

2

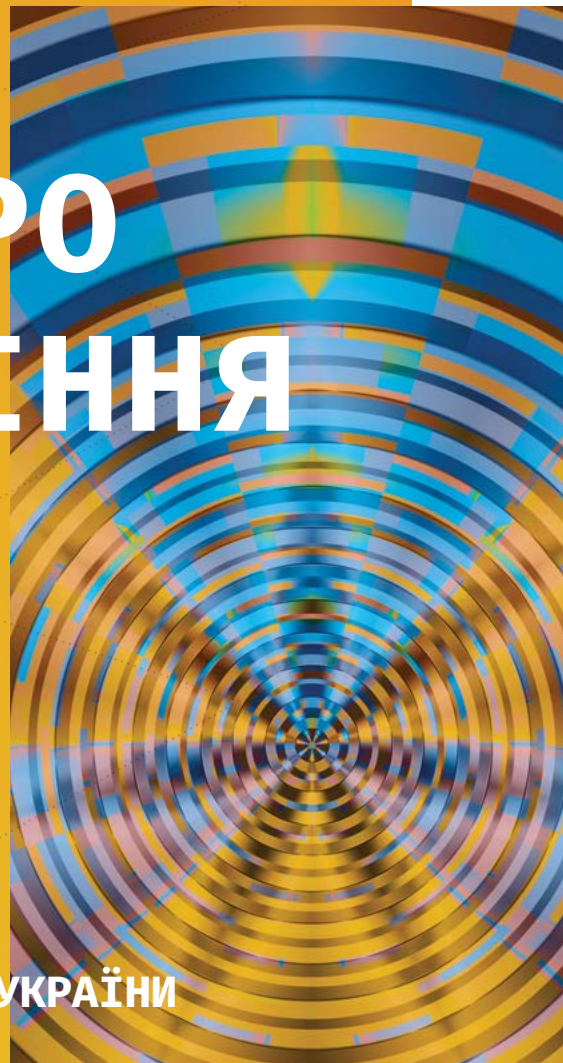
0

1

9

РІЧНИЙ ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ

ІСТОРИЧНИЙ РІК
ДЛЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ



ЗМІСТ

- 06** Передмова
- 08** «Архітектори» майбутнього
- 14** Головні події року
- 16** РДН і ВДР у цифрах
- 40** Операційна діяльність
 - 47** Фінансові показники
 - 49** Тарифна політика
 - 51** Обмін досвідом з європейськими колегами
- 52** Інформаційні технології та кібербезпека
- 60** Корпоративна культура
 - 61** Антикорупційний комплаєнс
 - 62** Соціальна відповідальність
 - 64** Гендерна політика
- 66** Стратегія розвитку «Оператора ринку»
- 68** Контакти

ПРО ЗВІТ

Річний звіт про управління ДП «Оператор ринку» підготовлений на виконання Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність», а також Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №308. Це перший нефінансовий звіт «Оператора ринку».

ПЕРЕДМОВА

ШАНОВНІ КОЛЕГИ, ДРУЗІ ТА ДІЛОВІ ПАРТНЕРИ!



2019 рік став історичним для української енергетики. Україна впровадила одну з найскладніших реформ і з 1 липня має новий ринок електричної енергії. На імплементацію законодавства нам було відведено значно менше часу, ніж європейським державам. Тим не менше український енергоринок запрацював за новими правилами, а Україна довела світові здатність реалізувати надскладні завдання у доволі стислі терміни. Сьогоднішній старт нового ринку електроенергії дав Україні, зокрема, і можливість отримати макрофінансову допомогу від ЄС у розмірі 500 млн євро.

Держава з минулого року перестала бути єдиним продавцем та покупцем електроенергії. Виробники електроенергії, електропостачальники, трейдери та великі промислові споживачі працюють на ринкових умовах, де ціна формується не ручним управлінням, а шляхом конкуренції за покупця. Торгівля електроенергією, відповідно до прийнятих правил Європейського союзу, відбувається на таких сегментах нового ринку, як ринок двосторонніх договорів, ринок «на добу наперед», внутрішньодобовий ринок та балансуєчий ринок.

Я мав честь брати участь у координації реформи ринку електричної енергії. Спочатку у статусі керівника проектного офісу Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії при Кабінеті Міністрів України, згодом у співпраці із Проєктом енергетичної безпеки USAID. А з червня 2019 року призначений директором державного підприємства «Оператор ринку» — підприємства, яке відповідає за організацію торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

Реформа ринку електричної енергії була потрібна Україні. Невідповідність старої моделі українського енергоринку вимогам часу, зростаючий обсяг перехресного субсидювання, погіршення стану розрахунків за електроенергію — далеко не повний перелік проблем, які неможливо було вирішити косметичними змінами. Необхідний був капітальний ремонт, який би глобально змінив філософію роботи українського енергоринку.

«Оператор ринку» стартував 30 червня 2019 року, провівши перші торги на ринку «на добу наперед». І мені надзвичайно приємно було вже 1 липня читати заго-

«Я ПЕРЕКОНАНИЙ, ЩО 2019 РІК СТАВ ІСТОРИЧНИМ ДЛЯ УКРАЇНСЬКОЇ ЕНЕРГЕТИКИ»

ловки в провідних українських та закордонних ЗМІ «Україна запустила реформу ринку електричної енергії: українці НЕ залишилися без світла».

Ще приємніше було чути здивування та шану наших європейських колег про запуск одночасно двох сегментів ринку — ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. Адже Польща, Словаччина, Туреччина, Угорщина впроваджували спочатку РДН, а лише через кілька років вже ВДР.

ВОЛОДИМИР ЄВДОКІМОВ

ДИРЕКТОР
ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»

Зробити це було б неможливо без потужної команди, з якою я маю честь працювати в «Операторі ринку». «Найцікавіше» було в перші години запуску нового енергоринку, коли 1 липня деякі компанії «перевіряли» систему торгів «Оператора ринку» на міцність. Тому протягом трьох діб, починаючи з 30 червня, хлопці в буквальному сенсі ночували на роботі, але зуміли вчасно запустити й налагодити надскладний, високотехнологічний процес торгів.

Колеги-енергетики називають мене найбільшим оптимістом реформи енергоринку. Я переконаний, що 2019 рік став історичним для української енергетики. Ми навчилися працювати по-новому — за принципами європейської практики купівлі-продажу електричної енергії. Цей крок наближає нас до market-coupling із європейськими державами, відкриває перед Україною можливість вільно торгувати та нарощувати обсяги виробництва електричної енергії.

Вірю, що 2020 рік буде ще більш цікавим та продуктивнішим. В «Оператора ринку» багато амбітних задумів, зокрема надіслана на розгляд акціонера Стратегія розвитку до 2024 року. І ми оптимісти майбутнього українського енергоринку!



«АРХІТЕКТОРИ» МАЙБУТНЬОГО

ПРАЦЮЄМО 24/7,
купуємо та продаємо
електроенергію
на наступну добу
постачання і впродовж
добу постачання,
гарантуємо щоденні
100% РОЗРАХУНКИ
за електроенергію

ХТО МИ?

Державне підприємство «Оператор ринку» утворене 18 червня 2019 року відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Підприємство забезпечує функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, відповідає за організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих сегментах ринку.

ПОРТРЕТ ПРАЦІВНИКА

На підприємстві працює 95 людей, у кілька змін, адже торгівля електроенергією відбувається цілодобово. Це молодий колектив енергетиків, які вміють працювати на результат для держави та оперативно вирішувати надскладні завдання.

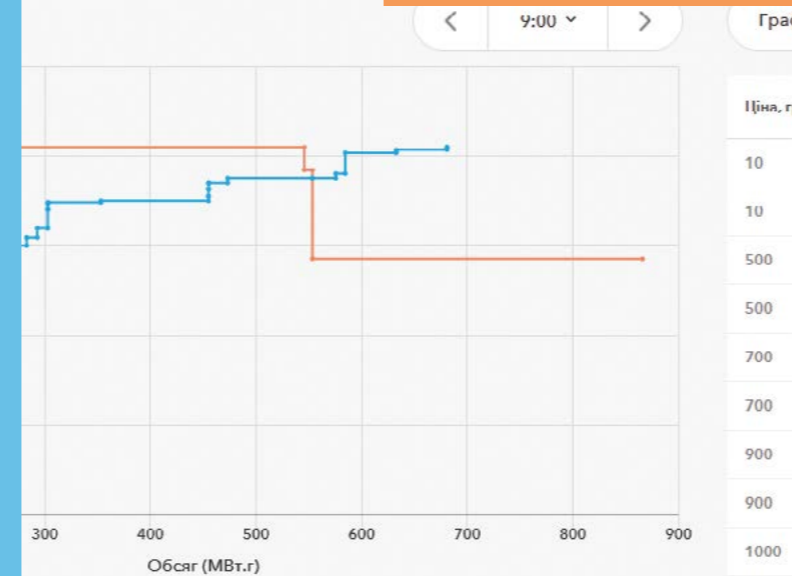
На майданчику «Оператора ринку» вільно торгує електроенергією майже 400 компаній. Це доволі велика кількість учасників, більше ніж в деяких європейських державах. І це говорить про довіру до «Оператора ринку» як надійного партнера, який стовідсотково розраховується та зареєструє податкові накладні, що не менш важливо для компаній.

Середній вік працівників підприємства 39 років. Усі мають профільну вищу освіту, третина отримали дипломи за двома та більше професіями.

Керівник підприємства – кандидат наук з державного управління, досвідчений енергетик та економіст.

На ринку «на добу наперед» купівля-продаж електроенергії здійснюється на наступну добу за днем проведення торгів. Ціна на цьому сегменті ринку визначається за принципом граничного ціноутворення із забезпеченням мінімізації ціни та максимізації обсягів торгівлі. Жоден учасник не бачить заявлені ціни та обсяги купівлі/продажу електричної енергії іншими учасниками. Така технологія торгів на РДН сприяє розвитку конкуренції.

На внутрішньодобовому ринку купівля-продаж електроенергії здійснюється безперервно після завершення торгів на ринку «на добу наперед» та впродовж доби фізичного постачання електроенергії. Цей сегмент ринку дає змогу учасникам ринку скорегувати свої торгівельні позиції та працює за принципом «на кожен товар є свій покупець». Тобто продавці та покупці заявляють обсяги та ціни, за якими бажають продати/купити електроенергію, і чекають свого контрагента.



Ціна на РДН визначається за принципом максимізації обсягів та мінімізації ціни. Жоден учасник не бачить заявлені ціни ні на продаж, ні на купівлю електричної енергії інших учасників ринку. Така технологія торгів на РДН сприяє розвитку конкуренції.

Внутрішньодобовий ринок дає змогу учасникам ринку скорегувати свої торгівельні позиції та працює за принципом «на кожен товар є свій покупець». Тобто продавці контрактують обсяги та ціни, за якими хочуть продати електроенергію, і чекають свого покупця.

Така діяльність і впроваджена на підприємстві Антикорупційна програма позиціонує «Оператора ринку» як підприємство європейського зразка, а також відповідає цілям Кабінету Міністрів України зробити державні підприємства прозорими та інноваційними.

5 ПЕРЕВАГ «ОПЕРАТОРА РИНКУ»

1

Працюємо за принципом біржі.
Це сприяє розвитку конкуренції
на ринку та зниженню ціни
на електричну енергію

2

Надаємо можливість
учасникам ринку електроенергії
мінімізувати небаланси, і таким
чином, зменшити свої витрати

3

Ми перше і поки єдине державне
підприємство в Україні, яке
впровадило і здійснює платежі
через ЕСКРОУ-рахунки. І перше,
в кого система розрахунків
працює у вихідні

4

Забезпечуємо щоденні
100% розрахунки між
продавцями електричної енергії.
Це унеможлиблює появу боргів
на ринку «на добу наперед»
та внутрішньодобовому ринку

5

Працюємо прозоро
з дотриманням принципів
вільного ціноутворення. Торги
електроенергією проводяться
24/7 в автоматичному режимі,
без будь-якого ручного
управління процесом

ОСНОВНІ БІЗНЕС-ПРОЦЕСИ ОПЕРАТОРА РИНКУ

СПОСТЕРЕЖЕННЯ



Кваліфікований надавач
електронних довірчих послуг
«АЦСК ринку електричної енергії»

Єдиний інформаційно-технічний комплекс.
Високотехнологічне, інноваційне обладнання.

КЕРІВНИЦТВО



ВОЛОДИМИР ЄВДОКІМОВ



ДИРЕКТОР

- Енергетик із 25-річним досвідом роботи. У сфері електроенергетики працює з 1995 року. Є доктором Інституту проблем моделювання енергетики ім. Г. Є. Пухова НАН України. Займається питаннями розвитку зеленої енергетики в Україні та створенням системи прогнозування ціни в умовах нового ринку електроенергії. Досліджує питання збалансованості інтересів держави, бізнесу та суспільства в енергетичному секторі.

evdokimov@oree.com.ua 

ВОЛОДИМИР НЕСТЕРУК



ПЕРШИЙ ЗАСТУПНИК
ДИРЕКТОРА

- В енергетиці працює з 2002 року. В «Операторі ринку» відповідає за фінансову дисципліну між ДП «Оператор ринку», покупцями і продавцями електричної енергії, за формування тарифної політики підприємства та співпрацю з Ощадбанком в частині клірингових розрахунків між учасниками ринку. Також координує технологію, IT-впровадження якості та безпеку торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

nesteruk@oree.com.ua 

АНДРІЙ ЧАЙЧЕВСЬКИЙ



ЗАСТУПНИК ДИРЕКТОРА
З КОМЕРЦІЙНИХ ПИТАНЬ

- 17 років працює в енергетичному секторі України. В «Операторі ринку» відповідає за налагодження процесу торгів купівлі-продажу електричної енергії на обох сегментах нового ринку електроенергії.

chaychevsky@oree.com.ua 

ОЛЬГА ЛЕПЧЕНКО



ГОЛОВНИЙ БУХГАЛТЕР

- В енергетиці працює понад 20 років. В «Операторі ринку» — з липня 2019 року. Відповідає за податкову дисципліну та фінансові взаємовідносини підприємства з учасниками ринку електричної енергії.

lepchenko@oree.com.ua 

ГОЛОВНІ ПОДІЇ РОКУ

18 ЧЕРВНЯ

«Оператор ринку» отримав державну реєстрацію та право здійснювати торгівлю електричною енергією

26 ЧЕРВНЯ

Зареєстровано першого учасника РДН та ВДР. Ним став ПАТ «ЕК «БАРВІНОК». Наступного дня договори укладено ще з 50-ма компаніями

