Питання № _____

ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ПИТАННЯ
на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання

Про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»
(щодо імплементації положень Закону України № 4834, зокрема, стосовно планування та міжнародного співробітництва)

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належить, зокрема, затвердження Кодексу системи передачі.

З метою приведення Кодексу системи передачі у відповідність до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо імплементації норм європейського права з інтеграції енергетичних ринків, підвищення безпеки постачання та конкурентоспроможності у сфері енергетики» від 07.04.2026 № 4834-IX (далі – Закон), НКРЕКП розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови), яким передбачається:

приведення термінології Кодексу системи передачі у відповідність до Закону, зокрема запровадження поняття «адекватність (достатність)», уточнення понять щодо ресурсів потужності та міжзональної пропускної спроможності;

удосконалення засад проведення оператором системи передачі (далі – ОСП) національної оцінки достатності ресурсів з урахуванням європейської оцінки достатності ресурсів, регіональних факторів, відповідних методологічних підходів ENTSO-E та ACER;

уточнення порядку формування прогнозних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, здійснення моделювання, визначення критеріїв достатності ресурсів, зокрема LOLE та EENS, і їх порівняння із стандартом надійності;

удосконалення вимог до змісту та порядку підготовки Звіту з оцінки достатності ресурсів, зокрема щодо визначення дефіцитних територій (торгових зон) (далі – Звіт), аналізу причин недостатності ресурсів, регуляторних викривлень і ринкових збоїв, а також урахування висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства;

уточнення строків підготовки та оприлюднення Звіту і Плану розвитку системи передачі, удосконалення вимог до формування такого плану та врахування результатів оцінки достатності ресурсів, національних і європейських до планування розвитку енергетичної інфраструктури;

НКРЕКП
№2440-17.1.2/26 від 18.11.2026
КЕП: Огньов А. В. 18.11.2026 14:53
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

удосконалення порядку розрахунку міжзональної пропускної спроможності міждержавних перетинів, у тому числі регіонального скоординованого розрахунку, вимог до обміну даними, запасу надійності та перегляду конфігурації торгових зон;

уточнення положень щодо регіонального співробітництва ОСП із регіональними координаційними центрами, зокрема в частині скоординованого аналізу операційної безпеки, регіональної оцінки достатності ресурсів та застосування коригувальних дій тощо.

Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики виносить на розгляд НКРЕКП наступний проєкт рішення щодо:

1. Схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»;
2. Розміщення повідомлення про схвалення зазначеного проєкту постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики **Андрій ОГНЬОВ**

Надія Пустовойтова 68-28

ПРОЄКТ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, постановляє:

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Зміни), що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім абзаців двадцять восьмого – тридцять четвертого підпункту 3 пункту 2 Змін, який вводиться в дію з дня припинення чи скасування воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
_____№ ___ _____

Зміни
до Кодексу системи передачі

1. У пункті 1.4 глави 1 розділу I:

після підпункту 12 доповнити новим підпунктом 13 такого змісту:

«13) адекватність (достатність) – здатність ресурсів потужності та міжзональної пропускної спроможності в області регулювання задовольняти навантаження в такій області;»;

У зв'язку з цим підпункти 13 – 312 вважати відповідно підпунктами 14 – 313.

у підпункті 35 слова та знаки «відповідність (достатність)» замінити словом «достатність»;

підпункт 60 викласти в такій редакції:

«60) ресурс потужності – генеруючі потужності, потужності УЗЕ та/або заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію та необхідний резерв потужності;»;

підпункт 104 викласти в такій редакції:

«104) критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE) – очікувана (ймовірна) кількість годин, упродовж яких наявні ресурси потужності є недостатніми для покриття попиту на електричну енергію, у результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;»;

у підпункті 134 слово «джерелами» замінити словом «ресурсами»;

підпункт 174 викласти в такій редакції:

«174) національна оцінка достатності ресурсів – визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданих ресурсах потужності та/або при їх формуванні з урахуванням пропускної спроможності електричних мереж та можливості їх розвитку;».

2. У розділі II:

1) у главі 1:

пункт 1.1 викласти в такій редакції:

«1.1. ОСП здійснює моніторинг достатності ресурсів, прогнозування їх розвитку та планування розвитку системи передачі для забезпечення достатності пропускної спроможності системи передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на електричну енергію, а також виконання вимог операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі.»;

абзац другий пункту 1.2 викласти в такій редакції:

«національну оцінку достатності ресурсів на відповідну перспективу;»;

пункти 1.3 та 1.4 викласти в такій редакції:

«1.3. З метою виконання національної оцінки достатності ресурсів та планування розвитку системи передачі ОСП для своєї області регулювання повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями.

Національна оцінка достатності ресурсів має враховувати регіональні фактори та виконується відповідно до загальноєвропейської методології проведення європейської оцінки достатності ресурсів.

ОСП, здійснюючи національну оцінку достатності ресурсів, може враховувати також інші фактори впливу, зокрема:

робити припущення з урахуванням особливостей національного попиту та пропозиції на електричну енергію;

використовувати інструменти та актуальні дані додатково до тих, що використовуються ENTSO-E для європейської оцінки достатності ресурсів.

Методологія(-ії) національної оцінки достатності ресурсів має(-ють) враховувати особливості проведення оцінки достатності ресурсів на довгострокову (включно із середньостроковою) та на короткострокову (Т+1) перспективи.

1.4. При розробці методологій, проведення досліджень та визначенні методів і засобів вирішення окремих задач, пов'язаних з виконанням національної оцінки достатності ресурсів та плануванням розвитку системи передачі, ОСП враховує вимоги цього Кодексу, нормативно-технічних документів, які регламентують планування та проєктування розвитку енергосистеми та її окремих елементів, рекомендації та відповідні методологічні підходи ENTSO-E та ACER.»;

у пункті 1.5:

абзац перший викласти в такій редакції:

«1.5. ОСП розробляє проєкти методології (зокрема проєкти змін до методологій) виконання національної оцінки достатності ресурсів та методології планування розвитку системи передачі та надає їх на розгляд Регулятору. Строк розгляду Регулятором проєктів методологій не може перевищувати два місяці з дня їх отримання.»;

в абзацах третьому та четвертому слова та знаки «оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «національної оцінки достатності ресурсів»;

абзац п’ятий викласти в такій редакції:

«ОСП забезпечує вдосконалення методологій виконання національної оцінки достатності ресурсів та планування розвитку системи передачі, зокрема з метою врахування актуального стану ОЕС України, нормативно-правового забезпечення підготовки Звіту та Плану, практик та вимог ENTSO-E та ACER.»;

у пунктах 1.6 та 1.7 слова та знаки «оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «національної оцінки достатності ресурсів»;

пункті1.9 викласти в такій редакції:

«1.9. Підготовка звіту з оцінки достатності ресурсів (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) (далі разом – документ) здійснюється з дотриманням таких термінів:

№ з/п	Часові терміни	Звіт	План
1	рік розробки документа	Т*	Т+1
2	дата оприлюднення методології(-ій)	до 01 травня	
3	дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня	
4	дата оприлюднення проєкту документа ОСП	до 01 жовтня	до 01 червня
5	дата надання проєкту документа до Секретаріату Енергетичного Співтовариства**	до 01 листопада	
6	дата надання проєкту документа на затвердження/схвалення Регулятору	Протягом 30 робочих днів після отримання висновку Енергетичного Співтовариства***	до 01 липня
7	перший рік, що розглядається в документі	Т+1	Т+2

* рік розробки Звіту;

** На період дії воєнного стану в Україні проєкт Звіту не подається до Секретаріату Енергетичного Співтовариства;

*** На період дії воєнного стану в Україні проєкт Звіту подається на затвердження Регулятору до 01 листопада.»;

2) у главі 2:

назву викласти в такій редакції:

«2. Методологічні засади виконання національної оцінки достатності ресурсів»;

пункти 2.1 та 2.2 викласти в такій редакції:

«2.1. Національна оцінка достатності ресурсів здійснюється на короткострокову (Т+1), середньострокову та довгострокову перспективи.

2.2. ОСП виконує національну оцінку достатності ресурсів для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву потужності згідно з таким алгоритмом:

підготовка (вдосконалення) методології виконання національної оцінки достатності ресурсів відповідно до загальноєвропейської методології проведення європейської оцінки достатності ресурсів;

збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;

формування базового сценарію розвитку попиту на електричну енергію, пропозиції ресурсів потужності та міждержавних перетинів, який враховує як наявні тенденції та темпи розвитку так і чинні документи загальнодержавного рівня розвитку національної соціально-економічної сфери на перспективу не менше 20 років наперед;

формування додаткових сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію, пропозицій ресурсів потужності та міждержавних перетинів у разі необхідності врахувати суттєві відмінності від базового сценарію, які з високою ймовірністю можуть відбутись в майбутньому;

визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;

здійснення математичного моделювання;

розрахунок для кожного року, що моделюється, балансів енергії, а також балансів потужності для періодів, найбільш дефіцитних для покриття попиту на електричну енергію в національній енергосистемі, а також критеріїв (індикаторів) достатності ресурсів потужності та аналіз цієї інформації;

формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту ресурсів потужності та потужностей міждержавних перетинів для покриття попиту на електричну енергію та забезпечення відповідних резервів потужності на відповідну перспективу;

підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту ресурсів потужності та потужностей міждержавних перетинів на відповідну перспективу для надійного покриття прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку ресурсів потужності, необхідних для виконання вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових ресурсів потужності.»;

в абзаці шостому пункту 2.3 слово «джерел» замінити словом «ресурсів»;

пункт 2.5 викласти в такій редакції:

«2.5. Кількість сформованих ОСП довгострокових та короткострокових (Т+1) прогнозних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України повинна бути достатньою, щоб охопити реалістичний діапазон можливих шляхів розвитку на довгострокову та короткострокову (Т+1) перспективи.»;

у пункті 2.6:

абзац перший викласти в такій редакції:

«2.6. Формування базового сценарію на перспективу найближчих 10 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції з оцінкою ризиків порушення вимог безпеки постачання електричної енергії.»;

в абзаці дев'ятому слова «та стану її забезпечення» замінити словами «для виробництва електричної енергії в Україні та стану забезпечення такої потреби»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

«ОСП оприлюднює проєкти довгострокових, середньострокових та короткострокових (Т+1) сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, базовий сценарій та сценарії, що розглядалися при його формуванні, опис та обґрунтування прийнятих припущень при їх формуванні на власному офіційному вебсайті та надає їх на розгляд Регулятору.»;

у пункті 2.7:

в абзаці першому слова «генеруючих потужностей» замінити словами «ресурсів потужності»;

абзац дев'ятий викласти в такій редакції:

«обмеження міжзональної пропускної спроможності та пропускної спроможності системи передачі (де застосовується);»;

у пункті 2.8 слова «генеруючих потужностей» замінити словами «ресурсів потужності»;

абзац четвертий пункту 2.10 викласти в такій редакції:

«величини міжзональної пропускної спроможності;»;

пункт 2.11 викласти в такій редакції:

«2.11. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює достатність ресурсів для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) достатності ресурсів потужності, їх аналізу і порівняння із затвердженим стандартом надійності.

У якості таких критеріїв ОСП застосовує критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE), і критерій очікуваної недопоставленої електричної енергії (EENS). З метою поглибленого аналізу ОСП може розраховувати та використовувати для аналізу і порівняння додаткові критерії достатності ресурсів потужності, які визначає у відповідній методології (наприклад, критерій залишкової потужності (запасу потужності)).

Розрахунок стандарту надійності має принаймні спиратися на вартість втраченого навантаження і вартість нового входу впродовж заданого періоду часу, та має бути виражений у вигляді критерію очікуваної недопоставленої електричної енергії (EENS) та критерію очікуваної втрати навантаження (LOLE). Стандарт надійності також може бути виражений у вигляді додаткових критеріїв достатності ресурсів потужності.»;

в абзаці другому пункту 2.12 слова «передачі електричної енергії» замінити словами «системи передачі»;

3) у главі 3:

пункт 3.1 викласти в такій редакції:

«3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема:

короткий виклад результатів оцінки достатності ресурсів (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) достатності ресурсів потужності, звід основних факторів, що впливають на достатність ресурсів потужності);

опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;

аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх повних років;

аналіз структури виробництва електричної енергії для не менше ніж 5 останніх повних років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію

опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції та їх показники на середньострокову, довгострокову та короткострокову (Т+1) перспективи;

аналіз основних тенденцій розвитку ресурсів потужності та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями включаючи економічну оцінку наслідків ймовірного виведення з експлуатації, консервації, нового будівництва генеруючих потужностей;

оцінку вартості викидів вуглецю.

оцінку заходів з досягнення цілей енергоефективності;

аналіз розвитку міждержавних ліній електропередачі;

оцінку впливу екстремальних погодних умов, гідрологічних умов;

оцінку оптових цін на електричну енергію та цін на первинні джерела енергії;

розрахунки балансів енергії, а також балансів потужності для періодів, найбільш дефіцитних для покриття попиту на електричну енергію в національній енергосистемі, а також критеріїв (індикаторів) достатності ресурсів потужності для всіх прогнозованих періодів (на короткострокову перспективу – для кожного місяця року Т+1) та аналіз цієї інформації;

оцінку ризиків, які виникають внаслідок реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності ресурсів потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію з використанням відповідних критеріїв оцінювання;

пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків, включаючи заходи із запобігання дефіциту генеруючої потужності та пропускної спроможності системи передачі (у разі його виявлення за результатами оцінки достатності ресурсів);

інформацію щодо територій (торгових зон), визначених дефіцитними щодо покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву потужності;

опис причин розбіжностей та відмінності припущень, аналіз реалізації альтернативних припущень (наводиться у Звіті за умови виявлення проблем з достатністю ресурсів у торговій зоні (торгових зонах) України), які не були виявлені в європейській оцінці достатності ресурсів.

