

**Перелік концептуальних (проблемних) питань по  
Правилах ринку та Правилах РДН та ВДР**

**Фінансово-економічні:**

1. Фінансові гарантії на сегментах ринку (типи та розмір покриття);
2. Визначення одного уповноваженого банку для розрахунків на ринку електричної енергії та визначення вимог до банків для надання фінансових гарантій;
3. Визначення алгоритму розподілу коштів для постачальників, постачальників універсальних послуг, постачальників «останньої надії»;
4. Запровадження більш гнучкої системи штрафних санкцій (платежі за невідповідність тощо);
5. Удосконалення ціноутворення на балансуєчому ринку.

**Технологічні:**

1. Визначення кількості «цінових зон» торгівлі електричною енергією;
2. Обмеження роботи учасників ринку на РДН та ВДР обсягами фізичного виробництва електричної енергії.
3. Придбання оператором системи передачі окремих допоміжних послуг, зокрема щодо первинного регулювання;
4. Вирішення «колізій» при визначенні цін та обсягів на РДН;
5. Визначення 15-хвилинного розрахункового періоду на ринку електроенергії;
6. Запровадження перехідного періоду для роботи учасників ринку
7. Виділення питань щодо допоміжних послуг в окремий документ (Регламент).

**Організаційні:**

1. Робота РДН, ВДР та БР у разі оголошення Надзвичайного стану або Аварійної ситуації;
2. Розробка Правил поведінки на окремих сегментах ринку електричної енергії у вторинному законодавстві;
3. Розробка окремого порядку проведення моніторингу функціонування сегментів ринку та діяльності учасників на цих сегментах;
4. Передбачення проведення аукціонів по двосторонніх договорах для виробників і постачальників та визначення Оператора ринку відповідальним за їх проведення.

**Перелік концептуальних (проблемних) питань по  
Правилах роздрібного ринку**

**Організаційні:**

1. Розробка єдиного Типового договору на постачання електричної енергії та надання послуг з розподілу побутовим споживачам для постачальників універсальних послуг та постачальника «останньої надії».

**Технологічні:**

1. Особливості заміни постачальника для побутового споживача (запровадження перехідного етапу);
2. Особливості заміни постачальника для промислового споживача;
3. Запровадження перехідного етапу з передачі даних щодо споживачів в єдину систему Data Hub;
4. Відповідальність оператора системи розподілу, зокрема щодо якості електричної енергії перед субспоживачами.

**Фінансово-економічні:**

1. Фінансові гарантії для споживачів, які мають технологічну особливість щодо обмеження та припинення постачання електричної енергії (водоканали, теплокомуненерго та інші);
2. Визначення загального підходу щодо встановлення тарифу для постачальників універсальних послуг та постачальників останньої надії;
3. Визначення загального підходу щодо підтимки «вразливих споживачів»;
4. Визначення загального підходу щодо встановлення алгоритму розподілу коштів для постачальників універсальних послуг та постачальників останньої надії.

**Перелік концептуальних (проблемних) питань по  
Кодексу системи передачі****Організаційні:**

1. Всі положення кодексу повинні відповідати вимогам регламентів Енергетичного Співтовариства (№ 631, № 1388, № 1447 тощо);
2. Деталізація визначення повноважень оператора системи передачі щодо сертифікації та атестації обладнання, оголошення надзвичайного стану, відмови доступу до мереж, застосування заходів обмеження споживачів, тощо;
3. Конкретизація положень щодо адміністрування Кодексу.

**Технологічні:**

1. Запровадження перехідного етапу щодо виконання вимог в частині відповідності встановлених кодексом технічних критеріїв для енергетичних блоків (особливо для ТЕС);
2. Визначення обов'язкових технічних вимог для енергетичних блоків (первинне та вторинне регулювання);
3. Доопрацювання питання надання допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності (доповнення переліку засобів);
4. Необхідність визначення додаткових норм щодо Стандартів операційної безпеки.

**Фінансові:**

1. Деталізація визначення платності приєднання до системи передачі замовників-операторів систем розподілу.

**Перелік концептуальних (проблемних) питань по  
Кодексу системи розподілу****Організаційні:**

1. Запровадження перехідних термінів по встановлення строків приєднань (по стандартному та нестандартному).

**Технологічні:**

1. Визначення процедури облаштування місць обліку (при стандартному приєднанні);
2. Визначення процедури відключення окремих категорій споживачів для постачальника/постачальника універсальних послуг/постачальника «останньої надії».

**Перелік концептуальних (проблемних) питань по  
Кодексу комерційного обліку електричної енергії****Організаційно-технологічні:**

1. Можливість запровадження перехідного періоду щодо роботи єдиної системи (ДатаХаб);
2. Запровадження конкуренції на ринку постачальників послуг з комерційного обліку шлягом визначення зони відповідальності (всі заходи з передачі даних здійснює ліцензований суб'єкт, а передає дані – оператор системи розподілу);
3. Запровадження класифікаторів та алгоритмів за стандартами ENTSO-E .

**Перелік концептуальних (проблемних) питань по  
Методиці (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та  
системи розподілу**

1. Деталізація механізму проведення коригування перегляду складової тарифів на передачу та розподіл;
2. Визначення та розгляд інших варіантів плати за стандартне приєднання до точки розподілу;
3. Запровадження перехідних періодів деяких норм Методики (ставки плати за нестандартне приєднання).