

**Звіт**  
**про виконання Стратегічного плану розвитку**  
**акціонерного товариства «Оператор ринку» на 2022 – 2026 роки**  
**за 2023 рік**

Код за ЄДРПОУ суб'єкта господарювання  
43064445

## **1. Загальна інформація**

Акціонерне товариство «Оператор ринку» (далі – Товариство або Оператор ринку) є юридичною особою, що утворена як акціонерне товариство, 100 відсотків акцій якого перебувають у державній власності, внаслідок перетворення державного підприємства «Оператор ринку» в приватне акціонерне товариство відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та розпорядження Кабінету Міністрів України від 13 травня 2020 року № 534-р «Про перетворення державного підприємства «Оператор ринку» в акціонерне товариство». Товариство є правонаступником усіх прав та обов'язків державного підприємства «Оператор ринку».

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики України (далі – уповноважений орган), яке є його єдиним акціонером.

Товариство є юридичною особою приватного права.

Тип Товариства – приватне акціонерне товариство.

Юридична адреса Товариства: 01032, Україна, місто Київ, вулиця Симона Петлюри, будинок 27.

Фактична адреса Товариства: 03035, Україна, місто Київ, вулиця Кудряшова, будинок 14 Б.

Основні види економічної діяльності за КВЕД:

35.14 Торгівля електроенергією (основний);

допоміжні види діяльності:

46.12 Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами;

46.18 Діяльність посередників, що спеціалізуються у торгівлі іншими товарами;

46.19 Діяльність посередників у торгівлі товарами широкого асортименту;

46.90 Неспеціалізована оптова торгівля;

62.02 Консультування з питань інформатизації;

63.99 Надання інших інформаційних послуг, н. в. і. у.;

66.11 Управління фінансовими ринками;

66.12 Посередництво за договорами по цінних паперах або товарах.

## **2. Ключові показники результатів діяльності**



№01-22/308 від 27.02.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач:

Гавва Олександр Олександрович

Сертифікат:

3FAA9288358EC0030400000FA91330016B3C500

Дійсний:

з 01.11.2023 по 01.11.2025

Ключові показники результатів діяльності АТ «Оператор ринку» у 2023 році наведено у додатку 1.

### **3. Висновки**

Внаслідок військової агресії російської федерації проти України з кінця лютого 2022 року відбувся різкий спад виробництва і споживання електричної енергії в країні, а також зменшилася платоспроможність споживачів, що суттєво вплинуло на ринок електричної енергії і, зокрема, на діяльність Товариства.

Так, фактичний загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) у 2021 році становив 40 840,4 ГВт\*год, у 2022 році – 20 902,0 ГВт\*год, у 2023 році – 22 407,6 ГВт\*год.

У зв'язку із зростанням фактичних обсягів купівлі-продажу на РДН/ВДР у порівнянні з плановими показниками, Оператор ринку відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (далі – Правила ринку РДН та ВДР) звернувся до НКРЕКП з питанням перегляду тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з вересня 2023 року у бік зменшення. Водночас в умовах війни Оператором ринку було суттєво мінімізовано операційні витрати, необхідні для здійснення господарської діяльності Товариства.

Враховуючи збільшення фактичних обсягів купівлі-продажу на РДН/ВДР відносно планових показників (131%), Оператор ринку у 2023 році отримав більший дохід від здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР та, відповідно, прибуток.

Внаслідок введення військового стану в Україні з лютого 2022 року, негативного впливу зазнала і реалізація деяких завдань, необхідних для виконання ключових стратегічних цілей Товариства у 2023 році.

Однією з таких цілей є організація та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах (за двосторонніми договорами). Наразі триває процес виконання заходів, необхідних для виконання ліцензійних вимог НКЦПФР та доопрацювання документів для отримання ліцензії НКЦПФР.

Реалізація іншої цілі – запровадження клірингу, можлива за відсутності заборони законодавством України щодо здійснення такої діяльності Оператором ринку. Здійснення клірингу на товарних біржах зможе гарантувати виконання усіх укладених договорів між учасниками, за двосторонніми договорами: дозволить керувати ризиками невиконання зазначених договорів, гарантуватиме їх оплату та виконання фізичної поставки. Наразі розробка концепції клірингової діяльності Оператора ринку та здійснення відповідних заходів для запровадження клірингової діяльності, буде можлива лише після отримання ліцензії НКЦПФР для здійснення АТ «Оператор ринку» діяльності товарної біржі.

Протягом 2023 року АТ «Оператор ринку» проводилася активна робота з європейськими учасниками об'єднаного ринку електричної енергії. Наразі

АТ «Оператор ринку» має статус спостерігача в Комітеті всіх NEMO, фахівці Товариства беруть активну участь у робочих групах при Комітеті всіх NEMO, при Керівних комітетах NEMO DA (ринок «на добу наперед») та NEMO ID (внутрішньодобовий ринок). Також, АТ «Оператор ринку» включено до Спільної експертної команди (Joint Expert Team created under the umbrella of SACM Pentilateral Coordination Group (PCG) при Комітеті всіх NEMO, до складу якої входять представники Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Європейської Комісії, Комітету всіх NEMO, представники номінованих операторів ринку та операторів системи передачі країн-членів ЄС, Договірних сторін Енергетичного Співтовариства, а також Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.

АТ «Оператор ринку» не був визначений номінованим оператором ринку електричної енергії (NEMO) у 2023 році, оскільки в українське законодавство не імplementовані положення Регламентів ЄС у сфері електроенергетики та відсутні нормативно - правові акти, які необхідні для визначення NEMO.

Таким чином, завдання для реалізації стратегічної цілі щодо об'єднання ринку електричної енергії України з об'єднаним ринком Європи Товариством виконуються, а така стратегічна ціль буде реалізована в наступних періодах, після прийняття відповідних нормативно-правових актів, які транспонують європейське законодавство та дозволять Товариству здійснювати функцію номінованого оператора ринку електричної енергії.

Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» № 3141-IX від 10.06.2023 імplementовано Регламент (ЄС) №1227/2011 щодо доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку (REMIT) та АТ «Оператор ринку» визначено особою, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, та призначено адміністратором передачі даних і адміністратором платформи інсайдерської інформації.

Згідно з положеннями зазначеного закону, АТ «Оператор ринку» зобов'язаний забезпечити здійснення функції адміністратора передачі даних (RRM) та функціонування платформи інсайдерської інформації протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності зазначеного закону.