У випадку якщо європейська або національна оцінка достатності ресурсів виявила проблеми щодо достатності ресурсів, Звіт має включати визначені регуляторні викривлення або ринкові збої, які спричинили або сприяли виникненню таких проблем та пропозиції щодо заходів з усунення виявлених регуляторних викривлень або ринкових збоїв.»;

у пункті 3.3:

слова та знаки «відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «достатності ресурсів»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Органи державної влади, Регулятор, учасники ринку відповідно до своїх повноважень повинні надавати на запит ОСП інформацію, необхідну для підготовки національної оцінки достатності ресурсів та Звіту. ОСП забезпечує нерозголошення комерційної інформації, отриманої під час підготовки Звіту.»;

пункт 3.4 після слова «короткострокову» доповнити знаками, літерою та цифрою «(Т+1)»;

пункт 3.6 викласти в такій редакції:

«3.6. Підготовлений проєкт Звіту оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу разом із повідомленням про проведення громадських обговорень.»;

пункти 3.8 та 3.9 викласти в такій редакції:

«3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проєкту Звіту та подає його до Секретаріату Енергетичного Співтовариства у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу.

3.9. Після отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства ОСП оприлюднює цей висновок на власному офіційному вебсайті та, за необхідності, вносить зміни до проєкту Звіту, оприлюднює його на власному офіційному вебсайті ОСП та подає на затвердження Регулятору.

У разі неврахування ОСП висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства проєкт Звіту з обґрунтуванням причин такого неврахування оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП та подається на затвердження Регулятору.

У разі ненадання Секретаріатом Енергетичного Співтовариства висновку щодо проєкту Звіту протягом чотирьох місяців з дня його отримання, ОСП подає його на затвердження Регулятору.

Разом з проєктом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.

У разі отримання зауважень та пропозицій від Регулятора ОСП здійснює коригування проєкту Звіту та повторно подає його на затвердження у встановлені Регулятором терміни.»;

4) главу 4 виключити.

У зв'язку з цим глави 5 – 10 вважати відповідно главами 4 – 9;

5) у главі 4:

у пункті 4.1 слова та знаки «відповідності (достатності)» замінити словом «достатності»;

у пункті 4.2:

в абзаці другому слова та знаки «відповідності (достатності) генеруючих» замінити словом «достатності ресурсів»;

в абзаці третьому пункту 4.3 слова «електричних мереж» замінити словами «електричної мережі»;

абзац третій пункту 4.5 доповнити словами «електричної мережі»;

у пункті 4.7 слова та знаки «відповідності (достатності)» замінити словом «достатності»;

6) у главі 5:

пункт 5.1 викласти в такій редакції:

«5.1. План щорічно розробляється ОСП відповідно до порядку, затвердженого Регулятором на основі Звіту, а також з урахуванням актуального Національного плану з енергетики та клімату, десятирічного плану розвитку мережі Європейського Союзу, планів розвитку суміжних систем передачі, систем розподілу електричної енергії.

План має забезпечувати відповідність системи передачі потребам ринку електричної енергії та інтересам безпеки постачання електричної енергії.

ОСП співпрацює з ОСР під час планування розвитку та експлуатації своїх електричних мереж з метою забезпечення економічно ефективного, безпечного та надійного розвитку та експлуатації системи передачі.

ОСП бере участь у розробленні регіональних інвестиційних планів у межах співпраці з ENTSO-E та може приймати рішення з планування розвитку системи передачі на основі відповідного регіонального інвестиційного плану ENTSO-E, якщо попередньо проведений аналіз витрат та вигод підтверджує, що інвестиції на основі відповідного регіонального інвестиційного плану є економічно доцільними.

ОСП повинен надавати інформацію ENTSO-E для підготовки десятирічного плану розвитку мережі Європейського Союзу, необхідну, зокрема, для моделювання інтегрованої мережі, розроблення сценаріїв та оцінювання стійкості системи.»;

у пункті 5.2:

в абзаці шостому слова та знак «передачі, з обґрунтуванням» замінити словами та знаком «передачі та забезпечення безпеки постачання електричної енергії, з обґрунтуванням»;

пункт 5.5 викласти в такій редакції:

«5.5. Підготовлений проєкт Плану оприлюднюється ОСП на власному вебсайті в мережі Інтернет у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу.»;

У пункті 5.8 слова, знак та цифри «до 01 травня року, що передує року початку планового періоду» замінити словами, знаками та цифрами «у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу».

7) підпункт 3 пункту 6.2 глави 6 після слова «рівнів» доповнити словом «технологічних»;

8) у главі 7:

у назві слова «оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «національної оцінки достатності ресурсів»;

у пункті 7.1 слова «відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «достатності ресурсів»;

абзац одинадцятий пункту 7.2 викласти в такій редакції:

«іншої інформації, яку ОСП визначає як необхідну для вирішення задач національної оцінки достатності ресурсів з урахуванням результатів європейської оцінки достатності ресурсів та планування розвитку системи передачі.»;

у пунктах 7.3, 7.4 та 7.6 слова та знаки «відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «достатності ресурсів»;

9) у главі 9:

в пункті 9.3 слово «характерних» замінити словом «контрольних»;

у пункті 9.12 слова та знаки «відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «достатності ресурсів».

3. У пункті 15.3 глави 15 розділу V:

підпункт 15.3.1 викласти в такій редакції:

«15.3.1. ОСП здійснює обмін та/або спільне використання резервів потужності з ОСП держав - членів Європейського Союзу та/або держав - сторін Енергетичного Співтовариства відповідно до укладених договорів, розроблених відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а також актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики.

Обмін та/або спільне використання резервів потужності здійснюються за умови наявності необхідної міжзональної пропускної спроможності та не повинні призводити до порушення вимог операційної безпеки.

ОСП має право брати участь в обміні РПЧ в синхронній області. Обмін РПЧ передбачає передачу зобов'язання щодо підтримки РПЧ від ОСП, що отримує резерв, до ОСП, що приєднує резерв, на відповідний обсяг РПЧ.»;

підпункт 15.3.5 викласти в такій редакції:

«15.3.5. У випадку потенційного впливу на область РЧП, у результаті транскордонного обміну РПЧ ОСП повинен перевірити чи запас надійності міждержавних електричних мереж є достатнім для забезпечення перетоків потужності, що виникають у результаті активації резервної потужності РПЧ, що підлягає обміну.».

4. У розділі VI:

1) абзаци четвертий – сьомий пункту 1.2 глави 2 викласти в такій редакції:

«визначення пропускної спроможності внутрішніх перетинів;

розрахунок та/або валідація міжзональної пропускної спроможності;

аналіз операційної безпеки;

визначення обсягів резерву активної потужності енергоблоків, а також обсягів інших видів ДП.»;

2) у главі 7:

назву викласти в такій редакції:

«**7. Розрахунок міжзональної пропускної спроможності**»;

пункти 7.1 та 7.2 викласти в такій редакції:

«7.1. ОСП забезпечує доступність максимального рівня пропускної спроможності міждержавних ліній електропередачі і електричних мереж системи передачі, на які впливає міждержавна пропускна спроможність між Україною і державами - членами Європейського Союзу та/або державами - сторонами Енергетичного Співтовариства, з дотриманням безпечної експлуатації електричної мережі та операційної безпеки.

ОСП бере участь у скоординованому розрахунку міжзональної пропускної спроможності відповідно до загальноєвропейських і регіональних правил та з урахуванням вимог операційної безпеки.

7.2. Розрахунок міжзональної пропускної спроможності здійснюється в межах таких часових періодів:

річних;

місячних;

тижневих;

внутрішньодобових;

добових (на наступну добу).»;

у пункті 7.3:

абзац перший після слова «Розрахунок» доповнити словом «міжзональної»;

абзац шостий після слова «обмежень» доповнити словом «міжзональної»;

у пункті 7.4:

в абзацах першому та другому слова «визначення пропускної» замінити словами «розрахунку міжзональної пропускної»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Використання міжзональної пропускної спроможності для міждержавного балансування, обміну балансуючою енергією, обміну резервами балансування та спільного використання резервів здійснюється відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, загальноєвропейських та регіональних правил і договорів, зокрема договорів про приєднання до європейських платформ балансування»;

пункт 7.5 викласти в такій редакції:

«7.5. ОСП зобов'язаний оприлюднювати:

вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів, що застосовуються ОСП. Така інформація має включати затверджену Регулятором загальну схему розрахунку граничної пропускної спроможності та запасу надійності відповідно до електричних та фізичних показників мережі;

дані щодо доступної пропускної спроможності мережі, наявності мережевих обмежень/перевантажень та запланованих відключень, методи управління обмеженнями та плани щодо їх усунення;

дані щодо обсягів міждержавної торгівлі, включаючи експорт та імпорт, на основі прогнозних даних відповідно до Порядку оприлюднення такої інформації, затвердженого Регулятором;

Оператор системи передачі повинен оприлюднювати, зокрема:

інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та про вплив такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів - щороку;

прогноз доступної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний місяць та на наступні 12 місяців з урахуванням всієї відповідної інформації, наявної в оператора системи передачі, - щомісяця;

прогноз доступної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень з урахуванням усієї відповідної інформації, наявної в оператора системи передачі, - щотижня;

інформацію про доступну пропускну спроможність на добу наперед та упродовж доби, що доступна для ринку електричної енергії упродовж кожного розрахункового періоду з урахуванням поданих повідомлень на добу наперед та графіків виробництва на добу наперед - щодня;

інформацію про розподілену пропускну спроможність на кожний розрахунковий період на ринку електричної енергії та про відповідні умови використання пропускної спроможності з метою визначення обсягів пропонованої пропускної спроможності;

інформацію про розподілену пропускну спроможність після кожного розподілу та її ціну;

інформацію про всю використану пропускну спроможність для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії - невідкладно після отримання повідомлень про її використання;

інформацію про узагальнені комерційні та фізичні перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо управління перевантаженнями пропускної спроможності, здійснених ОСП з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації мережі та/або системи, - якомога ближче до реального часу;

інформацію про планові та фактичні відключення;

кількісні показники надійності доступної пропускної спроможності;

інформацію про позапланові та/або аварійні відключення енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт;

інформацію про узагальнені комерційні та фактичні перетоки електроенергії з описом дій з метою вирішення системних та мережевих проблем, планову та фактичну інформацію щодо відключень - якомога ближче до реального часу;

дані щодо узагальненого прогнозного і фактичного попиту, доступності і фактичного використання генеруючих потужностей та навантаження споживачів, доступності та використання електричної мережі та міжзональної пропускної спроможності, балансуючої електричної енергії, резервів потужності та доступності ресурсів для надання послуг з гнучкості;

відповідну інформацію для міждержавного балансування, визначену нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

відповідну інформацію для єдиного сполучення ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків, визначену нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

опис процедур управління перевантаженнями та розподілу пропускної спроможності, що застосовуються ОСП.

Відповідна інформація має бути доступна на ринку електричної енергії до укладення відповідних договорів.

Після оприлюднення прогнозних даних ОСП має оприлюднити відповідні фактичні дані.

До інформації, що оприлюднюється ОСП, здійснюється вільний доступ.»;

3) у главі 8:

пункт 8.1 викласти в такій редакції:

«8.1. ОСП створює та/або приєднується до регіону розрахунку пропускної спроможності відповідно до досягнутих домовленостей із ОСП відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності з метою скоординованого регіонального розрахунку міжзональної пропускної спроможності.»;

пункти 8.2 та 8.3 викласти в такій редакції:

«8.2. Участь ОСП і взаємодія між ОСП та РКЦ або іншими суб'єктами господарювання, відповідальними за розрахунок міжзональної пропускної спроможності у регіоні розрахунку пропускної спроможності, регламентується договорами (угодами) з ОСП відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності та/або іншими угодами та методиками, передбаченими та розробленими відповідно до вимог та правил, що застосовуються до синхронної області, зокрема:

загальна методика розрахунку міжзональної пропускної спроможності;

методика визначення запасу надійності;

методика визначення меж операційної безпеки, аварійних ситуацій при розрахунку та обмежень щодо розподілу міжзональної пропускної спроможності;

методика визначення впливу генерації на потокорозподіл;

методика визначення коригувальних дій при розрахунку міжзональної пропускної спроможності;

методика валідації міжзональної пропускної спроможності;

процедура розрахунку міжзональної пропускної спроможності;

інші правила та положення щодо регіонального розрахунку міжзональної пропускної спроможності, передбачені вимогами та правилами, що застосовуються до синхронної області.

8.3. Для скоординованого розрахунку міжзональної пропускної спроможності на наступну добу розраховується міжзональна пропускна спроможність для кожної одиниці часу торгового дня. Для внутрішньодобового скоординованого розрахунку міжзональної пропускної спроможності, міжзональна пропускна спроможність розраховується для кожної одиниці часу, що залишилась цієї доби постачання. Одиниця ринкового часу означає період, на який встановлюється ринкова ціна, або найкоротший можливий спільний період часу для двох торгових зон, якщо їхні одиниці ринкового часу відрізняються.

Для скоординованого розрахунку міжзональної пропускної спроможності для потреб обміну балансуючою електричною енергією або неттінгу небалансів міжзональна пропускна спроможність розраховується після закриття воріт внутрішньодобового розподілу та оновлюється кожного разу, коли частина міжзональної пропускної спроможності була використана або коли міжзональна пропускна спроможність була перерахована.»;

у пункті 8.4 слова «координованого розрахунку» замінити словами «скоординованого розрахунку міжзональної»;

пункт 8.5 викласти в такій редакції:

«8.5. Для регіонального розрахунку міжзональної пропускної спроможності ОСП спільно з ОСП регіону розрахунку пропускної спроможності повинен щороку переглядати:

межі операційної безпеки, аварійні ситуації та обмеження, що використовуються при розрахунку міжзональної пропускної спроможності;

ймовірність розподілу відхилень між прогнозованими під час розрахунку міжзональної пропускної спроможності перетоками та фактичними перетоками при визначенні запасу надійності;

коригувальні дії, які враховуються при розрахунку міжзональної пропускної спроможності;

застосування методик: щодо визначення впливу генерації на потокорозподіл;

визначення запасу надійності.»;

пункт 8.6 після слова «розрахунку» доповнити словом «міжзональної»;

доповнити новим пунктом 8.7 такого змісту:

«8.7. У межах регіону розрахунку пропускної спроможності з метою забезпечення оптимальної конфігурації торгової зони (торгових зон) може здійснюватися перегляд її (їх) конфігурації.

Під час перегляду існуючої конфігурації торгової зони (торгових зон) визначають усі структурні перевантаження та здійснюють аналіз різних конфігурацій торгової зони (торгових зон) у скоординований спосіб, із залученням усіх відповідних заінтересованих сторін держав - членів Європейського Союзу та/або держав - сторін Енергетичного Співтовариства.

