**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№ з/п*** | ***ПУНКТ,***  ***ГЛАВА,***  ***РОЗДІЛ*** | ***ПОЛОЖЕННЯ ЧИННОЇ РЕДАКЦІЇ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ** | | | |
| **1. Визначення основних термінів та понять** | | | |
|  | п. 1.4  глава 1  розділу І | Термін відсутній | **джерело потужності – генеруючі потужності, УЗЕ та/або заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію;** |
|  | п. 1.4  глава 1  розділу І | критерій ймовірності втрати навантаження (LOLE) - середня кількість годин на рік, протягом яких очікується дефіцит потужностей, необхідних для покриття попиту на електричну енергію; | критерій **очікуваної** втрати навантаження (LOLE) – **очікувана (ймовірна) кількість годин, впродовж яких наявні джерела потужності є недостатніми для покриття попиту на електричну енергію, в результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;** |
|  | п. 1.4  глава 1  розділу І | **Термін відсутній** | **попит на електричну енергію – сумарне споживання електричної енергії ОЕС України у кожний момент часу (з урахуванням технологічних витрат у мережі);** |
| **II. ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ** | | | |
| **1. Загальні положення** | | | |
|  | п. 1.3  глава 1  розділу ІІ | 1.3. З метою виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі ОСП повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями. | 1.3. З метою виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі ОСП повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями.  **Методологія (-ії) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей має враховувати особливості проведення оцінки відповідності (достатності) на довгострокову та на короткострокову перспективи.** |
|  | глава 1  розділу ІІ | 1.5. ОСП забезпечує постійне вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі. | **1.5. ОСП розробляє проєкти методології (у тому числі проєкти щодо внесення змін до методологій) виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та методології планування розвитку системи передачі ОСП та надає їх на розгляд Регулятору. Строк розгляду Регулятором проєктів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання.**  **ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті методології доопрацьовані з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проєктів методологій (у разі їх наявності).**  **У разі ініціювання змін до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або методології планування розвитку системи передачі Регулятором, ОСП розробляє відповідний проєкт методології та подає його на розгляд у визначений Регулятором строк.**  **Якщо зміни до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей або методології планування розвитку системи передачі внесені менше ніж за чотири місяці до терміну оприлюднення проекту Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) в наступному періоді.**  **ОСП забезпечує постійне вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.** |
|  | п. 1.6  глава 1  розділу ІІ | 1.6. ОСП повинен оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет актуальні методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі. | 1.6. ОСП повинен оприлюднювати на власному ~~веб-сайті в мережі Інтернет~~ **офіційному вебсайті** актуальні методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі. |
|  | п. 1.9  глава 1  розділу ІІ | 1.9. Підготовка звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) здійснюється з дотриманням таких термінів:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Часові терміни | Звіт | План | | рік розробки | Т\* | Т+1 | | дата оприлюднення документа ОСП | до 01 листопада | до 15 березня | | дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору | до 15 грудня | до 01 травня | | перший рік, що розглядається в документі | Т+2 | Т+2 |   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \* рік розробки Звіту | 1.9. Підготовка звітуз оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) здійснюється з дотриманням таких термінів:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Часові терміни | **Звіт** | План | | рік розробки | Т\* | Т+1 | | дата оприлюднення **методології (-ій)** | **до 1 травня** |  | | **дата оприлюднення сценаріїв** | **до 01 липня** |  | | дата оприлюднення **проєкту** документа ОСП | **до 01 жовтня** | до 15 березня | | **дата надання проекту документа на затвердження/схвалення Регулятору** | **до 1 листопада** | до 01 травня | | перший рік, що розглядається в документі | Т+**1** | Т+2 |   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \* рік розробки Звіту |
| **2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей** | | | |
|  | глава 2  розділу ІІ | **Пункт відсутній** | **2.1.** **Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей здійснюється на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективи.** |
|  | п. 2.3  глава 2  розділу ІІ | 2.3. Сценарні припущення, при яких формуються довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими. | 2.**4.** Сценарні припущення, при яких формуються ~~довгострокові~~ сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, повинні бути достатньо вірогідними та не суперечливими. |
|  | п. 2.4  глава 2  розділу ІІ | 2.4. Кількість сформованих ОСП довгострокових прогнозних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України повинна бути достатньою, щоб охопити реалістичний діапазон можливих шляхів розвитку на довгострокову перспективу, та не може бути менше трьох. | **2.5.** Кількість сформованих ОСП довгострокових **та** **короткострокових** прогнозних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України повинна бути достатньою, щоб охопити реалістичний діапазон можливих шляхів розвитку на довгострокову **та короткострокову** ~~перспективу~~ **перспективи**, ~~та не може бути менше трьох~~ **але не менше трьох на кожну перспективу**. |
