

ПРОТОКОЛ № 7

засідання постійно діючої робочої групи Координаційного центру із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії (Проектний офіс)

м. Київ

06.03.2018

Засідання проводив: Керівник робочої групи, радник Віце-прем'єр-міністра України Євдокімов В.А.

Присутні члени робочої групи та запрошені Масевич С.А., Гануш Беран, Лібор Лажнічка, Мартін Апко, Орловський І.В., Стучинська Н.П., Литвиненко Ю.В., Сімак О., Куусеметс О.Ю., Форманюк І.В., Гварішвілі О.Й., Казанська О.Г., Вишневський М.В., Бартошик Н.В., Сапегін С., Канарська Н.В. (за дорученням Бедіна С.В.), Мацюра Р.П. (за дорученням Помилуйко Я.В.), Чайкіна Є. (за дорученням Неміровського А.І.), Ясиненко Д.В. (за дорученням Лісового Б.Г.), Троїцька Т.М. (за дорученням Іщенко Д.О.).

Розглянули питання Порядку денного:

1. Відкриття засідання. Вступне слово керівника постійно діючої робочої групи Координаційного центру Євдокімова В.А.
2. Питання роботи консультантів в спеціальних робочих (тематичних) групах та визначення концептуальних (проблемних) питань до схвалених проектів Правил роздрібного ринку, Кодексу комерційного обліку, Кодексу системи передачі та Кодексу системи розподілу.
3. Стан надання пропозицій експертів по концептуальних (проблемних) питаннях до проектів нормативно-правових актів, які знаходяться в мультисервісній платформі PsycheaExpertus.
4. Обговорення та визначення дати наступного засідання постійно діючої робочої групи Координаційного центру.

Вирішили:

Щодо пункту 2 Порядку денного:

1. Схвалити звіти консультантів спеціальних робочих (тематичних) груп з питань роботи оптового ринку електроенергії, впровадження роздрібного ринку електроенергії, фінансових питань та технічно-програмного забезпечення системного оператора та оператора ринку станом на 06.03.2018 та просити Координаційний центр їх затвердити.
2. Взяти за основу анкети для оцінки організаційно-технічної готовності учасників ринку до роботи у новому ринку електричної енергії та доручити керівникам робочих груп доопрацювати їх за результатами обговорення.

3. Вважати слušними та такими, які потребують подальшого обговорення, концептуальні (проблемні) питання по схвалених НКРЕКП Правилах ринку, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Правилах роздрібного ринку, Кодексу системи передачі, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Методиці (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу (додаються).

4. Доручити керівнику постійно діючої робочої групи Координаційного центру винести на розгляд Координаційного центру зазначений перелік концептуальних (проблемних) питань для подальшої роботи.

Щодо пункту 3 Порядку денного:

1. Інформацію щодо стану надання пропозицій експертів до проектів нормативно-правових актів, які знаходяться в мультисервісній платформі PsycheaExpertus, та щодо відкриття нового розділу для обговорення концептуальних (проблемних) питань, взяти до відома.

2. Звернутися до керівника мультисервісної платформи PsycheaExpertus Сапегіна С. з проханням вивести окремо для заповнення в мультисервісній платформі анкету для оцінки організаційно-технічної готовності учасників ринку до роботи у новому ринку електричної енергії.

Щодо пункту 4 Порядку денного:

Наступне засідання постійно діючої робочої групи Координаційного центру провести **23 березня 2018 року**.

Керівник постійно діючої
робочої групи Координаційного центру

 В. Євдокімов

Секретар засідання

 Л. Беляєва

**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 шляхом 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).