ОСП бере участь в ініціюванні та проведенні перегляду конфігурації торгової зони (торгових зон), надає необхідні для такого перегляду дані, зокрема надає Європейській мережі операторів системи передачі електричної енергії інформацію, необхідну для складення технічного звіту про поточну конфігурацію торгових зон, та виконує рішення, прийняті за результатами перегляду конфігурації торгової зони (торгових зон), відповідно до Порядку ініціювання перегляду конфігурації торгової зони (торгових зон), встановленого Регулятором.»;

4) у главі 11:

пункт 11.1 викласти в такій редакції:

«11.1. При синхронній роботі ОЕС України в складі синхронної області Континентальної Європи ОСП повинен взаємодіяти на підставі укладених договорів з, принаймні, одним РКЦ відповідного регіону функціонування енергетичних систем та регіону розрахунку пропускної спроможності в межах виконання завдань регіонального значення.

ОСП бере участь у роботі РКЦ відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики.

ОСП взаємодіє з РКЦ відповідно до загальноєвропейських та регіональних правил, зокрема щодо обміну інформацією, координації аналізу операційної безпеки та визначення скоординованих коригувальних дій. ОСП враховує результати скоординованого аналізу операційної безпеки та рекомендації РКЦ. У разі відхилення від таких рекомендацій ОСП повідомляє про причини відхилення відповідно до загальноєвропейських та регіональних правил.»;

в абзацах другому, сьомому та дванадцятому пункту 11.2 слово «координований» у всіх відмінках замінити словом «скоординований» у відповідному відмінку;

у пункті 11.3:

абзац перший замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«11.3. У разі отримання ОСП від РКЦ результатів скоординованого аналізу операційної безпеки з пропозиціями щодо застосування коригувальних дій ОСП повинен оцінити рекомендовані коригувальні дії, що відносяться до його області РЧП, та визначати доцільність застосування рекомендованих коригувальних дій. У разі визначення недоцільності застосування рекомендованих РКЦ коригувальних дій та прийняття ОСП рішення щодо їх невиконання, ОСП повинен повідомити в розумні строки РКЦ та ОСП відповідного регіону функціонування енергетичних систем про причини такого невиконання, а РКЦ може запропонувати інший набір коригувальних дій.

У випадку відхилення від рекомендацій РКЦ ОСП повинен повідомити в розумні строки обґрунтування свого рішення РКЦ та ОСП регіону функціонування енергетичних систем.

У разі визначення за доцільне застосування рекомендованого РКЦ заходу ОСП має застосовувати такий захід за умови, що його застосування відповідає умовам, що складаються в режимі реального часу.».

У зв’язку з цим абзаци другий – сьомий вважати відповідно абзацами четвертим – дев’ятим;

в абзаці шостому слово «координованого» замінити словом «скоординованого»;

після пункту 11.3 доповнити новим пунктом 11.4 такого змісту:

«11.4. У межах участі ОСП в роботі РКЦ ОСП має право:

самостійно або спільно з ОСП регіону функціонування енергетичних систем ініціювати перегляд коригувальних дій або рекомендацій РКЦ. Ініціювання перегляду не призупиняє виконання коригувальних дій РКЦ, крім випадків, якщо їх виконання призведе до порушення меж операційної безпеки, визначених ОСП індивідуально;

отримувати необхідну інформацію для виконання своїх обов'язків та брати участь в консультаціях з РКЦ та ОСП відповідного регіону функціонування енергетичних систем.».

У зв’язку з цим пункти 11.4 та 11.5 вважати відповідно пунктами 11.5 та 11.6;

5) доповнити новою главою 13 такого змісту:

«13. Особливості проведення оцінки (аналізу) достатності ресурсів на короткострокову перспективу

13.1. Оцінка (аналіз) достатності ресурсів на короткострокову перспективу відповідно до цієї глави проводиться ОСП на сезонний період (літній та зимовий сезони), на місяць, тиждень, на добу наперед та протягом доби.

ОСП виконує короткострокову оцінку достатності ресурсів згідно з таким алгоритмом:

збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків;

формування сценаріїв розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу;

аналіз та розрахунки;

формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту ресурсів потужності та відповідних чинників, а також очікуваної тривалості дефіциту ресурсів потужності;

визначення мінімального обсягу імпорту та максимального обсягу експорту електричної енергії, сумісного з результатами національної оцінки достатності ресурсів;

підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту ресурсів потужності з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки.

13.2. При проведенні короткострокової оцінки достатності ресурсів 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 ресурсів потужності;

поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу генеруючих потужностей та потужностей УЗЕ;

поточну інформацію щодо застосування заходів управління попитом;

прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (сезонний тощо);

графіки виробництва/відпуску;

графіки споживання/відбору;

комерційні графіки внутрішньої торгівлі;

комерційні графіки зовнішньої торгівлі;

прогнози навантаження;

прогнози генерації ВДЕ;

величини активної потужності резервів;

пропускної спроможності міждержавних ліній електропередачі та можливості їх залучення до експорту та імпорту на період поточної доби та на добу наперед;

спроможності генеруючих одиниць, одиниць енергоцентрів, УЗЕ, заходів управління попитом та їхні статуси доступності;

поточну інформацію щодо прогнозованого стану притоку водних ресурсів;

поточну та прогнозну інформацію щодо стану забезпечення виробників паливними ресурсами (вугілля, природний газ тощо);

ймовірність аварійної недоступності потужності системи передачі/розподілу, у тому числі міждержавних ліній електропередачі;

ймовірність аварійної недоступності генеруючих потужностей, потужностей УЗЕ, заходів управління попитом;

прогнозовані погодні умови/явища та їх вплив на режими споживання/відбору електричної енергії, а також вплив екстремальних погодних умов, гідрологічних умов;

режими виробництва енергії з ВДЕ;

очікувані перетоки (імпорт/експорт) електричної енергії;

поточну та прогнозну інформацію щодо потреби та стану забезпечення ОЕС України викопним та ядерним паливом (у тому числі природним газом) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії.

Для проведення оцінки (аналізу) достатності ресурсів на відповідний період ОСП має оцінити:

мінімальний рівень імпорту та максимальний рівень експорту електричної енергії, які не призводитимуть до виникнення ризику недостатності ресурсів потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву у межах області регулювання ОСП;

імовірність та очікувану тривалість недостатності ресурсів потужності;

критерій очікуваної недопоставленої електричної енергії.

13.3. ОСП має брати участь у щорічній загальноєвропейській оцінці достатності ресурсів на літній та зимовий періоди із застосуванням методології ENTSO-E.

13.4. Двічі на рік ОСП має проводити оцінку (аналіз) достатності ресурсів в своїй області регулювання для літнього (з 01 квітня - по 30 вересня) та зимового (з 01 жовтня - по 31 березня) сезонів з урахуванням загальноєвропейських сценаріїв, узгоджених з загальноєвропейськими щорічними оцінками достатності ресурсів для літнього та зимового періодів, з метою оцінки ризиків, пов'язаних з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів.

Для проведення сезонної оцінки (аналізу) достатності ресурсів Користувачі повинні надавати ОСП до 20 лютого та до 20 серпня інформацію (дані) згідно з формами, що оприлюднені на офіційному вебсайті ОСП.

13.5. Сезонна оцінка (аналіз) достатності ресурсів проводиться ОСП для кожного тижня відповідного періоду. Розрахунки проводяться для сценарію балансу потужності в ОЕС України на відповідний період. Якщо в результаті оцінки (аналізу) достатності ресурсів ОСП виявлено недостатність ресурсів потужності для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення дефіциту ресурсів потужності, а також заходів для його запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки.

13.6. ОСП оприлюднює результати оцінки (аналізу) достатності ресурсів для зимового сезону до 15 вересня, а результати оцінки достатності ресурсів для літнього сезону до 15 березня на власному офіційному вебсайті.

Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.

13.7. Якщо за результатами проведення оцінки (аналізу) достатності ресурсів на короткострокову перспективу (у тому числі на сезонну перспективу) виявлено ризики недостатності ресурсів потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП 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 разом з результатами аналізу причин, що слугували чинниками виникнення таких ризиків.

13.8. Якщо після оприлюднення результатів короткострокової (у тому числі сезонної) оцінки (аналізу) достатності ресурсів ідентифікуються або передбачаються будь-які ймовірні зміни, які можуть мати істотний вплив на оцінку (аналіз) достатності ресурсів (зокрема у статусі доступності, оцінках навантаження та/або оцінках генерації ВДЕ, міжзональної пропускній спроможності), ОСП повинен оновлювати свої оцінки (аналіз) достатності ресурсів для своєї області регулювання.

ОСП повинен проводити оцінку (аналіз) достатності ресурсів на місяць наперед за обґрунтованим зверненням Регулятора та/або центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

ОСП має проводити оцінку (аналіз) достатності ресурсів також на тиждень наперед, на добу наперед та на період поточної доби відповідно до загальноєвропейської методології проведення короткострокової та сезонної оцінки достатності ресурсів.

Для актуалізації короткострокової оцінки (аналізу) достатності ресурсів 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 із запитом про надання додаткової та/або підтвердження раніше наданої інформації на найближчий відповідний період.

Результати короткострокової оцінки (аналізу) достатності ресурсів (сезонні, на місяць, на тиждень та на добу наперед) оприлюднюються на власному офіційному вебсайті ОСП, а також в середовищі даних оперативного планування ENTSO-E чи іншими шляхами, визначеними угодами з ОСП.».

5. У розділі VIII:

1) в абзаці третьому пункту 5.4 слово «спроможність» замінити словом «здатність»;

2) абзац третій підпункту 9.2.3 пункту 9.2 глави 9 викласти в такій редакції:
«вільну міжзональну пропускну спроможність;».

6. У розділі X:

1) абзац третій пункту 1.5 глави 1 викласти в такій редакції:
«розподілу міжзональної пропускної спроможності;».

2) у главі 6:
в абзаці п’ятому підпункту 6.5.2 пункту 6.5 слово «регулюванні» замінити на слово «реагуванні»;
в абзаці четвертому підпункту 6.7.1 пункту 6.7 слова «пропускної спроможності міждержавних перетинів» замінити словами «міжзональної пропускної спроможності;»;

3) в абзаці першому пункту 7.1 глави 7 слово «спроможність» замінити словом «здатність».

7. Абзац шостий пункту 7.6 глави 7 розділу XI після слова «розподілення» доповнити словом «міжзональної».

8. У пункт 6.1 глави 6 додатка 6 до додатка 5 слова та знаки «відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «достатності ресурсів».

9. В абзаці п’ятому пункту 2.4 глави 2 додатку 12 слова «пропускної спроможності міждержавних перетинів» замінити словами «міжзональної пропускної спроможності».

10. Графу другу пункту 5 таблиці 2.1 додатка 13 викласти в такій редакції:
«Дохід, отриманий від розподілу міжзональної пропускної спроможності , усього, у т. ч.:».

11. Примітку ** до таблиці 2 додатка 14 в такій редакції:
«** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток, за перетоки реактивної електричної енергії, інші (розшифрувати), дохід, отриманий від розподілу міжзональної пропускної спроможності, залучені кошти (кредити, фінансова допомога, гранти, інші (розшифрувати)), інше (розшифрувати).».

12. У додатку 15:

1) рядок 5 таблиці 1 викласти в такій редакції:
«Дохід, отриманий від розподілу міжзональної пропускної спроможності, усього, у т. ч.:»;

2) графу 21 таблиці 3 викласти в такій редакції:
«Дохід, отриманий від розподілу міжзональної пропускної спроможності».

Таблиця пропозицій щодо проєкту змін до Кодексу системи передачі

(забезпечення реалізації Закону України від 07.04.2026 № 4834-IX в частині змін, внесених до статті 19 та статті 37 Закону України «Про ринок електричної енергії»)

Пункт **глава** **розділ КСП**	**Чинна редакція КСП**	**Пропозиції щодо змін до КСП**
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ		
1. Визначення основних термінів та понять		
1.4. У цьому Кодексі терміни вживаються у таких значеннях:		
п. 1.4 Глави 1 Розділу I	**Положення відсутнє**	**13) адекватність (достатність) – здатність ресурсів потужності та міжзональної пропускної спроможності в області регулювання задовольняти навантаження в такій області;**
Підпункт 34 п. 1.4 Глави 1 Розділу I	34) відповідність (достатність) пропускної спроможності системи передачі - здатність системи передачі забезпечити передачу електричної енергії з параметрами відповідної якості з вузлів виробництва електричної енергії до вузлів споживання електричної енергії;	34) ~~відповідність (~~достатність~~)~~ пропускної спроможності системи передачі - здатність системи передачі забезпечити передачу електричної енергії з параметрами відповідної якості з вузлів виробництва електричної енергії до вузлів споживання електричної енергії;
Підпункт 59 п. 1.4 глави	59) джерело потужності - генеруючі потужності, УЗЕ та/або заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію;	59)~~ джерело~~ **ресурс** потужності - генеруючі потужності, **потужності** УЗЕ та/або заходи управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію **та необхідний резерв потужності**;

1 розділу I		
Підпункт 103 п. 1.4 Глави 1 Розділу 1	103) критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE) - очікувана (ймовірна) кількість годин, упродовж яких наявні джерела потужності є недостатніми для покриття попиту на електричну енергію, у результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;	103) критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE) - очікувана (ймовірна) кількість годин, упродовж яких наявні ~~джерела~~ **ресурси** потужності є недостатніми для покриття попиту на електричну енергію, у результаті чого в області регулювання у відповідний період часу утворюється позитивне значення ENS;
Підпункт 133 п. 1.4 Глави 1 Розділу 1	133) недопоставлена електрична енергія (ENS) - обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними джерелами потужності в області регулювання у відповідному періоді часу;	133) недопоставлена електрична енергія (ENS) - обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними ~~джерелами~~ **ресурсами** потужності в області регулювання у відповідному періоді часу;
Підпункт 173 п. 1.4 Глави 1 Розділу 1	173) оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданих джерелах потужності або при їх формуванні з урахуванням пропускної спроможності електричних мереж та можливості їх розвитку;	173) **національна оцінка достатності ресурсів** - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданих ~~джерелах потужності~~ **ресурсах потужності та/або** при їх формуванні з урахуванням пропускної спроможності електричних мереж та можливості їх розвитку;
II. ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ		
1. Загальні положення		
п.1.1 Глави 1	1.1. ОСП здійснює прогнозування розвитку джерел потужності та планування розвитку системи передачі для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи	1.1. ОСП здійснює **моніторинг достатності ресурсів,** прогнозування **їх** розвитку ~~джерел~~ **ресурсів** ~~потужності~~ та планування розвитку системи передачі для забезпечення ~~відповідності~~ ~~(~~достатності~~)~~ пропускної

