



# СПІВПРАЦЯ РЕГУЛЯТОРІВ ТА РОЛЬ ACER

## MARKET COUPLING

Листопад 2023

# СПІВПРАЦЯ РЕГУЛЯТОРІВ ТА РОЛЬ ACER:

✓ загальноєвропейські правила, які є обов'язкові до застосування українськими учасниками ринку електричної енергії;

✓ регіональні правила та порядок їх прийняття;

✓ повноваження ACER на ринку електричної енергії.

# НОРМАТИВНО-ПРАВОВА БАЗА ДЛЯ РОБОТИ В ЄС:

## ЗАГАЛЬНОЄВРОПЕЙСЬКІ ПРАВИЛА

- ✓ стосуються роботи всього ринку електричної енергії ЄС;
- ✓ приймаються за результатами кооперації усіх регуляторів ЄС, або ACER;
- ✓ більшість правил на сьогодні прийняті;
- ✓ обов'язкові до застосування органами та учасниками ринку країн ЄС;
- ✓ органи та учасники ринку ЄС не можуть приймати участь у затвердженні нових правил та ініціювати зміни до існуючих правил

## РЕГІОНАЛЬНІ ПРАВИЛА

- ✓ стосуються роботи ринку електричної енергії визначеного регіону (SOR; CCR);
- ✓ приймаються за результатами кооперації регуляторів визначеного регіону, або ACER;
- ✓ застосовуються до визначеного регіону;
- ✓ учасники ринку приймають активну участь у розробці та обговоренні правил

## НАЦІОНАЛЬНІ ПРАВИЛА

- ✓ стосуються роботи та дизайну внутрішнього ринку електричної енергії;
- ✓ приведення вже діючих НПА, зокрема, Правил ринку, Правил РДН/ВДР, КСП, у відповідність до нових правил роботи та прийняття нових НПА (на базі внесених змін до профільного законодавства);
- ✓ регуляторна процедура діюча

# ЗАГАЛЬНОЄВРОПЕЙСЬКІ ПРАВИЛА СТОСУЮТЬСЯ НАСТУПНИХ ПИТАНЬ:

1

**РОЗРАХУНКУ ТА РОЗПОДІЛУ ПРОПУСКНОЇ СПРОМОЖНОСТІ МІЖДЕРЖАВНОГО ПЕРЕТИНУ ДЛЯ ЯВНИХ ТА НЕЯВНИХ АУКЦІОНІВ**

*(зокрема, але не виключно, розподіл та використання доходів від управління обмеженнями; відшкодування за зменшення ФПП)*

2

**ПРИНЦИПІВ РОБОТИ МС**

*(зокрема, але не виключно, алгоритми РДН та ВДР; типи заявок на РДН та ВДР)*

3

**МІЖДЕРЖАВНОГО БАЛАНСУВАННЯ**

*(зокрема, але не виключно, створення/функціонування Європейських платформ; визначення стандартних продуктів; принципи ціноутворення; неттінг небалансів)*

4

**ОПЕРАЦІЙНОЇ БЕЗПЕКИ**

*(зокрема, але не виключно, створення спільної моделі передачі; визначення/зміни SOR та RCC; скоординовані ремонтні роботи; визначення кризових сценаріїв; оцінка достатності джерел потужності)*

5

**PRICE CAPS (PC) НА РДН, ВДР ТА БАЛАНСУЮЧОМУ РИНКУ**

# PRICE CAPS НА РДН ТА ВДР. РІВНІ РС, ПРИНЦИПИ ЇХ ЗМІНИ\*

	РДН	ВДР
Рівні РС	+4000 EUR/MWh; -500 EUR/MWh	+9999 EUR/MWh; -9999 EUR/MWh
Крок зміни max РС	+500 EUR/MWh	+500 EUR/MWh
Крок зміни min РС	-100 EUR/MWh	-100 EUR/MWh
Тригер для зміни max РС	<i>ціна РДН склалася більше ніж 70% від max РС принаймні: в одній торговій зоні, в двох розрахункових періодах, в 2 різні доби, протягом 30 днів від першого перевищення</i>	<i>ціна ВДР склалася більше ніж 70% від max РС принаймні: в одній торговій зоні, в двох розрахункових періодах, в 2 різні доби, протягом 30 днів від першого перевищення</i>
Тригер для зміни min РС	<i>ціна РДН склалася менше ніж 70% від min РС принаймні: в одній торговій зоні, в двох розрахункових періодах, в 2 різні доби, протягом 30 днів від першого зменшення</i>	<i>ціна ВДР склалася менше ніж 70% від min РС принаймні: в одній торговій зоні, в двох розрахункових періодах, в 2 різні доби, протягом 30 днів від першого зменшення</i>
Перехідний період до застосування	28 днів	28 днів

\* згідно з рішеннями ACER DECISION No 01/2023 від 10.01.2023 та DECISION No 02/2023 від 10.01.2023

# PRICE CAPS НА БАЛАНСУЮЧОМУ РИНКУ. РІВНІ РС, ВВЕДЕННЯ ЇХ В ДІЮ\*

**48 місяців з дати запуску  
Європейських платформ  
балансування (ЄПБ) та за умови  
приєднання ОСП до ЄПБ**

**+15 000 EUR/MWh; -15 000 EUR/MWh**

**після 48 місяців з дати запуску  
ЄПБ та за умови приєднання ОСП  
до ЄПБ**

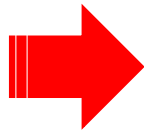
**+99 999 EUR/MWh; -99 999 EUR/MWh**

*\* згідно з рішеннями ACER DECISION No 03/2022 від 25.02.2022*

# АЛГОРИТМ ДІЙ ПРИ ВІД'ЄМНИХ ЦІНАХ

**ВІД'ЄМНА ЦІНА ФОРМУЄТЬСЯ** внаслідок значного перевищення пропозиції над попитом

**СФОРМУВАЛАСЯ  
ВІД'ЄМНА ЦІНА**



**Одночасно:**

- 1) продаж електричної енергії за мінімально можливою позитивною ціною;**
- 2) надання учасником ринку, що має намір придбати електроенергію, послуги з відбору такої електроенергії учаснику ринку, що має намір її продати**

# РЕГІОНАЛЬНІ ПРАВИЛА

## СТОСУЮТЬСЯ НАСТУПНИХ ПИТАНЬ:

1

**РОЗРАХУНКУ ТА РОЗПОДІЛУ ПРОПУСКНОЇ СПРОМОЖНОСТІ МІЖДЕРЖАВНОГО ПЕРЕТИНУ ДЛЯ ЯВНИХ ТА НЕЯВНИХ АУКЦІОНІВ**

*(зокрема, але не виключно, шляхом поточкорозподілення; застосування передиспетчеризації та/або зустрічної торгівлі; резервні процедури; структура розподілу; види ФПП)*

2

**ЗАКУПІВЛІ БАЛАНСУЮЧОЇ ПОТУЖНОСТІ, БАЛАНСУЮЧОЇ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ, СПІЛЬНОГО ВИКОРИСТАННЯ РЕЗЕРВІВ ТА ВРЕГУЛЮВАННЯ НЕБАЛАНСІВ**