Тобто, для здійснення функцій адміністратора передачі даних та адміністратора платформи інсайдерської інформації АТ «Оператор ринку» необхідно розробити власними силами програмне забезпечення, що відповідає вимогам ACER та впровадити платформу для публікації інсайдерської інформації. При цьому, це дозволить Товариству виконати свої зобов'язання та надавати послуги з передачі даних щодо операцій з оптовими енергетичними продуктами (від імені учасників) на оптових енергетичних ринках до НКРЕКП та оприлюднювати інсайдерську інформацію.

Оприлюднення інсайдерської інформації надасть можливість всім учасникам оцінити загальну ситуацію на оптових енергетичних ринках, зокрема, щодо попиту та пропозиції на цих ринках, мати рівний доступ до інформації

щодо фізичного стану та ефективності системи, що збільшить прозорість на оптових енергетичних ринках.

Крім того, Оператор ринку надає інформаційно-консультативні послуги учасникам ринку, в рамках яких здійснює аналіз цін на РДН суміжних європейських країн. Аналіз цих даних необхідний для розуміння мікроклімату спотового ринку кожної європейської країни, факторів впливу на ціноутворення і розуміння взаємозв'язку цих факторів на зміну ціни на РДН. Водночас, погодинний аналіз цін спотових ринків суміжних країн необхідний учасникам ринку електричної енергії для здійснення експортно-імпортних операцій з купівлі-продажу електричної енергії для розуміння інвестиційної сприятливості з метою потенційної участі в таких операціях.

У 2023 році Товариством від надання інформаційно-консультативних послуг було отримано чистий дохід в розмірі 942,7 тис. грн.

Стан виконання стратегічних цілей АТ «Оператор ринку» у 2023 році наведено у додатку 3.

У процесі своєї діяльності Товариство зазнає впливу різноманітних видів ризиків. При цьому, існує можливість певною мірою прогнозувати настання ризикових подій та вживати заходів для зниження ступеню ризику.

Управління ризиками в АТ «Оператор ринку» побудоване на міжнародних стандартах менеджменту ризиків. Товариство працює над унеможливленням операційних, фінансових, корупційних, ринкових та ІТ-ризиків. Впроваджена, зокрема, система внутрішнього контролю за фінансово-господарською діяльністю, що дозволяє своєчасно виявити незаконне або неефективне використання активів.

Операційний ризик – ймовірність виникнення прямих або непрямих втрат (збитків) в результаті недоліків чи помилок у внутрішніх процесах Товариства, в діях співробітників, в роботі інформаційно-комп'ютерних систем або внаслідок зовнішнього впливу.

З метою управління операційним ризиком в Товаристві запроваджена система внутрішнього контролю за фінансово-господарською діяльністю для досягнення поставлених цілей з питань: достовірності фінансової і управлінської інформації; економічності та ефективності діяльності Товариства; належного збереження та раціонального використання фінансових і матеріальних ресурсів; дотримання законодавства та внутрішніх регламентуючих документів при здійсненні операцій; запобігання та викриття фальсифікацій та помилок; забезпечення стабільного та ефективного функціонування.

Система внутрішнього контролю впроваджена в усіх структурних підрозділах та забезпечує своєчасне виявлення незаконного або неефективного використання активів.

Фінансовий ризик (кредитний ризик, ризик ліквідності, ринковий ризик) – ризик, пов'язаний з імовірністю втрат фінансових ресурсів (грошових коштів), через неналежне виконання контрагентами своїх зобов'язань, зміну кон'юнктури ринку, вартості товару на ринку.

Чинним законодавством, що регулює діяльність на РДН та ВДР, а саме: купівлю-продаж електричної енергії, було практично нівельовано ризик виникнення заборгованості за такими операціями. Проте на сьогодні існує такий ризик. Він пов'язаний з блокуванням банками рахунків умовного зберігання (ескроу) учасників РДН/ВДР (накладання арешту на грошові кошти, що знаходяться на рахунку ескроу). Блокування таких рахунків призводить до утворення заборгованості за куплену учасниками РДН/ВДР електричну енергію, оскільки на рахунок зі спеціальним режимом використання Оператора ринку не надходять кошти за куплену електроенергію в повному обсязі, що, в свою чергу, призводить до виникнення заборгованості у Оператора ринку перед учасниками – продавцями електроенергії на РДН/ВДР, і в подальшому може призвести до недостатності фінансових ресурсів за рахунок яких здійснюється фінансування продавців.

Разом з цим, така заборгованість не може бути погашена з метою стабілізації грошових потоків на РДН та ВДР, за рахунок коштів Оператора ринку через відсутність відповідних джерел для покриття заборгованостей учасників та неможливості законодавчо встановити превентивні механізми без додаткового значного фінансового навантаження на учасників.

Тому, з метою усунення цього ризику, Оператор ринку ініціював внесення змін до Цивільного кодексу України в частині недопущення звернення стягнення та/або накладення арешту на право вимоги (з рахунків ескроу) до банку від Оператора ринку (бенефіціара) із виплати грошових коштів за результатами проведених торгів відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії». Прийняття цих змін призведе до неможливості утворення заборгованості на РДН та ВДР і зниження зазначеного ризику.

Крім того, фінансовий ризик виникає і у зв'язку з порушеннями учасниками ринку обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних. В результаті порушень учасниками ринку обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних, АТ «Оператор ринку» недоотримує податковий кредит та зобов'язане сплачувати до бюджету на електронний рахунок системи електронного адміністрування податку на додану вартість (СЕА ПДВ) недоотриману суму податкового кредиту за рахунок власних обігових коштів, що не передбачено структурою діючого тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.

Проблеми зі своєчасною та у повному обсязі реєстрацією податкових накладних учасниками ринку на користь АТ «Оператор ринку» за результатами операцій купівлі-продажу електроенергії на РДН/ВДР періодично виникають з початку діяльності Товариства.

З метою управління цим ризиком Товариством розглядалась можливість залучення кредитних коштів з метою поповнення електронного рахунку СЕА ПДВ Оператора ринку, з подальшим внесенням змін до Порядку розрахунку вартості послуг відповідно до Правил ринку РДН та ВДР та включенням відповідних додаткових видатків до структури операційних витрат Товариства з наступним коригуванням тарифу.

Реалізація стратегічних цілей Товариства буде залежати від поточної ситуації в країні, тривалості військової агресії російської федерації проти України, що має негативний вплив на ринок електричної енергії та економічну безпеку України в цілому.