Розділу II	передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на передачу електричної енергії, а також виконання вимог щодо операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі.	спроможності системи передачі потребам ринку електричної енергії з урахуванням поточного та довгострокового попиту на ~~передачу електричної енергії~~ **електричну енергію,** а також виконання вимог ~~щодо~~ операційної безпеки та безпеки постачання електричної енергії в перспективі.
п.1.2 Глави 1 Розділу II	1.2. При плануванні розвитку системи передачі ОСП здійснює: оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей на відповідну перспективу; оцінку поточного та перспективного стану системи передачі та її відповідності критеріям/стандартам операційної безпеки, надійності та показникам якості при передачі електричної енергії; визначення рішень з розвитку системи передачі для забезпечення її надійного та ефективного функціонування; планування залучення ефективних інвестицій у розвиток системи передачі.	1.2. При плануванні розвитку системи передачі ОСП здійснює: **національну** оцінку ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** на відповідну перспективу; оцінку поточного та перспективного стану системи передачі та її відповідності критеріям/стандартам операційної безпеки, надійності та показникам якості при передачі електричної енергії; визначення рішень з розвитку системи передачі для забезпечення її надійного та ефективного функціонування; планування залучення ефективних інвестицій у розвиток системи передачі.
п. 1.3 глави 1 розділу II	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 **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та планування розвитку системи передачі ОСП **для своєї області регулювання** повинен проводити дослідження, моделювання, розрахунки та відповідний аналіз згідно з розробленими ним методологіями. **Національна оцінка достатності ресурсів має враховувати регіональні фактори та виконується відповідно до загальноєвропейської методології проведення європейської оцінки достатності ресурсів.** **ОСП, здійснюючи національну оцінку достатності ресурсів, може враховувати також інші фактори впливу, зокрема:** **робити припущення з урахуванням особливостей національного попиту та пропозиції на електричну енергію;** **використовувати інструменти та актуальні дані додатково до тих, що використовуються ENTSO-E для європейської оцінки достатності ресурсів.**

	Методологія(-ії) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей має(-ють) враховувати особливості проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на довгострокову (включно із середньостроковою) та на короткострокову перспективи.	Методологія(-ії) **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** має(-ють) враховувати особливості проведення оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** на довгострокову (включно із середньостроковою) та на короткострокову **(Т+1)** перспективи.
п. 1.4 глави 1 розділу II	1.4. При розробці методологій проведення досліджень та визначенні методів та засобів вирішення окремих задач, пов'язаних з виконанням оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та плануванням розвитку системи передачі, ОСП враховує вимоги цього Кодексу, нормативно-технічних документів, які регламентують планування та проєктування розвитку енергосистеми та її окремих елементів, рекомендації та відповідні методологічні підходи ENTSO-E.	1.4. При розробці методологій проведення досліджень та визначенні методів **і** ~~та~~ засобів вирішення окремих задач, пов'язаних з виконанням **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та плануванням розвитку системи передачі, ОСП враховує вимоги цього Кодексу, нормативно-технічних документів, які регламентують планування та проєктування розвитку енергосистеми та її окремих елементів, рекомендації та відповідні методологічні підходи ENTSO-E **та ACER**.
п. 1.5 глави 1 розділу II	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, 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(-и) методології(-ій) та подає його(-їх) на розгляд Регулятору протягом двох місяців з дати отримання такого запиту. Якщо зміни до методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей або методології планування розвитку системи передачі внесені менше ніж за чотири місяці до дати оприлюднення проєкту Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) у наступному періоді.	1.5. ОСП розробляє проєкти методології (~~у тому числі~~ **зокрема** проєкти ~~щодо внесення~~ змін до методологій) виконання **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** 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, з урахуванням наданих Регулятором зауважень до проєктів методологій (у разі їх наявності). У разі ініціювання змін до методології виконання **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та/або методології планування розвитку системи передачі Регулятором ОСП розробляє відповідний проєкт(-и) методології(-ій) та подає його(-їх) на розгляд Регулятору протягом двох місяців з дати отримання такого запиту. Якщо зміни до методології виконання **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** або методології планування розвитку системи передачі внесені менше ніж за чотири місяці до дати оприлюднення проєкту Звіту (Плану), вони застосовуються ОСП для підготовки Звіту (Плану) у наступному періоді.

<table>
<tr><td></td><td>ОСП забезпечує вдосконалення методологій виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі, зокрема з метою врахування актуального стану ОЕС України, нормативно-правового забезпечення підготовки Звіту та Плану, практик та вимог ENTSO-E.</td><td>ОСП забезпечує вдосконалення методологій виконання національної оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ ресурсів та планування розвитку системи передачі, зокрема з метою врахування актуального стану ОЕС України, нормативно-правового забезпечення підготовки Звіту та Плану, практик та вимог ENTSO-E та ACER.</td></tr>
<tr><td>п. 1.6 глави 1 розділу II</td><td>1.6. ОСП повинен оприлюднювати на власному офіційному вебсайті актуальні методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.</td><td>1.6. ОСП повинен оприлюднювати на власному офіційному вебсайті актуальні методології виконання національної оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ ресурсів та планування розвитку системи передачі.</td></tr>
<tr><td>п. 1.7 глави 1 розділу II</td><td>1.7. Результати оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву оформлюються ОСП у відповідному звіті та подаються Регулятору на затвердження.</td><td>1.7. Результати національної оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ ресурсів для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву оформлюються ОСП у відповідному звіті та подаються Регулятору на затвердження.</td></tr>
<tr><td>п. 1.7 глави 1 розділу II</td><td>1.8. Пропозиції ОСП щодо розвитку системи передачі на наступні 10 років оформлюються ним у відповідному плані та подаються Регулятору на схвалення.</td><td>1.8. Пропозиції ОСП щодо розвитку системи передачі на наступні 10 років оформлюються ним у відповідному плані та подаються Регулятору на схвалення.</td></tr>
<tr><td>п. 1.9 глави 1 розділу II</td><td>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:
<table><tr><th>Часові терміни</th><th>Звіт</th><th>План</th></tr><tr><td>рік розробки</td><td>Т*</td><td>Т+1</td></tr><tr><td>дата оприлюднення методології(-ій)</td><td>до 01 травня</td><td></td></tr></table></td><td>1.9. Підготовка звіту з оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ ресурсів (далі - Звіт) та Плану розвитку системи передачі на наступні 10 років (далі - План) (далі разом – документ) здійснюється з дотриманням таких термінів:
<table><tr><th>№ з/п</th><th>Часові терміни</th><th>Звіт</th><th>План</th></tr><tr><td>1</td><td>рік розробки документа</td><td>Т*</td><td>Т+1</td></tr><tr><td>2</td><td>дата оприлюднення методології(-ій)</td><td>до 01 травня</td><td></td></tr></table></td></tr>
</table>

дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня		
дата оприлюднення проєкту документа ОСП	до 01 жовтня	до 15 березня	
дата надання проєкту документа на затвердження/схвалення Регулятору	до 01 листопада	до 01 травня	
перший рік, що розглядається в документі	Т+1	Т+2	

* рік розробки Звіту.

3	дата оприлюднення сценаріїв	до 01 липня	
4	дата оприлюднення проєкту документа ОСП	до 01 жовтня	~~до 15 березня~~ **до 01 червня**
5	**дата надання проєкту документа до Секретаріату Енергетичного Співтовариства****	**до 01 листопада**	
6	дата надання проєкту документа на затвердження/схвалення Регулятору	**Протягом 30 робочих днів після отримання висновку Енергетичного Співтовариства****	~~до 01 травня~~ **до 01 липня**
7	перший рік, що розглядається в документі	Т+1	Т+2

* рік розробки Звіту;

**** На період дії воєнного стану в Україні проєкт Звіту не подається до Секретаріату Енергетичного Співтовариства;**

***** На період дії воєнного стану в Україні проєкт Звіту подається на затвердження Регулятору до 01 листопада.**

	2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей	**2. Методологічні засади виконання оцінки ~~відповідності (достатності) генеруючих потужностей~~ ресурсів**
Глава 2 Розділу II	2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей	2. Методологічні засади виконання **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів**
Пункт 2.1 Глави 2 Розділу II	2.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей здійснюється на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективи.	2.1. **Національна** ~~О~~оцінка ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** здійснюється на короткострокову **(Т+1),** середньострокову та довгострокову перспективи.
Пункт 2.2 Глави 2 Розділу II	2.2. ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом: підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей; збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт; формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (джерел потужності та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);	2.2. ОСП виконує **національну** оцінку ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву ~~в енергосистемі~~ **потужності** згідно з таким алгоритмом: підготовка (вдосконалення) методології виконання **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів відповідно до загальноєвропейської методології проведення європейської оцінки достатності ресурсів;** збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт; формування ~~сценаріїв~~ **базового сценарію** розвитку попиту на електричну енергію, ~~та~~ пропозиції ~~(джерел~~ **ресурсів** потужності та міждержавних перетинів**, який враховує як наявні тенденції та темпи розвитку так і чинні документи загальнодержавного рівня розвитку національної соціально-економічної сфери на перспективу не менше 20 років наперед;**~~) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);~~

	Абзац відсутній	**формування додаткових сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію, пропозицій ресурсів потужності та міждержавних перетинів у разі необхідності врахувати суттєві відмінності від базового сценарію, які з високою ймовірністю можуть відбутись в майбутньому;**
	визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;	визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;
	визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);	~~визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);~~
	моделювання та розрахунки;	~~моделювання та розрахунки~~ **здійснення математичного моделювання;**
	визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) джерел потужності та їх аналіз;	~~визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) джерел потужності та їх аналіз;~~
	Абзац відсутній	**розрахунок для кожного року, що моделюється, балансів енергії, а також балансів потужності для періодів, найбільш дефіцитних для покриття попиту на електричну енергію в національній енергосистемі, а також критеріїв (індикаторів) достатності ресурсів потужності та аналіз цієї інформації;**
	розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку джерел потужності на перспективу Т+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;	~~розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку джерел~~ **ресурсів** ~~потужності на перспективу Т+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;~~
	формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту джерел потужності та потужностей міждержавних перетинів для покриття попиту на електричну енергію та забезпечення відповідних резервів потужності на відповідну перспективу;	формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту ~~джерел~~ **ресурсів** потужності та потужностей міждержавних перетинів для покриття попиту на електричну енергію та забезпечення відповідних резервів потужності на відповідну перспективу;
	підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту джерел потужності та потужностей міждержавних перетинів на відповідну перспективу для надійного забезпечення прогнозованого попиту на	підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту ~~джерел~~ **ресурсів** потужності та потужностей міждержавних перетинів на відповідну перспективу для надійного ~~забезпечення~~ **покриття**

	електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку джерел потужності, необхідних для виконання вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових джерел потужності.	прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку ~~джерел~~ **ресурсів** потужності, необхідних для виконання вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових ~~джерел~~ **ресурсів** потужності.
Пункт 2.3 Глави 2 Розділу II	2.3. ОСП формує довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, беручи до уваги, зокрема: стратегічні документи загальнодержавного рівня (зокрема Енергетична стратегія України, Національний план дій з розвитку відновлюваної енергетики тощо), які безпосередньо або опосередковано стосуються питань розвитку у сфері електроенергетики та суміжних сферах (зокрема щодо енергоефективності, виконання загальнонаціональних вимог з розвитку відновлюваних джерел енергії, обмежень на викиди парникових газів та забруднюючих речовин, нафтогазової галузі); сценарії розвитку економіки; структуру споживання та її розвиток; розвиток та інтеграцію енергетичних ринків; проєкти з розвитку джерел потужності, які реалізуються та заплановані; …	2.3. ОСП формує довгострокові сценарії розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України, беручи до уваги, зокрема: стратегічні документи загальнодержавного рівня (зокрема Енергетична стратегія України, Національний план дій з розвитку відновлюваної енергетики тощо), які безпосередньо або опосередковано стосуються питань розвитку у сфері електроенергетики та суміжних сферах (зокрема щодо енергоефективності, виконання загальнонаціональних вимог з розвитку відновлюваних джерел енергії, обмежень на викиди парникових газів та забруднюючих речовин, нафтогазової галузі); сценарії розвитку економіки; структуру споживання та її розвиток; розвиток та інтеграцію енергетичних ринків; проєкти з розвитку ~~джерел~~ **ресурсів** потужності, які реалізуються та заплановані; …
Пункт 2.5 Глави 2 Розділу II	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 перспективи, але не менше трьох на кожну перспективу.	2.5. Кількість сформованих ОСП довгострокових та короткострокових **(Т+1)** прогнозних сценаріїв розвитку попиту та пропозиції в ОЕС України повинна бути достатньою, щоб охопити реалістичний діапазон можливих шляхів розвитку на довгострокову та короткострокову **(Т+1)** перспективи~~, але не менше трьох на кожну перспективу~~.