30 ЧЕРВНЯ

«Оператор ринку» провів перші торги електроенергією на ринку «на добу наперед». Середньозважена ціна на 1 липня 2019 року в ОЕС України становила 1594.19 грн/МВт×год (без ПДВ), у Бурштинському енергоострові — 1776.03 грн/МВт×год (без ПДВ). В перших торгах на ринку «на добу наперед» брали участь 193 учасника

30 ЛИПНЯ

«Оператор ринку» ухвалив Колективний договір на 2019–2021 роки з трудовим колективом підприємства

21 СЕРПНЯ

Кабінет Міністрів України затвердив фінансовий план «Оператора ринку» на 2019 рік з такими фінансовими показниками: чистий дохід від реалізації продукції у розмірі 18 553.7 млн грн, чистий прибуток — 0.6 млн грн, виплати на користь державі — 37.7 млн грн, капітальні інвестиції — 10.8 млн грн

17 КВІТНЯ

У відповідності до Закону України «Про ринок електричної енергії» Кабінет міністрів України утворив державне підприємство «Оператор ринку»

25 ЧЕРВНЯ

«Оператору ринку» видано ліцензію НКРЕКП на право провадження господарської діяльності — діяльності зі здійснення функцій оператора ринку

27 ЧЕРВНЯ

НКРЕКП погоджено розраховані «Оператором ринку» фіксований платіж за участь на РДН/ВДР, а також тариф на здійснення операцій із купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рівні 2.91 грн/МВт×год (без ПДВ) та 3577 грн (без ПДВ)

1 ЛИПНЯ

В Україні запрацював новий енергоринок. Виробники електроенергії, електропостачальники, Гарантований покупець, оператор системи передачі та оператор системи розподілу, трейдери та великі споживачі почали працювати на ринкових умовах, де ціна формується не ручним управлінням, а шляхом конкуренції за покупця

16 СЕРПНЯ

«Оператор ринку» та USAID в рамках Проекту енергетичної безпеки підписали Меморандум про співпрацю в питаннях підвищення рівня інформаційної безпеки та здійснення поглибленого аналізу ринків «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку електричної енергії

22 СЕРПНЯ

В «Оператора ринку» з'явилася первинна профспілкова організація

5 ВЕРЕСНЯ

«Оператор ринку» затвердив Антикорупційну програму та призначив Уповноваженого з питань протидії корупції

8 ЖОВТНЯ

100 днів роботи «Оператора ринку». За три місяці на ринку «на добу наперед» акцептовано 12 251 862.2 МВт×год електроенергії, на внутрішньодобовому — 334 396.6 МВт×год

1 ЛИСТОПАДА

«Оператор ринку» сплатив до державного бюджету перші дивіденди (у вигляді частини чистого прибутку) на суму 14 799 147.00 гривень (за 9 місяців 2019 року)

8 ГРУДНЯ

На ринку «на добу наперед» в ОЕС України сформувалася найнижча у 2019 році ціна на електроенергію — 758.00 грн/МВт×год (без ПДВ)

31 ГРУДНЯ

Пів року безперебійної роботи ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та 25.2 МВт×год акцептованої на РДН та ВДР електроенергії

28 СЕРПНЯ

На ринку «на добу наперед» в ОЕС України сформувалася найвища у 2019 році ціна на електроенергію — 1727.27 грн/МВт×год (без ПДВ)

1 ЖОВТНЯ

Тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу електроенергії на ринку «на добу наперед» на внутрішньодобовому ринку знижено до 1.94 грн за МВт×год (без ПДВ)

17 ЖОВТНЯ

«Оператор ринку» почав надавати кваліфіковані електронні довірчі послуги учасникам ринку, так званий електронний підпис

3 ГРУДНЯ

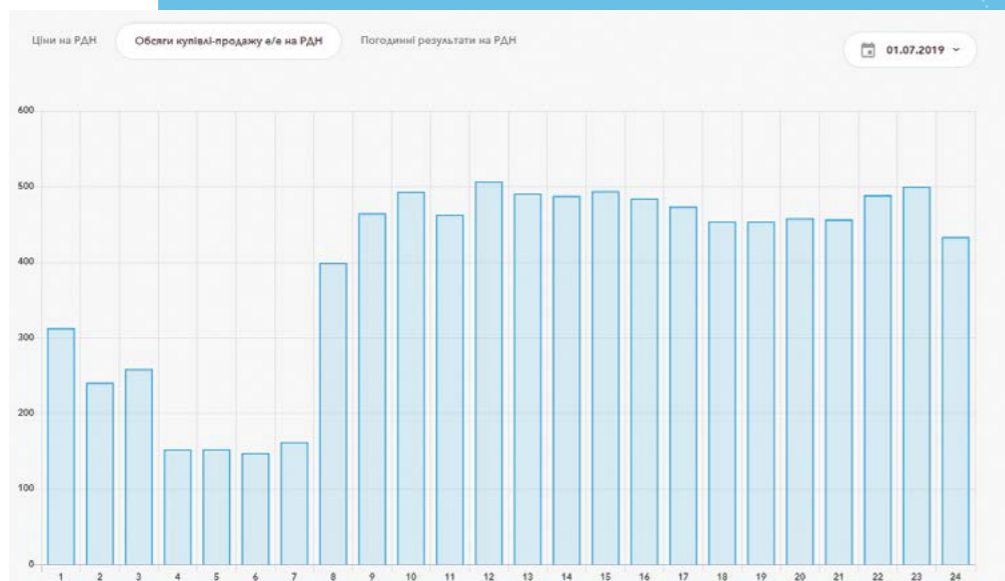
«Оператор ринку» отримав першу позитивну судову практику про стягнення на користь підприємства заборгованості зі сплати фіксованого платежу за участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку

20 ГРУДНЯ

«Оператор ринку» підписав зі словацьким оператором ринку електричної енергії — ОКТЕ Меморандум порозуміння про співробітництво та організацію взаємовідносин. Документ передбачає обмін досвідом та спільну співпрацю у питаннях інтеграції українського енергетичного ринку з єдиним європейським ринком електричної енергії

РДН ТА ВДР У ЦИФРАХ

Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок – головні сегменти нового енергоринку України, який запрацював в Україні з липня 2019 року. На РДН і ВДР акцептується до 40% від всього обсягу електроенергії, що споживається Україною. На середньозважену ціну на ринку «на добу наперед» компанії орієнтуються, коли заключають вільні двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії.



На РДН продають та купують електричну енергію на наступну за днем проведення торгів добу за принципом біржі. Купівля-продаж електроенергії на внутрішньодобовому ринку здійснюється безперервно після завершення торгів на ринку «на добу наперед» та впродовж доби фізичного постачання електроенергії. Цей сегмент ринку впроваджено для тих учасників, які з тих чи інших причин не встигли продати чи закупити електроенергію на РДН чи ринку двосторонніх договорів.

ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РДН ТА ВДР ЗА 2019 РІК

РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»

ПОКАЗНИК	ЛИПЕНЬ	СЕРПЕНЬ	ВЕРЕСЕНЬ	ЖОВТЕНЬ	ЛИСТОПАД	ГРУДЕНЬ
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт×год (без ПДВ)	1 643.48	1 679.09	1 623.41	1 562.20	1 367.55	1 239.05
Середньозважена ціна на РДН (ОЕС), грн/МВт×год (без ПДВ)	1 639.71	1 669.44	1 604.67	1 533.16	1 320.35	1 207.80
Середньозважена ціна на РДН (БуОс), грн/МВт×год (без ПДВ)	1 698.34	1 856.24	1 911.38	1 875.85	1 787.53	1 606.35
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт×год	4 347 655.70	3 815 428.30	4 088 778.20	3 659 916.50	4 137 077.00	4 434 350.40
Обсяг купівлі-продажу на РДН (ОЕС), МВт×год	4 068 398.50	3 618 449.80	3 838 965.80	3 349 827.00	3 719 083.80	4 086 649.60
Обсяг купівлі-продажу на РДН (БуОс), МВт×год	279 257.20	196 978.50	249 812.40	310 089.50	417 993.20	347 700.80
Середньодобовий обсяг торгів на РДН, МВт×год	140 246.96	123 078.33	136 292.61	118 061.82	137 902.57	143 043.56
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН, тис. грн (з ПДВ)	8 574 326.85	7 687 726.18	7 965 313.26	6 861 004.98	6 789 197.20	6 593 255.02
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН (ОЕС), тис. грн (з ПДВ)	8 005 196.91	7 248 958.91	7 392 329.29	6 162 987.30	5 892 587.15	5 923 019.97
Вартість купленої-проданої електроенергії на РДН (БуОс), тис. грн (з ПДВ)	569 129.93	438 767.27	572 983.97	698 017.68	896 610.05	670 235.06

ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

ПОКАЗНИК	ЛИПЕНЬ	СЕРПЕНЬ	ВЕРЕСЕНЬ	ЖОВТЕНЬ	ЛИСТОПАД	ГРУДЕНЬ
Середньозважена ціна на ВДР, грн/МВт×год (без ПДВ)	1 819.64	1 802.71	1 766.90	1 700.73	1 260.10	1 259.54
Середньозважена ціна на ВДР (ОЕС), грн/МВт×год (без ПДВ)	1 835.27	1 754.57	1 772.94	1 692.10	1 242.67	1 256.75
Середньозважена ціна на ВДР (БуОс), грн/МВт×год (без ПДВ)	1 733.01	1 940.57	1 746.58	1 729.25	1 450.99	1 279.28
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт×год	104 369.70	121 307.60	108 719.30	97 262.80	202 365.80	103 427.40
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (ОЕС), МВт×год	88 411.90	89 912.00	83 799.10	74 674.70	185 429.50	90 601.00
Обсяг купівлі-продажу на ВДР (БуОс), МВт×год	15 957.80	31 395.60	24 920.20	22 588.10	16 936.30	12 826.40
Середньодобовий обсяг торгів на ВДР, МВт×год	3 366.76	3 913.15	3 623.98	3 137.51	6 745.53	3 336.37
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР, тис. грн (з ПДВ)	227 898.18	262 418.23	230 515.18	198 501.11	306 002.19	156 325.58
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР (ОЕС), тис. грн (з ПДВ)	194 712.05	189 307.75	178 285.15	151 628.63	276 512.84	136 635.26
Вартість купленої-проданої електроенергії на ВДР (БуОс), тис. грн (з ПДВ)	33 186.12	73 110.48	52 230.03	46 872.47	29 489.35	19 690.32

РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД»

МАКСИМАЛЬНА СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНА ЦІНА КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е ЗА ДОБУ

- **1 727.27** грн/МВт×год (без ПДВ)
- ОЕС України | 28 серпня 2019 року
- **2 003.66** грн/МВт×год (без ПДВ)
- Бурштинський енергоострів | 26 вересня 2019

МІНІМАЛЬНА СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНА ЦІНА КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е ЗА ДОБУ

- **758.00** грн/МВт×год (без ПДВ)
- ОЕС України | 8 грудня 2019 року
- **1 131.30** грн/МВт×год (без ПДВ)
- Бурштинський енергоострів | 29 грудня 2019

МАКСИМАЛЬНА ПОГОДИННА ЦІНА КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е

- **2 048.23** грн/МВт×год (без ПДВ)
- ОЕС України
- **2 048.23** грн/МВт×год (без ПДВ)
- Бурштинський енергоострів

МІНІМАЛЬНА ПОГОДИННА ЦІНА КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е

- **566.70** грн/МВт×год (без ПДВ)
- ОЕС України
- **200.00** грн/МВт×год (без ПДВ)
- Бурштинський енергоострів

МАКСИМАЛЬНИЙ ЗАЯВЛЕНИЙ ОБСЯГ ПРОДАЖУ Е/Е ЗА ГОДИНУ

- **10 934.40** МВт×год
- ОЕС України | 17:00 – 13 грудня 2019 року
- **1 726.20** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 18:00 – 26 грудня 2019 року

МІНІМАЛЬНИЙ ЗАЯВЛЕНИЙ ОБСЯГ ПРОДАЖУ Е/Е ЗА ГОДИНУ

- **2 925.30** МВт×год
- ОЕС України | 08:00 – 2 жовтня 2019 року
- **13.10** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 05:00 – 26 вересня 2019 року

МАКСИМАЛЬНИЙ ЗАЯВЛЕНИЙ ОБСЯГ КУПІВЛІ Е/Е ЗА ГОДИНУ

- **13 314.50** МВт×год
- ОЕС України | 08:00 – 25 жовтня 2019 року
- **3 750.60** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 24:00 – 20 грудня 2019 року

МІНІМАЛЬНИЙ ЗАЯВЛЕНИЙ ОБСЯГ КУПІВЛІ Е/Е ЗА ГОДИНУ

- **3 209.80** МВт×год
- ОЕС України | 22:00 – 29 листопада 2019 року
- **269.00** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 05:00 – 3 липня 2019 року

МАКСИМАЛЬНИЙ АКЦЕПТОВАНИЙ ОБСЯГ Е/Е ЗА ГОДИНУ

- **7 876.00** МВт×год
- ОЕС України | 15:00 – 4 липня 2019 року
- **1 364.60** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 19:00 – 30 листопада 2019 року

МІНІМАЛЬНИЙ АКЦЕПТОВАНИЙ ОБСЯГ Е/Е ЗА ГОДИНУ

- **2 862.30** МВт×год
- ОЕС України | 08:00 – 2 жовтня 2019 року
- **13.10** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 05:00 – 26 вересня 2019 року

МАКСИМАЛЬНИЙ АКЦЕПТОВАНИЙ ОБСЯГ Е/Е ЗА ДОБУ

- **167 187.80** МВт×год
- ОЕС України | 13 грудня 2019 року
- **22 776.10** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 30 листопада 2019 року

МІНІМАЛЬНИЙ АКЦЕПТОВАНИЙ ОБСЯГ Е/Е ЗА ДОБУ

- **90 776.90** МВт×год
- ОЕС України | 29 листопада 2019 року
- **2 714.00** МВт×год
- Бурштинський енергоострів | 5 липня 2019 року

ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

МАКСИМАЛЬНА СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНА ЦІНА
КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е ЗА ДОБУ

2 030.89 грн/МВтхгод (без ПДВ)

ОЕС України
16 липня 2019 року

2 048.23 грн/МВтхгод (без ПДВ)

Бурштинський енергоострів
26 серпня 2019 року
31 жовтня 2019 року

МІНІМАЛЬНА СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНА ЦІНА
КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е ЗА ДОБУ

677.52 грн/МВтхгод (без ПДВ)