*(зокрема, але не виключно, принципи алгоритмів для закупівлі на балансуєчому ринку; модель ОСП-ПББ)*

3

**КООРДИНАЦІЇ ОПЕРАЦІЙНОЇ БЕЗПЕКИ SORS**

*(зокрема, але не виключно, визначення конфігурації блоку регулювання)*



# ОРГАН ПОГОДЖЕННЯ:

якщо регіональні  
правила стосуються  
виключно держав-  
сторін Енергетичного  
Співтовариства



**ECRB**

якщо регіональні  
правила стосуються  
хоча б однієї  
держави-сторони  
Європейського Союзу



**ACER**

# РЕГІОНАЛЬНІ ПРАВИЛА (РП). ПОРЯДОК ПРИЙНЯТТЯ (1/2):

1. ОСП спільно з ОСП регіонів, яких стосуються РП, розробляє проекти/зміни до РП-проектів та РП

2. ОСП оприлюднює на вебсайті для збору пропозицій та зауважень проекти/зміни РП разом з усіма обґрунтовуючими матеріалами (строк прийому не менше 31 дня)

3. ОСП проводить відкриті обговорення проектів/змін РП

4. ОСП узгоджує проекти/зміни РП з ОСП регіонів, яких стосуються РП.

5. ОСП направляє узгоджені проекти/зміни РП на затвердження до Регулятора та Органу погодження

6. Регулятор проводить консультації з Регуляторами регіонів, яких стосуються РП

7. Регулятор приймає рішення щодо погодження проектів/змін РП, приймаючи до уваги позицію Органу погодження

**! ОСП НЕ** направляє узгоджені проекти/зміни РП на затвердження до Регулятора та Органу погодження **у визначені терміни законодавством або Регуляторами**

**! Не всі Регулятори** регіонів, яких стосуються РП, **погодили** проект/зміни РП в строк 6 місяців від дня отримання цих проектів/змін РП **Або** на вимогу Органу погодження **Або** на вимогу щонайменше 60% Регуляторів цього регіону

5. ОСП надає **наявні** проекти/зміни РП до Регулятора та Органу погодження та обґрунтування щодо прострочення терміну

6. Орган погодження приймає рішення щодо проектів/змін РП в термін 6 місяців

# РЕГІОНАЛЬНІ ПРАВИЛА (РП). ПОРЯДОК ПРИЙНЯТТЯ (2/2):

## Інші можливі зобов'язання щодо розробки змін до РП

Орган погодження та/або Регулятори регіонів, яких стосуються РП, можуть зобов'язати ОСП цих регіонів розробити та подати *у строк 2 місяці* зміни до проектів РП або до РП



Регулятор у строк 2 місяці після отримання відповідних проектів проводить консультації з Регуляторами та приймає рішення щодо погодження/не погодження

Орган погодження та/або Регулятори регіонів, яких стосуються РП, можуть зобов'язати ОСП цих регіонів розробити та подати у встановлений ними строк зміни до РП



Прийняття РП відбувається по процедурі, зазначеній на попередньому слайді

**! Регулятор може звертатися до Органу погодження з метою отримання зауважень та пропозицій до РП. Термін надання відповіді не більше 3 місяців.**



**Повноваження АСЕР на ринку електричної енергії – врегулювання відносин коли задіяні права та інтереси суб'єктів господарювання держав ЄС.**

## АСЕР МАЄ ПРАВО



**Надавати свої зауваження та пропозиції Регулятору, ОСП, НЕМО, РКЦ**



**Отримувати інформацію від Регулятора, ОСП, НЕМО, РКЦ**



**На запит Регулятора здійснювати перевірку діяльності РКЦ**

# ОСКАРЖЕННЯ РІШЕНЬ/БЕЗДІЯЛЬНОСТІ ACER

## Оскарження рішень ACER до Апеляційної палати ACER (АП ACER)

Прийняття  
рішення /  
бездіяльність  
ACER

Фіз/юр особа, яка зазнала  
впливу / або якої  
стосується рішення, подає  
заяву до АП ACER

АП ACER розглядає заяву та:  
- за потреби залучає інші сторони;  
- приймає рішення (залишення заяви  
без розгляду або скасування рішення)

до 2 місяців

до 4 місяців

**!** З метою уникнення негативних економічних наслідків, під час розгляду АП ACER заяви, АП ACER може зупинити дію оскаржуваного рішення ACER



Оскарження рішень/бездіяльності ACER може здійснюватися до Суду Європейського Союзу (Європейського суду справедливості, Суд ЄС).  
Право на звернення виключно після розгляду справи АП ACER.



Рішення, прийняті ACER, АП ACER та Судом ЄС, є обов'язкові до виконання усіма органами державної влади та учасниками ринку електричної енергії

# MARKET COUPLING (MC):

✓ Що таке та навіщо MC?

✓ Переваги запровадження MC для українського ринку електричної енергії.

✓ Питання, які потребують вирішення у процесі запровадження MC.

✓ Основні аспекти моделей NEMO.