Пункт 2.6 Глави 2 Розділу II	2.6. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 10 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції з оцінкою ризиків порушення вимог безпеки постачання електричної енергії. … 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 власному офіційному вебсайті та надає їх на розгляд Регулятору. Зауваження до проєктів запропонованих сценаріїв надаються Регулятором та зацікавленими сторонами протягом 30 робочих днів.	2.6. Формування ~~найбільш ймовірного~~ ~~(~~базового~~)~~ сценарію на перспективу найближчих 10 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції з оцінкою ризиків порушення вимог безпеки постачання електричної енергії. … ОСП співпрацює з оператором газотранспортної системи, оператором газосховищ у питаннях формування поточної та прогнозної інформації щодо потреби України в природному газі **для виробництва електричної енергії в Україні** та стану ~~її~~ забезпечення **такої потреби** на відповідну перспективу. ОСП оприлюднює проєкти довгострокових, **середньострокових та короткострокових (Т+1)** сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, базовий сценарій та сценарії, що розглядалися при його формуванні, опис та обґрунтування прийнятих припущень при їх формуванні на власному офіційному вебсайті та надає їх на розгляд Регулятору. Зауваження до проєктів запропонованих сценаріїв надаються Регулятором та зацікавленими сторонами протягом 30 робочих днів.
Пункт 2.7 Глави 2 Розділу II	2.7. Моделювання розвитку генеруючих потужностей та аналіз сценаріїв розвитку попиту та пропозиції повинні, зокрема, враховувати: допустимі похибки прогнозу потреби споживачів в електричній енергії та потужності; вплив заходів з енергоефективності та потенціал управління попитом, розвиток технологій зберігання енергії; залежність (еластичність) попиту від вартості електричної енергії (за категоріями споживачів); економічну оцінку ймовірності виведення з експлуатації, консервації, нового будівництва генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом;	2.7. Моделювання розвитку ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів потужності** та аналіз сценаріїв розвитку попиту та пропозиції повинні, зокрема, враховувати: допустимі похибки прогнозу потреби споживачів в електричній енергії та потужності; вплив заходів з енергоефективності та потенціал управління попитом, розвиток технологій зберігання енергії; залежність (еластичність) попиту від вартості електричної енергії (за категоріями споживачів); економічну оцінку ймовірності виведення з експлуатації, консервації, нового будівництва генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом;

	вплив складнопрогнозованих технологій виробництва електричної енергії (ВЕС та СЕС тощо) та необхідність забезпечення достатності резервних потужностей для компенсації коливань виробництва електричної енергії такими технологіями; необхідність дотримання критерію надійності N-1; знаходження частини генеруючих потужностей, УЗЕ та ліній електропередач у планових та аварійних ремонтах; обмеження пропускної спроможності між ціновими зонами ринку електричної енергії (де застосовується); оптимальне використання міждержавних ліній електропередачі; доступ до паливних ресурсів.	вплив складнопрогнозованих технологій виробництва електричної енергії (ВЕС та СЕС тощо) та необхідність забезпечення достатності резервних потужностей для компенсації коливань виробництва електричної енергії такими технологіями; необхідність дотримання критерію надійності N-1; знаходження частини генеруючих потужностей, УЗЕ та ліній електропередач у планових та аварійних ремонтах; обмеження **міжзональної** пропускної спроможності ~~між ціновими зонами ринку електричної енергії~~ **та пропускної спроможності системи передачі** (де застосовується); оптимальне використання міждержавних ліній електропередачі; доступ до паливних ресурсів.
Пункт 2.8 Глави 2 Розділу II	2.8. При моделюванні розвитку генеруючих потужностей в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень для кожної години кожного року часового горизонту, що охоплюється базовим сценарієм.	2.8. При моделюванні розвитку ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів потужності** в ОЕС України ОСП має здійснювати моделювання покриття графіків електричних навантажень для кожної години кожного року часового горизонту, що охоплюється базовим сценарієм.
Пункт 2.10 Глави 2 Розділу II	2.10. Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема, такі прогнозні показники: основні макроекономічні показники, за яких він був сформований; рівні та режими споживання електричної енергії (ураховуючи власні потреби, у тому числі технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах); величини пропускної спроможності міждержавних перетинів; рівні та режими імпорту та експорту електричної енергії; потужність технологій генерації електричної енергії (за типами);	2.10. Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема, такі прогнозні показники: основні макроекономічні показники, за яких він був сформований; рівні та режими споживання електричної енергії (ураховуючи власні потреби, у тому числі технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах); величини **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних перетинів~~; рівні та режими імпорту та експорту електричної енергії; потужність технологій генерації електричної енергії (за типами); потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;

	потужність технологій, що надають послуги з управління попитом; характеристики УЗЕ; опис типу технологій зберігання енергії та їх потужність; потреби в резервах (за видами); потреби в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість; ціна виробництва та/або відпуску електричної енергії в електричну мережу.	характеристики УЗЕ; опис типу технологій зберігання енергії та їх потужність; потреби в резервах (за видами); потреби в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість; ціна виробництва та/або відпуску електричної енергії в електричну мережу.
Пункт 2.11 глави 2 розділу II	2.11. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність (достатність) генеруючих потужностей для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) джерел потужності та відповідного їх аналізу. У якості таких критеріїв ОСП застосовує критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE), критерій очікуваної недопоставленої електричної енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії відповідності (достатності) джерел потужності, які визначає у відповідній методології. Допустимі діапазони значень критеріїв відповідності (достатності) джерел потужності визначаються ОСП у методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року N 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за N 1076/32528 (далі - Правила безпеки постачання). **Абзац відсутній**	2.11. За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює ~~відповідність (~~достатність~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) ~~відповідності (~~достатності~~) джерел~~ **ресурсів** потужності**,** ~~та відповідного~~ їх аналізу **і порівняння із затвердженим стандартом надійності.** У якості таких критеріїв ОСП застосовує критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE), **і** критерій очікуваної недопоставленої електричної енергії (EENS). ~~та критерій залишкової потужності (запасу потужності).~~ З метою ~~більш~~ поглибленого аналізу ОСП може **розраховувати та** використовувати **для аналізу і порівняння** додаткові критерії ~~відповідності (~~достатності~~) джерел~~ **ресурсів** потужності, які визначає у відповідній методології **(наприклад, критерій залишкової потужності (запасу потужності))**. ~~Допустимі діапазони значень критеріїв відповідності (достатності) джерел потужності визначаються ОСП у методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за № 1076/32528 (далі - Правила безпеки постачання).~~

		Розрахунок стандарту надійності має принаймні спиратися на вартість втраченого навантаження і вартість нового входу впродовж заданого періоду часу, та має бути виражений у вигляді критерію очікуваної недопоставленої електричної енергії (EENS) та критерію очікуваної втрати навантаження (LOLE). Стандарт надійності також може бути виражений у вигляді додаткових критеріїв достатності ресурсів потужності.
Пункт 2.12 Глави 2 Розділу II	2.12. На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема: пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електричної енергії та відпуску електричної енергії в енергосистему; пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів; рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження заходів управління попитом, а також інших заходів з метою недопущення дефіциту потужності; пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом. ОСП наводить у Звіті результати моделювання реалізації пропонованих ОСП заходів із зазначенням впливу (у кількісному виразі) кожного із пропонованих заходів	2.12. На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема: пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності **системи** передачі ~~електричної енергії~~ та відпуску електричної енергії в енергосистему; пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів; рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження заходів управління попитом, а також інших заходів з метою недопущення дефіциту потужності; пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом. ОСП наводить у Звіті результати моделювання реалізації пропонованих ОСП заходів із зазначенням впливу (у кількісному виразі) кожного із пропонованих заходів
3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки		
п.3.1 Глави 3 Розділу II	3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема: короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) джерел потужності, звід основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);	3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема: короткий виклад результатів оцінки ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів** (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ~~джерел~~ **ресурсів** потужності, звід основних факторів, що впливають на ~~відповідність (~~достатність~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів потужності)**;

	опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;	опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;
	аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх повних років;	аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх повних років;
	аналіз структури виробництва електричної енергії для не менше ніж 5 останніх повних років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);	аналіз структури виробництва електричної енергії для не менше ніж 5 останніх повних років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію ~~(та теплову енергію для ТЕЦ);~~
	опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо- та довгострокову перспективи, прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;	опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції ~~на середньо- та довгострокову перспективи, прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання; сформованих сценаріїв розвитку~~ **та їх показники** на середньострокову, довгострокову та короткострокову **(Т+1)** перспективи;
	показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову та короткострокову перспективи, аналіз основних тенденцій розвитку джерел потужності та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;	аналіз основних тенденцій розвитку ~~джерел~~ **ресурсів** потужності та навантаження та їх змін за відповідними сценаріями **включаючи економічну оцінку наслідків ймовірного виведення з експлуатації, консервації, нового будівництва генеруючих потужностей**;
	Абзаци відсутні.	**оцінку вартості викидів вуглецю.**
		оцінку заходів з досягнення цілей енергоефективності;
		аналіз розвитку міждержавних ліній електропередачі;
		оцінку впливу екстремальних погодних умов, гідрологічних умов;
		оцінку оптових цін на електричну енергію та цін на первинні джерела енергії;
	опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції (основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання);	~~опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції (основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання);~~
	розрахунки критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) джерел потужності для базового сценарію та їх аналіз;	~~розрахунки критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) джерела потужності для базового сценарію та їх аналіз;~~ **розрахунки балансів енергії, а також балансів потужності для періодів, найбільш**

	оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та критерії відповідності (достатності) джерел потужності на короткострокову перспективу (для кожного місяця року Т+1); оцінку ризиків, які виникають внаслідок реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності джерел потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію; пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків. **Абзаци відсутні.**	**дефіцитних для покриття попиту на електричну енергію в національній енергосистемі, а також критеріїв (індикаторів) достатності ресурсів потужності для всіх прогнозованих періодів (на короткострокову перспективу – для кожного місяця року Т+1) та аналіз цієї інформації;** ~~оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та критерії відповідності (достатності) джерел потужності на короткострокову перспективу (для кожного місяця року Т+1);~~ оцінку ризиків, які виникають внаслідок реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності ~~джерел~~ **ресурсів** потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію **з використанням відповідних критеріїв оцінювання**; пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків, **включаючи заходи із запобігання дефіциту генеруючої потужності та пропускної спроможності системи передачі (у разі його виявлення за результатами оцінки достатності ресурсів);** **інформацію щодо територій (торгових зон), визначених дефіцитними щодо покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву потужності;** **опис причин розбіжностей та відмінності припущень, аналіз реалізації альтернативних припущень (наводиться у Звіті за умови виявлення проблем з достатністю ресурсів у торговій зоні (торгових зонах) України), які не були виявлені в європейській оцінці достатності ресурсів;** **У випадку якщо європейська або національна оцінка достатності ресурсів виявила проблеми щодо достатності ресурсів, Звіт має включати визначені регуляторні викривлення або ринкові збої, які спричинили або сприяли виникненню таких проблем та пропозиції щодо заходів з усунення виявлених регуляторних викривлень або ринкових збоїв.**
п.3.3	3.3. Для підготовки Звіту ОСП використовує всю необхідну інформацію, отриману на свій запит від користувачів, учасників	3.3. Для підготовки Звіту ОСП використовує всю необхідну інформацію, отриману на свій запит від користувачів, учасників ринку, органів

Глави 3 Розділу II	ринку, органів державної влади, оператора газотранспортної системи, оператора газосховищ згідно з формами надання інформації для проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та інструкцій щодо їх заповнення, оприлюднених на власному вебсайті ОСП, а також додаткову інформацію, отриману за окремими запитами ОСП (за необхідністю). **Абзац відсутній.**	державної влади, оператора газотранспортної системи, оператора газосховищ згідно з формами надання інформації для проведення оцінки ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та інструкцій щодо їх заповнення, оприлюднених на власному вебсайті ОСП, а також додаткову інформацію, отриману за окремими запитами ОСП (за необхідністю). **Органи державної влади, Регулятор, учасники ринку відповідно до своїх повноважень повинні надавати на запит ОСП інформацію, необхідну для підготовки національної оцінки достатності ресурсів та Звіту. ОСП забезпечує нерозголошення комерційної інформації, отриманої під час підготовки Звіту.**
п.3.4 Глави 3 Розділу II	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 короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективи.	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 короткострокову **(Т+1),** середньострокову та довгострокову перспективи.
п.3.6 Глави 3 Розділу II	3.6. Підготовлений проєкт Звіту оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті до 01 жовтня року разом із повідомленням про проведення громадських обговорень.	3.6. Підготовлений проєкт Звіту оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті ~~до 01 жовтня року~~ **у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу** разом із повідомленням про проведення громадських обговорень**.**
п.3.8 Глави 3 Розділу II	3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проєкту Звіту та подає його на затвердження Регулятору до 01 листопада року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проєктом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що	3.8. За результатами проведених громадських обговорень та консультацій ОСП здійснює доопрацювання проєкту Звіту та подає його ~~на затвердження Регулятору до 01 листопада року відповідно до пункту 1.9 глави 1 цього розділу. Разом з проєктом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та~~

	здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	~~консультацій.~~ **до Секретаріату Енергетичного Співтовариства у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу**
п.3.9 Глави 3 Розділу II	3.9. У разі отримання зауважень та пропозицій від Регулятора ОСП здійснює коригування проєкту Звіту та повторно подає його на затвердження у встановлені Регулятором терміни. **Абзаци відсутні**	3.9. ~~У разі отримання зауважень та пропозицій від Регулятора ОСП здійснює коригування проєкту Звіту та повторно подає його на затвердження у встановлені Регулятором терміни.~~ **Після отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства ОСП оприлюднює цей висновок на власному офіційному вебсайті та, за необхідності, вносить зміни до проєкту Звіту, оприлюднює його на власному офіційному вебсайті ОСП та подає на затвердження Регулятору.** **У разі неврахування ОСП висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства проєкт Звіту з обґрунтуванням причин такого неврахування оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП та подається на затвердження Регулятору.** **У разі ненадання Секретаріатом Енергетичного Співтовариства висновку щодо проєкту Звіту протягом чотирьох місяців з дня його подання, ОСП подає його на затвердження Регулятору.** **Разом з проєктом Звіту ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Звіту, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.** **У разі отримання зауважень та пропозицій від Регулятора ОСП здійснює коригування проєкту Звіту та повторно подає його на затвердження у встановлені Регулятором терміни.**
п.3.10 Глави 3 Розділу II	3.10. Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання на власному офіційному вебсайті.	3.10. Після затвердження Звіту Регулятором ОСП оприлюднює його разом із ключовими показниками, що використовувалися для моделювання на власному офіційному вебсайті.
5. Методологічні засади планування розвитку системи передачі		