Також, реалізація стратегічних цілей суттєво залежить від імплементації положень законодавства Європейського Союзу для виконання Україною зобов'язань щодо впровадження положень Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та змін нормативно-правової бази, пов'язаної з напрямками Стратегічного плану розвитку Оператора ринку.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

**Ключові показники результатів діяльності  
АТ «Оператор ринку»  
на 2022 - 2026 роки  
за 2023 рік**

Код за ЄДРПОУ суб'єкта господарювання  
43064445

№	Напрямок діяльності	Найменування показника	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення, +/-	Виконання, %	Пояснення та обґрунтування у разі не виконання запланованих показників
1	2	3	4	6	7	8	9	10
1	Фінансова діяльність	1.1. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	280 097	313 219	33 122	11,8%	Зростання чистого доходу на 33 122 тис.грн (+11,8%) пов'язано із збільшенням доходу від здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР внаслідок зростання відносно планового показника обсягів купівлі-продажу електроенергії на РДН/ВДР, збільшення кількості учасників на РДН/ВДР та збільшення доходів від надання інформаційно-консультативних послуг.
		1.2. Валовий прибуток	тис. грн	146 747	210 182	63 435	43,2%	Валовий прибуток зріс на 63 435 тис. грн (+43,2%) за рахунок зростання чистого доходу Товариства та економії за статтями собівартості.
		1.3. Чистий фінансовий результат	тис. грн	9 934	36 266	26 332	265,1%	Чистий прибуток збільшився на 26 332 тис. грн (+265,1%) за рахунок зростання чистого доходу, збільшення інших операційних доходів (одержані від банку відсотки за використання тимчасово вільних залишків коштів на рахунках Товариства), економії за операційними витратами, зменшення інших операційних витрат
		1.4. Валова рентабельність	%	52,4%	67,1%	14,7%	28,1%	
		1.5. Рентабельність діяльності	%	3,5%	11,6%	8,0%	226,5%	
2	Маркетингова діяльність	2.1. Обсяг реалізованої продукції на вітчизняному ринку (послуги)	тис. грн	274 502	313 219	38 717	14,1%	
		2.2. Виручка від реалізації продукції на експорт	тис. грн	5 595	0	-5 595	-100,0%	У 2023 році продаж електричної енергії через маркет каплінг не здійснювався, у зв'язку із оскільки відсутні нормативно-правові акти, які необхідні для визначення NEMO, та не імплементовані положення відповідних Регламентів ЄС.
3	Виробнича діяльність	3.1. Рівень використання виробничих потужностей	%	-	-	-	-	
4	Інвестиційна та інноваційна діяльність	4.1. Капітальні інвестиції усього, у тому числі за джерелами фінансування:	тис. грн	89 997	20 990	-69 007	-76,7%	У 2023 році планувалось отримати технічну допомогу від міжнародних організацій, яка не була отримана у зв'язку із введенням в Україні воєнного стану. Зменшення капітальних інвестицій, придбання яких планувалося за власні кошти, пов'язано із дією в Україні воєнного стану, що значно ускладнило проведення процедур закупівель. При цьому, фактично було профінансовано (проведено оплат) капітальних інвестицій на суму 29 577 тис. грн (з ПДВ), але освоєно (отримано від постачальників основних засобів та нематеріальних активів) у 2023 році на 20 990 тис. грн.
		4.1.1. Кошти державного бюджету	тис. грн					
		4.1.2. Власні кошти підприємства	тис. грн	36 615	20 990	-15 625	-42,7%	

№	Напрямок діяльності	Найменування показника	Одиниця виміру	План	Факт	Відхилення, +/-	Виконання, %	Пояснення та обґрунтування у разі не виконання запланованих показників
1	2	3	4	6	7	8	9	10
		4.1.3. Залучені кошти	тис. грн	53 382	0	-53 382	-100,0%	
		4.2. Витрати на інновації	тис. грн	-	-	-	-	
		4.3. Обсяг реалізованої інноваційної продукції	тис. грн	-	-	-	-	
		4.4. Питома вага інноваційної продукції в загальному обсязі реалізованої продукції	%	-	-	-	-	
5	Розвиток трудового потенціалу підприємства	5.1. Середньооблікова чисельність штатних працівників	осіб	144	132	-12	-8,3%	У зв'язку із відтермінуванням запровадження організації та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, чисельність персоналу не збільшувалася
		5.2. Середньомісячна заробітна плата працівників	грн	81 399	94 032	12 633	15,5%	
		5.3. Продуктивність праці одного працюючого промислово-виробничого персоналу	тис. грн/особу/міс	-	-	-	-	
		5.4. Питома вага працівників, які здійснюють науково-технічну діяльність	%	-	-	-	-	
6	Стан та використання активів	6.1. Активи усього, у тому числі	тис. грн	404 695	354 708	-49 987	-12,4%	Зменшення активів на 49 987 тис. грн (-12,4%) відбулося за рахунок значного зменшення оборотних активів
		6.1.1. Оборотні активи	тис. грн	331 562	275 677	-55 885	-16,9%	Зменшення оборотних активів на 55 885 тис. грн (-16,9%) відбулося за рахунок зменшення дебіторської заборгованості з продажу електричної енергії.
		6.1.2. Основні засоби (первісна вартість)	тис. грн	89 970	79 505	-10 465	-11,6%	Зменшення основних засобів (первісна вартість) на 10 465 тис. грн (-11,6%) відбулося за рахунок неможливості освоєння в повному обсязі капітальних інвестицій у 2023 році.
		6.2. Коефіцієнт зносу основних засобів	%	14,9%	42,0%	27,1%	181,6%	
		6.3. Рентабельність активів	%	2,5%	10,2%	7,8%	316,5%	

Генеральний директор

Олександр ГАВВА



№01-22/308 від 27.02.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач:

Гавва Олександр Олександрович

Сертифікат:

3FAA9288358E5C0030400000FA91330016B3C500

Дійсний:

з 01.11.2023 по 01.11.2025



## Ринок "на добу наперед"

Показник	1 кв. 2022	Зміна, %	2 кв. 2022	Зміна, %	3 кв. 2022	Зміна, %	4 кв. 2022	Зміна, %	1 кв. 2023	Зміна, %	2 кв. 2023	Зміна, %	3 кв. 2023	Зміна, %	4 кв. 2023	Зміна, %
Кількість активних учасників РДН/ВДР, які приймали участь у торгах на РДН	307	▲ 8,10	192	▼ -37,46	167	▼ -13,02	204	▲ 22,16	218	▲ 6,86	212	▼ -2,75	210	▼ -0,94	236	▲ 12,38
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт.год	2 524,21	▼ -15,12	2 296,94	▼ -9,00	3 091,12	▲ 34,58	3 439,08	▲ 11,26	3 308,76	▼ -3,79	2 885,32	▼ -12,80	3 909,01	▲ 35,48	4 185,42	▲ 7,07
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт.год	2 519,10	▼ -19,02	2 296,94	▼ -8,82	3 091,12	▲ 34,58	3 439,08	▲ 11,26	3 308,76	▼ -3,79	2 885,32	▼ -12,80	3 909,01	▲ 35,48	4 185,42	▲ 7,07
Середньозважена ціна на РДН (БуОс) *, грн/МВт.год	2 565,93	▲ 18,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт.год	9 767 576,5	▼ -16,04	1 675 935,9	▼ -82,84	2 366 910,5	▲ 41,23	4 396 513,8	▲ 85,75	5 572 945,1	▲ 26,76	4 303 973,4	▼ -22,77	4 708 256,5	▲ 9,39	6 165 226,9	▲ 30,95
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт.год	8 703 103,3	▼ -12,53	1 675 935,9	▼ -80,74	2 366 910,5	▲ 41,23	4 396 513,8	▲ 85,75	5 572 945,1	▲ 26,76	4 303 973,4	▼ -22,77	4 708 256,5	▲ 9,39	6 165 226,9	▲ 30,95
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс) *, МВт.год	1 064 473,2	▼ -36,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Середньодобовий обсяг торгів на РДН, МВт.год	108 528,6	▼ -14,17	18 416,9	▼ -83,03	25 727,3	▲ 39,69	47 788,2	▲ 85,75	61 921,6	▲ 29,58	47 296,4	▼ -23,62	51 176,7	▲ 8,20	67 013,3	▲ 30,95
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН, грн (з ПДВ)	29 586 466 151,90	▼ -28,74	4 619 420 623,15	▼ -84,39	8 779 672 608,23	▲ 90,06	18 143 975 209,10	▲ 106,66	22 127 460 920,93	▲ 21,95	14 902 024 321,82	▼ -32,65	22 085 541 620,36	▲ 48,20	30 964 864 085,56	▲ 40,20
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН (ОЕС), грн (з ПДВ)	26 308 824 492,38	▼ -29,17	4 619 420 623,15	▼ -82,44	8 779 672 608,23	▲ 90,06	18 143 975 209,10	▲ 106,66	22 127 460 920,93	▲ 21,95	14 902 024 321,82	▼ -32,65	22 085 541 620,36	▲ 48,20	30 964 864 085,56	▲ 40,20
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН (БуОс) *, грн (з ПДВ)	3 277 641 659,52	▼ -25,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Внутрішньодобовий ринок

Показник	1 кв. 2022	Зміна, %	2 кв. 2022	Зміна, %	3 кв. 2022	Зміна, %	4 кв. 2022	Зміна, %	1 кв. 2023	Зміна, %	2 кв. 2023	Зміна, %	3 кв. 2023	Зміна, %	4 кв. 2023	Зміна, %
Кількість активних учасників РДН/ВДР, які приймали участь у торгах на ВДР	270	▼ -4,26	122	▼ -54,81	146	▲ 19,67	186	▲ 27,40	184	▼ -1,08	196	▲ 6,52	185	▼ -5,61	223	▲ 20,54
Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт.год	2 321,76	▼ -29,47	2 585,51	▲ 11,36	3 257,75	▲ 26,00	3 488,94	▲ 7,10	3 574,19	▲ 2,44	3 098,21	▼ -13,32	4 387,64	▲ 41,62	4 383,53	▼ -0,09
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт.год	2 321,01	▼ -30,05	2 585,51	▲ 11,40	3 257,75	▲ 26,00	3 488,94	▲ 7,10	3 574,19	▲ 2,44	3 098,21	▼ -13,32	4 387,64	▲ 41,62	4 383,53	▼ -0,09
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс) *, грн/МВт.год	2 529,79	▲ 15,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт.год	1 791 647,3	▲ 108,33	52 616,3	▼ -97,06	188 058,2	▲ 257,41	662 756,7	▲ 252,42	458 794,1	▼ -30,77	391 732,9	▼ -14,62	412 534,4	▲ 5,31	394 175,2	▼ -4,45
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт.год	1 785 215,7	▲ 112,55	52 616,3	▼ -97,05	188 058,2	▲ 257,41	662 756,7	▲ 252,42	458 794,1	▼ -30,77	391 732,9	▼ -14,62	412 534,4	▲ 5,31	394 175,2	▼ -4,45
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс) *, МВт.год	6 431,6	▼ -68,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Середньодобовий обсяг торгів на ВДР, МВт.год	19 907,2	▲ 112,96	578,2	▼ -97,10	2 044,1	▲ 253,53	7 203,9	▲ 252,42	5 097,7	▼ -29,24	4 304,8	▼ -15,56	4 484,1	▲ 4,17	4 284,5	▼ -4,45
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР, грн (з ПДВ)	4 991 739 439,82	▲ 46,93	163 247 681,08	▼ -96,73	735 175 209,38	▲ 350,34	2 774 779 662,71	▲ 277,43	1 967 783 294,58	▼ -29,08	1 456 403 068,31	▼ -25,99	2 172 062 553,40	▲ 49,14	2 073 452 544,65	▼ -4,54
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР (ОЕС), грн (з ПДВ)	4 972 214 711,04	▲ 48,67	163 247 681,08	▼ -96,72	735 175 209,38	▲ 350,34	2 774 779 662,71	▲ 277,43	1 967 783 294,58	▼ -29,08	1 456 403 068,31	▼ -25,99	2 172 062 553,40	▲ 49,14	2 073 452 544,65	▼ -4,54
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР (БуОс) *, грн (з ПДВ)	19 524 728,78	▼ -63,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* - з 01.07.2019 по 23.02.2022 ціни та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН та на ВДР визначались в розрізі двох торгових зон, визначених оператором системи передачі, а саме – «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», а починаючи з 24.02.2022 – тільки по одній торговій зоні в межах України - «ОЕС України».