ОЕС України
30 листопада 2019 року

350.55 грн/МВтхгод (без ПДВ)

Бурштинський енергоострів
29 грудня 2019 року

МАКСИМАЛЬНИЙ АКЦЕПТОВАНИЙ
ОБСЯГ Е/Е ЗА ДОБУ

74 811.50 МВтхгод

ОЕС України
28 листопада 2019 року

7 018.00 МВтхгод

Бурштинський енергоострів
5 липня 2019 року

МІНІМАЛЬНИЙ АКЦЕПТОВАНИЙ
ОБСЯГ Е/Е ЗА ДОБУ

176.90 МВтхгод

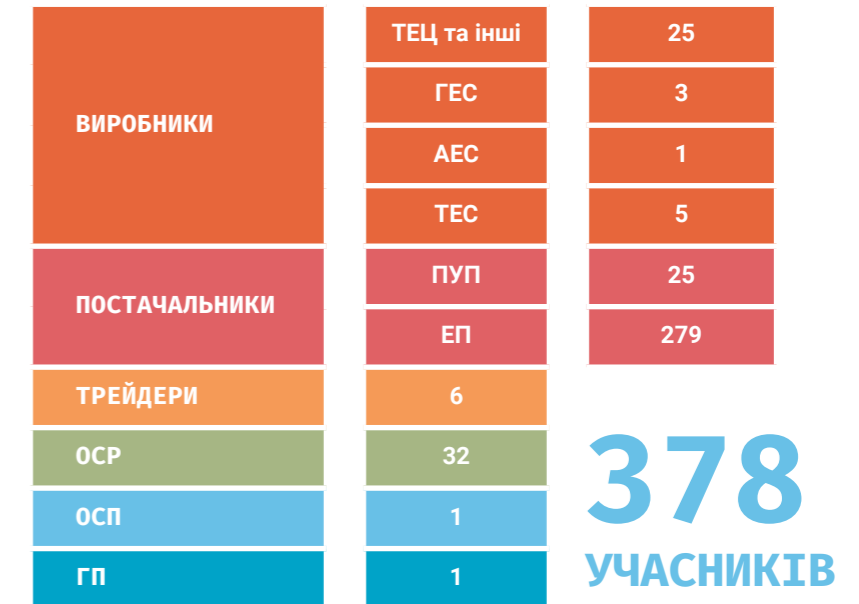
ОЕС України
11 липня 2019 року

0.40 МВтхгод

Бурштинський енергоострів
10 серпня 2019 року

УЧАСНИКИ РДН І ВДР

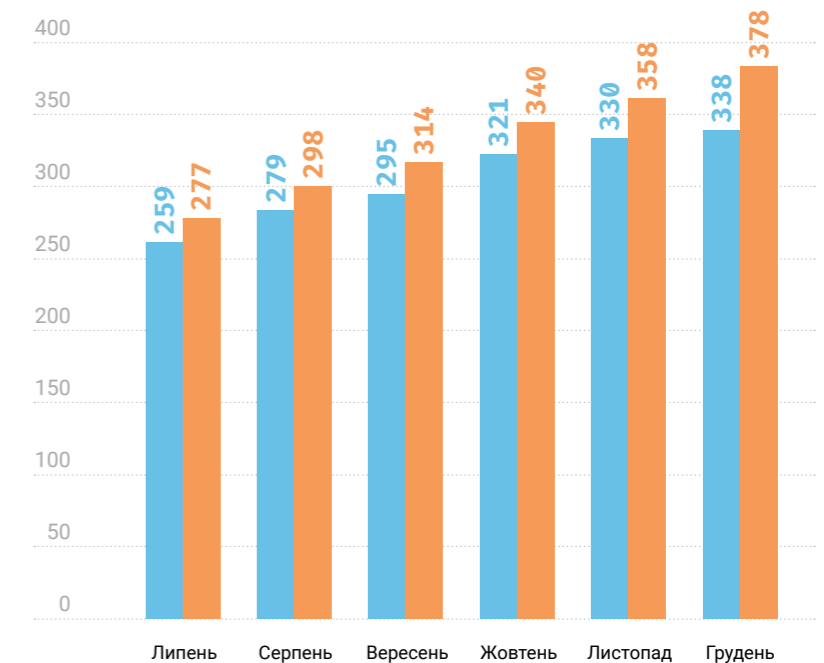
«Оператор ринку» уклав 378 договорів про участь у РДН та ВДР у 2019 році. Із учасників ринку – 34 виробники, 32 оператори системи розподілу, 304 постачальники, 6 трейдерів, Оператор системи передачі та Гарантований покупець.



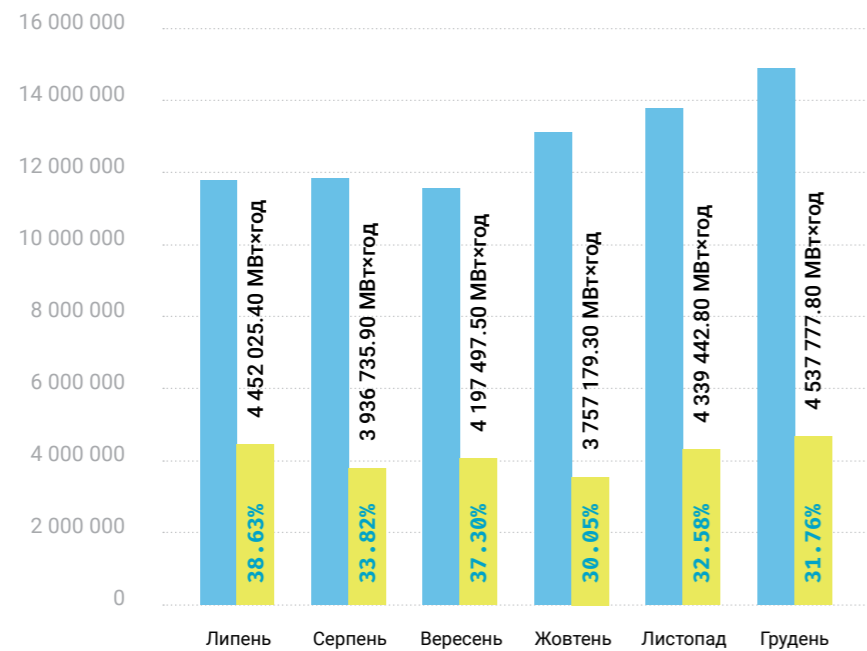
ІНФОРМАЦІЯ ЩОДО УЧАСНИКІВ РДН ТА ВДР

Всього активних учасників

Всього договорів на участь



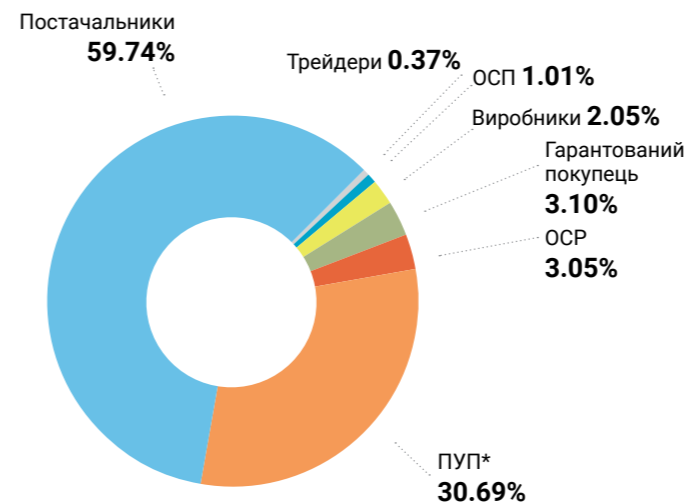
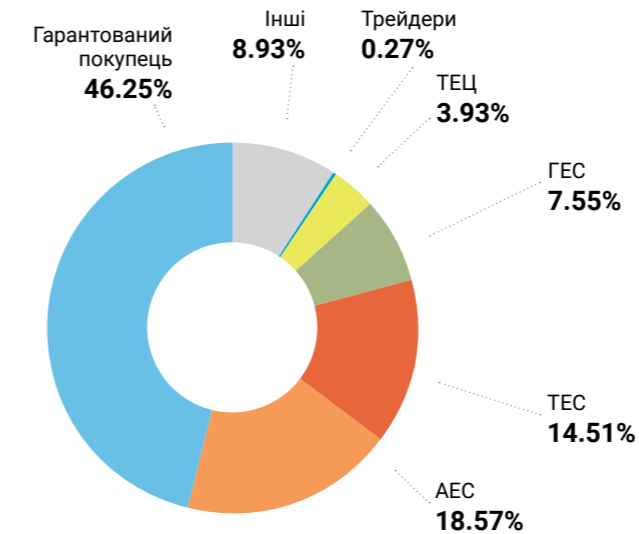
ОБСЯГИ ТА ВАРТІСТЬ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РДН І ВДР ВІДНОСНО СПОЖИВАННЯ ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ



За 6 місяців 2019 року на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку продано-куплено 25 220 658.70 МВтхгод електричної енергії вартістю 45 852 483.96 тис. грн (з ПДВ). На РДН і ВДР щомісяця акцептується до 40% від всього обсягу електроенергії, що споживається Україною.

■ Споживання по Україні, МВтхгод
■ Обсяг торгів РДН/ВДР, МВтхгод

СТРУКТУРА ОБСЯГІВ ПРОДАЖУ ТА КУПІВЛІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РИНКУ «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ



ОБСЯГИ ПРОДАЖУ

СТРУКТУРА ПРОДАЖУ	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19
Гарантований покупець	48.42%	51.77%	52.90%	37.19%	50.62%	36.62%
АЕС	15.82%	15.13%	19.62%	27.71%	12.22%	21.62%
ТЕС	18.76%	12.98%	11.59%	9.26%	16.23%	17.06%
ГЕС	8.16%	8.43%	5.85%	7.88%	8.53%	6.58%
ТЕЦ	3.90%	3.26%	2.42%	3.91%	3.92%	5.96%
Трейдери	—	—	—	—	0.08%	1.42%
Інші	4.94%	8.43%	7.63%	14.04%	8.40%	10.75%
Всього	100%	100%	100%	100%	100%	100%

ОБСЯГИ КУПІВЛІ

СТРУКТУРА КУПІВЛІ	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19
Гарантований покупець	2.86%	2.33%	2.76%	3.66%	3.90%	3.09%
ОСП	1.36%	0.87%	1.16%	1.51%	0.75%	0.47%
ОСР	5.22%	3.89%	1.70%	2.38%	2.46%	2.53%
Постачальники	52.47%	51.72%	66.59%	65.20%	57.76%	64.79%
ПУП*	36.09%	38.78%	25.83%	23.71%	30.87%	28.54%
Виробники	2.02%	2.41%	1.95%	3.55%	2.44%	0.25%
Трейдери	—	—	—	—	1.82%	0.33%
Всього	100%	100%	100%	100%	100%	100%

* Постачальники універсальних послуг здійснюють в т.ч. операції з купівлі електроенергії в якості електропостачальника.

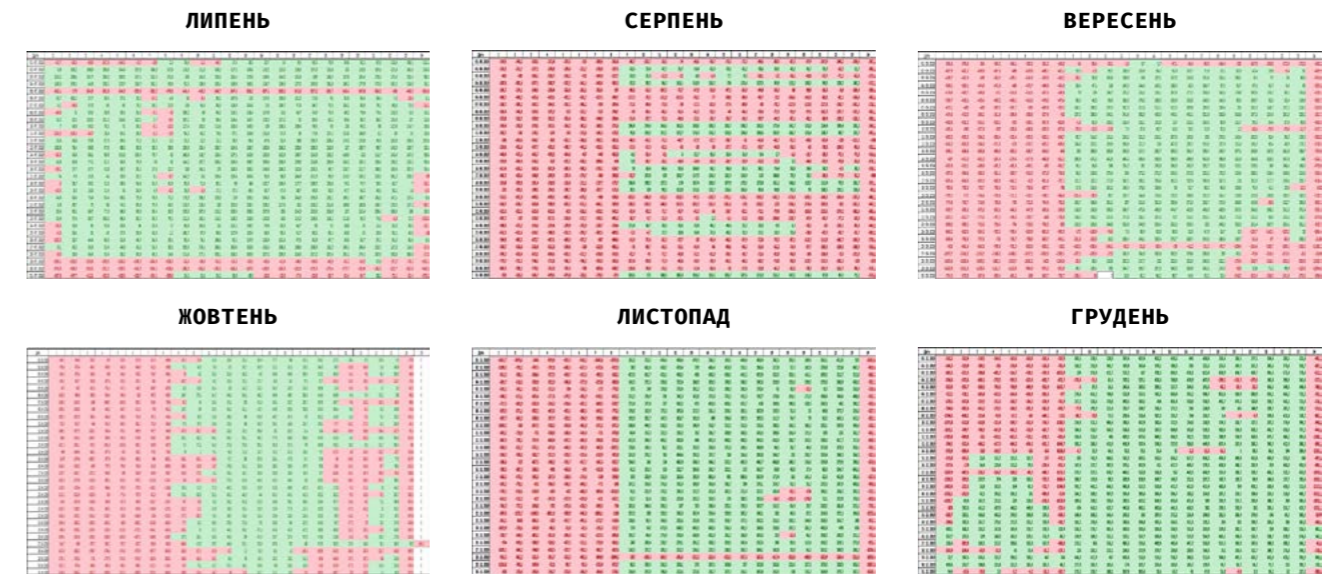
СПІВВІДНОШЕННЯ ПОПИТУ І ПРОПОЗИЦІЙ НА РДН

Цікава динаміка спостерігається на ринку «на добу наперед». Якщо в перші чотири місяці роботи нового ринку електричної енергії в ОЕС України спостерігався дефіцит пропозицій на продаж електроенергії, то в листопаді та грудні переважав профіцит. Натомість у Бурштинському енергоострові майже всі 6 місяців минулого року переважав дефіцит заявок саме на продаж електроенергії. У обох торгових зонах дефіцитною є восьма година ранку.