п. 5.1 глави 5 розділу II	5.1. Планування розвитку системи передачі передбачає визначення необхідних заходів та інвестицій для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи передачі для потреб Користувачів та надійності її функціонування з дотриманням принципів та критеріїв, визначених цим Кодексом.	5.1. Планування розвитку системи передачі передбачає визначення необхідних заходів та інвестицій для забезпечення ~~відповідності (~~достатності~~)~~ пропускної спроможності системи передачі для потреб Користувачів та надійності її функціонування з дотриманням принципів та критеріїв, визначених цим Кодексом.
п. 5.2 глави 5 розділу II	5.2. ОСП здійснює планування та визначення заходів з розвитку системи передачі згідно з розробленою ним методологією за таким узагальненим алгоритмом: підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт (у тому числі з урахуванням результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей); технічний аналіз сформованих сценаріїв розвитку на основі моделювання та оцінки впливу кожного сценарію на роботу системи передачі (зокрема шляхом проведення мережевих досліджень (аналіз усталених режимів, аналіз статичної та динамічної стійкості, аналіз коротких замикань тощо)); визначення вимог та критеріїв роботи системи передачі для реалізації кожного сценарію розвитку та виявлення обмежень у системі передачі; формування набору можливих рішень щодо заходів з розвитку системи передачі (зокрема шляхом оцінки результативності пропонованих рішень, аналізу варіантів та обрання доцільних рішень, оцінки вартості можливих інвестиційних проєктів з розвитку системи передачі).	5.2. ОСП здійснює планування та визначення заходів з розвитку системи передачі згідно з розробленою ним методологією за таким узагальненим алгоритмом: підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт (у тому числі з урахуванням результатів оцінки ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів потужності**); технічний аналіз сформованих сценаріїв розвитку на основі моделювання та оцінки впливу кожного сценарію на роботу системи передачі (зокрема шляхом проведення мережевих досліджень (аналіз усталених режимів, аналіз статичної та динамічної стійкості, аналіз коротких замикань тощо)); визначення вимог та критеріїв роботи системи передачі для реалізації кожного сценарію розвитку та виявлення обмежень у системі передачі; формування набору можливих рішень щодо заходів з розвитку системи передачі (зокрема шляхом оцінки результативності пропонованих рішень, аналізу варіантів та обрання доцільних рішень, оцінки вартості можливих інвестиційних проєктів з розвитку системи передачі).
п. 5.3 глави 5 розділу II	5.3. Головними завданнями виконання робіт та досліджень при плануванні розвитку системи передачі є: формування та аналіз режимів роботи системи передачі при відповідних сценаріях розвитку та визначення прогнозованих потреб пропускної спроможності системи передачі;	5.3. Головними завданнями виконання робіт та досліджень при плануванні розвитку системи передачі є: формування та аналіз режимів роботи системи передачі при відповідних сценаріях розвитку та визначення прогнозованих потреб пропускної спроможності системи передачі;

	виявлення та аналіз потенційних обмежень пропускної спроможності електричних мереж системи передачі та порушень надійності роботи системи передачі; формування та обґрунтування відповідних рішень з розвитку системи передачі (у тому числі проєктів з розвитку міждержавних ліній електропередачі) для забезпечення довгострокового попиту на передачу електричної енергії.	виявлення та аналіз потенційних обмежень пропускної спроможності ~~електричних мереж~~ **електричної мережі** системи передачі та порушень надійності роботи системи передачі; формування та обґрунтування відповідних рішень з розвитку системи передачі (у тому числі проєктів з розвитку міждержавних ліній електропередачі) для забезпечення довгострокового попиту на ~~передачу електричної енергії~~ **електричну енергію.**
пункт 5.5 глави 5 розділу II	5.5. Оцінка витрат і вигод проєктів з розвитку системи передачі повинна здійснюватися, зокрема, на основі аналізу таких критеріїв: загальні інвестиційні витрати проєкту; збільшення пропускної спроможності; вплив на технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах; надійність електропостачання; запаси статичної стійкості; інтеграція ВДЕ; соціальний вплив та вплив на навколишнє середовище; вплив на суспільний добробут.	5.5. Оцінка витрат і вигод проєктів з розвитку системи передачі повинна здійснюватися, зокрема, на основі аналізу таких критеріїв: загальні інвестиційні витрати проєкту; збільшення пропускної спроможності **електричної мережі**; вплив на технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах; надійність електропостачання; запаси статичної стійкості; інтеграція ВДЕ; соціальний вплив та вплив на навколишнє середовище; вплив на суспільний добробут.
п. 5.7 глави 5 розділу II	5.7. ОСП визначає терміни, в які необхідно забезпечити реалізацію рішень з розвитку системи передачі для забезпечення відповідності (достатності) пропускної спроможності системи передачі.	5.7. ОСП визначає терміни, в які необхідно забезпечити реалізацію рішень з розвитку системи передачі для забезпечення ~~відповідності (~~достатності~~)~~ пропускної спроможності системи передачі.
6. Вимоги до змісту Плану та етапів його розроблення		
п. 6.1 глави 6 розділу II	6.1. План щорічно розробляється ОСП на основі Звіту, а також з урахуванням планів розвитку суміжних систем передачі, систем розподілу електричної енергії. **Абзаци відсутні**	6.1. План щорічно розробляється ОСП **відповідно до порядку, затвердженого Регулятором** на основі Звіту, а також з урахуванням **актуального Національного плану з енергетики та клімату, десятирічного плану розвитку мережі Європейського Союзу,** планів

		розвитку суміжних систем передачі, систем розподілу електричної енергії**.** **План має забезпечувати відповідність системи передачі потребам ринку електричної енергії та інтересам безпеки постачання електричної енергії.** **ОСП співпрацює з ОСР під час планування розвитку та експлуатації своїх електричних мереж з метою забезпечення економічно ефективного, безпечного та надійного розвитку та експлуатації системи передачі.** **ОСП бере участь у розробленні регіональних інвестиційних планів у межах співпраці з ENTSO-E та може приймати рішення з планування розвитку системи передачі на основі відповідного регіонального інвестиційного плану ENTSO-E, якщо попередньо проведений аналіз витрат та вигод підтверджує, що інвестиції на основі відповідного регіонального інвестиційного плану є економічно доцільними.** **ОСП повинен надавати інформацію ENTSO-E для підготовки десятирічного плану розвитку мережі Європейського Союзу, необхідну, зокрема, для моделювання інтегрованої мережі, розроблення сценаріїв та оцінювання стійкості системи.**
п. 6.2 глави 6 розділу II	6.2. План повинен містити: опис методології розробки Плану із зазначенням методів та засобів, які були використані при проведенні відповідних досліджень та моделювань; аналіз роботи ОЕС України за останні 3-5 років та опис поточної ситуації; аналіз виконання попереднього Плану; аналіз отриманих результатів досліджень та моделювання, у тому числі виявлених «вузьких місць» та обмежень пропускної спроможності системи передачі, та формування вимог щодо цільових показників роботи системи передачі;	6.2. План повинен містити: опис методології розробки Плану із зазначенням методів та засобів, які були використані при проведенні відповідних досліджень та моделювань; аналіз роботи ОЕС України за останні 3-5 років та опис поточної ситуації; аналіз виконання попереднього Плану; аналіз отриманих результатів досліджень та моделювання, у тому числі виявлених «вузьких місць» та обмежень пропускної спроможності системи передачі, та формування вимог щодо цільових показників роботи системи передачі;

	перелік необхідних заходів з розвитку системи передачі на наступні 10 років, спрямованих на забезпечення ефективного функціонування системи передачі, з обґрунтуванням необхідності та/або доцільності їх реалізації та визначенням пріоритетності їх реалізації; аналіз ризиків при неповній реалізації запланованих рішень з розвитку системи передачі, можливих форс-мажорних обставин тощо; перелік основних об'єктів системи передачі, будівництво або реконструкція яких є доцільними протягом наступних 10 років; інформацію щодо заходів, що здійснюються ОСП, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»; інформацію щодо об'єктів системи передачі, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних 10 років, строки їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування; інформацію про інвестиції в об'єкти системи передачі, щодо яких уже прийняті рішення та які перебувають на стадії реалізації, із зазначенням прогнозних інвестицій, що мають бути здійснені протягом наступних 3 років.	перелік необхідних заходів з розвитку системи передачі на наступні 10 років, спрямованих на забезпечення ефективного функціонування системи передачі **та забезпечення безпеки постачання електричної енергії**, з обґрунтуванням необхідності та/або доцільності їх реалізації та визначенням пріоритетності їх реалізації; аналіз ризиків при неповній реалізації запланованих рішень з розвитку системи передачі, можливих форс-мажорних обставин тощо; перелік основних об'єктів системи передачі, будівництво або реконструкція яких є доцільними протягом наступних 10 років; інформацію щодо заходів, що здійснюються ОСП, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»; інформацію щодо об'єктів системи передачі, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних 10 років, строки їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування; інформацію про інвестиції в об'єкти системи передачі, щодо яких уже прийняті рішення та які перебувають на стадії реалізації, із зазначенням прогнозних інвестицій, що мають бути здійснені протягом наступних 3 років.
п. 6.5 глави 6 розділу II	6.5. Підготовлений проєкт Плану оприлюднюється ОСП на власному вебсайті в мережі Інтернет до 15 березня року, що передує року початку планового періоду.	6.5. Підготовлений проєкт Плану оприлюднюється ОСП на власному вебсайті в мережі Інтернет ~~до 15 березня~~ **у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділ**у.
пп. 6.8 глави 6	6.8. ОСП повинен подати проєкт Плану на схвалення Регулятору до 01 травня року, що передує року початку планового періоду. Разом з проєктом Плану ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що здійснювалися при підготовці Плану, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.	6.8. ОСП повинен подати проєкт Плану на схвалення Регулятору~~ до 01 травня, що передує року початку планового періоду~~ **у терміни, визначені у пункті 1.9 глави 1 цього розділу**. Разом з проєктом Плану ОСП надає детальні матеріали та результати розрахунків, що

розділу II		здійснювалися при підготовці Плану, а також результати проведених громадських обговорень та консультацій.
7. Звіт про виконання Плану		
підпункт 3 пункту 7.2 глави 7 розділу II	7.2. У звіті про виконання Плану має міститись така інформація: 1) перелік заходів, передбачених Планом, із зазначенням стану їх виконання; 2) причини невиконання запланованих заходів з відповідним обґрунтуванням; 3) ретроспективний порівняльний аналіз показників результативності діяльності ОСП (усунення вузьких місць, величини рівнів витрат електричної енергії, пропускної спроможності, показників якості електричної енергії, показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії тощо).	7.2. У звіті про виконання Плану має міститись така інформація: 1) перелік заходів, передбачених Планом, із зазначенням стану їх виконання; 2) причини невиконання запланованих заходів з відповідним обґрунтуванням; 3) ретроспективний порівняльний аналіз показників результативності діяльності ОСП (усунення вузьких місць, величини рівнів **технологічних** витрат електричної енергії, пропускної спроможності, показників якості електричної енергії, показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії тощо).
	8. Збір даних та формування інформаційної бази для оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі	**8. Збір даних та формування інформаційної бази для національної оцінки ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ресурсів та планування розвитку системи передачі**
Глава 8 Розділу II	8. Збір даних та формування інформаційної бази для оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі	8. Збір даних та формування інформаційної бази для **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та планування розвитку системи передачі
п.8.2 Глави 8 Розділу II	8.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі повинні здійснюватися на єдиній інформаційній базі, яку створює, адмініструє та використовує ОСП.	8.1. Оцінка ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та планування розвитку системи передачі повинні здійснюватися на єдиній інформаційній базі, яку створює, адмініструє та використовує ОСП.
п.8.2 Глави 8	8.2. Підготовка інформаційного поля для проведення досліджень здійснюється на основі постійного, періодичного або за запитом ОСП моніторингу: ……	8.2. Підготовка інформаційного поля для проведення досліджень здійснюється на основі постійного, періодичного або за запитом ОСП моніторингу: ……

Розділу II	іншої інформації, яку ОСП визначає як необхідну для вирішення задач оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.	іншої інформації, яку ОСП визначає як необхідну для вирішення задач **національної** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** з урахуванням результатів **європейської оцінки достатності ресурсів** та планування розвитку системи передачі.
п.8.3 Глави 8 Розділу II	8.3. Для збору інформації, необхідної для оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі, ОСП використовує відкриті джерела інформації, а також має право звертатися до органів державної виконавчої влади, органів державної статистики, наукових установ, інших установ та організацій щодо надання відповідної інформації.	8.3. Для збору інформації, необхідної для оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та планування розвитку системи передачі, ОСП використовує відкриті джерела інформації, а також має право звертатися до органів державної виконавчої влади, органів державної статистики, наукових установ, інших установ та організацій щодо надання відповідної інформації.
п.8.4 Глави 8 Розділу II	8.4. Інформація від користувачів системи передачі/розподілу, яка необхідна для оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі, поділяється на постійні дані та дані, які надаються на періодичній основі.	8.4. Інформація від користувачів системи передачі/розподілу, яка необхідна для оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та планування розвитку системи передачі, поділяється на постійні дані та дані, які надаються на періодичній основі.
п.8.4 Глави 8 Розділу II	8.6. ОСП повинен забезпечити нерозголошення комерційної інформації, отриманої ним від користувачів системи передачі/розподілу у процесі виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та планування розвитку системи передачі.	8.6. ОСП повинен забезпечити нерозголошення комерційної інформації, отриманої ним від користувачів системи передачі/розподілу у процесі виконання оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** та планування розвитку системи передачі.
10. Дані, які надаються Користувачами на періодичній основі		
п. 10.3 глави 10 розділу II	10.3. Оперативні фактичні дані щодо обсягів споживання активної та реактивної потужності, вузлів та перетинів, а також рівнів напруги в характерних точках мережі та інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи електроенергетичного обладнання мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні, визначені ОСП.	10.3. Оперативні фактичні дані щодо обсягів споживання активної та реактивної потужності, вузлів та перетинів, а також рівнів напруги в ~~характерних~~ **контрольних** точках мережі та інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи електроенергетичного обладнання мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні, визначені ОСП.
п. 10.12 глави	10.12. На запит ОСП для підготовки сезонної оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей Користувачі повинні надавати запитувану інформацію у тижневому розрізі.	На запит ОСП для підготовки сезонної оцінки ~~відповідності (достатності) генеруючих потужностей~~ **достатності ресурсів**

10 розділу II		Користувачі повинні надавати запитувану інформацію у тижневому розрізі.
V. ОПЕРАЦІЙНА БЕЗПЕКА СИСТЕМИ		
15. Обмін резервами потужності		
15.3. Обмін та спільне використання резервів у межах синхронної області		
підпункт 15.3.1 пункту 15.3 глави 15 розділу V	15.3.1. ОСП має право брати участь в обміні РПЧ в синхронній області. Обмін РПЧ передбачає передачу зобов'язання щодо підтримки РПЧ від ОСП, що отримує резерв, до ОСП, що приєднує резерв, на відповідний обсяг РПЧ.	15.3.1. **ОСП здійснює обмін та/або спільне використання резервів потужності з ОСП держав - членів Європейського Союзу та/або держав - сторін Енергетичного Співтовариства відповідно до укладених договорів, розроблених відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а також актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики.** **Обмін та/або спільне використання резервів потужності здійснюються за умови наявності необхідної міжзональної пропускної спроможності та не повинні призводити до порушення вимог операційної безпеки.** ОСП має право брати участь в обміні РПЧ в синхронній області. Обмін РПЧ передбачає передачу зобов'язання щодо підтримки РПЧ від ОСП, що отримує резерв, до ОСП, що приєднує резерв, на відповідний обсяг РПЧ.
підпункт 15.3.5 пункту 15.3 глави 15 розділу V	15.3.5. У випадку потенційного впливу на область РЧП, у результаті транскордонного обміну РПЧ ОСП повинен перевірити чи його технічний резерв пропускної спроможності міждержавних електричних мереж є достатнім для забезпечення перетоків потужності, що виникають у результаті активації резервної пропускної спроможності РПЧ, що підлягає обміну.	15.3.5. У випадку потенційного впливу на область РЧП, у результаті транскордонного обміну РПЧ ОСП повинен перевірити чи ~~його технічний резерв пропускної спроможності~~ **запас надійності** міждержавних електричних мереж є достатнім для забезпечення перетоків потужності, що виникають у результаті активації резервної ~~пропускної спроможності~~ **потужності** РПЧ, що підлягає обміну.