# ЯК ВИНИК МС (1/3)?



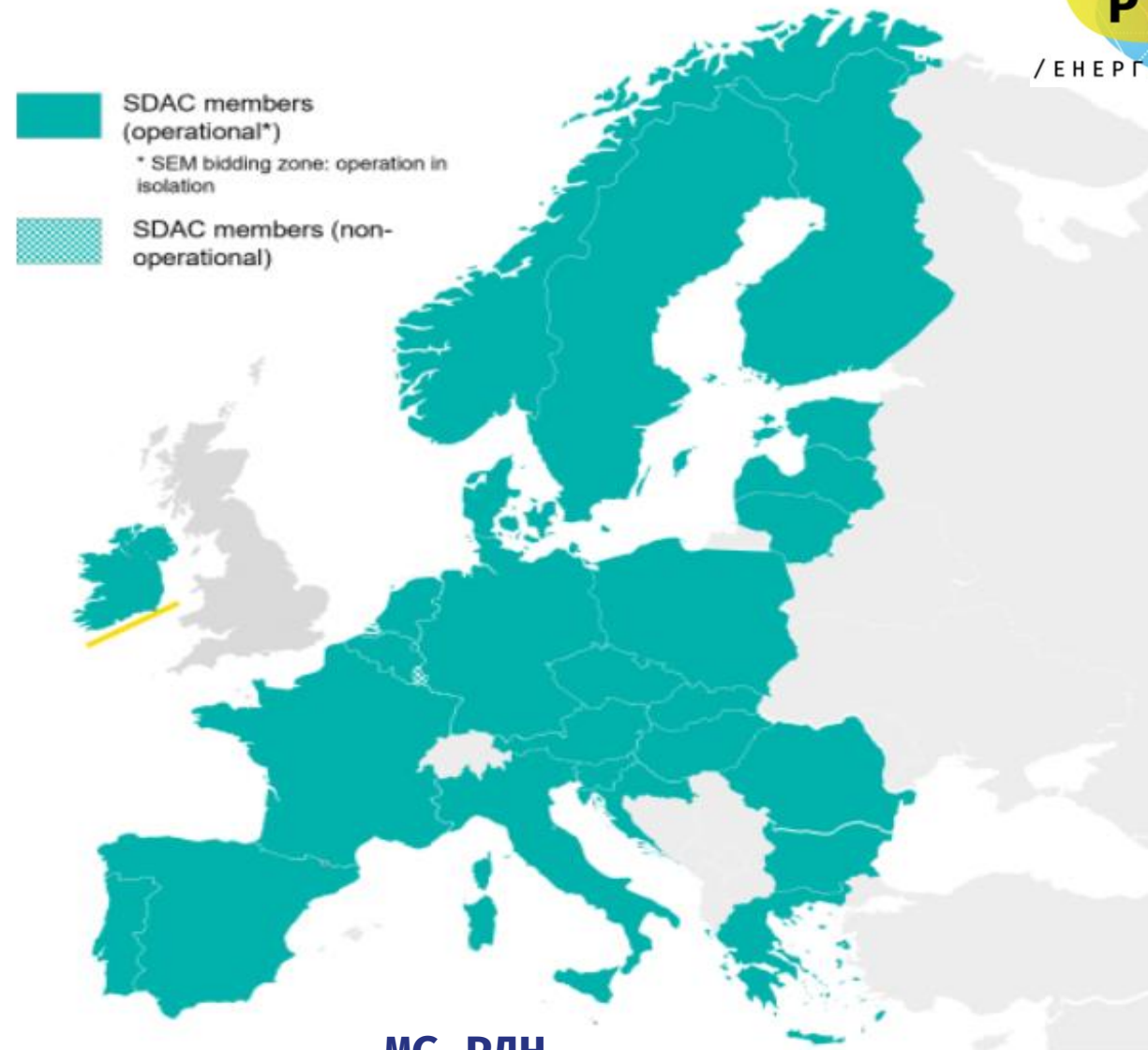


# ЯК ВИНИК МС (2/3)?

З метою оптимізації використання міждержавних перетинів та підвищення ліквідності у 2006 році Франція, Бельгія та Нідерланди об'єднують спотові ринки (LTC).



У 2010 приєднуються Австрія, Німеччина та Люксембург – засновано регіон – Центральна Західна Європа (CWE)



МС РДН



# ЯК ВИНИК МС (3/3)?

У 2014 році процес виходить на новий рівень – об'єднання Північно-Західної Європи та CWE в NWE: перша реалізація PCR (охоплює 15 країн)

- 1<sup>st</sup> wave 2018
- 2<sup>nd</sup> wave 2019
- 3<sup>rd</sup> wave 2021
- 4<sup>th</sup> wave 2022



Об'єднання країн продовжується.  
У 2015 – затвердження САСМ

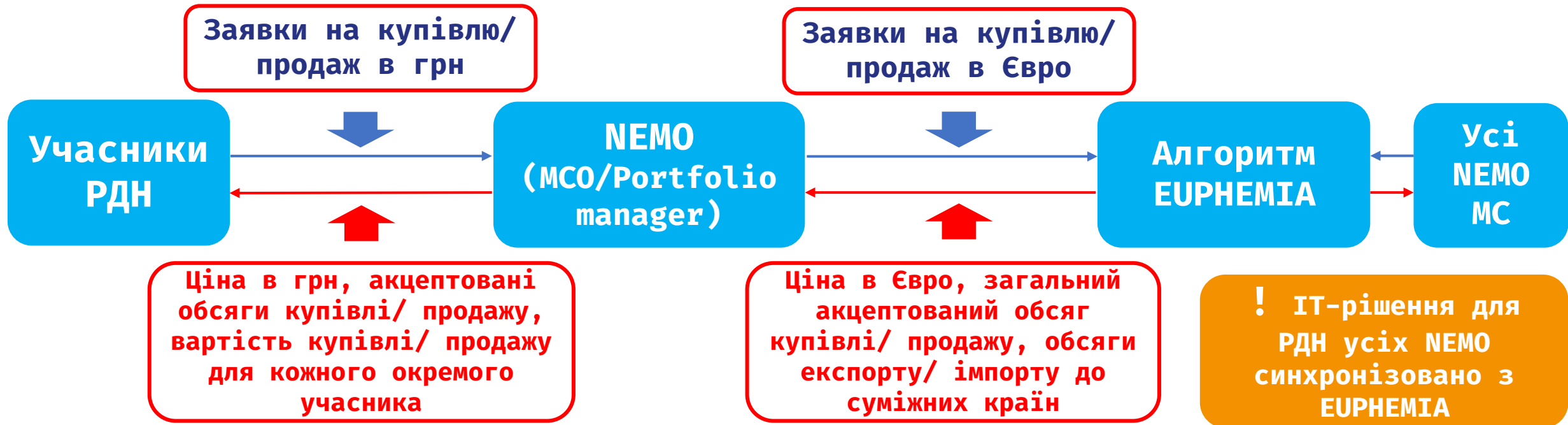
МС ВДР

# ЩО ТАКЕ ТА НАВІЩО МС (1/2)?

**МЕТА:**

= сформувати загальноєвропейські ринки РДН та ВДР, наслідком чого відбудеться підвищення ліквідності цих сегментів, вирівнювання цін та оптимальне використання пропускної спроможності міждержавних перетинів.

## Принцип функціонування МС схематично на прикладі РДН:



# ЩО ТАКЕ ТА НАВІЩО МС (2/2)?

**МЕТА:**

= сформувати загальноєвропейські ринки РДН та ВДР, наслідком чого відбудеться підвищення ліквідності цих сегментів, вирівнювання цін та оптимальне використання пропускнуої спроможності міждержавних перетинів.

## Принцип функціонування МС схематично на прикладі ВДР:

Заявки на купівлю/  
продаж в грн

Заявки на купівлю/ продаж  
в Євро, виходячи з  
доступного перетину

Учасники  
ВДР

NEMO  
(MCO/Portfolio  
manager)

XBID

Усі  
NEMO  
МС

Ціна в грн, акцептовані обсяги  
купівлі/продажу, вартість  
купівлі/продажу для кожного  
окремого учасника

! ІТ-рішення ВДР всіх NEMO  
синхронізовано з XBID

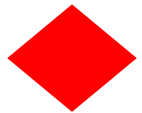
# ПЕРЕВАГИ ЗАПРОВАДЖЕННЯ МС ДЛЯ УКРАЇНСЬКОГО РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ



**ЗБІЛЬШЕННЯ ЛІКВІДНОСТІ НА СПОТОВИХ СЕГМЕНТАХ  
РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ**



**ОПТИМАЛЬНЕ ВИКОРИСТАННЯ МІЖДЕРЖАВНОГО ПЕРЕТИНУ**



**ЗБІЛЬШЕННЯ ВПЛИВУ ФУНДАМЕНТАЛЬНИХ ФАКТОРІВ НА  
ФОРМУВАННЯ ЦІНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ**

# ПИТАННЯ, ЯКІ ПОТРЕБУЮТЬ ВИРІШЕННЯ У ПРОЦЕСІ ЗАПРОВАДЖЕННЯ МС

- ◆ **ВІДСУТНІСТЬ ДЖЕРЕЛА ДЛЯ ПОКРИТТЯ ПДВ (20%), ЩО ВИНΙΚАЄ У РЕЗУЛЬТАТІ ЕКСПОРТУ В РАМКАХ МС**
- ◆ **ВІДСУТНІСТЬ ДЖЕРЕЛА ДЛЯ ОПЛАТИ АКЦИЗУ (3,2%), ЩО ВИНΙΚАЄ У РЕЗУЛЬТАТІ ІМПОРТУ В РАМКАХ МС**
- ◆ **НЕМОЖЛИВІСТЬ РОЗМИТНЕННЯ ЗА 0% СТАВКОЮ ЧЕРЕЗ ОСОБЛИВИЙ СТАТУС ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ЯК ТОВАРУ (ДІЮЧА СТАВКА 2%)**
- ◆ **ВІДСУТНІСТЬ ДЖЕРЕЛА ДЛЯ ОПЛАТИ ПОСЛУГ З ПЕРЕДАЧІ ТА ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЇ**

# ВІДСУТНІСТЬ ДЖЕРЕЛА ДЛЯ АКЦИЗУ (3,2%)

## ОПИС ПИТАННЯ:

Ураховуючи різні підходи до визначення платника акцизного податку в Європі та Україні, виникає додаткове фінансове навантаження на українського НЕМО, який відповідно до ПКУ зобов'язаний сплатити акцизний податок, оскільки електрична енергія є підакцизним товаром.

## ПРОПОЗИЦІЇ:

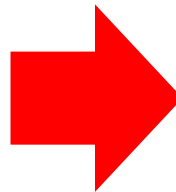
Зміни до Податкового кодексу України:

Звільнення від оплати акцизного податку під час МС.

# НЕМОЖЛИВІСТЬ РОЗМИТНЕННЯ ЗА 0% СТАВКОЮ

## ОПИС ПИТАННЯ:

Оскільки ЄС це фактично одна торгова зона без кордонів, питання розмитнення відсутнє. Так, як Україна не є членом ЄС, для розмитнення за 0% ставкою – необхідно надати сертифікат походження товару з країни ЄС. Оскільки електроенергія є специфічним товаром, то визначити країну виробництва електроенергії є фізично неможливим. Відповідно – виникає додатковий митний платіж в обсязі 2%.



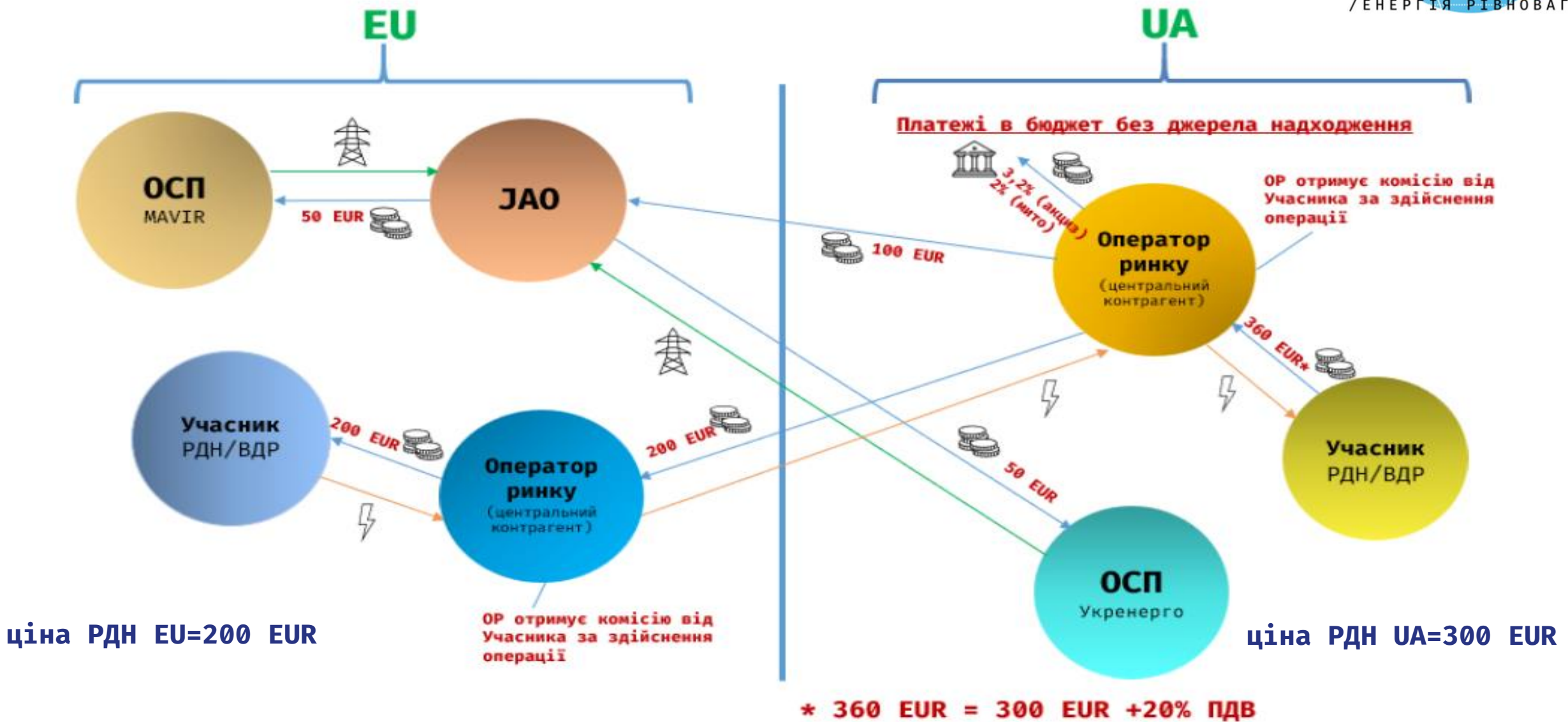
## ПРОПОЗИЦІЇ:

Зміни до Митного кодексу України:

виключення вимоги надавати документи щодо підтвердження країни походження електроенергії у разі її переміщення через митний кордон України під час МС.



# ВЗАЄМОДІЯ УЧАСНИКІВ РИНКУ ПРИ МС. ІМПОРТ НА ПРИКЛАДІ УГОРЩИНА-УКРАЇНА





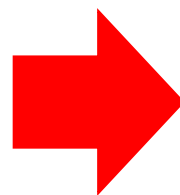
# ВІДСУТНІСТЬ ДЖЕРЕЛА ДЛЯ ОПЛАТИ ПОСЛУГ З ПЕРЕДАЧІ ТА ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЇ

## ОПИС ПИТАННЯ:

Згідно з діючими НПА НКРЕКП визначено, що:

- експортери та імпортери здійснюють оплату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;
- експортери здійснюють оплату за послуги з передачі електроенергії.