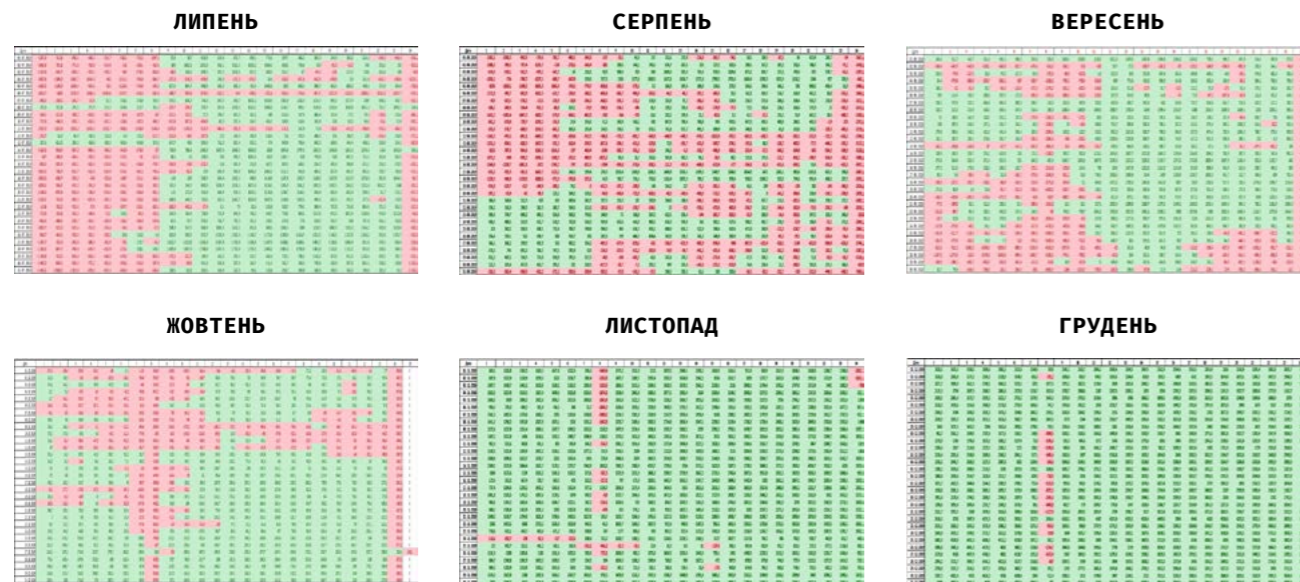


Дефіцит пропозицій Профіцит пропозицій

ЗАЯВКИ. ПОПИТ ТА ПРОПОЗИЦІЯ НА РДН В БУОС ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ

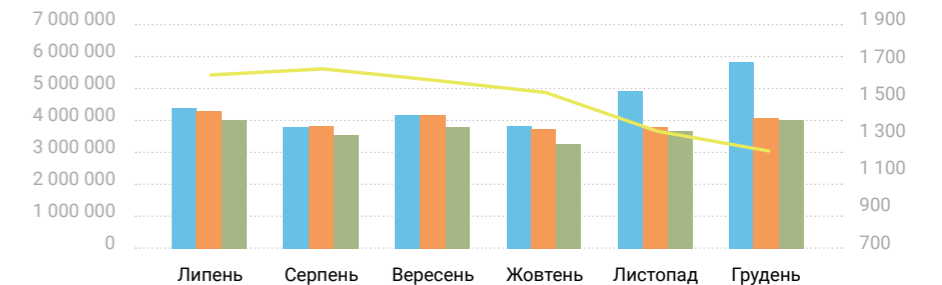


ЗАЯВКИ. ПОПИТ ТА ПРОПОЗИЦІЯ НА РДН В ОЕС УКРАЇНИ ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ

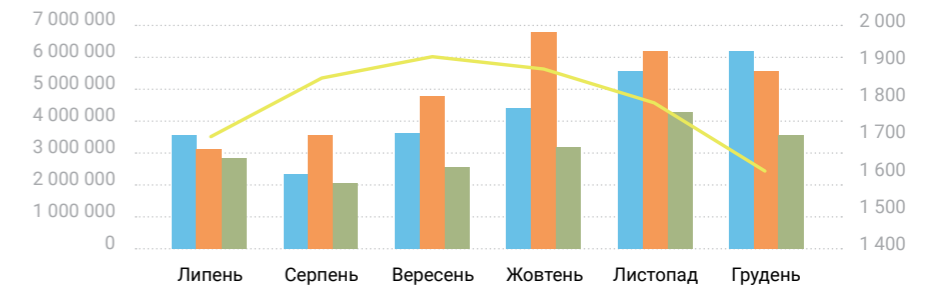


УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАЯВКИ НА ПРОДАЖ ТА КУПІВЛЮ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ НА РДН

Обсяги купівлі-продажу та середньозважена ціна електроенергії на РДН по ОЕС України.



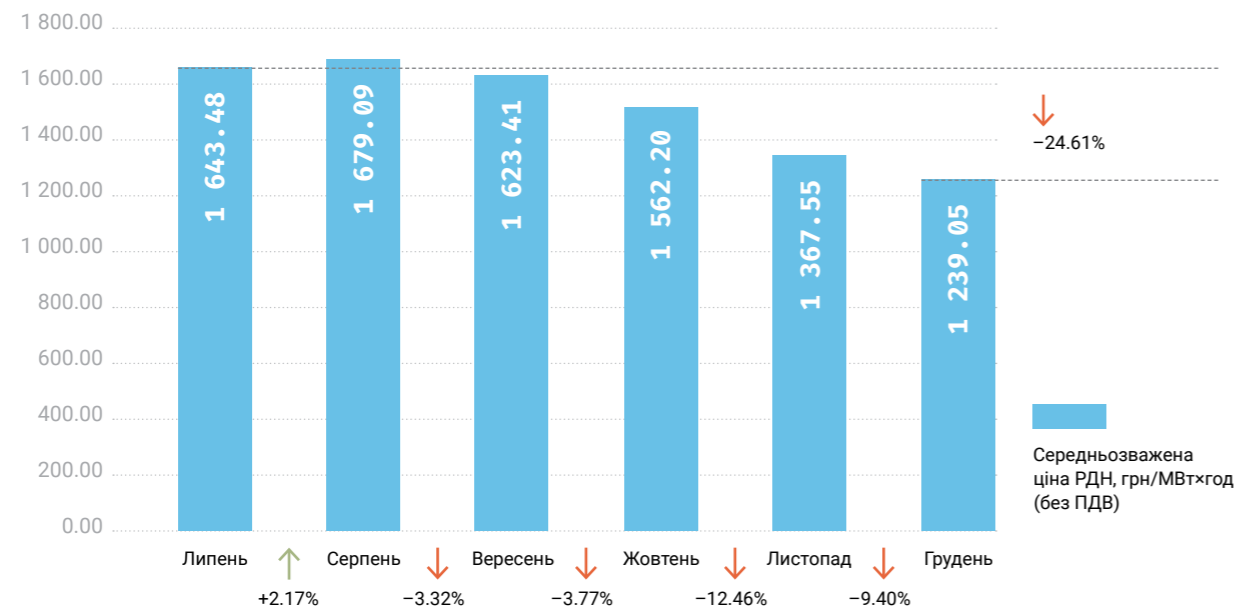
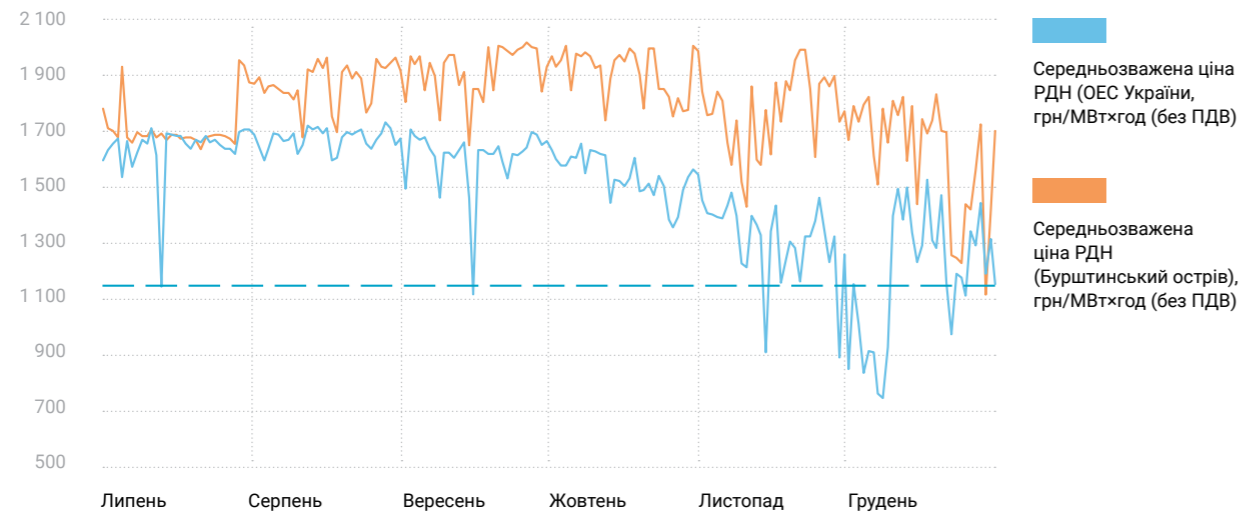
Обсяги купівлі-продажу та середньозважена ціна електроенергії на РДН по Бурштинському острову.



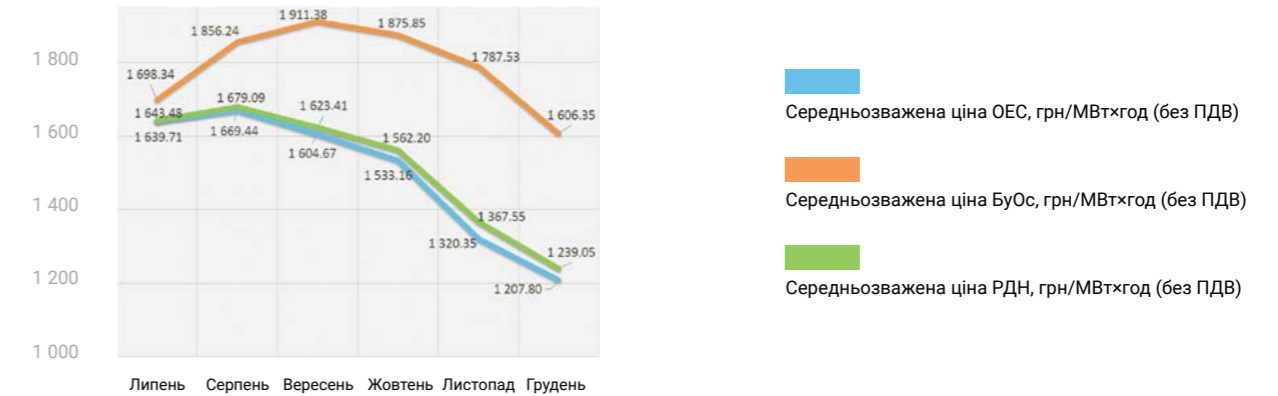
■ Заявлений обсяг продажу (МВтхгод)
 ■ Заявлений обсяг купівлі (МВтхгод)
 ■ Акцептований обсяг (МВтхгод)
 ■ Середньозважена ціна (грн/МВтхгод)

ЦІНИ

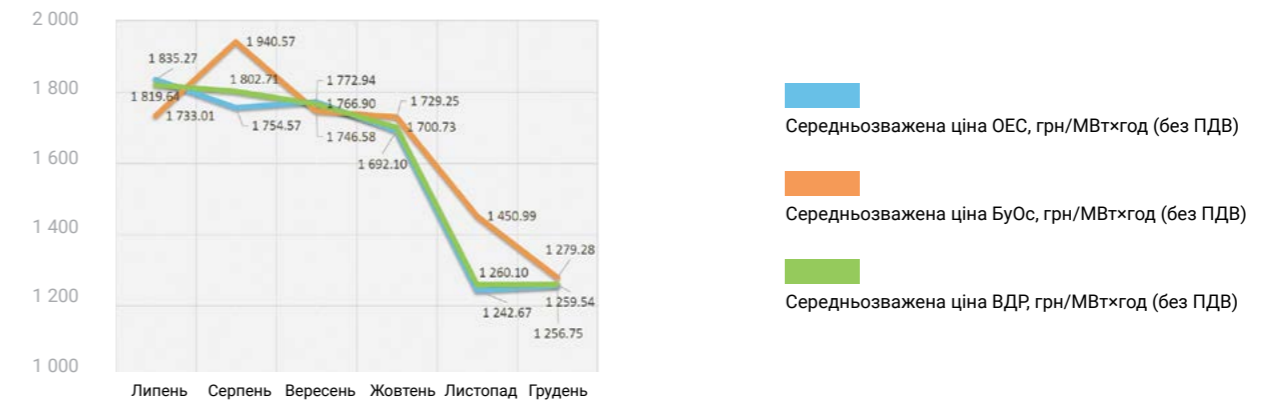
СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНІ ЦІНИ НА РДН ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ



СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНІ ЦІНИ НА РДН



СЕРЕДНЬОЗВАЖЕНІ ЦІНИ НА ВДР



На РДН і ВДР ціни регулює ринок. Середньозважена ціна формується на основі попиту та пропозиції на продаж електричної енергії. Якщо у перший місяць роботи нового енергоринку України середньозважена ціна становила 1643.48 грн/МВт×год (без ПДВ),

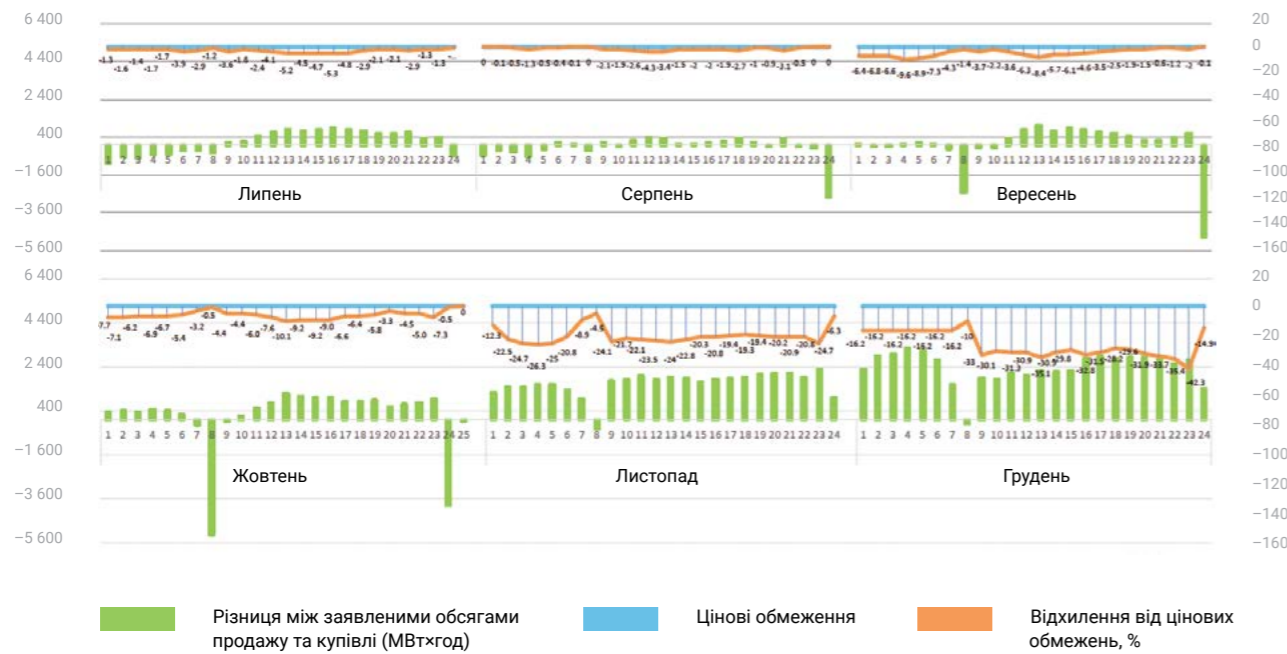
то у грудні виробники та покупці акцептували електроенергію вже за ціною 1239.05 грн/МВт×год (без ПДВ). За півроку ціни під впливом ринкових факторів та відносно теплої зими знизилися на майже 25%.

