<b>47,125,418</b>	<b>34,518,342</b>
<b>Короткострокові</b>		
Кредити	8,805,669	8,986,984
Єврооблігації 2028	884,082	-
<b>Всього короткострокових кредитів та позик</b>	<b>9,689,751</b>	<b>8,986,984</b>
<b>Всього кредитів та позик</b>	<b>56,815,169</b>	<b>43,505,326</b>

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ**

**У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

Станом на 31 грудня 2023 та 2022 років залишки по кредитам та позикам були представлені таким чином:

	<u>Валюта</u>	<u>31 грудня 2023 року</u>	<u>31 грудня 2022 року</u>
Європейський банк реконструкції та розвитку, № 54138	Євро	6,840,579	-
Європейський банк реконструкції та розвитку, № 49235	Євро	6,288,978	5,802,904
Міністерство фінансів України, № 8462-UA	Долари США	5,441,122	5,470,339
Ощадбанк, № 1372/31/2	Гривні	4,583,333	4,583,333
Укресімбанк, № 20-1KV0016	Гривні	3,666,000	3,666,000
Міністерство фінансів України, № 24668-UA	Євро	2,971,876	3,075,100
Міністерство фінансів України, № FIN 31.143 SEPARIS № 20090117	Євро	2,590,158	2,546,097
Міністерство фінансів України, № 4868-UA	Долари США	2,573,936	3,017,880
Міністерство фінансів України, № 27406	Євро	2,505,550	2,133,703
Європейський інвестиційний банк, № 87.554	Євро	2,110,395	1,947,550
Міністерство фінансів України, № 40147-UA	Євро	1,523,496	1,707,146
Міністерство фінансів України, № TF017661	Долари США	1,516,764	453,936
Ощадбанк, № 1427/31/2	Долари США	1,228,731	1,182,994
KfW, № 2016.6520.7	Євро	1,128,492	-
Укргазбанк, № 20-K/20-VIP	Гривні	865,885	989,583
Міністерство фінансів України, № 2006 66 537	Євро	605,393	558,679
<b>Всього кредитів</b>		<b><u>46,440,688</u></b>	<b><u>37,135,244</u></b>
Єврооблігації 2028	<u>Долари США</u>	<u>10,374,481</u>	<u>6,370,082</u>
<b>Всього кредитів та позик</b>		<b><u>56,815,169</u></b>	<b><u>43,505,326</u></b>

Станом на 31 грудня 2023 та 2022 років заборгованість за нарахованими відсотками за кредитами складала 1,005,627 тисяч гривень та 591,769 тисяч гривень відповідно.

**10. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ**

	<u>31 грудня 2023 року</u>	<u>31 грудня 2022 року</u>
За послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел (ПСО ВДЕ)	32,314,603	14,999,496
За балансуєчу електричну енергію	15,778,497	12,234,913
За електричну енергію для врегулювання небалансів	5,741,754	4,694,941
За придбання, будівництво, модернізацію, реконструкцію необоротних активів	832,800	1,158,102
За транскордонні перетоки електричної енергії	744,511	2,971,603
За допоміжні послуги (резерв підтримки, відновлення частоти та заміщення)	471,155	9,523,368
За послуги із зменшення навантаження виробництва із ВДЕ	118,294	2,591,691
За електричну енергію у рамках надання аварійної допомоги	71,726	-
За інші товари, роботи, послуги	239,126	158,945
<b>Всього</b>	<b><u>56,312,466</u></b>	<b><u>48,333,059</u></b>



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

**11. АВАНСИ ОТРИМАНІ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
За послуги з передачі електричної енергії	212,619	344,469
За електричну енергію для врегулювання небалансів	162,092	50,891
За послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	94,573	44,294
За послуги з надання доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України)	208	208
За інші товари, роботи, послуги	868	3,535
<b>Всього</b>	<b>470,360</b>	<b>443,397</b>

**12. ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ**

	<b>31 грудня 2023 року</b>	<b>31 грудня 2022 року</b>
Фінансові гарантії учасників ринку електричної енергії	1,485,587	723,450
Нараховані відсотки за кредитами	1,005,627	591,769
Інші зобов'язання	39,787	36,048
<b>Всього</b>	<b>2,531,001</b>	<b>1,351,267</b>