**Стратегічні цілі та ключові індикатори  
АТ "Оператор ринку"  
протягом 2023 року**

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Зазначити стан виконання, причини, які вплинули на невиконання стратегічної цілі, вжиття заходів зі зменшення ризиків для виконання стратегічної цілі, вказати існуючі проблеми, що заважають процесу реалізації стратегічної цілі (дати необхідні схеми, діаграми, графіки, таблиці тощо)
1	2	3	4	5
1.	<b>Стратегічна ціль 1. Організація та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах (за двосторонніми договорами)</b>	X	X	
	<b>Ключові індикатори цілі 1:</b>	X	X	
	Обсяг купівлі-продажу електроенергії на товарних біржах (за ДД) на торговому майданчику товариства	МВт-год	звітність Оператора ринку	
	Кількість учасників на товарних біржах (ДД)	од.	звітність Оператора ринку	
	<b>Завдання:</b>			
	розробити внутрішні документи (правила, положення, регламенти тощо), відповідно до вимог чинного законодавства	X		<p>АТ "Оператор ринку" розроблено відповідно до чинного законодавства проекти документів, необхідних для отримання ліцензії НКЦПФР, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Правила провадження діяльності з організації торгівлі продукцією;</li> <li>Порядок організації та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами;</li> <li>Положення про спеціалізований структурний підрозділ АТ «Оператор ринку»;</li> <li>Положення про організацію системи внутрішнього контролю (комплаєнсу) АТ «Оператор ринку»;</li> <li>Порядок запобігання виникнення та врегулювання конфлікту інтересів в АТ «Оператор ринку», що виникає під час провадження діяльності з організації торгівлі продукцією;</li> <li>Положення про організацію системи управління ризиками в АТ «Оператор ринку»;</li> <li>Положення про внутрішній аудит АТ «Оператор ринку».</li> </ol> <p>На запит АТ "Оператор ринку" до USAID щодо проведення юридичного аналізу документів, які регламентують діяльність з організації торгівлі продукцією АТ "Оператор ринку" як товарної біржі, отримано юридичний аналіз ТОВ "ЕРНСТ ЕНД ЯНГ" з коментарями та пропозиціями щодо удосконалення розглянутих документів. З урахуванням пропозицій, наданих ТОВ "ЕРНСТ ЕНД ЯНГ", ведеться робота щодо доопрацювання документів.</p>
	затвердити правила товарної біржі органом, відповідальним за здійснення нагляду (органом управління)	X		Правила провадження діяльності з організації торгівлі продукцією затверджені Рішенням Наглядової ради АТ "Оператор ринку" від 03.05.2023 №9
	затвердити відповідні внутрішні документи органом, відповідальним за здійснення нагляду (органом управління)	X		<p>Документи, затверджені Наглядовою радою АТ «Оператор ринку»:</p> <p><i>Протокол засідання Наглядової ради від 20.03.2023 № 6:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положення про організацію системи внутрішнього контролю (комплаєнсу) АТ «Оператор ринку»;</li> <li>- Порядок запобігання виникнення та врегулювання конфлікту інтересів в АТ «Оператор ринку», що виникає під час провадження діяльності з організації торгівлі продукцією;</li> <li>- Положення про організацію системи управління ризиками в АТ «Оператор ринку»;</li> <li>- Положення про внутрішній аудит АТ «Оператор ринку».</li> </ul> <p><i>Протокол засідання Наглядової ради від 03.05.2023 № 9:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Правила провадження діяльності з організації торгівлі продукцією;</li> <li>- Порядок організації та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.</li> </ul>
	отримати відповідну(-і) ліцензію(-і) для здійснення діяльності на організованих товарних біржах – діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах та інші (за необхідності)	X		Триває підготовка документів та виконання заходів відповідно до ліцензійних вимог НКЦПФР для отримання відповідної (-их) ліцензії (-ій). АТ "Оператор ринку" направило до Міністерства енергетики України, як власника істотної участі в Товаристві, запит від 18.05.2023 №01-42/910 щодо надання документів та інформації, які відповідно до вимог Ліцензійних умов провадження професійної діяльності на організованих товарних біржах – діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах, затверджених рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (далі – НКЦПФР) від 13.05.2021 № 276 та зареєстрованими в Міністерстві юстиції України від 25.05.2021 за № 692/36314, необхідні для отримання ліцензії Товариством.
	заресструвати в НКЦПФР правила товарної біржі, що регулюватимуть діяльність з організації та проведення біржових торгів (електронних аукціонів)	X		Відповідно до ЗУ "Про товарні біржі" реєстрація НКЦПФР Правил провадження діяльності з організації торгівлі продукцією відбувається після отримання ліцензії (-ій)
	вдосконалити учбову платформу для навчання учасників ринку роботі в програмному комплексі «Система торгівлі електричною енергією (ETS/UA)» (модуль функціонування двосторонніх договорів)	X		На базі програмного комплексу «Система торгівлі електричною енергією (ETS/UA)» (модуль двосторонніх договорів) створено тестову платформу для можливості навчання учасників ринку
	організувати з адміністратором розрахунків взаємодію в частині реєстрації на його платформі обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, укладеними між учасниками за результатами електронних аукціонів			Взаємодія з адміністратором розрахунків (НЕК Укренерго) в частині реєстрації на його платформі обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, укладеними між учасниками за результатами електронних аукціонів буде організована після отримання ліцензії НКЦПФР та початку діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах
	у разі необхідності надавати пропозиції щодо внесення змін до нормативно-правових актів для можливості здійснення діяльності з організації та проведення біржових торгів (електронних аукціонів)			Пропозиції щодо внесення змін до нормативно-правових актів для можливості здійснення діяльності з організації та проведення біржових торгів (електронних аукціонів), будуть підготовлені у разі необхідності після отримання ліцензії (-ій).
2.	<b>Стратегічна ціль 2. Запровадження клірингу при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах (за двосторонніми договорами).</b>	X	X	
	<b>Ключові індикатори цілі 2:</b>	X	X	
	Кількість учасників, для яких можливо здійснити кліринг	од.	звітність Оператора ринку	
	<b>Завдання:</b>			
	провести обмін досвідом з компаніями суміжних країн для вивчення європейської та світової практики запровадження клірингової діяльності			Здійснено аналіз компаній європейських країн та визначено коло компаній, що здійснюють клірингову діяльність, проаналізовано інформацію, що публікується на офіційних сайтах цих компаній (стосовно клірингу). Була проведена зустріч з представниками USAID, де було представлено попередні напрацювання щодо клірингової діяльності Оператора ринку.
	розробити концепцію розвитку клірингової діяльності згідно з поточним законодавством			Опрацьовано питання умов та вимог до провадження клірингової діяльності, зокрема, розглянуто два види клірингової діяльності: клірингова діяльність з визначення зобов'язань та клірингова діяльність центрального контрагента. Обговорювалися питання створення єдиної платформи для здійснення клірингової діяльності центрального контрагента з проведення розрахунків на всіх сегментах ринку електричної енергії України. Здійснення зазначеного виду діяльності потребує створення відокремленого структурного підрозділу на базі Оператора ринку або окремої юридичної особи та отримання відповідної ліцензії. Систематизовано перелік документів, необхідних для отримання ліцензії, вимоги до початкового капіталу, кваліфікації персоналу, тощо. Крім того, повністю "запустити" процес провадження клірингової діяльності буде можливим після отримання відповідної ліцензії та реалізації проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії на товарних біржах на платформі Оператора ринку.