ВІДХИЛЕННЯ СЕРЕДНІХ ПОГОДИННИХ ЦІН ВІД PRICE CAP

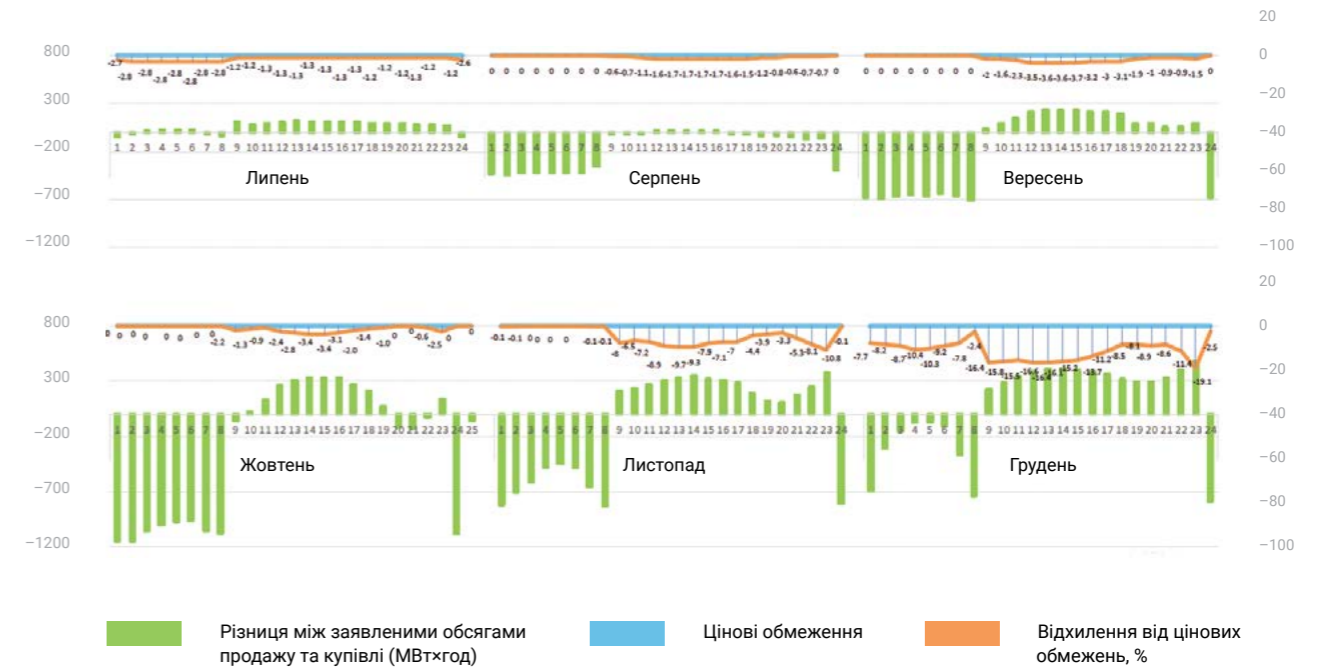
Цінові обмеження, так звані прайс-кепи, діють у майже всіх країнах світу. У когось кілька перехідних років, у когось на постійній основі, а у інших лише у перші місяці впровадження нового ринку. Вони необхідні для того, щоб виробники не завищували ціни на продаж електроенергії на ринках «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

Затверджені Постановою НКРЕКП від 24 червня 2019 року №1169 Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку передбачили 9-місячний перехідний період з моменту роботи нового ринку електричної енергії, встановивши певні цінові обмеження. Протягом цього періоду виробники електроенергії у своїх заявках з продажу електроенергії повинні вказувати ціну, не вище максимального значення середніх показників вартості е/е за останні три місяці до введення нових сегментів.

ВІДХИЛЕННЯ СЕРЕДНІХ ПОГОДИННИХ ЦІН ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ РДН (ОЕС УКРАЇНИ)



ВІДХИЛЕННЯ СЕРЕДНІХ ПОГОДИННИХ ЦІН ЗА 6 МІСЯЦІВ 2019 РОКУ РДН (ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС)



Перші чотири місяці роботи нового енергоринку погодинні ціни купівлі-продажу електроенергії на ринку «на добу наперед», як в ОЕС України, так і Бурштинському енергоострові, здебільшого були наближені до цінових обмежень регулятора. В останні два місяці минулого року тенденція змінилася і ціни на РДН були значно нижчими за прайс-кепи.

ОКСАНА КУЧЕВА

НАЧАЛЬНИЦЯ ВІДДІЛУ
СПОСТЕРЕЖЕННЯ



Європейські оператори ринку виводять індекси РДН у трьох часових періодах доби. У різних країнах ці періоди різняться, але період BASE — усі торгові 24 години — універсальні. Саме тому, для порівняння цін в Україні з цінами в Європі, «Оператор ринку» моніторить індекси РДН. Нашим завданням на 2020 рік є також і впровадження моніторингу РДН і ВДР згідно з вимогами REMIT*

* REMIT — регламент Європейського парламенту та Ради Європи від 25 жовтня 2011 року №1227/2011 про цілісність та прозорість оптових енергетичних ринків.

До слова, учасники ринку мають змогу подати заявки на купівлю-продаж електроенергії (блочні заявки) у одному з цих трьох проєвропейських часових періодах. В майбутньому, коли запрацює market coupling із державами Південно-Східної Європи, в Україні не виникатиме труднощів з торгівлею електроенергії.

BASE

Період базового навантаження

/постачання електричної енергії протягом 24-годинного періоду від 00:00 до 24:00/

PEAK

Період пікового навантаження

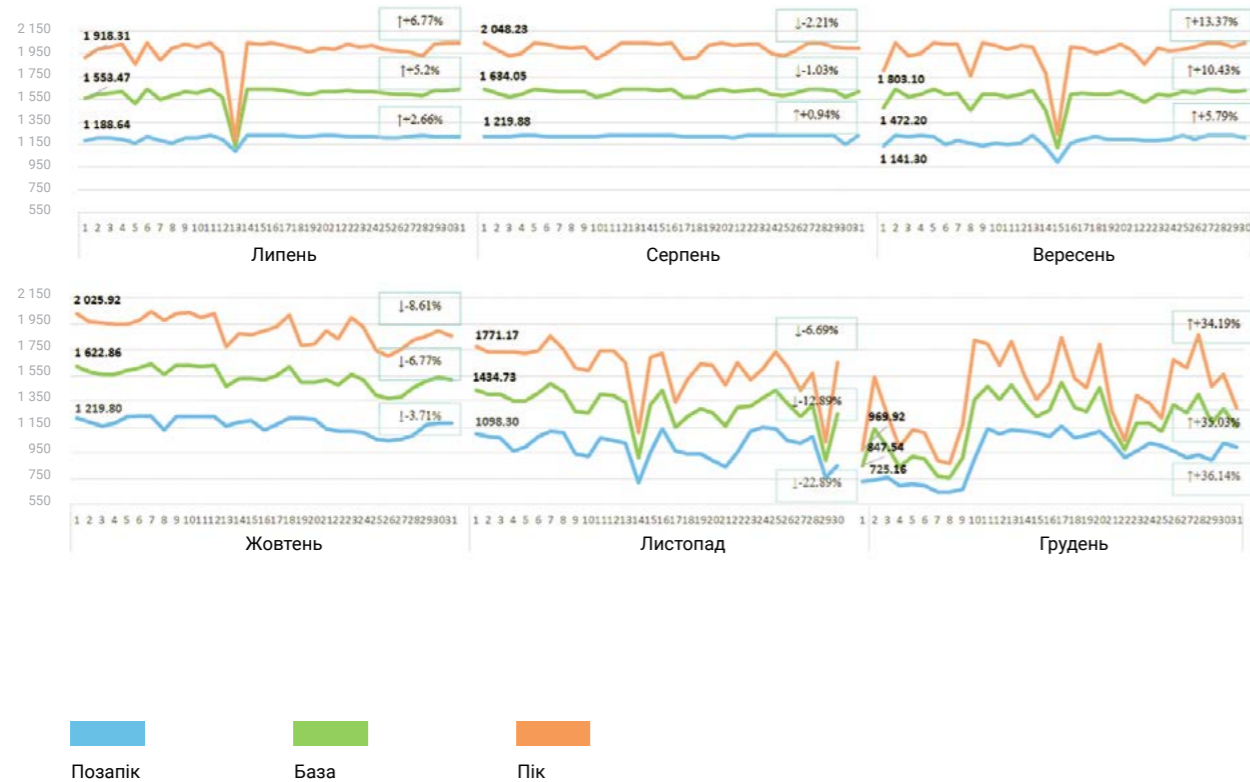
/постачання електричної енергії протягом 12-годинного періоду від 08:00 до 20:00/

OFFPEAK

Період позапікового навантаження

/постачання електричної енергії протягом 12-годинного періоду від 00:00 до 08:00 та від 20:00 до 24:00/

ЦІНИ ПРОДУКТІВ НА РДН (ОЕС УКРАЇНИ) У ЛИПНІ-ГРУДНІ 2019 РОКУ (ГРН/МВТ×ГОД БЕЗ ПДВ)



ЦІНИ ПРОДУКТІВ НА РДН (ОСТРІВ БУРШТИНСЬКОЇ ТЕС) У ЛИПНІ-ГРУДНІ 2019 РОКУ (ГРН/МВТ×ГОД БЕЗ ПДВ)



**ЦІНИ. ПОРІВНЯННЯ З ЦІНАМИ
КРАЇН ЄВРОПИ (€/МВТ×ГОД)**

ІНДЕКСИ РДН* ПЕРІОДУ BASE. €/МВТ×ГОД

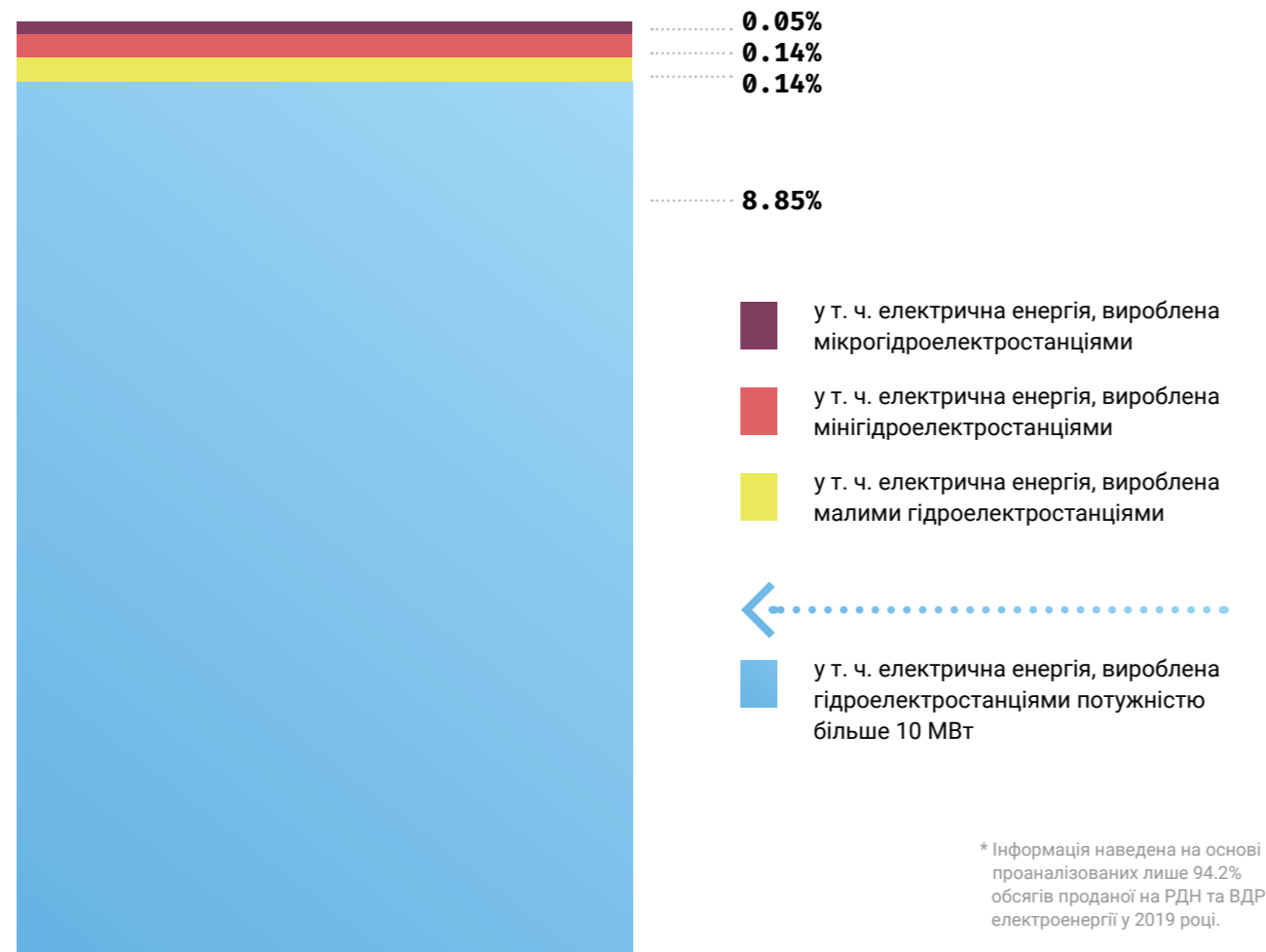
КРАЇНИ	ЛИПЕНЬ	СЕРПЕНЬ	ВЕРЕСЕНЬ	ЖОВТЕНЬ	ЛИСТОПАД	ГРУДЕНЬ
Україна ОЕС	56.88	57.74	59.75	55.36	49.25	44.26
Україна БуОс	57.68	58.15	61.11	58.20	58.53	54.54
Польща	57.01	61.27	55.76	52.59	50.82	43.25
Румунія	55.29	60.19	60.64	57.36	42.71	40.89
Угорщина	54.95	58.69	55.70	56.98	43.93	41.08
Словаччина	42.04	40.66	43.39	41.87	42.10	38.92

* Середньоарифметична
ціна за даними
європейських операторів.