**13. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ТОВАРІВ ТА ПОСЛУГ**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Дохід від надання послуг з передачі електричної енергії та приєднання електроустановок до системи передачі	42,607,938	34,911,208
Дохід від реалізації електричної енергії на балансуєчому ринку	21,699,751	25,414,761
Дохід від надання послуг диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	16,318,563	12,767,592
Дохід від реалізації електричної енергії під час транскордонних перетоків	2,198,312	3,029,359
Дохід від надання доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України)	131,091	6,044,874
Дохід від реалізації реактивної електричної енергії	35,002	41,264
Дохід від реалізації електричної енергії в рамках надання аварійної допомоги	10,483	121,429
<b>Всього</b>	<b>83,001,140</b>	<b>82,330,487</b>

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

**14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ ТОВАРІВ ТА ПОСЛУГ**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Закупівля послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електроенергії з альтернативних джерел (ПСО ВДЕ)	25,430,018	15,838,123
Закупівля електричної енергії на балансуєчому ринку	18,754,634	22,344,169
Розрахунки за електроенергію для компенсації технологічних втрат	9,252,977	8,261,094
Закупівля допоміжних послуг (резерв підтримки, відновлення частоти та заміщення)	6,144,249	18,955,685
Знос та амортизація	2,820,631	3,094,689
Витрати на оплату праці	2,609,578	2,580,285
Закупівля електричної енергії під час транскордонних перетоків	2,312,358	3,005,728
Закупівля послуг зі зменшення навантаження виробництва із ВДЕ	2,004,001	5,066,700
Ремонт та технічне обслуговування	807,310	430,207
Нарахування на заробітну плату	537,230	524,549
Закупівля електричної енергії в рамках отримання аварійної допомоги	375,844	82,606
Витрати на охорону	311,330	310,608
Інформаційно-консультаційні послуги	165,699	110,340
Витрати на енергію для господарських потреб	77,287	74,026
Закупівля послуг для забезпечення безперебійного функціонування ПОН	53,620	32,726
Інші витрати	243,483	161,636
<b>Всього</b>	<b>71,900,249</b>	<b>80,873,171</b>

**15. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Витрати на оплату праці	587,312	518,763
Судовий збір	229,028	85,003
Нарахування на заробітну плату	99,810	83,225
Юридичні, аудиторські та інші експертні послуги	72,979	23,421
Витрати на утримання НКРЕКП	35,261	34,182
Знос та амортизація	25,976	21,117
Інформаційно-консультаційні послуги	12,552	10,334
Інші витрати	39,070	16,119
<b>Всього</b>	<b>1,101,988</b>	<b>792,164</b>

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

**ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ  
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ  
У тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше**

**16. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Визнані штрафи, пені, неустойки	834,790	135,082
Зміна забезпечення за судовими позовами, чиста сума	507,960	(2,558)
Відрахування профспілковому комітету	249,884	19,910
Витрати на оплату праці	66,217	67,428
Членські внески	54,785	32,228
Консультаційні послуги за рахунок грантових коштів	33,704	34,661
Витрати на страхування	33,201	27,330
Витрати, пов'язані з ліквідацією необоротних активів	28,834	1,388
Нарахування на заробітну плату	26,363	34,127
Знос та амортизація	1,927	2,090
Зміна в регуляторних активах та зобов'язаннях, чиста сума	-	1,385,109
Зміна резерву на знецінення зі зменшення корисності передоплат виданих, чиста сума	-	32,933
Знецінення запасів	-	25,276
Безоплатно передані активи в якості гуманітарної допомоги	-	24,074
Інші витрати	83,441	124,343
<b>Всього</b>	<b><u>1,921,106</u></b>	<b><u>1,943,421</u></b>