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Зазначити стан виконання, причини, які вилучили на невиконання стратегічної цілі, вжиття заходів зі зменшення ризиків для виконання стратегічної цілі, вказати існуючі проблеми, що заважають процесу реалізації стратегічної цілі (дати необхідні схеми, діаграми, графіки, таблиці тощо)
	розробити проекти нормативно-правових актів щодо впровадження системи ризик-менеджменту та систем фінансових гарантій як елементів клірингу			Наразі продовжується процес опрацювання та аналізу вимог до внутрішніх документів, зокрема щодо впровадження системи ризик-менеджменту та положень щодо фінансових гарантій. Процес управління ризиками, вимоги та наявність фінансових гарантій (їх види, форми) можливо сформулювати тільки після остаточного визначення концепції клірингової діяльності.
	розробити технічне завдання до програмного комплексу, необхідного для здійснення клірингової діяльності			Опрацьовано питання щодо необхідності закупівлі технічного та програмного забезпечення (в т.ч. необхідності фінансування такої закупівлі), що відповідає вимогам до програмних продуктів на ринках капіталу та організованих товарних ринках. Реалізація цього завдання відбудеться після завершення процесу розробки остаточної концепції клірингової діяльності та отримання ліцензії НКЦПФР для здійснення АТ "Оператор ринку" діяльності товарної біржі.
3.	<b>Стратегічна ціль 3. Об'єднання ринку електричної енергії України з ринками суміжних країн</b>	X	X	
	<b>Ключові індикатори 3:</b>	X	X	
	Обсяг купівлі-продажу електроенергії NEMO	МВт·год	звітність Оператора ринку	
3.2.	<b>Об'єднання ринку електричної енергії України з об'єднаним ринком Європи</b>	X	X	
	отримати призначення Оператора ринку номінованим оператором ринку електричної енергії (NEMO) відповідно до Регламенту САСМ 2015/1222 (за умови затвердження НКРЕКП Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку або внесення відповідних змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» з метою визначення NEMO та його прийняття Верховною Радою України). Для виконання цього завдання необхідно провести підготовку та надання пропозиції до Міністерства енергетики України та НКРЕКП щодо необхідності внесення змін до чинного законодавства з метою врегулювання питання призначення NEMO в Україні			<p>АТ «Оператор ринку» у 2023 році не визначений номінованим оператором ринку електричної енергії, оскільки відсутні НПА, які необхідні для визначення NEMO, та не імплементовані положення відповідних Регламентів ЄС.</p> <p>АТ «Оператор ринку» в межах своєї компетенції проводить активну роботу в напрямку об'єднання ринку електричної енергії України із ринком ЄС. АТ «Оператор ринку» залучений до обговорень, нарад з питань маркетингу та надає свої пропозиції, коментарі до законопроектів, що транспонують положення європейського законодавства у сфері електроенергетики.</p> <p>АТ «Оператор ринку» з метою об'єднання ринків електричної енергії України та Європи, враховуючи необхідність у транспозиції положень законодавства ЄС у сфері електроенергетики, розроблено проект закону «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення імплементції Регламенту (ЄС) 1222/2015, що встановлює методологічні рекомендації щодо розподілу потужності та управління перевантаженнями». Зазначений законопроект був доопрацьований АТ «Оператор ринку» та НЕК «Укренерго» (кожний у своїй частині) в координації з Міністерством енергетики України з урахуванням коментарів, наданих Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, та направлений на розгляд групи експертів EU4Energy Governance у вересні 2023 року.</p> <p>При цьому, АТ «Оператор ринку» надано групі експертів EU4Energy Governance пропозиції та зауваження до законопроекту, що був розроблений Національною комісією, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема щодо положень, які регулюють питання об'єднання ринків електричної енергії, регіонального співробітництва, взаємодії між регуляторами.</p> <p>Також, у листопаді 2023 року АТ «Оператор ринку» було опрацьовано та направлено свої пропозиції до проекту змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині призначення номінованого оператора ринку електричної енергії, який був розроблений Національною комісією, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>Крім цього, впровадження маркетингу передбачає не лише імплементування положень європейського законодавства у сфері енергетики у національне законодавство. Для здійснення торгівлі електричною енергією у об'єднаному ринку необхідно вирішити питання українського законодавства. З цією метою АТ "Оператор ринку" у 2023 році було розроблено та направлено на погодження до Міненерго та НКРЕКП проекти Законів України щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- внесення змін до Податкового кодексу України щодо оподаткування надання доступу до міждержавних перетинів та інших операцій пов'язаних з експортом та імпортом електричної енергії.</li> <li>- внесення змін до Митного кодексу України щодо підтвердження країни походження електричної енергії у разі її переміщення через митний кордон України під час об'єднання ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, що функціонують відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», з відповідними ринками суміжних держав.</li> </ul> <p>Крім зазначеного, 27 грудня 2023 на вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проект Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо транспонування актів Енергетичного Співтовариства». АТ «Оператор ринку» було опрацьовано даний законопроект, що імплементує положення не тільки в частині маркетингу, а і функціонування ринку електричної енергії в цілому. Коментарі та пропозиції АТ «Оператор ринку» направлені НКРЕКП та Міненерго.</p>