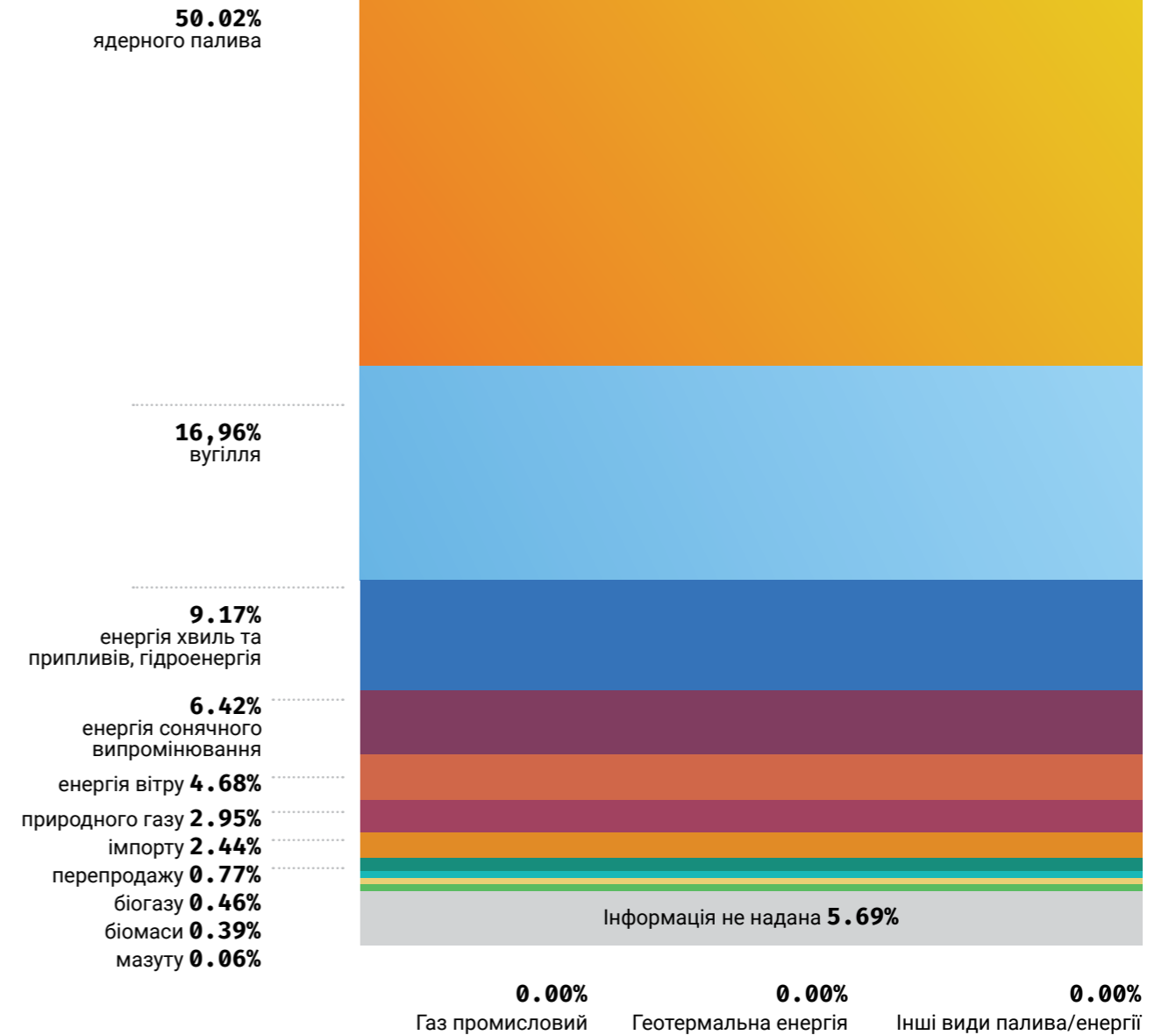


ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ

ЕНЕРГІЯ ХВИЛЬ ТА ПРИЛИВІВ, ГІДРОЕНЕРГІЯ



У 2019 році (липень-грудень) частка палива, використаного для виробництва електричної енергії, проданої на РДН та ВДР, становила:



ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

ВОЛОДИМИР НЕСТЕРУК



**ПЕРШИЙ ЗАСТУПНИК
ДИРЕКТОРА**



Із запуском нового енергоринку ми всі вчилися працювати по-новому, за європейськими стандартами купівлі-продажу електроенергії. Ми побудували роботу «Оператора ринку» на основі діяльності операторів ринку Європейського Союзу. Бізнес-процеси «Оператора ринку» схожі зі Словаччиною, Угорщиною, Румунією. Тільки там на РДН акцептується удвічі менше електроенергії, ніж у нас в Україні.

У співпраці з уповноваженим державним банком ринку електричної енергії АТ «Ощадбанк», у межах функціонування ринку електричної енергії, «Оператор ринку» впровадив ескроу рахунки – фінансовий механізм розрахунків, який використовують у європейських країнах та США.

ЕСКРОУ РАХУНОК ЧИ УМОВНИЙ РАХУНОК ЗБЕРІГАННЯ –

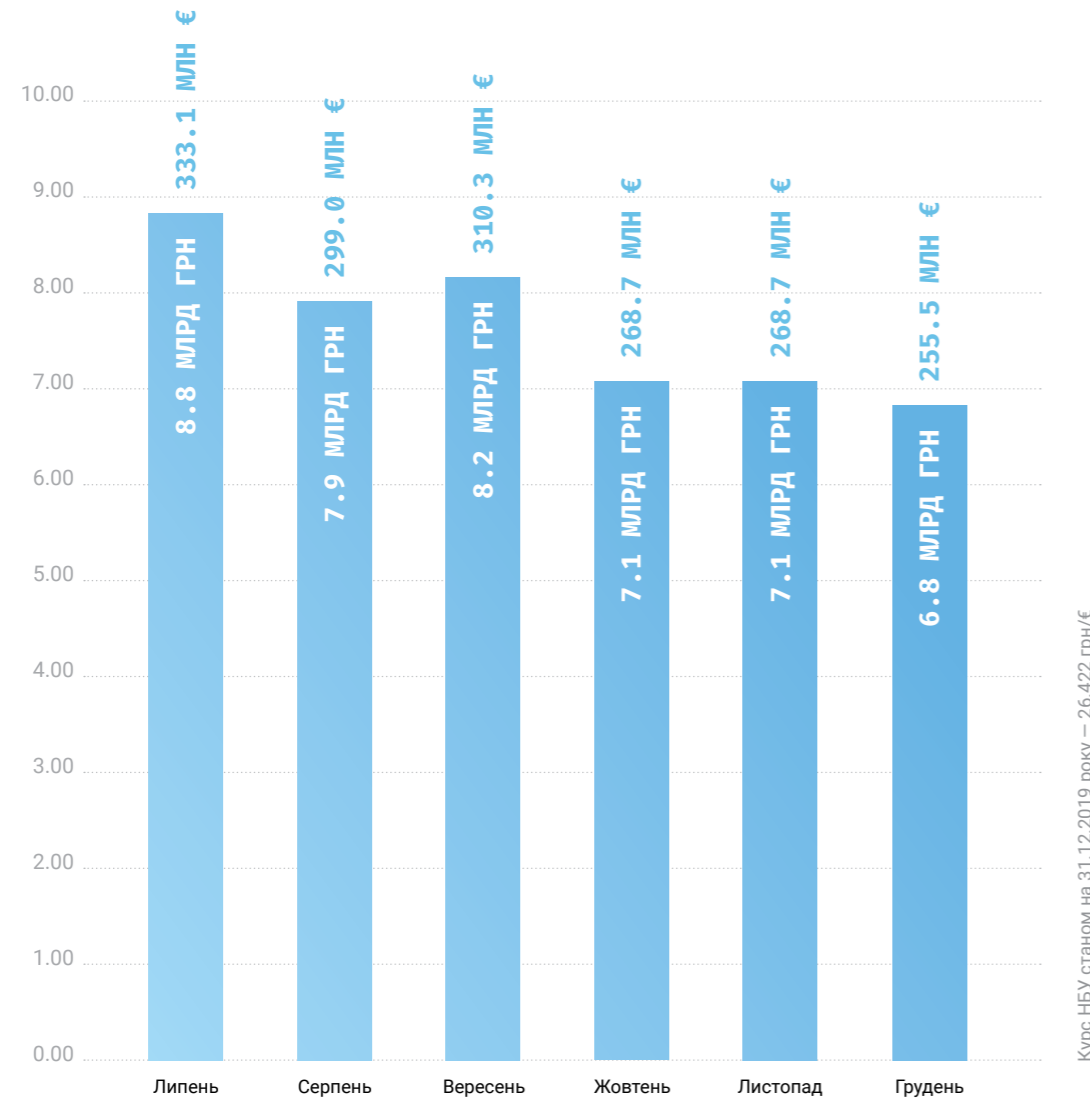
це поточний рахунок, де кошти зберігаються до виконання всіх зобов'язань за договором обома сторонами. При цьому, особливістю ескроу рахунку є те, що ані власник рахунку, ані інша сторона договору не можуть безпосередньо розпоряджатися коштами, які знаходяться на такому рахунку, до моменту настання умов, визначених договором.

Ескроу рахунки унеможливили появу боргів на сегментах нового енергоринку РДН та ВДР, мінімізували ризики для «Оператора ринку» та забезпечили виконання учасниками ринку фінансових зобов'язань. Жодних боргів ні в кого ні перед ким за акцептовану на РДН і ВДР електроенергію немає. З 1 липня до 31 грудня 2019 року «Оператор ринку» забезпечив 100% розрахунки за електричну енергію на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку.

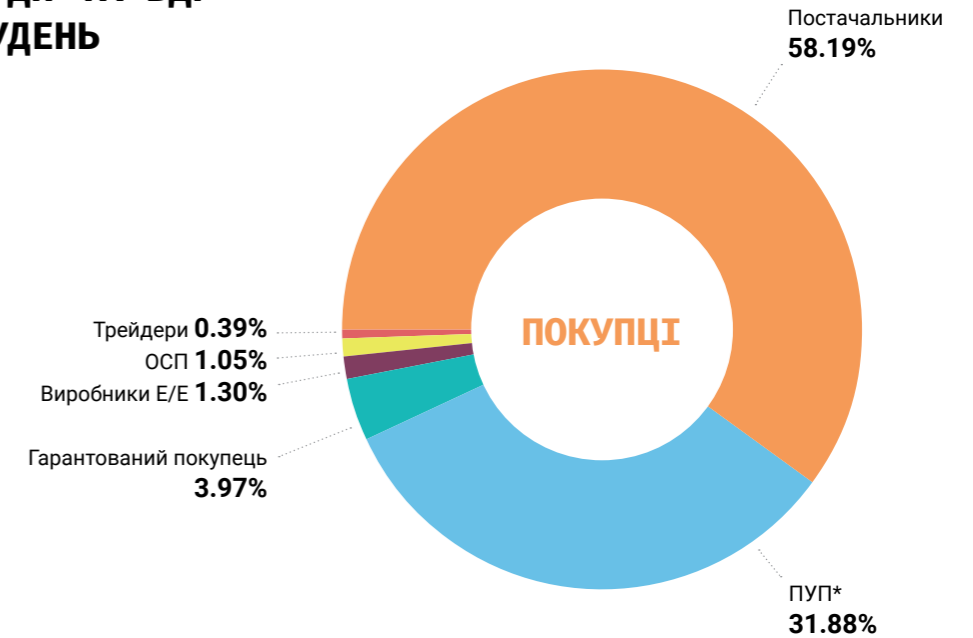
Ще однією конкурентною перевагою «Оператора ринку» є щоденні розрахунки з учасниками ринку за продажу-куплену на РДН і ВДР електроенергію, в тому числі у вихідні та святкові дні.

ОПЛАТА НА РДН ТА ВДР ЗА ПЕРІОД ЛИПЕНЬ–ГРУДЕНЬ 2019 РОКУ

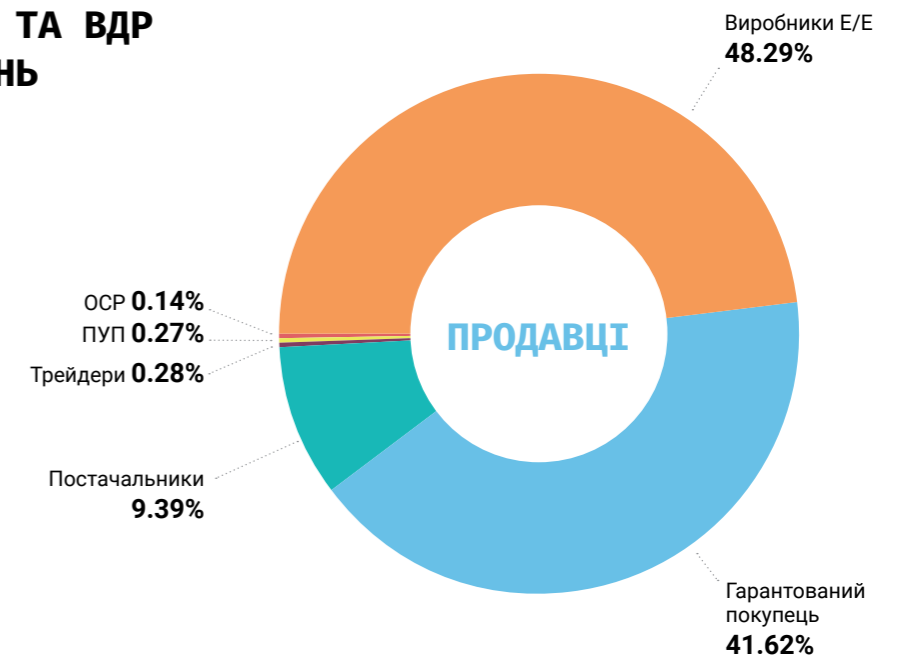
ЗАГАЛЬНА СУМА – 45.9 МЛРД ГРН З ПДВ (1.7 МЛРД €)



СТРУКТУРА ФІНАНСОВИХ РОЗРАХУНКІВ РДН ТА ВДР ЗА ЛИПЕНЬ–ГРУДЕНЬ 2019 РОКУ



СТРУКТУРА ФІНАНСОВИХ РОЗРАХУНКІВ РДН ТА ВДР ЗА ЛИПЕНЬ–ГРУДЕНЬ 2019 РОКУ





ЮЛІЯ ЛИТВИНЧУК

ЗАСТУПНИК ГОЛОВНОГО
БУХГАЛТЕРА



В стислі терміни була створена та 14 серпня 2019 року погоджена облікова політика підприємства Кабінетом Міністрів України, що дозволило максимально забезпечити баланс видатків та доходів на підприємстві, а також дало змогу учасникам ринку отримувати неупереджену інформацію щодо основних показників діяльності підприємства. Також у стислі строки були оптимізовані під потреби нового ринку електроенергії бухгалтерські програми, що забезпечило ефективний бухгалтерський та податковий облік підприємства.