VI. ОПЕРАТИВНЕ ПЛАНУВАННЯ РОБОТИ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ		
1. Оперативне планування		
пункт 1.2 глави 1 розділу VI	1.2. Оперативне планування повинне охоплювати період від одного року до одної доби (включаючи внутрішньодобове планування), здійснюватися на відповідний період та включати: планування зміни стану обладнання електроустановок системи передачі та Користувачів; планування заходів для забезпечення балансу споживання та виробництва електричної енергії з урахуванням системних обмежень за умови утримання операційної безпеки в заданих межах та планових міждержавних обмінів із суміжними енергосистемами; визначення пропускної спроможності внутрішніх та міждержавних контрольованих перетинів; аналіз операційної безпеки; визначення доступної та вільної пропускної спроможності міждержавних ліній електропередачі; визначення обсягів резерву активної потужності енергоблоків, а також обсягів інших видів допоміжних послуг.	1.2. Оперативне планування повинне охоплювати період від одного року до одної доби (включаючи внутрішньодобове планування), здійснюватися на відповідний період та включати: планування зміни стану обладнання електроустановок системи передачі та Користувачів; планування заходів для забезпечення балансу споживання та виробництва електричної енергії з урахуванням системних обмежень за умови утримання операційної безпеки в заданих межах та планових міждержавних обмінів із суміжними енергосистемами; визначення пропускної спроможності внутрішніх ~~та міждержавних контрольованих~~ перетинів; **розрахунок та/або валідація міжзональної пропускної спроможності**; аналіз операційної безпеки; ~~визначення доступної та вільної пропускної спроможності міждержавних ліній електропередачі;~~ визначення обсягів резерву активної потужності енергоблоків, а також обсягів інших видів ~~допоміжних послуг~~ **ДП.**
7. Розрахунок пропускної спроможності міждержавних перетинів		
назва глави 7 розділу VI	7. Розрахунок пропускної спроможності міждержавних перетинів	7. Розрахунок **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних перетинів~~
пункт 7.1 глави 7	7.1. З метою задоволення технологічних та/або комерційних потреб учасників ринку електричної енергії ОСП визначає пропускну спроможність електричних мереж системи передачі (далі - пропускна спроможність) за такими її ознаками:	~~7.1. З метою задоволення технологічних та/або комерційних потреб учасників ринку електричної енергії ОСП визначає пропускну спроможність електричних мереж системи передачі (далі - пропускна спроможність) за такими її ознаками:~~

розділу VI	загальна пропускна спроможність електричних мереж системи передачі; технічний резерв пропускної спроможності; чиста пропускна спроможність міждержавного перетину; вільна пропускна спроможність міждержавного перетину; обмеження пропускної спроможності міждержавного перетину.	~~загальна пропускна спроможність електричних мереж системи передачі;~~ ~~технічний резерв пропускної спроможності;~~ ~~чиста пропускна спроможність міждержавного перетину;~~ ~~вільна пропускна спроможність міждержавного перетину;~~ ~~обмеження пропускної спроможності міждержавного перетину.~~ **7.1. ОСП забезпечує доступність максимального рівня пропускної спроможності міждержавних ліній електропередачі і електричних мереж системи передачі, на які впливає міждержавна пропускна спроможність між Україною і державами - членами Європейського Союзу та/або державами - сторонами Енергетичного Співтовариства, з дотриманням безпечної експлуатації електричної мережі та операційної безпеки.** **ОСП бере участь у скоординованому розрахунку міжзональної пропускної спроможності відповідно до загальноєвропейських і регіональних правил та з урахуванням вимог операційної безпеки.**
пункт 7.2 глави 7 розділу VI	7.2. Розрахунок пропускної спроможності здійснюється в межах таких часових періодів: річних; сезонних; місячних; тижневих; внутрішньодобових; добових (на наступну добу).	7.2. Розрахунок **міжзональної** пропускної спроможності здійснюється в межах таких часових періодів: річних; ~~сезонних;~~ місячних; тижневих; внутрішньодобових; добових (на наступну добу).
пункт 7.3 глави 7	7.3. Розрахунок пропускної спроможності здійснюється з урахуванням: пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричних мереж; обсягів технологічних перетоків між суміжними енергосистемами;	7.3. Розрахунок **міжзональної** пропускної спроможності здійснюється з урахуванням**:** пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричних мереж; обсягів технологічних перетоків між суміжними енергосистемами;

розділ VI	обсягів експортно-імпортних операцій; критеріїв операційної безпеки мережі, зокрема, критерію N-1; обмежень пропускної спроможності, пов'язаних з технологічними порушеннями, ремонтними схемами на внутрішніх та міждержавних перетинах або окремих лініях електропередачі, погодними умовами тощо.	обсягів експортно-імпортних операцій; критеріїв операційної безпеки мережі, зокрема, критерію N-1; обмежень **міжзональної** пропускної спроможності, пов'язаних з технологічними порушеннями, ремонтними схемами на внутрішніх та міждержавних перетинах або окремих лініях електропередачі, погодними умовами тощо.
пункт 7.4 глави 7 розділ VI	7.4. Для визначення пропускної спроможності ОСП використовує фактичні та планові дані відповідно до укладених договорів, а також дані з оцінювання безпеки постачання. У разі необхідності ОСП може звернутися до Користувачів з запитом про надання додаткової інформації, необхідної для визначення пропускної спроможності у відповідному напрямку та у відповідний період часу. Суб'єкти ринку електричної енергії не можуть відмовити ОСП у наданні таких даних, у тому числі і даних комерційного характеру **Абзац відсутній.**	7.4. Для ~~визначення~~ **розрахунку міжзональної** пропускної спроможності ОСП використовує фактичні та планові дані відповідно до укладених договорів, а також дані з оцінювання безпеки постачання. У разі необхідності ОСП може звернутися до Користувачів з запитом про надання додаткової інформації, необхідної для ~~визначення~~ **розрахунку міжзональної** пропускної спроможності у відповідному напрямку та у відповідний період часу. Суб'єкти ринку електричної енергії не можуть відмовити ОСП у наданні таких даних, у тому числі і даних комерційного характеру. **Використання міжзональної пропускної спроможності для міждержавного балансування, обміну балансуючою енергією, обміну резервами балансування та спільного використання резервів здійснюється відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, загальноєвропейських та регіональних правил і договорів, зокрема договорів про приєднання до європейських платформ балансування**
пункт 7.5 глави 7 розділ VI	7.5. ОСП має оприлюднювати таку інформацію щодо пропускної спроможності: вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів, включаючи алгоритм розрахунку загальної пропускної спроможності та запасу надійності (технічного резерву), відповідно до електричних та фізичних показників мережі;	7.5. ОСП ~~має оприлюднювати таку інформацію щодо пропускної спроможності:~~ **зобов'язаний оприлюднювати:** вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів, ~~включаючи алгоритм розрахунку загальної пропускної спроможності та запасу надійності (технічного резерву), відповідно до електричних та фізичних показників мережі;~~ **що застосовуються ОСП. Така інформація має включати затверджену Регулятором загальну схему розрахунку граничної пропускної спроможності та запасу надійності відповідно до електричних та фізичних показників мережі;**

	дані щодо роботоспроможності мережі, доступу до мережі та використання мережі, ураховуючи інформацію про наявність фізичних обмежень пропускної спроможності, методи управління обмеженнями та плани щодо їх усунення у майбутньому;	дані щодо ~~роботоспроможності~~ **доступної пропускної спроможності** мережі, ~~ураховуючи інформацію про наявність фізичних обмежень пропускної спроможності, методи управління обмеженнями~~ **наявності мережевих обмежень/перевантажень та запланованих відключень, методи управління обмеженнями** та плани щодо їх усунення ~~у майбутньому~~;
	дані щодо обмежень суб'єктів ринку електричної енергії у доступі до пропускної спроможності;	**дані щодо обсягів міждержавної торгівлі, включаючи експорт та імпорт, на основі прогнозних даних відповідно до Порядку оприлюднення такої інформації, затвердженого Регулятором;**
	перспективні плани розвитку інфраструктури системи передачі та прогноз впливу такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів;	~~дані щодо обмежень суб'єктів ринку електричної енергії у доступі пропускної спроможності;~~
	прогнози щодо вільної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний період (рік, місяць, тиждень, доба);	~~перспективні плани розвитку інфраструктури системи передачі та прогноз впливу такого розвитку на пропускну спроможність;~~
	фактичні дані щодо розподіленої пропускної спроможності, включаючи відповідні умови її використання, а також щодо використаної пропускної спроможності;	~~прогнози щодо вільної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний період (рік, місяць, тиждень, доба);~~
	узагальнені фізичні та комерційні перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо обмеження пропускної спроможності, з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації ОЕС України;	~~фактичні дані щодо розподіленої пропускної спроможності, включаючи відповідні умови її використання, а також щодо використаної пропускної спроможності;~~
	кількісні показники надійності доступної пропускної спроможності, інформацію щодо планових та фактичних відключень елементів передавальної мережі та енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт;	**Оператор системи передачі повинен оприлюднювати, зокрема:**
	дані щодо узагальненого прогнозного та фактичного попиту, доступності та фактичного використання генеруючих потужностей та електроустановок споживання, здатних до регулювання, доступності та використання мережі та перетинів, балансуючої електричної енергії та резервів потужності;	**інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та про вплив такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів - щороку;**
		прогноз доступної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний місяць та на наступні 12 місяців з урахуванням всієї відповідної інформації, наявної в оператора системи передачі, - щомісяця;
		прогноз доступної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень з урахуванням усієї відповідної інформації, наявної в оператора системи передачі, - щотижня;
		інформацію про доступну пропускну спроможність на добу наперед та упродовж доби, що доступна для ринку електричної енергії

	процедури балансування, управління обмеженнями та розподілу пропускної спроможності.	**упродовж кожного розрахункового періоду з урахуванням поданих повідомлень на добу наперед та графіків виробництва на добу наперед - щодня;** **інформацію про розподілену пропускну спроможність на кожний розрахунковий період на ринку електричної енергії та про відповідні умови використання пропускної спроможності з метою визначення обсягів пропонованої пропускної спроможності;** **інформацію про розподілену пропускну спроможність після кожного розподілу та її ціну;** **інформацію про всю використану пропускну спроможність для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії - невідкладно після отримання повідомлень про її використання;** **інформацію про узагальнені комерційні та** фізичні ~~та комерційні~~ перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо ~~обмеження~~ **управління перевантаженнями-**пропускної спроможності, **здійснених ОСП** з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації ~~ОЕС України~~ **мережі та/або системи, - якомога ближче до реального часу**; **інформацію про планові та фактичні відключення;** кількісні показники надійності доступної пропускної спроможності; інформацію ~~щодо планових та фактичних відключень елементів передавальної мережі та~~ **про позапланові та/або аварійні відключення** енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт; **інформацію про узагальнені комерційні та фактичні перетоки електроенергії з описом дій з метою вирішення системних та мережевих проблем, планову та фактичну інформацію щодо відключень - якомога ближче до реального часу;** дані щодо узагальненого прогнозного ~~та~~ **і** фактичного попиту, доступності ~~та~~ **і** фактичного використання генеруючих потужностей та ~~електроустановок споживання~~ **навантаження споживачів**, ~~здатних до~~

		~~регулювання,~~ доступності та використання **електричної** мережі та ~~перетинів~~ **міжзональної пропускної спроможності**, балансуючої електричної енергії, ~~та~~ резервів потужності **та доступності ресурсів для надання послуг з гнучкості;** ~~процедури балансування, управління обмеженнями та розподілу пропускної спроможності.~~ **відповідну інформацію для міждержавного балансування, визначену нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;** **відповідну інформацію для єдиного сполучення ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків, визначену нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;** **опис процедур управління перевантаженнями та розподілу пропускної спроможності, що застосовуються ОСП.** **Відповідна інформація має бути доступна на ринку електричної енергії до укладення відповідних договорів.** **Після оприлюднення прогнозних даних ОСП має оприлюднити відповідні фактичні дані.** **До інформації, що оприлюднюється ОСП, здійснюється вільний доступ.**
8. Регіональний розрахунок міжзональної пропускної спроможності		
пункт 8.1 глави 8 розділу VI	8.1. ОСП створює та/або приєднується до регіону розрахунку пропускної спроможност**і** відповідно до досягнутих домовленостей із ОСП відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності з метою координованого регіонального визначення пропускної спроможності міждержавних перетинів.	8.1. ОСП створює та/або приєднується до регіону розрахунку пропускної спроможності відповідно до досягнутих домовленостей із ОСП відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності з метою ~~координованого~~ **скоординованого** регіонального ~~визначення~~ **розрахунку міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних перетинів~~.
пункт 8.2 глави	8.2. Участь ОСП і взаємодія між ОСП та РКЦ або іншими суб'єктами господарювання, відповідальними за розрахунок пропускної спроможності у регіоні розрахунку пропускної спроможності,	8.2. Участь ОСП і взаємодія між ОСП та РКЦ або іншими суб'єктами господарювання, відповідальними за розрахунок **міжзональної** пропускної спроможності у регіоні розрахунку пропускної