|  | глава 2  розділу ІІ | **2.6.** | **2.6.**  **…**  **Для формування базового сценарію ОСП розглядає та наводить у Звіті за результатами проведених консультацій із заінтересованими сторонами різні сценарні припущення та дані щодо:**  **розвитку міждержавних перетинів;**  **розвитку системи передачі зокрема, в частині усунення мережевих обмежень видачі потужності;**  **розвитку різних типів генеруючих потужностей;**  **розвитку електротранспорту та відповідної інфраструктури;**  **розвитку УЗЕ, заходів управління попитом;**  **оцінки економічної дохідності роботи на ринку генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом (у тому числі з урахуванням змін у механізмах функціонування ринку електричної енергії (його сегментів).**  **ОСП співпрацює з оператором газотранспортної системи, оператором газосховищ у питаннях формування поточної та прогнозної інформації щодо потреби України в природному газі та стану її забезпечення на відповідну перспективу.**  **ОСП оприлюднює проєкти довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, базовий сценарій та сценарії, що розглядалися при його формуванні, опис та обґрунтування прийнятих припущень при їх формуванні на офіційному вебсайті та надає його на розгляд Регулятору.**  **Зауваження до проєктів запропонованих сценаріїв надаються Регулятором та зацікавленими сторонами протягом 30 робочих днів.** |
|  | п. 2.7  глава 2  розділу ІІ | 2.7. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень, зокрема для днів з найбільш складними умовами роботи ОЕС України (мінімум та максимум навантажень, гідрологічні обмеження (повінь, межень) тощо), а також для характерних робочих та вихідних днів опалювального та неопалювального сезонів. | 2.**8**. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень~~, зокрема для днів з найбільш складними умовами роботи ОЕС України (мінімум та максимум навантажень, гідрологічні обмеження (повінь, межень) тощо), а також для характерних робочих та вихідних днів опалювального та неопалювального сезонів~~ **для кожної години кожного року формування базового сценарію.** |
| **3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки** | | | |
|  | глава 3  розділу ІІ | **Пункт відсутній** | **3.2. ОСП щороку до 1 лютого оприлюднює графік підготовки Звіту на власному офіційному вебсайті.** |
|  | глава 3  розділу ІІ | **Пункт відсутній** | **3.3. Для підготовки Звіту ОСП використовує всю необхідну інформацію, отриману на свій запит від користувачів, учасників ринку, оператора газотранспортної системи, оператора газосховищ згідно з формами надання інформації для проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та інструкцій щодо їх заповнення, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП.** |
|  | п. 3.2  глава 3  розділу ІІ | 3.2. При підготовці проекту Звіту ОСП проводить консультації із заінтересованими сторонами, Регулятором, науковою та експертною спільнотою стосовно формування сценарних припущень щодо перспектив розвитку економіки та енергетики країни та з суміжних питань, пов’язаних з розробкою узгоджених сценаріїв розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу. | **3.4** **При підготовці проєкту Звіту ОСП використовує інформацію, отриману під час проведення консультацій із органами державної влади, заінтересованими сторонами, Регулятором, оператором газотранспортної системи, оператором газосховищ, науковою та експертною спільнотою стосовно формування сценарних припущень щодо перспектив розвитку енергетики країни з урахуванням тенденцій розвитку економіки та інших суміжних питань, пов'язаних з розробкою узгоджених сценаріїв на довгострокову перспективу.** |
|  | п. 3.3  глава 3  розділу ІІ | 3.3. За результатами проведених консультацій ОСП оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет відповідні аналітичні матеріали з описом та обґрунтуванням прийнятих сценарних припущень, на основі яких готується Звіт. | 3.**5**. За результатами проведених консультацій ОСП оприлюднює на ~~власному веб-сайті в мережі Інтернет~~ **офіційному вебсайті** відповідні аналітичні матеріали з описом та обґрунтуванням прийнятих сценарних припущень, на основі яких готується Звіт. |
|  | п. 3.4  глава 3  розділу ІІ | 3.4. Підготовлений проект Звіту оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет до 01 листопада року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. | 3.**6**. Підготовлений проект Звіту оприлюднюється ОСП на ~~власному веб-сайті в мережі Інтернет~~ **офіційному вебсайті** до 01~~листопада~~ **жовтня** року ~~відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу~~ **разом із повідомленням про проведення громадських обговорень**. |
|  | п. 3.5  глава 3  розділу ІІ | 3.5. ОСП протягом календарного місяця з дати опублікування проекту Звіту забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій, забезпечує збір зауважень та пропозицій, їх розгляд та аналіз. | 3.**7**. ОСП протягом календарного місяця з дати опублікування проекту Звіту забезпечує проведення громадських обговорень та консультацій, забезпечує збір зауважень та пропозицій, їх розгляд та аналіз. **Пропозиції та зауваження до проекту Звіту ОСП приймає до 15 жовтня (включно).** |
|  | п. 3.6  глава 3  розділу ІІ | 3.6. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проекту Звіту та подає його на затвердження Регулятору до 15 грудня року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проектом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій. | 3.**8.** За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проекту Звіту та подає його на затвердження Регулятору до~~15 грудня~~ **01 листопада** року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проектом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій. |
|  | п. 3.8  глава 3  розділу ІІ | 3.8. Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його на власному веб-сайті в мережі Інтернет. | 3.**10.** Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його на ~~власному веб-сайті в мережі Інтернет~~ **офіційному вебсайті разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання.** |