**17. ФІНАНСОВІ ДОХОДИ**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Дохід з відсотків за поточними рахунками у банках	526,193	491,742
Дохід від амортизації дисконту виданих позик	126,224	113,834
Дохід від дисконту довгострокових зобов'язань	141	3,027
Дохід від амортизації дисконту фінансових інструментів	126	149
Прибуток від модифікації зобов'язання по облігаціям власної емісії	-	25,213,404
<b>Всього</b>	<b><u>652,684</u></b>	<b><u>25,822,156</u></b>

**18. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Витрати з відсотків за облігаціями	3,629,140	2,243,734
Витрати з відсотків за кредитами	4,250,028	2,787,626
Капіталізовані відсотки	(394,658)	(285,438)
Витрати з відсотків за забезпеченням з виплат працівникам	88,703	80,994
Витрати на амортизацію дисконту довгострокової заборгованості	1,846	15,077
Витрати з відсотків по зобов'язанням з оренди	502	977
Витрати з дисконту при первісному визнанні виданої позики	-	240,059
Інші фінансові витрати	16,482	3,941
<b>Всього</b>	<b><u>7,592,043</u></b>	<b><u>5,086,970</u></b>

Підприємство

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"**

Дата (рік, місяць, число) 2024 р. 12 м. 31 д. **ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО**  
001383237

Територія

Україна

за КАТОТТГ <sup>1</sup>

UA80000000001078669

Організаційно-правова форма господарювання

Акціонерне товариство

за КОПФГ

230

Вид економічної діяльності

Передача електроенергії

за КВЕД

35.12

Середня кількість працівників <sup>2</sup> 7 480

Адреса, телефон вулиця Симона Петлюри, буд. 25, м. КИЇВ, 01032

2383237

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)**

на 31 грудня 2023 р.

Форма №1 Код за ДКУД 1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	911 892	1 051 803
первісна вартість	1001	1 172 116	1 421 018
накопичена амортизація	1002	260 224	369 215
Незавершені капітальні інвестиції	1005	11 687 732	18 898 834
Основні засоби	1010	37 274 302	89 320 587
первісна вартість	1011	52 639 322	89 320 587
знос	1012	15 365 020	-
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	35 823	42 783
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	7 994	7 739
Відстрочені податкові активи	1045	3 482 715	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	37 624	217 304
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>53 438 082</b>	<b>109 539 050</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	466 812	933 512
виробничі запаси	1101	424 676	885 891
незавершене виробництво	1102	35 434	36 255
готова продукція	1103	6 324	10 940
товари	1104	378	426
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	33 106 441	47 628 053
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	736 765	720 000
з бюджетом	1135	2 926 866	2 790 353
у тому числі з податку на прибуток	1136	22 903	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	34 119	61 476
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	68 551	150 513
Поточні фінансові інвестиції	1160	2 104 503	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	4 012 547	7 745 029
готівка	1166	1	1
рахунки в банках	1167	4 012 546	7 745 028
Витрати майбутніх періодів	1170	68 033	139 833
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-

резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	2 081 878	7 195 796
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>	<b>45 606 515</b>	<b>67 364 565</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>	<b>99 044 597</b>	<b>176 903 615</b>

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	37 160 209	37 160 209
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	24 033 949	68 496 965
Додатковий капітал	1410	-35 933 854	-35 933 854
емісійний дохід	1411	-	-
накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	100 262	142 183
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(22 754 949)	(22 286 347)
Неоплачений капітал	1425	( - )	( - )
Вилучений капітал	1430	( - )	( - )
Інші резерви	1435	-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>	<b>2 605 617</b>	<b>47 579 156</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	6 264 442
Пенсійні зобов'язання	1505	510 725	279 923
Довгострокові кредити банків	1510	28 148 260	37 635 019
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6 405 872	9 492 749
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	1 509 634	4 835 475
благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:	1531	-	-
резерв довгострокових зобов'язань			
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>	<b>36 574 491</b>	<b>58 507 608</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	8 986 984	9 689 751
товари, роботи, послуги	1615	48 333 059	56 312 466
розрахунками з бюджетом	1620	13 582	237 860
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	210 196
розрахунками зі страхування	1625	20 462	23 593
розрахунками з оплати праці	1630	100 393	98 552
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	443 397	470 360
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	561 102	1 387 645
Доходи майбутніх періодів	1665	54 243	65 623
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	1 351 267	2 531 001
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>	<b>59 864 489</b>	<b>70 816 851</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>	<b>99 044 597</b>	<b>176 903 615</b>