При здійсненні експорту/імпорту електроенергії в рамках МС відсутні джерела для оплати таких послуг.



## ПРОПОЗИЦІЇ:

Зміни до НПА НКРЕКП:

виключення вимог щодо:

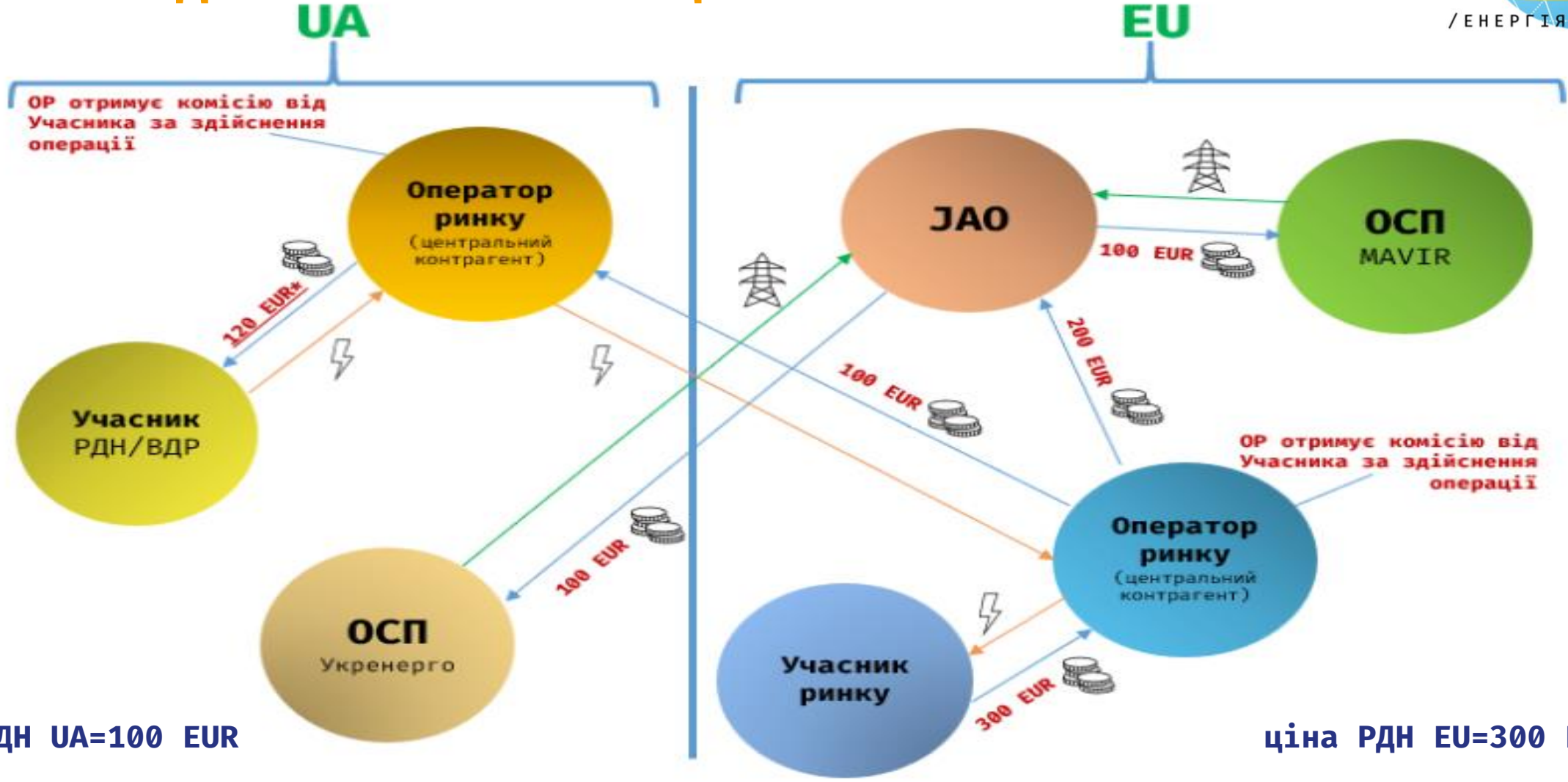
- оплати за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при здійсненні експорту та імпорту;
- оплати за послуги з передачі електроенергії при здійсненні експорту.

## ОПИС ПИТАННЯ:

Оскільки в ЄС та в Україні існують різні підходи до визначення та оплати ПДВ, то при МС (експорт) в українських учасників ринку виникає дефіцит коштів для покриття ПДВ (20%).

*На наступному слайді проілюстровано взаємодію учасників ринку при МС (експорт), у т.ч. потік електроенергії та фінансовий, а також кроки взаємодії коли виникає дефіцит коштів для його покриття.*

# ВЗАЄМОДІЯ УЧАСНИКІВ РИНКУ ПРИ МС. ЕКСПОРТ НА ПРИКЛАДІ УКРАЇНА-УГОРЩИНА



ціна РДН UA=100 EUR

ціна РДН EU=300 EUR

\* 120 EUR = 100 EUR +20% ПДВ, де 20% ПДВ створює дефіцит в грошовому потоці

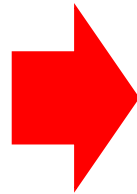
# ПРОПОЗИЦІЇ ДО ВИРІШЕННЯ ПИТАННЯ ПОКРИТТЯ ПДВ (20%)

## ПРОПОЗИЦІЇ ОЗВУЧЕНІ НА РИНКУ:

- 1) запровадження 0% ПДВ\* для операцій на всіх сегментах ринку електроенергії та імпорту (внесення змін до ПКУ);
- 2) запровадження «reverse charge mechanism (RCM)» (внесення змін до ПКУ);
- 3) закріпити роль платника ПДВ в рамках МС за НЕК «УКРЕНЕРГО» за рахунок congestion income

## ВПЛИВ НА УЧАСНИКІВ РИНКУ:

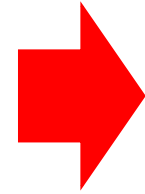
- 1) вимивання обігових коштів (утворення касового розриву) у сумі орієнтовно 13 млрд грн;
- 2) перехід до частково безготівкової оплати ПДВ;
- 3) ризик фінансового дефіциту для НЕК «УКРЕНЕРГО». Оскільки для відсутності такого ризику є необхідність постійної різниці цін між ринками в рамках МС не менше 40%



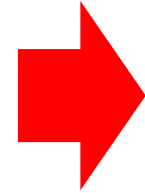
\* - більш детально на наступному слайді