ФІНАНСОВІ ПОКАЗНИКИ

Податкова дисципліна є одним з головних пріоритетів діяльності «Оператора ринку». З початком роботи нового ринку електричної енергії, підприємство вибудувало партнерські взаємовідносини з продавцями та покупцями електроенергії, своєчасно і в повному обсязі здійснювало оплату та виписку всіх документів.

«Оператор ринку» щомісяця ставить за мету до 9-го числа реєструвати податкові накладні за надані послуги, завчасно виконувати свої зобов'язання перед учасниками ринку, щоб у покупців та кінцевих споживачів був час встигнути до визначеного податковим законодавством терміну подати свої податкові накладні.

Чистий дохід за 2019 рік

38 339 МЛН ГРН **1 451** МЛН €

Сплачено податків та зборів у 2019 році

59 МЛН ГРН **2** МЛН €

Сплачено у 2019 році до державного бюджету частину чистого прибутку (доходу)

27 МЛН ГРН **1** МЛН €

* Курс євро станом на 31.12.2019 року.

23.7 МЛН ГРН

0.9 МЛН €

ЕВІТДА



ОЛЕКСАНДР РАЩУПКІН

**НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТУ
ЕКОНОМІКИ ТА ФІНАНСІВ**



Аналіз ринків, із поглибленим дослідженням результатів торгів, є нашим щоденним завданням. На основі цього, у разі зміни обсягів акцептованої на РДН і ВДР електричної енергії, ми маємо змогу клопотати перед НКРЕКП про зміну тарифу для учасників ринку.

ТАРИФНА ПОЛІТИКА

Вартість послуг «Оператора ринку» складається з двох складових – фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, а також платежу за здійснення операцій з купівлі-продажу електроенергії на цих сегментах ринку.

У 2019 році фіксований платіж за участь на РДН/ВДР становив 3 577 грн (без ПДВ). Тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу електроенергії – 2.91 грн/МВт×год (без ПДВ).

У вересні «Оператор ринку» проаналізував фактичні обсяги акцептованої на РДН і ВДР електроенергії та ініціював перед НКРЕКП зниження тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електроенергії на РДН/ВДР для учасників ринку.

З 1 жовтня 2019 року замість 2.91 грн за МВт×год (без ПДВ), учасники за здійснення операцій з купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР сплачували «Оператору ринку» 1.94 грн за МВт×год (без ПДВ). Тариф було зменшено майже на 33%.

Фіксований платіж за участь у РДН/ВДР – це цільовий місячний платіж за послуги з підтримки та надання права на користування програмним забезпеченням «Оператора ринку». Розмір цього платежу погоджується постановою НКРЕКП.

Платіж за здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР оплачується покупцями та продавцями електричної енергії щоденно за результатами проведених торгів. Його величина залежить від обсягів купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР та розміру тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електроенергії на РДН/ВДР, який погоджується постановою НКРЕКП.

≈ 40%

У II півріччя 2019 року на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку купувалося-продавалося близько 40% від всього обсягу споживання електроенергії Україною.



Управління операційними ризиками здійснюється шляхом багаторівневих ступенів перевірки розрахунків, вхідних/вихідних даних, резервного збереження даних. У разі надзвичайних ситуацій застосовується захищений віддалений доступ для забезпечення безперебійної роботи підприємства

АНДРІЙ ЧАЙЧЕВСЬКИЙ

ЗАСТУПНИК ДИРЕКТОРА З КОМЕРЦІЙНИХ ПИТАНЬ



Для нас було приємним здивуванням не отримати у грудні жодної скарги від учасників ринку. Ми вдячні компаніям, з якими співпрацюємо, за постійний зворотній зв'язок. Ми аналізуємо кожне звернення і це допомагає нам вдосконалювати роботу «Оператора ринку». Злагоджена, оперативна співпраця з учасниками ринку є запорукою ефективної роботи українського енергоринку.

СПІВПРАЦЯ З УЧАСНИКАМИ РИНКУ

На майданчику «Оператора ринку» електроенергію продає та купує майже 400 компаній. Це, в тому числі, і такі великі державні компанії як Енергоатом, Укргідроенерго, Центренерго, Гарантований покупець, оператор системи передачі, а також трейдери, оператори системи розподілу, постачальники електричної енергії.

Підприємство працює 24/7, а фахівці знаходяться на постійному телефонному зв'язку з учасниками ринку. За ініціативи «Оператора ринку» створена Робоча група, яка напрацьовує пропозиції для НКРЕКП щодо покращення роботи ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. Така співпраця дає змогу «Оператору ринку» формувати об'єктивне бачення для вирішення тих чи інших питань.

Значну частину часу команда «Оператора ринку» у минулому році присвятила комунікаціям з учасниками ринку. Задля ефективної роботи РДН і ВДР, важливо було донести до кожного нові правила торгівлі, роз'яснити як працює абсолютно новий для України високотехнологічний програмний комплекс, розроблений словацькими спеціалістами.



ОБМІН ДОСВІДОМ З ЄВРОПЕЙСЬКИМИ КОЛЕГАМИ

Щоб бути у тренді світових енергетичних змін, «Оператор ринку» підписав у грудні 2019 року зі словацьким оператором ринку електричної енергії – ОКТЕ – Меморандум про співробітництво.

Це дає змогу «Оператору ринку» переймати кращий досвід та співпрацювати зі словаками у питаннях інтеграції українського енергетичного ринку з єдиним європейським ринком електричної енергії.

Інформацією з приводу новацій на європейських ринках електричної енергії, зокрема ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, фахівці «Оператора ринку» обмінялися також і з турецьким оператором ринку – EXIST.

Також команда «Оператора ринку» побувала у колег з Угорщини і Румунії. Європейський досвід впровадження моніторингової системи REMIT та клірингових розрахунків на ринку електричної енергії фахівці підприємства імплементуватимуть в Україні, починаючи з 2020 року.

ІНФОРМАЦІЙНІ ТЕХНОЛОГІЇ ТА КІБЕРБЕЗПЕКА

Належне виконання «Оператором ринку» власних функцій неможливе без застосування у бізнес-процесах сучасних інформаційних технологій.

Відповідно, із самого початку діяльності підприємства були вжиті всі необхідні заходи для створення та розвитку власної відокремленої інформаційної мережі, яка ґрунтується на сучасних інформаційних технологіях. Для її побудови було використане швидкісне мережеве обладнання, високопродуктивні сервери та системи зберігання даних. З метою забезпечення гнучкості, надійності та відмовостійкості роботи основних інформаційних ресурсів підприємства широко застосовуються мережі зберігання даних, засоби віртуалізації, кластеризація серверів у режимі високої доступності (High availability).

Необхідність забезпечувати безперебійну роботу ринку «на добу наперед» та безперервність внутрішньодобового ринку в режимі 24 години на добу протягом 7 днів на тиждень обумовлює високі вимоги щодо надійності серверного та мережного обладнання, каналів зв'язку та передачі даних. З метою дотримання зазначених ви-

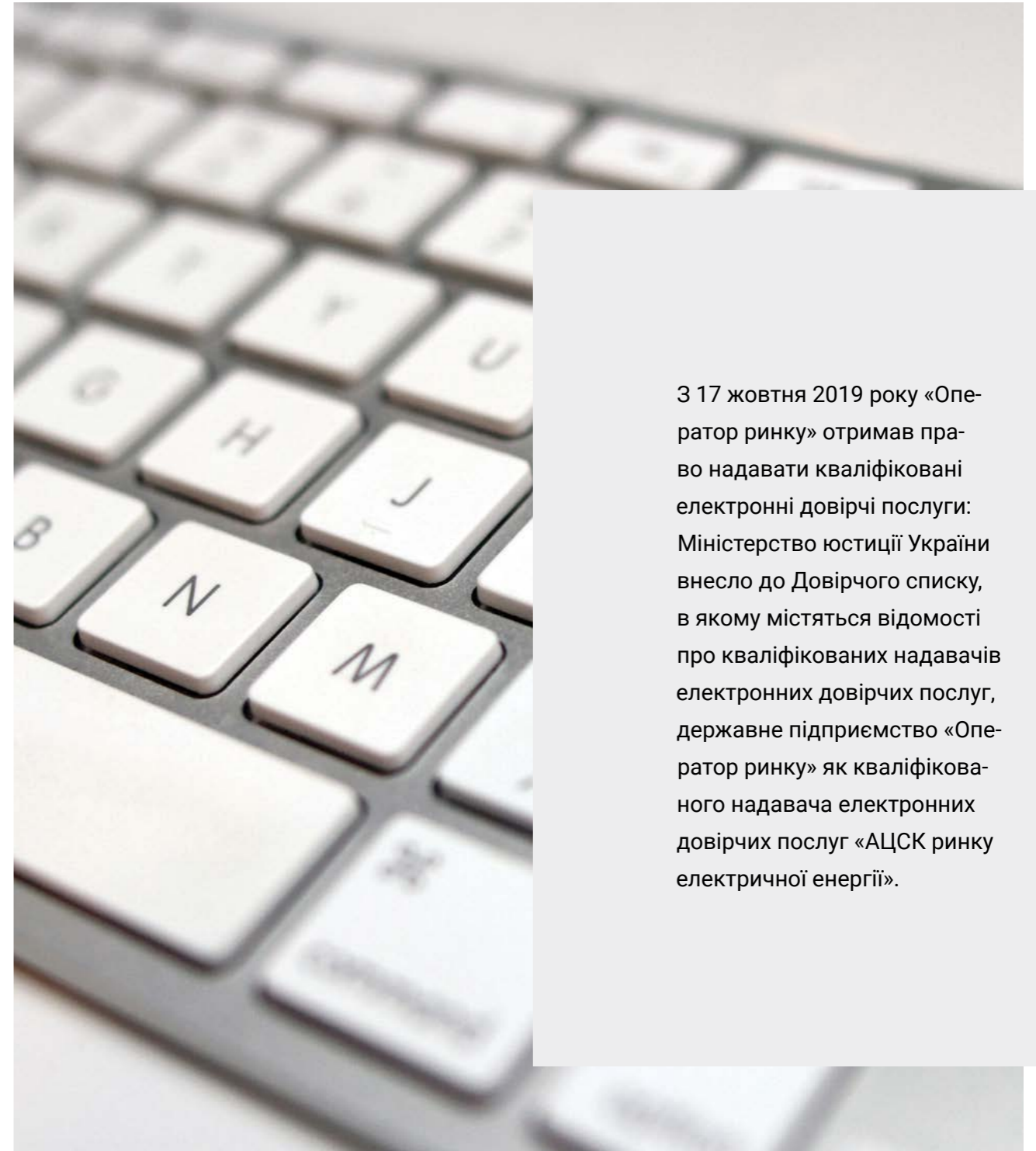
мог застосовується резервування всіх критичних елементів ІТ-інфраструктури, резервне копіювання даних та високотехнологічного програмного забезпечення.

Згідно з пунктом 1.6.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку обмін інформацією з учасниками ринку здійснюється через програмне забезпечення «Оператора ринку» – високотехнологічний інноваційний програмний комплекс XMtrade/PXS із застосуванням кваліфікованого електронного підпису (КЕП).

Для забезпечення стабільного інформаційного обміну із застосуванням КЕП через високотехнологічне програмне забезпечення «Оператора ринку», зокрема в частині подачі заявок щодо купівлі та продажу електричної енергії на РДН та ВДР на підприємстві функціонує Кваліфікований надавач електронних довірчих послуг «АЦСК ринку електричної енергії» (АЦСК РЕЕ), який з моменту його створення без збоїв забезпечував надання електронних довірчих послуг в режимі 24/7.

У грудні 2019 року фахівцями підприємства впроваджено оновлений веб-сайт «Оператора ринку» www.oree.com.ua для забезпечення прозорості роботи РДН та ВДР, всебічного освітлення основних аспектів їх функціонування. На вебсайті оприлюднюється оперативна інформація щодо перебігу торгів на вищевказаних сегментах ринку електричної енергії: погодинні обсяги купівлі/продажу електричної енергії та середньозважені ціни; динаміка попиту та пропозиції на ринку «на добу наперед»; цінові індекси РДН, а також

індекси інших сусідніх східноєвропейських ринків «на добу наперед» (Польща, Словаччина, Румунія, Угорщина), реєстр учасників РДН та ВДР. Також, на вебсайті публікуються деталізовані аналітичні звіти про результати роботи РДН та ВДР, інформація публічних закупівель, новини, інструкції, нормативно-правові акти та інша інформація, яка надає повну прозорість діяльності ДП «Оператор ринку» та є корисною для учасників ринку.



З 17 жовтня 2019 року «Оператор ринку» отримав право надавати кваліфіковані електронні довірчі послуги: Міністерство юстиції України внесло до Довірчого списку, в якому містяться відомості про кваліфікованих надавачів електронних довірчих послуг, державне підприємство «Оператор ринку» як кваліфікованого надавача електронних довірчих послуг «АЦСК ринку електричної енергії».