Керівник

Головний бухгалтер

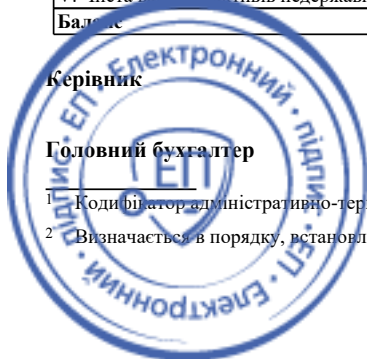
ЕП Скрипник  
Олег  
Іванович  
ЕП Сердюк  
Наталія  
Миколаївна

Скрипник Олег Іванович

Сердюк Наталія Миколаївна

<sup>1</sup> Кодифікатор адміністративно-територіальних одиниць та територій територіальних громад.

<sup>2</sup> Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.



## Квитанція

Користувач: Головань Олена Юріїв  
Ім'я файлу: 800100000100227S010011410003122122023.XML  
Підписи: Печатка Державна податкова служба України. "ОТРИМАНО" 43005393  
"Шлюз захисту" Шлюз Держстат 37507880

Текст: Підприємство: 00100227 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"  
Звіт: Ф1. Баланс  
За період: Рік, 2023 р.  
Звіт доставлено до Системи електронного звітування органів державної статистики України 01.05.2024 у 12:55:43  
Реєстраційний номер звіту:  
9003997377 (800100000100227S010011410003122122023.XML)  
Звіт відповідає формату, визначеному Держстатом України.  
Кваліфіковані електронні підписи перевірено.  
Звіт прийнято для подальшої обробки. У випадку виявлення помилок при здійсненні обробки даних звіту в органах державної статистики та (або) необхідності надання уточнень Вам буде повідомлено додатково.

### Попередження:

Якщо значення ряд.1410  
гр.3 менше 0, то ряд.1410 гр.3 <-35933854 > повинно бути більшим або дорівнювати сумі ряд.1411 та 1412 гр.3 <0>  
Якщо значення ряд.1410 гр.4 менше 0,  
то ряд.1410 гр.4 <-35933854 > повинно бути більшим або дорівнювати сумі ряд.1411 та 1412 гр.4 <0>.

Відправник: Система електронного звітування органів державної статистики України

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА  
ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2024	01	01
00100227		

(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

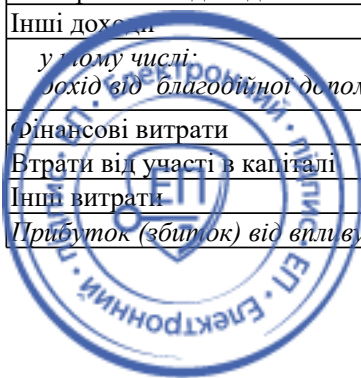
за Рік 2023 р.

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

Форма № 2 Код за ДКУД 1801003

## І. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	83 001 140	82 330 487
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
премії підписані, валова сума	2011	-	-
премії, передані у перестраховування	2012	-	-
зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 71 900 249 )	( 80 873 171 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	11 100 891	1 457 316
збиток	2095	( - )	( - )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	8 413 095	623 348
у тому числі:	2121	-	-
дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	( 1 101 988 )	( 792 164 )
Витрати на збут	2150	( - )	( - )
Інші операційні витрати	2180	( 8 152 585 )	( 16 547 017 )
у тому числі:	2181	-	-
витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю			
витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	10 259 413	-
збиток	2195	( - )	( 15 258 517 )
Дохід від участі в капіталі	2200	11 258	4 298
Інші фінансові доходи	2220	652 684	25 822 156
Інші доходи	2240	-	-
у тому числі:	2241	-	-
дохід від благодійної допомоги			
Фінансові витрати	2250	( 10 275 975 )	( 17 962 046 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( - )	( - )
Інші витрати	2270	( - )	( - )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-



