

На шляху до повномасштабного ринку електроенергії

Можливі завдання перехідного періоду

Олександр Рогозін

Навіщо щось запроваджувати до часу Ч ?

- Одночасна зміна всіх елементів ринку (договорів, технології роботи на ринку тощо) несе **великі ризики** для всіх учасників (організаційні, технічні, економічні, фінансові, юридичні).
- Ключові сегменти ринку (ринок двосторонніх договорів (РДД), балансуючий ринок (БР) та ринок «на добу наперед» (РДН)) практично не сумісні з існуючим оптовим ринком електроенергії (ОРЕ), тому не можуть бути впроваджені до часу Ч,
- Введення до часу Ч інших сегментів та складових нового ринку є доцільним, якщо це запроваджує (тестує, адаптує) те, що без суттєвих змін має працювати з часу Ч (договірні стосунки, програмне забезпечення, технологічні процеси, інформаційні зв'язки тощо).
- Етапне впровадження певних елементів ринку також :
 - оптимізує використання ресурсів учасників ринку (кадрових тощо),
 - полегшує роботу над помилками,
 - сприяє позитивному сприйняттю реформи ринку суспільством

Що можна впроваджувати до часу Ч ? 1/6

- **Зміна відповідальності та технології збору та обробки інформації комерційного обліку:**
 - передача функції адміністратора комерційного обліку (АКО) до Оператора системи передачі (ОСП, НЕК «Укренерго»),
 - доопрацювання нормативної бази, технологічних форматів тощо,
 - впровадження ОСП нового програмного забезпечення та баз даних, відпрацювання (тестування) взаємодії з учасниками ринку, процесів верифікації, зведення балансу тощо,
 - *Етапи, терміни ?*
 - *Формування макетів для ОРЕ ?*
 - *Внесення змін (Закон «Про ринок електроенергії», додатки до ДЧОРЕ, Кодекс комерційного обліку...) ?*

Що можна впроваджувати до часу Ч ? 2/6

- **Зміна тарифної методології та договірної системи ОСП:**
 - затвердження нових тарифів ОСП (на передачу та на диспетчеризацію),
 - закупівля ОСП втрат електроенергії (ТВЕ) в мережах,
 - укладання ОСП нових договорів з учасниками ринку на передачу та диспетчеризацію,
 - зміна структури оптової ринкової ціни (ОРЦ),
 - З ким договори на передачу та на диспетчеризацію ?
 - Створення в ОСП «скляної стіни» між передачею та диспетчеризацією ?
 - Які ТВЕ включати до тарифу на передачу (стимули) ?
 - Етапи, терміни ?
 - Внесення змін (Закон «Про ринок електроенергії», Порядок формування прогнозної ОРЦ, ДЧОРЕ, додатки до ДЧОРЕ, Кодекс системи передачі, Методик встановлення тарифів на передачу та диспетчеризацію ...) ?

Що можна впроваджувати до часу Ч ? 3/6

- **Зміна механізму підтримки виробників за «зеленим тарифом» (ВЗТ):**
 - створення Гарантованого покупця (ГП),
 - укладання ГП нових договорів з ВЗТ, договору на послугу з підтримки ВЗТ, договору з Оператором ОРЕ (ГП «Енергоринок»),
 - включення витрат на послугу з підтримки ВЗТ в тариф надавача послуги,
 - відпрацювання ГП разом з ВЗТ інформаційної взаємодії та систем прогнозування виробництва електроенергії,
 - *З ким договір на послугу з підтримки ВЗТ (Енергоатом, ОСП) ?*
 - *На якій підставі та за якою ціною ГП продавати електроенергію в ОРЕ ?*
 - *Етапи, терміни ?*
 - *Внесення змін (Закон «Про ринок електроенергії», Порядок надання послуги з підтримки ВЗТ (ПКМУ), Порядок формування прогнозної ОРЦ, ДЧОРЕ, додатки до ДЧОРЕ, ...) ?*

Що можна впроваджувати до часу Ч ? 4/6

- **Впровадження ринку допоміжних послуг (РДП):**
 - доопрацювання нормативної бази, у т.ч. в частині акредитації постачальників допоміжних послуг (ПДП), моніторингу РДП тощо,
 - акредитація ПДП,
 - відпрацювання технології обліку та застосування допоміжних послуг (ДП), механізмів аукціонів та застосування регульованих цін на ДП тощо,
 - зміна тарифу ОСП на диспетчеризацію,
 - зміна структури ОРЦ,
 - *Які договори ОСП на надання ДП з учасниками ринку в ОРЕ ?*
 - *Етапи, терміни ?*
 - *Внесення змін (Закон «Про ринок електроенергії», Порядок формування прогнозої ОРЦ, Кодекс системи передачі, ДЧОРЕ, додатки до ДЧОРЕ, ...) ?*

Що можна впроваджувати до часу Ч ? 5/6

- **Зміна механізму підтримки теплоелектроцентралей (ТЕЦ):**
 - укладання ТЕЦ договорів на послугу з підтримки ТЕЦ з ОСП,
 - включення витрат на послугу з підтримки ТЕЦ в тариф ОСП на передачу,
 - *За якою ціною ТЕЦ продавати електроенергію в ОРЄ ?*
 - *Етапи, терміни ?*
 - *Внесення змін (Закон «Про ринок електроенергії», Порядок надання послуги з підтримки ТЕЦ (ПКМУ), Порядок формування прогнозої ОРЦ, ДЧОРЄ, додатки до ДЧОРЄ, ...) ?*

Що можна впроваджувати до часу Ч ?

6/6

- **Відповідальність учасників ринку за небаланс:**
 - купівля/продаж небалансів на ОРЕ,
 - відпрацювання учасниками ринку власних систем прогнозування,
 - *Етапи, терміни ?*
 - *Внесення змін (Закон «Про ринок електроенергії», додатки до ДЧОРЕ, тарифні методології окремих учасників...) ?*
- **Перехід на маржинальне ціноутворення в ОРЕ**
- **Зміна механізму підтримки населення в ОРЕ**

Дякую за увагу