	отримати повноцінне членство Оператора ринку в особі NEMO в Комітеті всіх NEMO (All NEMO Committee) (за умови прийняття відповідного рішення НКРЕКП щодо офіційного статусу NEMO для Оператора ринку). Здійснення цього завдання потребує подання необхідних документів в Комітеті всіх NEMO для отримання повноцінного статусу, та Приєднання до Угоди про співпрацю всіх NEMO (ANCA)			<p>АТ «Оператор ринку» має статус спостерігача в Комітеті всіх NEMO, фахівці товариства беруть активну участь у робочих групах при Комітеті всіх NEMO, при Керівних комітетах NEMO DA (ринок «на добу наперед») та NEMO ID (внутрішньодобовий ринок). Також, АТ «Оператор ринку» включено до Спільної експертної команди (Joint Expert Team) при Комітеті всіх NEMO, до складу якої входять представники Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Європейської Комісії, Комітету всіх NEMO, представники номінованих операторів ринку та операторів системи передачі країн-членів ЄС, Договірних сторін Енергетичного Співтовариства, а також Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів.</p> <p>Враховуючи Рішення Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства 2022/03/МС-ЕпС, необхідність у імплементції зокрема Регламенту (ЄС) № 2015/1222 про встановлення настанов щодо пропускової спроможності та управління перевантаженнями (далі – Регламент САСМ) та завдання, поставлені Спільній експертній команді при Комітеті всіх NEMO, АТ «Оператор ринку» ініційовано створення Локального імплементційного проекту (далі – ЛІП), сторонами якого будуть номіновані оператори ринку електроенергії, оператори системи передачі, торгові агенти та центральні контрагенти країн-членів ЄС, з якими Україна має спільний кордон – Республіка Польща, Угорщина, Словачка Республіка, Румунія, а також Молдова, які безпосередньо залучені до процесу маркетингу. Завданням Локального імплементційного проекту є узгодження регіональних транскордонних питань, які мають місце при об'єднанні ринків електричної енергії України та країн ЄС.</p> <p>У рамках створення ЛІП планується підписання Меморандуму про взаєморозуміння, проект якого підготовлений фахівцями АТ «Оператор ринку» та направлений на розгляд відповідним номінованим операторам ринку електроенергії, операторам системи передачі на початку грудня 2023 року. Положення Меморандуму про взаєморозуміння передбачають взаємодію між усіма учасниками, які будуть залучені до процесу маркетингу, для безпосереднього запуску та ефективного функціонування об'єднаного ринку електричної енергії, та будуть обговорені з європейськими сторонами на початку 2024 року.</p> <p>Варто зазначити, що наразі підписання з країнами-членами ЄС Меморандуму про взаєморозуміння та створення нового ЛІП ускладнене без імплементції Україною положень Регламентів ЄС, зокрема Регламенту САСМ.</p>
	розробити технічне завдання та закупити необхідне обладнання та програмне забезпечення для можливості торгівлі електричною енергією між ринками Республіки Молдова та України			<p>Щодо технічних заходів для забезпечення функціонування об'єднаного ринку електричної енергії, АТ «Оператор ринку» необхідно доопрацювати програмне забезпечення, яке безпосередньо використовується для роботи спотових сегментів ринку та буде задіяне у роботі в об'єднаному ринку електричної енергії.</p> <p>Також, необхідно є закупівля сервісних послуг (MCO function) для інтеграції інтерфейсів або ліцензії на використання PCR активів, яка наразі тільки розробляється власниками PCR активів, для забезпечення АТ «Оператор ринку» сервісу з обміну даними для обробки та передачі даних (заявок) для розрахунку ціни, акцептованих обсягів на спотових ринках відповідними алгоритмами, що використовуються при маркетингу, отримання таких розрахунків, тощо.</p> <p>Беручи до уваги вищезазначене, АТ «Оператор ринку» наразі проводить переговори з потенційними надавачами сервісних послуг, збір та аналіз комерційних пропозицій щодо технічного забезпечення товариства для функціонування об'єднаного ринку електричної енергії.</p>
	впровадити необхідне програмне забезпечення для можливості торгівлі електричною енергією між ринками Республіки Молдова та України			<p>АТ «Оператор ринку» було надіслано лист на адресу молдовського оператора системи передачі щодо впровадження процесів маркетингу та, зокрема, запропоновано взяти участь у створенні ЛІП і підписанні відповідного Меморандуму про взаєморозуміння, на який отримано відповідь про те, що наразі в Республіці Молдова відсутні організовані сегменти ринку електричної енергії, зокрема ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок.</p> <p>Враховуючи зазначене, об'єднання ринків електричної енергії України та Республіки Молдови наразі не можливе.</p>
	залучити фінансування задля успішної реалізації проекту			<p>АТ «Оператор ринку» наразі проводить переговори з потенційними надавачами сервісних послуг, збір та аналіз комерційних пропозицій щодо технічного забезпечення товариства для функціонування об'єднаного ринку електричної енергії.</p> <p>Також про необхідність технічного забезпечення та відповідного фінансування товариство інформувало Міненерго та Комітет Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг.</p>
4.	<b>Стратегічна ціль 4. Організація надання інформаційно-консультативних послуг учасникам оптових енергетичних ринків</b>	X	X	
	<b>Ключові індикатори ціль 4:</b>	X	X	
	Кількість учасників, яким будуть надаватися послуги з передачі звітності в рамках REMIT	од.	звітність Оператора ринку	
	Кількість учасників, звіти яких будуть опубліковуватись в рамках публікації інсайдерської інформації	од.	звітність Оператора ринку	
	Кількість учасників, яким будуть надаватися послуги інформаційно-консультативні послуги	од.	звітність Оператора ринку	