<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	647 380	-
збиток	2295	( - )	( 7 394 109 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(228 169)	1 317 166
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	419 211	-
збиток	2355	( - )	( 6 076 943 )

## II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	54 226 124	(1 967 707)
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	288 187	311 376
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>	<b>54 514 311</b>	<b>(1 656 331)</b>
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	9 752 100	(343 800)
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>	<b>44 762 211</b>	<b>(1 312 531)</b>
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>	<b>45 181 422</b>	<b>(7 389 474)</b>

## III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	37 762 425	53 191 751
Витрати на оплату праці	2505	3 263 107	3 166 477
Відрахування на соціальні заходи	2510	663 403	641 901
Амортизація	2515	2 848 535	3 117 896
Інші операційні витрати	2520	36 617 352	38 094 327
<b>Разом</b>	<b>2550</b>	<b>81 154 822</b>	<b>98 212 352</b>

## IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник

Головний бухгалтер

Олег  
Іванович  
ЕП Сердюк  
Наталія  
Миколаївна

Скрипник Олег Іванович

Сердюк Наталія Миколаївна





## Квитанція

Користувач: Головань Олена Юріїв  
Ім'я файлу: 800100000100227S010021410003123122023.XML  
Підписи: Печатка Державна податкова служба України. "ОТРИМАНО" 43005393  
"Шлюз захисту" Шлюз Держстат 37507880

Текст: Підприємство: 00100227 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"

Звіт: Ф2. Звіт про фінансові результати (в тисячах)

За період: Рік, 2023 р.

Звіт доставлено до Системи електронного звітування органів державної статистики України 01.05.2024 у 12:55:43

Реєстраційний номер звіту:

9003997376 (800100000100227S010021410003123122023.XML)

Звіт відповідає формату, визначеному Держстатом України.

Кваліфіковані електронні підписи перевірено.

Звіт прийнято для подальшої обробки. У випадку виявлення помилок при здійсненні обробки даних звіту в органах державної статистики та (або) необхідності надання уточнень Вам буде повідомлено додатково.

Відправник: Система  
електронного звітування органів державної статистики України

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА  
КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"

(найменування)

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2024	01	01
00100227		

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)**  
за Рік 2023 р.

Форма №3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	69 907 405	61 883 101
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	11 853	18 914
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	2 533 209	3 181 323
Надходження від повернення авансів	3020	5 022	1 332
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	498 836	496 294
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	388 554	116 702
Надходження від операційної оренди	3040	4 574	3 629
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	1 963 307	1 302 109
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 60 501 954 )	( 60 409 018 )
Праці	3105	( 2 599 571 )	( 2 472 738 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 656 879 )	( 629 101 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 1 583 808 )	( 1 529 843 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( - )	( 22 867 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 919 808 )	( 832 080 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 664 000 )	( 674 896 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 1 537 035 )	( 2 085 657 )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 271 171 )	( 2 531 285 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( - )	( - )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( - )	( - )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( - )	( - )
Інші витрачання	3190	( 2 706 997 )	( 1 260 755 )
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>5 455 345</b>	<b>-3 914 993</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	4 298	3 175
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	2 493 166	6 807
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	( - )	( - )
необоротних активів	3260	( 4 248 823 )	( 1 616 940 )
Виплати за деривативами	3270	( - )	( - )
Витрачання на надання позик	3275	( - )	( 2 499 974 )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( - )	( 31 321 )
Інші платежі	3290	( - )	( - )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>-1 751 359</b>	<b>-4 138 253</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	6 104 566	8 332 655
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	( - )	( - )
Погашення позик	3350	2 290 949	3 575 731
Сплату дивідендів	3355	( - )	( 127 036 )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( 3 849 330 )	( 3 337 615 )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( - )	( - )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( - )	( - )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	( - )	( - )
Інші платежі	3390	( 3 081 )	( 4 617 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>-38 794</b>	<b>1 287 656</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>3 665 192</b>	<b>-6 765 590</b>
Залишок коштів на початок року	3405	4 012 547	10 327 966
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	67 290	450 171
Залишок коштів на кінець року	3415	7 745 029	4 012 547