КЕП АЦСК РЕЕ активно застосовується підприємствами паливно-енергетичного комплексу не лише для роботи на РДН та ВДР. За його допомогою можливо також подати електронну звітність до Державної податкової служби України, засвідчити технологічну інформацію, подати електронну звітність, в тому числі до органів статистики, оприлюднювати інформацію у системі публічних закупівель «ProZorro» та єдиному порталі використання публічних коштів E-data, подавати декларації в електронному вигляді та отримувати документи на порталі електронних послуг Пенсійного фонду України.

ВИКОРИСТАННЯ КЕП АЦСК РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ



КІБЕРБЕЗПЕКА

ІТ-фахівцями підприємства впроваджено сучасний апаратно-програмний засіб для виявлення складних загроз (Sandbox) та апаратно-програмний засіб керування подіями інформаційної безпеки (SIEM). Це значно підвищило рівень інформаційної безпеки підприємства та надало можливість:

		
здійснювати централізований автоматизований збір та аналіз подій в локальній мережі	оперативно виявляти спроби несанкціонованого доступу до програмного забезпечення та даних, спроби дистанційного доступу до локальної комп'ютерної мережі, приховані ознаки дії шкідливого програмного забезпечення до моменту вчинення ним таких шкідливих дій	організувати ефективний захист від загроз, які не виявляються наявними антивірусними засобами, побудованими на основі сигнатурного аналізу: шкідливого програмного забезпечення, сигнатури якого відсутні в базах антивірусних програмних комплексів, нових вірусів, а також шкідливого програмного забезпечення, яке розроблене для здійснення адресних «хакерських» атак та експлуатує не опубліковані вразливості



ІТ-фахівцями «Оператора ринку» системно впроваджуються заходи для підвищення рівня інформаційної безпеки підприємства. Для протидії загрозам інформаційної безпеки з мережі Інтернет експлуатується кластер сучасних міжмережових екранів. Доступ до платформи XMTrade/PXS здійснюється за допомогою двофакторної автентифікації користувачів з використанням захищених електронних ключів (токенів). На підприємстві є забороненим запуск стороннього програмного забезпечення та здійснюється автоматичний контроль за використанням зовнішніх носіїв інформації.

ІТ-команда «Оператора ринку» складається з кращих фахівців галузі з багаторічним досвідом роботи в сфері енергетики. Це програмісти, які вміють створювати складні інформаційні системи та веб-сайти, системні адміністратори, які відповідають за інформаційну безпеку та інформаційну інфраструктуру підприємства, а також досвідчені інженери, які технічно супроводжують роботу РДН та ВДР.

КОРПОРАТИВНА КУЛЬТУРА

АНТИКОРУПЦІЙНИЙ КОМПЛАЄНС

Антикорупційна програма підприємства розроблена у відповідності до Закону України «Про запобігання корупції» та затверджена наказом підприємства 5 вересня 2019 року.

Програма містить зобов'язання керівництва та усіх працівників «Оператора ринку» у взаємовідносинах з органами державної влади та учасниками ринку електричної енергії керуватися принципом «нульової толерантності» до будь-яких проявів корупції.

В «Оператора ринку» домінують амбітні завдання щодо впровадження проєвропейських норм і правил. Одне з головних завдань Уповноваженого з питань протидії корупції – впровадження системи управління комплаєнс-ризиками за стандартами Організації економічного співробітництва та розвитку (ОЕСР), реалізація антикорупційної політики та низки положень щодо дотримання корпоративної поведінки, уникнення конфлікту інтересів, захисту персональних даних та конфіденційної інформації.

Уповноваженим з питань протидії корупції на підприємстві є **ЯРОСЛАВ ПАВЛЮК**, який має великий досвід роботи в даній сфері в правоохоронних органах, а також на державних підприємствах енергетичного сектору України

ТЕЛЕФОН ДОВІРИ
+38 (044) 205-01-78



СОЦІАЛЬНА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

«Оператор ринку» сповідує принципи добросовісного корпоративного управління, які відображені, зокрема, в Принципах корпоративного управління Організації економічного співробітництва та розвитку і Принципах корпоративного управління, затверджених Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку України.

Основними напрямками соціальної відповідальності «Оператора ринку» є:

1
Відповідальність перед працівниками за створення найкращих умов для роботи, розвитку та реалізації власного потенціалу. У своїх відносинах з трудовим колективом «Оператор ринку» керується Колективним договором, що є результатом соціального партнерства на локальному рівні. Для підприємства важливим завданням є навчання працівників, збереження, розвиток існуючих та створення нових робочих місць.

2
Відповідальність перед учасниками ринку за чесне та добросовісне партнерство. З початком роботи нового ринку електричної енергії, підприємство вибудовує партнерські взаємовідносини з продавцями та покупцями електроенергії, своєчасно і в повному обсязі здійснює оплату та випику всіх документів, заздалегідь реєструє свої податкові накладні.

3
Відповідальні та прозорі закупівлі, які дозволяють підвищити фінансову ефективність процесу надання робіт, товарів та послуг шляхом конкурсного відбору постачальників.

РОЗВИТОК ПЕРСОНАЛУ

Колективний договір ДП «Оператор ринку», в основі якого корпоративна етика, соціальні гарантії, навчання працівників, збереження та розвиток існуючих робочих місць, прийнято загальними зборами працівників підприємства — 30 липня 2019 року.

У грудні 2019 року проведено тренінг для керівників структурних підрозділів «Оператора ринку» з питань розвитку внутрішніх комунікацій та вдосконалення управлінських функцій.

За 6 місяців 2019 року для потреб підприємства було здійснено 134 закупівлі, з яких в системі електронних закупівель ProZorro оголошено 41 закупівля на загальну суму 14.2 млн грн. Економія за результатами торгів на ProZorro у 2019 році для «Оператора ринку» становила 1.3 млн грн.

В закупівельній діяльності «Оператор ринку» дотримується головних принципів публічних закупівель — максимальної економії та ефективності, відкритості і прозорості на всіх стадіях закупівель, недискримінації учасників, всебічної, об'єктивної та неупередженої оцінка тендерних пропозицій.

4
Відповідальне корпоративне волонтерство, підтримка працівників у життєвих труднощах.

5
Відповідальність та турбота про здоров'я працівників. «Оператор ринку» забезпечує працівникам повне медичне страхування та безпечні умови праці, які описані в чинних нормативних актах з охорони праці, пожежної безпеки та цивільної оборони ДП «Оператор ринку».

**УКЛАДЕНО
52 ДОГОВОРИ
ПРО ПРИДБАННЯ
ТОВАРІВ, РОБІТ
І ПОСЛУГ**

21.60%
ПОСЛУГИ

78.40%
ТОВАРИ

ГЕНДЕРНА ПОЛІТИКА

Оператор ринку, у відповідності до Закону України «Про забезпечення рівних можливостей жінок та чоловіків», Конвенції ООН з ліквідації всіх форм дискримінації та Декларації прав людини ООН, впровадив на підприємстві гендерну політику.

Людина, її права є найбільшою цінністю і вони є універсальними, природними, неподільними та невід’ємними для всієї команди «Оператора ринку». Підприємство забезпечує рівний правовий статус жінок і чоловіків та дбає про рівні можливості його реалізації.

«Оператор ринку» сповідує принципи гендерної рівності в управлінському процесі, гарантує рівні можливості та ставлення у відносинах зайнятості, рівну винагороду за рівноцінну працю, рівний доступ до безпеки й соціального забезпечення, рівність у кар’єрному розвитку та баланс між роботою й сімейним життям, справедливий як для чоловіків, так і для жінок.

На підприємстві працює 42 чоловіка та 53 жінки. Жінки беруть активну участь у ІТ-розвитку підприємства, взаємовідносинах з податковою та банками, юридичній, кадровій та фінансовій політиці «Оператора ринку».



Начальниця департаменту інформаційних технологій та систем державного підприємства «Оператор ринку» Таїсія Болдирева увійшла у фінал конкурсу «Жінки української енергетики 2019». «Оператор ринку» як гендерно збалансоване підприємство увійшло у півфінал конкурсу, зайнявши третє місце у номінації «Підприємство року».

Таїсія Іллівна працює в українському енергоринку понад 45 років. В «Операторі ринку» вона відповідає за ІТ-розвиток підприємства, за кібербезпеку торгів електричною енергією. Впровадила надскладний, високотехнологічний процес купівлі-продажу електроенергії, який забезпечується програмно-технічним комплексом інноваційного характеру. Єдина в українській енергетиці жінка, яка займається інформаційними технологіями та безпекою енергоринку України.

СТРАТЕГІЯ РОЗВИТКУ «ОПЕРАТОРА РИНКУ»

В «Оператора ринку» амбітні плани, описані у Стратегії розвитку підприємства до 2024 року, що подана 22 жовтня 2019 року на затвердження Кабінету Міністрів України.

Стратегічними цілями підприємства в короткостроковій перспективі є корпоратизація державного підприємства «Оператор ринку», середньостроковій – торгова синхронізація з роботою європейського енергетичного ринку, об'єднання майданчиків для торгівлі електричною енергією та створення адміністратора моніторингу енергетичного ринку на національному рівні.

З огляду на прийнятий Україною стратегічний курс на приєднання ОЕС України до синхронної зони ENTSO-E, market coupling з державами Південно-Східної Європи створить передумови до збільшення конкуренції між всіма учасниками ринку, більш ефективної взаємодії в процесі виробництва, передачі, розподілу, купівлі-продажу та безпечного постачання електричної енергії українським споживачам.

«Оператор ринку», у майбутньому, бачить себе як адміністратора моніторингу енергетичного ринку. Проведення більш ефективного моніторингу енергетичного ринку держави, відповідно до вимог REMIT, надасть можливість усім учасникам ринку всебічно оцінювати загальну ситуацію щодо попиту та пропозиції, і як наслідок – визначати основні причини коливань оптових цін на електроенергію.

КОНТАКТИ

📍 01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27
☎ +38 (044) 205-01-61
🌐 www.oree.com.ua
✉ kanc@oree.com.ua



t.me/MarketoperatorUA



Директор
ВОЛОДИМИР ЄВДОКИМОВ
evdokimov@oree.com.ua



Перший заступник директора
ВОЛОДИМИР НЕСТЕРУК
+38 (044) 205-01-09
nesteruk@oree.com.ua



Заступник директора
з комерційних питань
АНДРІЙ ЧАЙЧЕВСЬКИЙ
+38 (044) 205-01-03
chaychevsky@oree.com.ua



Головний бухгалтер
ОЛЬГА ЛЕПЧЕНКО
+38 (044) 205-01-04
lepchenko@oree.com.ua



Заступниця головного бухгалтера
ЮЛІЯ ЛИТВИНЧУК
+38 (044) 205-01-08
lytvynchuk@oree.com.ua



Начальниця департаменту інформаційних технологій та систем
ТАЇСІЯ БОЛДИРЕВА
+38 (044) 205-01-06
boldyreva@oree.com.ua



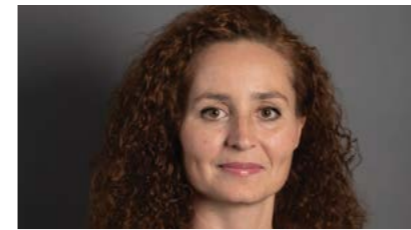
Начальник департаменту економіки та фінансів
ОЛЕКСАНДР РАЩУПКІН
+38 (044) 205-01-26
raschupkin@oree.com.ua



Начальниця департаменту бухгалтерського обліку
ОКСАНА МЕРЕЖКО
+38 (044) 205-01-15
[merezko@oree.com.ua](mailto:merezhko@oree.com.ua)



Начальник департаменту проведення торгів
ОЛЕКСАНДР КУКСА
+38 (044) 205-01-30
kuksa@oree.com.ua



Начальниця відділу спостереження
ОКСАНА КУЧЕВА
+38 (044) 205-01-38
kucheva@oree.com.ua



Начальниця юридичного відділу
ЮЛІЯ САРАСЕКА
+38 (044) 205-01-25
saraseka@oree.com.ua



Начальниця відділу кадрів
СВІТЛАНА РОЙ
+38 (044) 205-01-39
roi@oree.com.ua



Начальниця відділу закупівель
ГАННА ПЛЕТМІНЦЕВА
+38 (044) 205-01-24
pletmintseva@oree.com.ua



Начальник департаменту виробничо-господарської діяльності
АНДРІЙ ОЛІЙНИК
+38 (044) 205-01-20
oliynik@oree.com.ua

ПРЕС-СЛУЖБА

+38 (044) 205-01-22
press@oree.com.ua

ТЕЛЕФОНИ ТЕХНІЧНОЇ ПІДТРИМКИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ КОНСУЛЬТАЦІЙ

ДОСТУП ДО СИСТЕМИ XMTRADE®/PXS

+38 (044) 205-01-45 | +38 (044) 205-01-46

(цілодобово, телефонна розмова записується
в автоматичному режимі)

+38 (044) 205-01-31

(телефонна розмова записується
в автоматичному режимі)

УКЛАДАННЯ ДОГОВОРІВ

+38 (044) 205-01-34 | +38 (044) 205-01-42

+38 (044) 205-01-43

ВИКОРИСТАННЯ КВАЛІФІКОВАНОГО ЕЛЕКТРОННОГО ПІДПISУ

+38 (044) 205-01-12 | +38 (044) 205-01-80

ФОРМУВАННЯ АКТИВ ТА РАХУНКІВ-ФАКТУР З ОПЕРАЦІЙ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ Е/Е

+38 (044) 205-01-37 | +38 (044) 205-01-57

(телефонна розмова записується
в автоматичному режимі)

+38 (044) 205-01-58

ПРОВЕДЕННЯ РОЗРАХУНКІВ НА РДН/ВДР

+38 (044) 205-01-27

ПРОВЕДЕННЯ ФІНАНСОВИХ РОЗРАХУНКІВ ЗА ПОСЛУГИ ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»

+38 (044) 205-01-18

ОБМІН ПОДАТКОВИМИ НАКЛАДНИМИ

+38 (044) 205-01-19

СКЛАДАННЯ ЗАЯВОК НА ВДР

+38 (044) 205-01-45 | +38 (044) 205-01-46

(цілодобово, телефонна розмова записується
в автоматичному режимі)

+38 (044) 205-01-31 | +38 (044) 205-01-49

(телефонна розмова записується
в автоматичному режимі)

СКЛАДАННЯ ЗАЯВОК НА РДН

+38 (044) 205-01-31 | +38 (044) 205-01-37

+38 (044) 205-01-57

(телефонна розмова записується
в автоматичному режимі)



📍 01032, м. Київ,
вул. Симона Петлюри, 27

☎ +38 (044) 205-01-61

🌐 www.oree.com.ua

✉ kanc@oree.com.ua



t.me/MarketoperatorUA