| ***Нова глава***  **4. Особливості проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу** | | | |
|  | п. 4.1  глава 4  розділу ІІ |  | **4.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу проводиться ОСП на період Т+1 при підготовці Звіту.**  **ОСП виконує короткострокову оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей згідно з таким алгоритмом:**  **збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків;**  **формування базового і критичного сценарію розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу;**  **аналіз та розрахунки;**  **формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту джерел потужностей та відповідних чинників;**  **підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту джерел потужностей з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки енергосистеми.** |
|  | п. 4.2  глава 4  розділу ІІ |  | **4.2. При проведенні короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей ОСП враховує, зокрема:**  **заплановану недоступність об’єктів системи передачі, у тому числі, міждержавних ліній;**  **заплановану недоступність об’єктів системи розподілу, які мають вплив на роботу системи передачі та видачу потужності в ОЕС України**  **заплановану недоступність джерел потужності;**  **поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу джерел потужності;**  **прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо);**  **поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;**  **поточну та прогнозу інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ, тощо);**  **ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у т.ч. міждержавних ліній електропередачі;**  **ймовірність аварійної недоступності електростанцій, УЗЕ, заходів управління попитом;**  **прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання електричної енергії;**  **режими виробництва енергії з ВДЕ;**  **очікувані перетоки імпорту/експорту електричної енергії;**  **поточну та прогнозну інформацію щодо потреби України в природному газі, стану її забезпечення.** |
|  | п. 4.3  глава 4  розділу ІІ |  | **4.3. ОСП актуалізує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу впродовж року на сезонній основі.** |
|  | п. 4.4  глава 4  розділу ІІ  НКРЕКП |  | **4.4. ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів (01 квітня – 30 вересня) (літній сезон) та (01 жовтня – 31 березня) (зимовий сезон) з метою оцінки ризиків, пов'язаних з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів.**  **Для проведення сезонної** **оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей Користувачі повинні надавати ОСП до 20 лютого та до 20 серпня інформацію (дані) згідно з формами, що оприлюднені на офіційному вебсайті ОСП.** |
|  | п. 4.5  глава 4  розділу ІІ |  | **4.5. Сезонна оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей готується для кожного тижня відповідного періоду. Розрахунки проводяться для базового сценарію балансу потужності в ОЕС України на відповідний період. Якщо в результаті оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей за базового сценарію ОСП виявлено недостатність джерел потужності для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення дефіциту джерел потужності, а також** **заходів для його запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки енергосистеми.** |
|  | п. 4.6  глава 4  розділу ІІ  НКРЕКП |  | **4.6. ОСП оприлюднює результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для зимового сезону до 15 вересня та результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для літнього сезону до 15 березня на офіційному вебсайті.**  **Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.** |
|  | п. 4.7  глава 4  розділу ІІ |  | **4.7. Якщо за результатами проведення короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі сезонної) виявлено ризики недостатності джерел потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП відповідно до Правил про безпеку постачання невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів.** |
|  | п. 4.8  глава 4  розділу ІІ |  | **4.8. Якщо після оприлюднення результатів короткострокової (у т.ч. сезонної) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей відбуваються суттєві зміни у вхідних даних, що використовувались при проведенні оцінки (зміна планів ремонтів тощо), та/або виникають інші непередбачувані обставини ОСП проводить місячну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей, якщо ОСП вважає, що відповідні зміни можуть спричинити ризик для покриття попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в ОЕС України.**  **ОСП повинен проводити оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей на місяць наперед за обґрунтованим зверненням Регулятора та/або центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.**  **ОСП може проводити оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей також на тиждень та на добу наперед у випадках та у порядку, визначених методологією виконання короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.**  **Для актуалізації короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на відповідний період ОСП може використовувати дані (інформацію), отримані для аналізу операційної безпеки відповідно до глави 6 Розділу VI** **цього Кодексу. У разі необхідності ОСП може звернутися до Користувачів з запитом про надання додаткової та/або підтвердження раніше наданої інформації на найближчий відповідний період.**  **Результати короткострокової оцінки**  **відповідності (достатності) генеруючих потужностей (сезонні, на місяць, на тиждень та на добу наперед) оприлюднюються ОСП на офіційному вебсайті.** |
| **10. Дані, які надаються Користувачами на періодичній основі** | | | |
|  | глава 10  розділу ІІ | **Пункт відсутній** | **10.12. На запит ОСП для підготовки сезонної оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей Користувачі повинні надавати запитувану інформацію у тижневому розрізі.** |