Керівник

Олег  
Іванович

ЕП Сердюк  
Наталія  
Миколаївна

Скрипник Олег Іванович

Головний бухгалтер

Сердюк Наталія Миколаївна



## Квитанція

Користувач: Головань Олена Юріїв  
Ім'я файлу: 800100000100227S010031010003124122023.XML  
Підписи: Печатка Державна податкова служба України. "ОТРИМАНО" 43005393  
"Шлюз захисту" Шлюз Держстат 37507880

Текст: Підприємство: 00100227 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"

Звіт: Ф3. Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)  
За період: Рік, 2023 р.

Звіт доставлено до Системи електронного звітування органів державної статистики України 01.05.2024 у 12:55:41

Реєстраційний номер звіту:  
9003997372 (800100000100227S010031010003124122023.XML)

Звіт відповідає формату, визначеному Держстатом України.

Кваліфіковані електронні підписи перевірено.

Звіт прийнято для подальшої обробки. У випадку виявлення помилок при здійсненні обробки даних звіту в органах державної статистики та (або) необхідності надання уточнень Вам буде повідомлено додатково.

Відправник: Система  
електронного звітування органів державної статистики України

Підприємство

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО" за ЄДРПОУ

Дата (рік, місяць, число)

КОДИ		
2024	01	01

00100227

ДОКУМЕНТ ПРИЙНЯТО

(найменування)

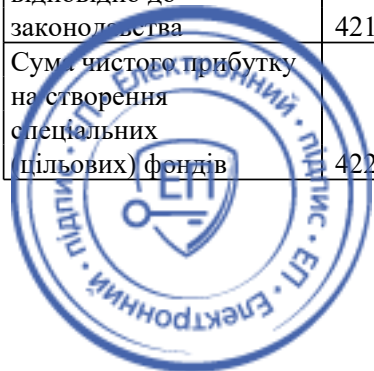
Звіт про власний капітал  
за Рік 2023 р.

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Залишок на початок року</b>	<b>4000</b>	37 160 209	24 033 949	(35 933 854)	100 262	(22 754 949)	-	-	2 605 617
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	37 160 209	24 033 949	(35 933 854)	100 262	(22 754 949)	-	-	2 605 617
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	<b>4100</b>	-	-	-	-	419 211	-	-	419 211
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	<b>4110</b>	-	44 476 571	-	-	285 640	-	-	44 762 211
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	44 476 571	-	-	-	-	-	44 476 571
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	285 640	-	-	285 640
<b>Розподіл прибутку:</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(207 883)	-	-	(207 883)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	41 921	(41 921)	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	(13 555)	-	-	13 555	-	-	-
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін у капіталі</b>	<b>4295</b>	-	44 463 016	-	41 921	468 602	-	-	44 973 539
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	37 160 209	68 496 965	(35 933 854)	142 183	(22 286 347)	-	-	47 579 156

Керівник

Олег  
Іванович  
ЕП Сердюк  
Наталія  
Миколаївна

Скрипник Олег Іванович

Головний бухгалтер

Сердюк Наталія Миколаївна



## Квитанція

Користувач: Головань Олена Юріїв  
Ім'я файлу: 800100000100227S010400910003125122023.XML  
Підписи: Печатка Державна податкова служба України. "ОТРИМАНО" 43005393  
"Шлюз захисту" Шлюз Держстат 37507880

Текст: Підприємство: 00100227 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ "УКРЕНЕРГО"

Звіт: Ф4. Звіт про власний капітал

За період: Рік, 2023 р.

Звіт доставлено до Системи електронного звітування органів державної статистики України 01.05.2024 у 12:55:41

Реєстраційний номер звіту:

9003997371 (800100000100227S010400910003125122023.XML)

Звіт відповідає формату, визначеному Держстатом України.

Кваліфіковані електронні підписи перевірено.

Звіт прийнято для подальшої обробки. У випадку виявлення помилок при здійсненні обробки даних звіту в органах державної статистики та (або) необхідності надання уточнень Вам буде повідомлено додатково.

Відправник: Система

електронного звітування органів державної статистики України