# ВПЛИВ ЗАПРОВАДЖЕННЯ 0% НА УЧАСНИКІВ РИНКУ

**ДІЮЧИЙ ПКУ**



**Генерація фактично транзитуює ПДВ в ланцюгу постачання.**



**Генерація має зареєструвати ПН та сплатити ПДВ.**

**ПРОПОНОВАНІ  
ЗМІНИ ДО ПКУ**

**Тобто: при середньодобовому продажі електричної енергії генерацією України на суму 1 млрд грн ПДВ складає 0,2 млрд грн, які необхідно сплатити. На суму такого ПДВ можливо здійснити повернення з ДБ коштів.**

**Термін повернення – 65 днів.**

**Так, за 65 днів генерація матиме касовий розрив на 13 млрд грн.**

# ОСНОВНІ АСПЕКТИ МОДЕЛЕЙ NEMO:

## МОНОПОЛЬНИЙ NEMO

→ Працює на тарифній основі без мети отримання прибутку. Отримання додаткового прибутку зменшує тариф (п.3.3. додатку 9 до Правил РДН та ВДР)

→ Надає інформацію безкоштовно (реальний приклад – АТ «Оператор ринку»)

→ Правила організації торгів та умов фінзабезпечення учасників ринку затверджуються Регулятором

## КОНКУРЕНТНИЙ NEMO

→ Функціонує для отримання прибутку

→ Конкуренція між NEMO забезпечується за допомогою:

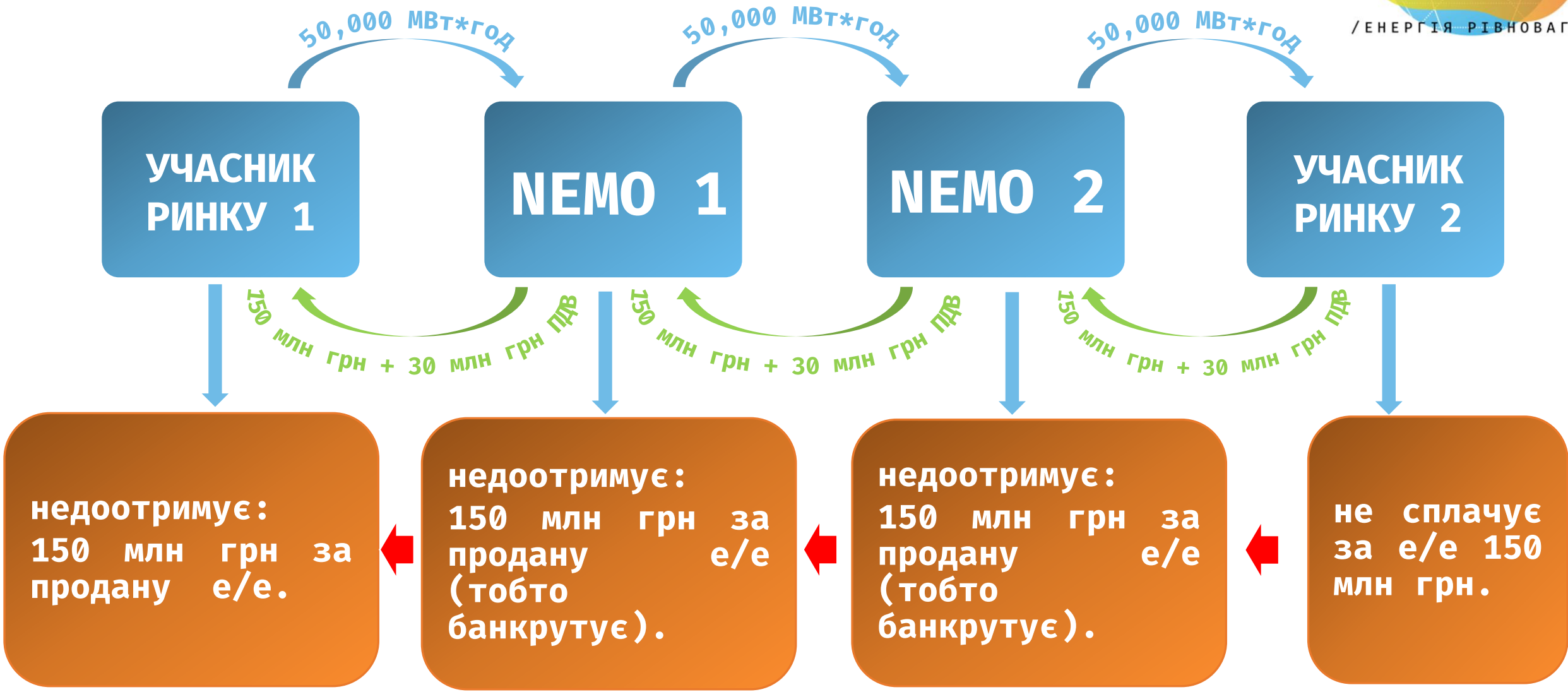
- графічного інтерфейсу;
- надання доступу до інформації;
- умов фінзабезпечення

→ Може бути джерелом виникнення заборгованості на РДН або БР (кожний NEMO виступає стороною в межах торгів на РДН та може дефолтити свої зобов'язання; неможливість перевірки максимальних обсягів продажу)

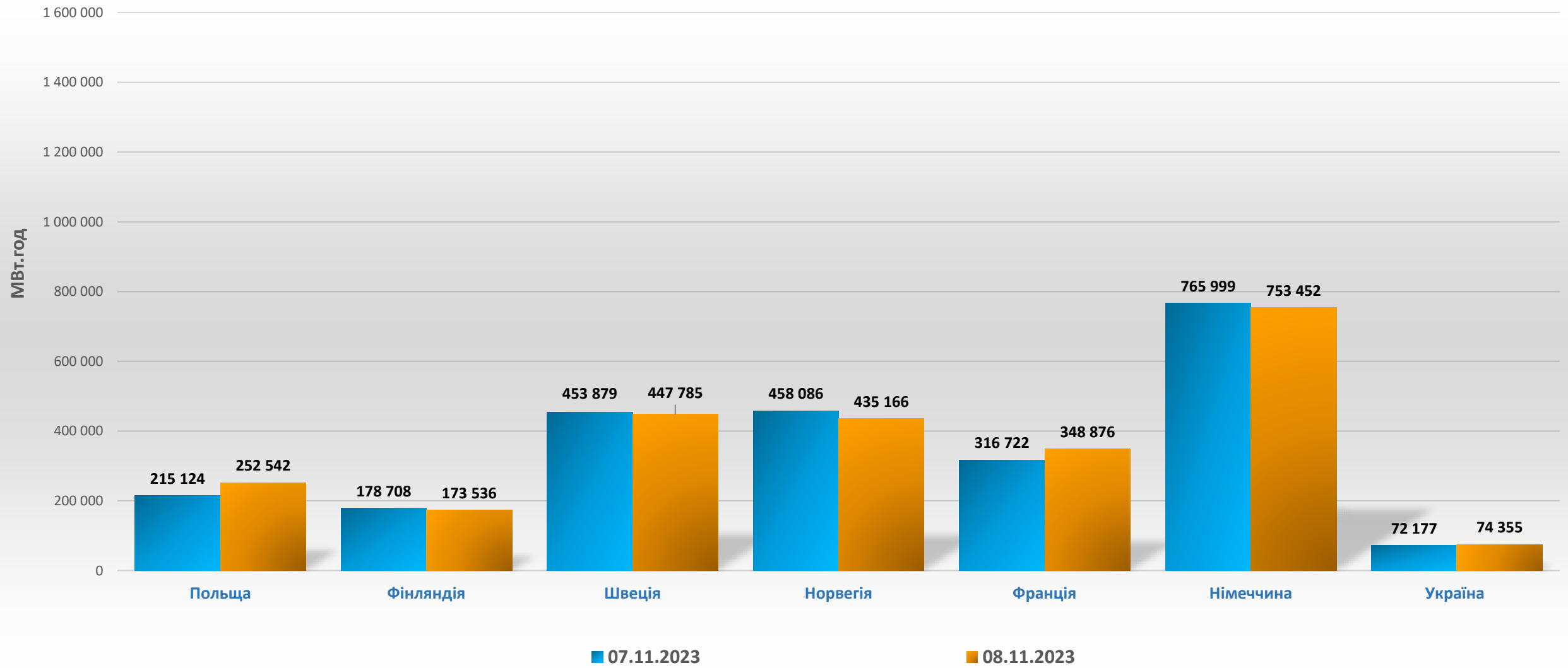
→ Правила організації торгів та умов фінзабезпечення учасників ринку приймає кожен NEMO самостійно