№	Найменування завдання/показника результату	Одиниця виміру	Джерело інформації	Зазначити стан виконання, причини, які вплинули на невиконання стратегічної цілі, вжиття заходів зі зменшення ризиків для виконання стратегічної цілі, вказати існуючі проблеми, що заважають процесу реалізації стратегічної цілі (додати необхідні схеми, діаграми, графіки, таблиці тощо)
4.1.	<b>Впровадження Оператором ринку «заресстрованого механізму звітності» (RRM) відповідно до положень Регламенту Європейського парламенту та Ради (ЄС) від 25.10.2011 №1227/2011. (2023-2026 pp)</b>	X	X	
	<b>Завдання:</b>			
	закупити та впровадити відповідне програмне забезпечення (RRM)			Згідно з Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX, Оператор ринку зобов'язаний забезпечити здійснення функцій адміністратора передачі даних протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності Законом (до 01.07.2024 включно). Програмне забезпечення знаходиться на стадії розробки фахівцями АТ "Оператор ринку". Завершення розробки буде реалізовано після набуття оператором ринку статусу адміністратора передачі даних та отримання від НКРЕКП Технічних специфікацій, які описують технічну характеристику інтерфейсів обміну даними з інформаційною системою НКРЕКП при виконанні функцій адміністратора передачі даних, а також відповідні процеси для подання даних, включаючи додаткові деталі, пов'язані із заходами інформаційної безпеки, яких повинні дотримуватися АПД. Зазначена послідовність дій передбачена Порядком набуття, припинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженим постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2613.
	підготувати необхідні зміни до внутрішніх документів, регламентів, наказів Оператора ринку, що регламентують виконання ним функцій «заресстрованого механізму звітності» відповідно до нормативно-правових актів щодо імплементації вимог REMIT в українське законодавство			Відповідно до положень Закону, НКРЕКП повинна протягом 9 місяців з набрання чинності Закону (до 01.04.2024 включно) прийняти ряд документів, які регламентують діяльність щодо передачі даних Регулятору стосовно господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, зокрема щодо порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку. Необхідні зміни до внутрішніх документів, регламентів, наказів Оператора ринку, що регламентують виконання функцій адміністратора передачі даних, знаходяться в процесі розробки та будуть затверджені після прийняття НКРЕКП всіх необхідних регламентуючих діяльність адміністратора передачі даних документів але не пізніше початку здійснення Оператором ринку функцій адміністратора передачі даних (до 01.07.2024 включно).
	впровадити механізм надання Оператором ринку звітності до НКРЕКП та розпочати звітування у разі прийняття відповідних змін до українського законодавства			АТ "Оператор ринку" відповідно до положень Закону повинен розпочати звітування НКРЕКП в якості адміністратора передачі даних не пізніше 02.07.2024 з урахуванням регламентуючих діяльність адміністратора передачі даних документів, прийнятих НКРЕКП.
4.2.	<b>Впровадження платформи для публікації інсайдерської інформації (2023-2026 pp)</b>	X	X	
	<b>Завдання:</b>			
	узгодити технічні вимоги до програмного забезпечення платформи для публікації інсайдерської інформації, у разі призначення Оператора ринку оператором платформи для публікації інсайдерської інформації			Згідно з Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX, Оператор ринку зобов'язаний забезпечити здійснення функцій адміністратора платформи інсайдерської інформації протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності Законом (до 01.07.2024 включно). Технічні вимоги до програмного забезпечення платформи для публікації інсайдерської інформації знаходяться на стадії розробки фахівцями АТ "Оператор ринку". Завершення їх розробки буде реалізовано після прийняття НКРЕКП. Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, а також Вимог до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації.
	розробити програмне забезпечення для функціонування платформи для публікації інсайдерської інформації на базі Оператора ринку (у разі необхідності), у разі призначення Оператора ринку оператором платформи для публікації інсайдерської інформації			Програмне забезпечення знаходиться на стадії розробки фахівцями АТ "Оператор ринку". Завершення розробки буде реалізовано після розробки технічних вимог до програмного забезпечення для функціонування платформи для публікації інсайдерської інформації але не пізніше початку здійснення Оператором ринку функцій адміністратора платформи інсайдерської інформації (до 01.07.2024 включно).
	розробити проекти відповідних нормативно-правових актів та впровадити механізм доступу учасників оптових енергетичних ринків до платформи			Механізм доступу учасників оптових енергетичних ринків до платформи для публікації інсайдерської інформації буде визначено в договорі з учасниками оптового енергетичного ринку щодо публікації інсайдерської інформації. Необхідні зміни до внутрішніх документів, регламентів, наказів Оператора ринку, що регламентують виконання функцій адміністратора платформи для публікації інсайдерської інформації, знаходяться в процесі розробки та будуть затверджені після прийняття НКРЕКП, Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, а також Вимог до оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації.
4.3.	<b>Надання аналітичних послуг учасникам ринку. (2023-2026 pp)</b>			
	<b>Завдання:</b>			
	узгодити технічні вимоги до програмного забезпечення платформи для публікації аналітичної інформації			Основними вимогами до програмного забезпечення платформи для публікації аналітичної інформації є: наявність веб-сайту для доступу до аналітичної інформації; технічна підтримка 24/7, у тому числі у вихідні та святкові дні; забезпечення щоденного оновлення інформації; забезпечення цілодобового доступу до інформації; забезпечення авторизованого доступу до аналітичної інформації; забезпечення можливості використання фільтрів інтерактивних даних; забезпечення можливості вивантаження згрупованих даних у форматі «Excel», «PowerPoint», «PDF», «CSV»; інтерактивна візуалізація даних.
	впровадити програмне забезпечення (у разі необхідності) для функціонування платформи для публікації аналітичної інформації на базі Оператора ринку			У 2023 на базі Tableau software було оновлено та доопрацьовано візуалізації, що публікуються для надання аналітичної інформації.
	розробити проекти відповідних нормативно-правових актів та впровадити механізм доступу учасників оптових енергетичних ринків до платформи			У 2022 році було впроваджено надання АТ «Оператор ринку» інформаційно-консультативних послуг учасникам ринку на базі аналітичної платформи на вебсайті товариства за допомогою програмного забезпечення Tableau та продовжено надання послуг у 2023 році за аналогічним принципом. Інформаційно-консультативні послуги надаються учасникам ринку через доступ до вебсайту товариства за логіном та паролем, з якими укладено договір про надання інформаційно-консультативних послуг. У 2023 році було розроблено та затверджено типову форму договору про надання інформаційно-консультативних послуг, який розміщено на вебсайті АТ «Оператор ринку». До договору були розроблені шаблон заяви-приєднання та заявки, для вказання необхідних замовнику послуг, шаблон яких розміщений на вебсайті АТ «Оператор ринку». Також було розроблено порядок ведення договірної роботи та виконання договорів про надання інформаційно-консультативних послуг, в якому вказаний механізм взаємодії структурних підрозділів АТ «Оператор ринку» при підготовці, погодженні, укладанні, реєстрації, зберіганні та виконанні договорів про надання інформаційно-консультативних послуг. Після проходження процедури приєднання учасника до договору, визначення послуг та їх терміну надання, та оплати обраних замовником послуг, йому надається індивідуальний логін та пароль. За допомогою особистого кабінету на вебсайті АТ «Оператор ринку» замовники інформаційно-консультативних послуг мають доступ 24/7 до зазначених послуг.
	розробити методiku прогнозування цін на ринку «на добу наперед» по суміжних країнах для надання послуг із прогнозування цін на ринку «на добу наперед» суміжних країн учасникам ринку			Методика прогнозування цін на ринку «на добу наперед» по суміжних країнах знаходиться на етапі розробки. Визначені основні фактори впливу на формування ціни та критерії ієрархії залежності, впливаючих на ціноутворення, факторів, проводиться робота зі збору інформації з впровадженням автоматизованого збору даних. Водночас на етапі побудови математичної моделі було виявлено фактори, які мають безпосередній вплив на щоденне ціноутворення на ринках європейських країн. Такі залежності наразі не підлягають урахуванню в математичну модель, відповідно не можуть бути враховані при створенні методики прогнозування цін на ринку «на добу наперед» по суміжних країнах. Водночас, у 2023 році реалізовано централізований збір масивів даних по країнах Європи, із виводом робочої панелі для набору даних, що підлягають незначному коригуванню відповідно до наявних зовнішніх чинників, які використовуються для надання послуг з прогнозування цін на ринку «на добу наперед» суміжних країн учасникам ринку.
	впровадити автоматизовану платформу для моделювання цін на спотових ринках електричної енергії суміжних країн			
	впровадити надання послуг із прогнозування цін на ринку «на добу наперед» суміжних країн учасникам ринку			У грудні 2022 року АТ «Оператор ринку» розпочав укладення договорів про надання інформаційно-консультативних послуг з учасниками ринку електричної енергії, розмістивши на вебсайті товариства комерційну пропозицію, відеопрезентацію, типовий договір про надання інформаційно-консультативних послуг. Протягом 2023 року АТ «Оператор ринку» надавалися 4 види аналітичних послуг. У 2023 році послуги з щоденного моделювання цін спотових ринків Румунії та Словаччини були надані 5-м компаніям-замовникам.