# КРЕДИТНИЙ РИЗИК ПРИ ЗАСТОСУВАННІ КОНКУРЕНТНОЇ МОДЕЛІ NEMO (схематично)

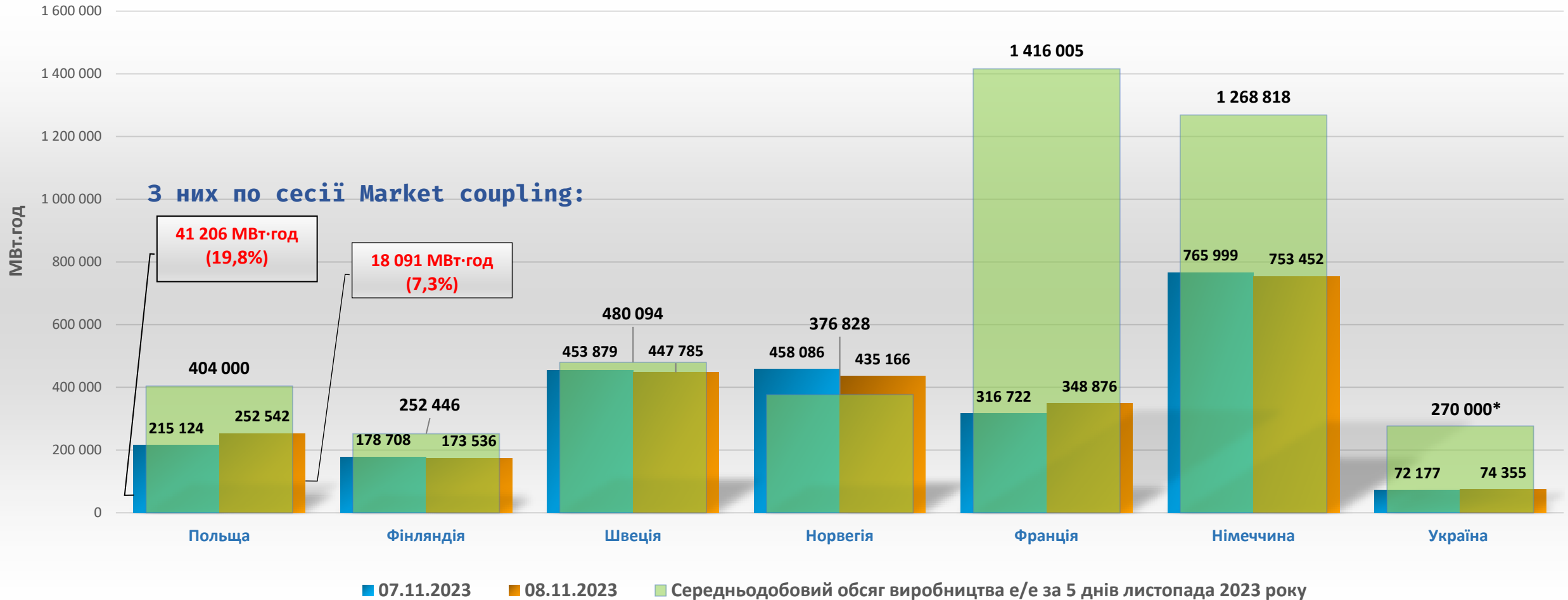


# ПОРІВНЯННЯ ОБСЯГІВ ТОРГІВ НА РДН – КОНКУРЕНТНІ НЕМО В ЄС ТА УКРАЇНСЬКИЙ РДН



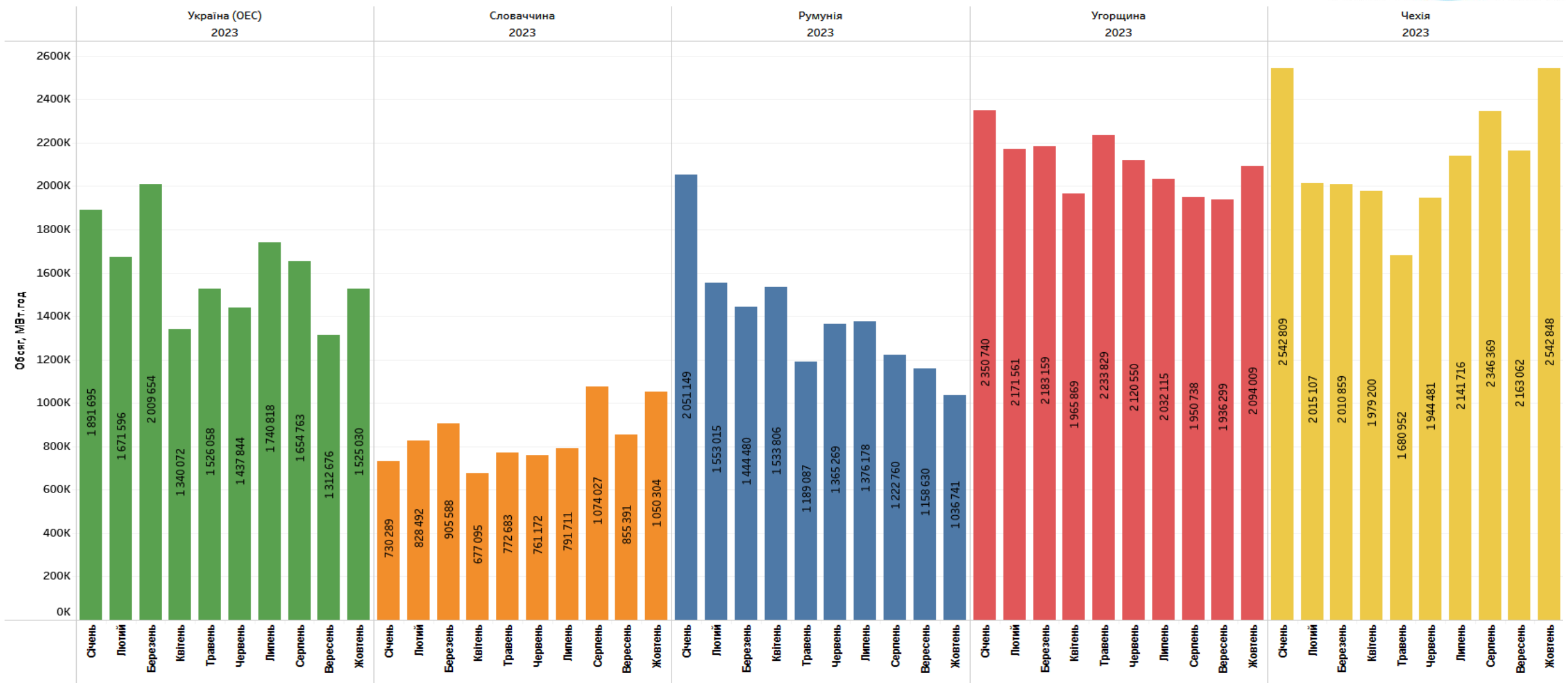


# ОБСЯГИ ТОРГІВ НА РДН ТА ВИРОБНИЦТВО – ПОРІВНЯННЯ КОНКУРЕНТНІ НЕМО В ЄС ТА УКРАЇНСЬКИЙ РДН



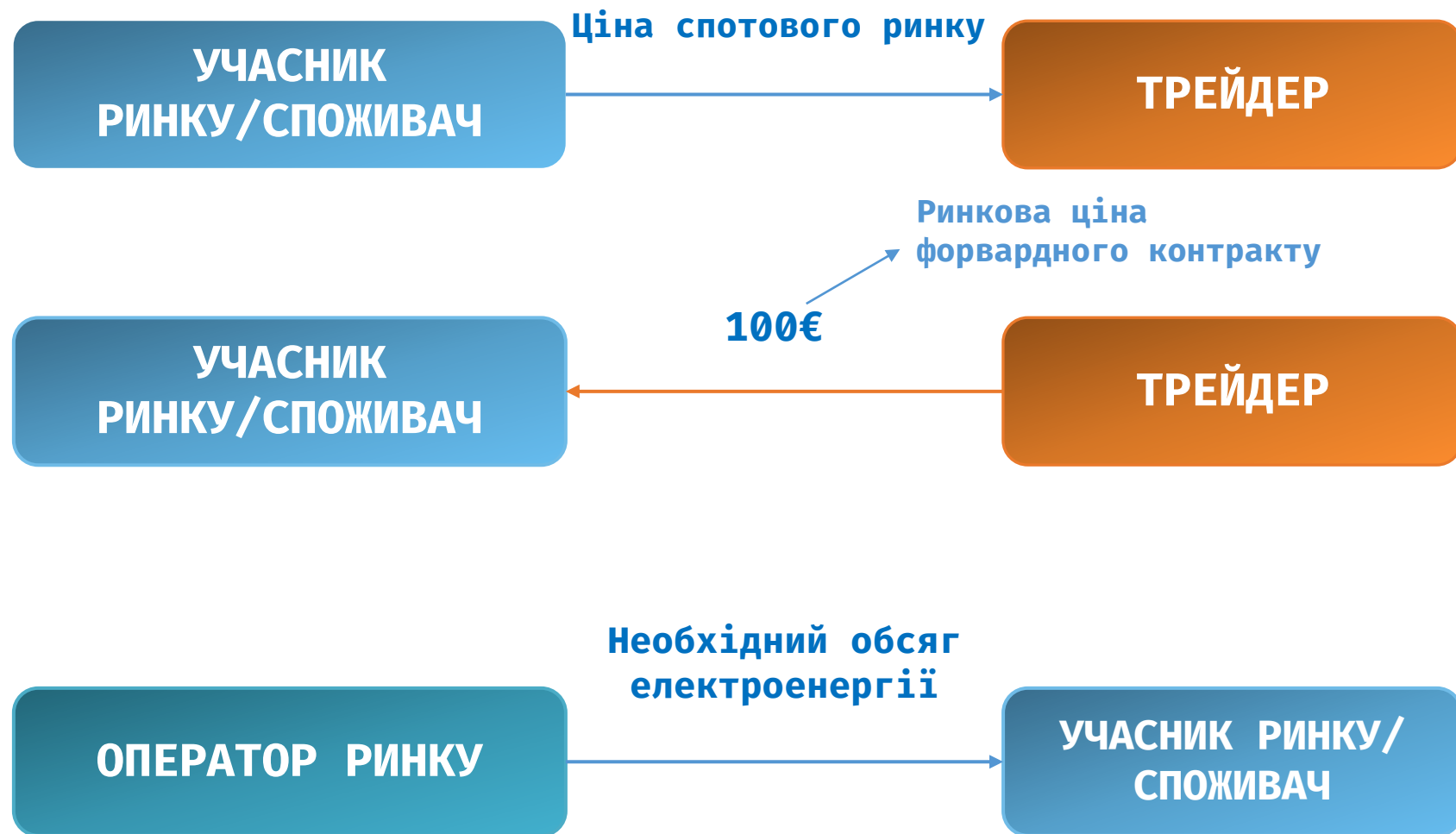
\* - орієнтовні обсяги виробництва

# ПОРІВНЯННЯ ОБСЯГІВ ТОРГІВ НА РДН- МОНОПОЛЬНІ НЕМО ТА УКРАЇНСЬКИЙ РДН



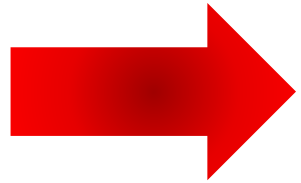
# СХЕМА ХЕДЖУВАННЯ. ЯК ПРАЦЮЄ ХЕДЖУВАННЯ?

Застосування інструментів фінансового хеджування дозволяє нівелювати кредитні ризики та дає можливість планувати свою діяльність.



# ВИСНОВОК ЩОДО МОДЕЛІ NEMO:

**Конкурентна модель NEMO може бути запроваджена на українському ринку електроенергії при виконанні наступних умов:**



- наявності інструментів (деривативів, форвардних продуктів) для хеджування ризиків (цінових, кредитних, операційних) учасників ринку;
- відсутності заборгованості на ринку електроенергії

**В іншому випадку існує ризик появи ще одного сегменту ринку електроенергії із заборгованістю за електроенергію**



**ОПЕРАТОР  
РИНКУ**

**/ ЕНЕРГІЯ РІВНОВАГИ /**

**ДЯКУЄМО ЗА УВАГУ!**

**Питання, коментарі та пропозиції просимо  
надсилати на електронну адресу: [vrz@oree.com.ua](mailto:vrz@oree.com.ua)**