8 розділу VI	регламентується угодами з ОСП відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності та/або іншими угодами та методиками, передбаченими та розробленими відповідно до вимог та правил, що застосовуються до синхронної області, зокрема: загальна методика розрахунку пропускної спроможності; методика визначення технічного резерву пропускної спроможності; методика визначення меж операційної безпеки, аварійних ситуацій при розрахунку та обмежень щодо розподілу пропускної спроможності; методика визначення впливу генерації на потокорозподіл; методика визначення коригувальних дій при розрахунку пропускної спроможності; методика валідації пропускної спроможності; процедура визначення пропускної спроможності; інші правила та положення щодо регіонального розрахунку пропускної спроможності, передбачені вимогами та правилами, що застосовуються до синхронної області.	спроможності, регламентується **договорами (**угодами**)** з ОСП відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності та/або іншими угодами та методиками, передбаченими та розробленими відповідно до вимог та правил, що застосовуються до синхронної області, зокрема: загальна методика розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності; методика визначення ~~технічного резерву пропускної спроможності~~ **запасу надійності**; методика визначення меж операційної безпеки, аварійних ситуацій при розрахунку та обмежень щодо розподілу **міжзональної** пропускної спроможності; методика визначення впливу генерації на потокорозподіл; методика визначення коригувальних дій при розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності; методика валідації **міжзональної** пропускної спроможності; процедура ~~визначення~~ **розрахунку міжзональної** пропускної спроможності; інші правила та положення щодо регіонального розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності, передбачені вимогами та правилами, що застосовуються до синхронної області.
пункт 8.3 глави 8 розділу VI	8.3. Для координованого визначення пропускної спроможності на наступну добу визначається пропускна спроможність для кожної одиниці часу торгового дня. Для внутрішньодобового координованого визначення пропускної спроможності пропускна спроможність визначається для кожної одиниці часу, що залишилась цієї доби постачання. Одиниця ринкового часу означає період, на який встановлюється ринкова ціна, або найкоротший можливий спільний період часу для двох торгових зон, якщо їхні одиниці ринкового часу відрізняються.	8.3. Для ~~координованого визначення~~ **скоординованого розрахунку міжзональної** пропускної спроможності на наступну добу ~~визначається~~ **розраховується міжзональна** пропускна спроможність для кожної одиниці часу торгового дня. Для внутрішньодобового ~~координованого визначення~~ **скоординованого розрахунку міжзональної** пропускної спроможності**, міжзональна** пропускна спроможність ~~визначається~~ **розраховується** для кожної одиниці часу, що залишилась цієї доби постачання. Одиниця ринкового часу означає період, на який встановлюється ринкова ціна, або найкоротший можливий спільний

	Для координованого розрахунку пропускної спроможності для потреб обміну балансуючою електричною енергією або неттінгу небалансів пропускна спроможність визначається після закриття воріт внутрішньодобового розподілу та оновлюється кожного разу, коли частина пропускної спроможності була використана або коли пропускна спроможність була перерахована.	період часу для двох торгових зон, якщо їхні одиниці ринкового часу відрізняються. Для ~~координованого~~ **скоординованого** розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності для потреб обміну балансуючою електричною енергією або неттінгу небалансів **міжзональна** пропускна спроможність ~~визначається~~ **розраховується** після закриття воріт внутрішньодобового розподілу та оновлюється кожного разу, коли частина **міжзональної** пропускної спроможності була використана або коли **міжзональна пропускна спроможність** була перерахована.
пункт 8.4 глави 8 розділу VI	8.4. Для координованого розрахунку пропускної спроможності на наступну добу ОСП має надавати РКЦ найактуальнішу інформацію щодо стану системи передачі, отриману не пізніше 16:00 Д-2.	8.4. Для ~~координованого~~ **скоординованого** розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності на наступну добу ОСП має надавати РКЦ найактуальнішу інформацію щодо стану системи передачі, отриману не пізніше 16:00 Д-2.
пункт 8.5 глави 8 розділу VI	8.5. Для регіонального розрахунку пропускної спроможності ОСП спільно з ОСП регіону розрахунку пропускної спроможності повинен щороку переглядати: межі операційної безпеки, аварійні ситуації та обмеження, що використовуються при розрахунку пропускної спроможності; ймовірність розподілу відхилень між прогнозованими під час розрахунку пропускної спроможності перетоками та фактичними перетоками при визначенні технічного резерву пропускної спроможності; коригувальні дії, які враховуються при розрахунку пропускної спроможності; застосування методик: щодо визначення впливу генерації на потокорозподіл; визначення технічного резерву пропускної спроможності;	8.5. Для регіонального розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності ОСП спільно з ОСП регіону розрахунку пропускної спроможності повинен щороку переглядати: межі операційної безпеки, аварійні ситуації та обмеження, що використовуються при розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності; ймовірність розподілу відхилень між прогнозованими під час розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності перетоками та фактичними перетоками при визначенні ~~технічного резерву пропускної спроможності~~ **запасу надійності**; коригувальні дії, які враховуються при розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності; застосування методик: щодо визначення впливу генерації на потокорозподіл; визначення ~~технічного резерву пропускної спроможності~~ **запасу надійності**.

пункт 8.6 глави 8 розділу VI	8.6. ОСП повинен дотримуватись вимог щодо якості даних, що надаються ним для регіонального розрахунку пропускної спроможності і кожні два роки переглядати якість цих даних.	8.6. ОСП повинен дотримуватись вимог щодо якості даних, що надаються ним для регіонального розрахунку **міжзональної** пропускної спроможності і кожні два роки переглядати якість цих даних.
Глава 8 розділу VI	**Пункт відсутній**	**8.7. У межах регіону розрахунку пропускної спроможності з метою забезпечення оптимальної конфігурації торгової зони (торгових зон) може здійснюватися перегляд її (їх) конфігурації.** **Під час перегляду існуючої конфігурації торгової зони (торгових зон) визначають усі структурні перевантаження та здійснюють аналіз різних конфігурацій торгової зони (торгових зон) у скоординований спосіб, із залученням усіх відповідних заінтересованих сторін держав - членів Європейського Союзу та/або держав - сторін Енергетичного Співтовариства.** **ОСП бере участь в ініціюванні та проведенні перегляду конфігурації торгової зони (торгових зон), надає необхідні для такого перегляду дані, зокрема надає Європейській мережі операторів системи передачі електричної енергії інформацію, необхідну для складення технічного звіту про поточну конфігурацію торгових зон, та виконує рішення, прийняті за результатами перегляду конфігурації торгової зони (торгових зон), відповідно до Порядку ініціювання перегляду конфігурації торгової зони (торгових зон), встановленого Регулятором.**
11. Регіональне співробітництво		
пункт 11.1 глави 11 розділу VI	11.1. При синхронній роботі ОЕС України в складі синхронної області Континентальної Європи ОСП повинен взаємодіяти на підставі укладених договорів з, принаймні, одним РКЦ. **Абзаци відсутні.**	11.1. При синхронній роботі ОЕС України в складі синхронної області Континентальної Європи ОСП повинен взаємодіяти на підставі укладених договорів з, принаймні, одним РКЦ **відповідного регіону функціонування енергетичних систем та регіону розрахунку пропускної спроможності в межах виконання завдань регіонального значення.**

		ОСП бере участь у роботі РКЦ відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики. **ОСП взаємодіє з РКЦ відповідно до загальноєвропейських та регіональних правил, зокрема щодо обміну інформацією, координації аналізу операційної безпеки та визначення скоординованих коригувальних дій. ОСП враховує результати скоординованого аналізу операційної безпеки та рекомендації РКЦ. У разі відхилення від таких рекомендацій ОСП повідомляє про причини відхилення відповідно до загальноєвропейських та регіональних правил.**
пункт 11.2 глави 11 розділу VI	11.2. ОСП має взаємодіяти з РКЦ, принаймні, у наступних напрямках: координований аналіз операційної безпеки; використання загальної моделі мережі; регіональне планування відключень; регіональна оцінка достатності ресурсів. ОСП може звертатися до РКЦ з питань, зазначених у підпункті 6.9.2 пункту 6.9 глави 6 розділу X цього Кодексу. Координований аналіз операційної безпеки здійснюється ОСП відповідно до методології координації аналізу операційної безпеки, з використанням загальної моделі мережі для таких періодів: рік наперед; місяць наперед та тиждень наперед, якщо це застосовується; день наперед; протягом доби. У рамках координованого аналізу операційної безпеки ОСП повинен надавати РКЦ, принаймні:	11.2. ОСП має взаємодіяти з РКЦ, принаймні, у наступних напрямках: **ско**ординований аналіз операційної безпеки; використання загальної моделі мережі; регіональне планування відключень; регіональна оцінка достатності ресурсів. ОСП може звертатися до РКЦ з питань, зазначених у підпункті 6.9.2 пункту 6.9 глави 6 розділу X цього Кодексу. **Ско**ординований аналіз операційної безпеки здійснюється ОСП відповідно до методології координації аналізу операційної безпеки, з використанням загальної моделі мережі для таких періодів: рік наперед; місяць наперед та тиждень наперед, якщо це застосовується; день наперед; протягом доби. У рамках **ск**оординованого аналізу операційної безпеки ОСП повинен надавати РКЦ, принаймні: останню версію переліку аварійних ситуацій;

	останню версію переліку аварійних ситуацій; оновлений перелік потенційних коригувальних дій із інформацією щодо орієнтовної вартості вжиття таких заходів, якщо вони включають передиспетчеризацію та зустрічну торгівлю направлену на зняття обмежень у регіоні; інформацію щодо меж операційної безпеки.	оновлений перелік потенційних коригувальних дій із інформацією щодо орієнтовної вартості вжиття таких заходів, якщо вони включають передиспетчеризацію та зустрічну торгівлю направлену на зняття обмежень у регіоні; інформацію щодо меж операційної безпеки.
пункт 11.3 глави 11 розділу VI	11.3. У разі отримання ОСП від РКЦ результатів координованого аналізу операційної безпеки з пропозиціями щодо застосування коригувальних дій ОСП повинен оцінити рекомендовані коригувальні дії, що відносяться до його області РЧП, та визначати доцільність застосування рекомендованих коригувальних дій. У разі визначення недоцільності застосування рекомендованих РКЦ коригувальних дій ОСП повинен повідомити РКЦ про своє рішення з наведеною аргументацією. У разі визначення за доцільне застосування рекомендованого РКЦ заходу ОСП має застосовувати такий захід за умови, що його застосування відповідає умовам, що складаються в режимі реального часу. **Абзац відсутній.** **…** У рамках координованого планування відключень ОСП повинен надавати РКЦ через середовище даних оперативного планування	11.3. У разі отримання ОСП від РКЦ результатів **ско**ординованого аналізу операційної безпеки з пропозиціями щодо застосування коригувальних дій ОСП повинен оцінити рекомендовані коригувальні дії, що відносяться до його області РЧП, та визначати доцільність застосування рекомендованих коригувальних дій. У разі визначення недоцільності застосування рекомендованих РКЦ коригувальних дій **та прийняття ОСП рішення щодо їх невиконання,** ОСП повинен повідомити **в розумні строки** РКЦ **та ОСП відповідного регіону функціонування енергетичних систем** про ~~своє рішення з наведеною аргументацією~~ **причини такого невиконання, а РКЦ може запропонувати інший набір коригувальних дій**. ~~У разі визначення за доцільне застосування рекомендованого РКЦ заходу ОСП має застосовувати такий захід за умови, що його застосування відповідає умовам, що складаються в режимі реального часу.~~ **У випадку відхилення від рекомендацій РКЦ ОСП повинен повідомити в розумні строки обґрунтування свого рішення РКЦ та ОСП регіону функціонування енергетичних систем.** У разі визначення за доцільне застосування рекомендованого РКЦ заходу ОСП має застосовувати такий захід за умови, що його застосування відповідає умовам, що складаються в режимі реального часу. … У рамках **ско**ординованого планування відключень ОСП повинен надавати РКЦ через середовище даних оперативного планування

	ENTSO-E чи іншим шляхом, визначеним відповідним РКЦ інформацію, для виявлення і усунення несумісності відключень, включаючи: **…**	ENTSO-E чи іншим шляхом, визначеним відповідним РКЦ інформацію, для виявлення і усунення несумісності відключень, включаючи: **…**
глава 11 розділу VI	**Пункт відсутній**	**11.4. У межах участі ОСП в роботі РКЦ ОСП має право:** **самостійно або спільно з ОСП регіону функціонування енергетичних систем ініціювати перегляд коригувальних дій або рекомендацій РКЦ. Ініціювання перегляду не призупиняє виконання коригувальних дій РКЦ, крім випадків, якщо їх виконання призведе до порушення меж операційної безпеки, визначених ОСП індивідуально;** **отримувати необхідну інформацію для виконання своїх обов'язків та брати участь в консультаціях з РКЦ та ОСП відповідного регіону функціонування енергетичних систем.**
	13. Особливості проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу	**13. Особливості проведення оцінки (аналізу) ~~відповідності (достатності)~~ ресурсів ~~генеруючих потужностей~~ на короткострокову перспективу**
Главу 4 розділу II перенесено новою главою 13 до розділу VI	4. Особливості проведення оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу	**13.** Особливості проведення оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** на короткострокову перспективу
п.4.1 Глави 4	4.1. Оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу проводиться ОСП на період Т+1 при підготовці Звіту.	**13.1.** Оцінка **(аналіз)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** на короткострокову перспективу **відповідно до цієї глави** проводиться ОСП на ~~період Т+1 при підготовці Звіту~~ **сезонний**

Розділ у II	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 потужності та відповідних чинників; **Абзац відсутній** підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту джерел потужності з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки енергосистеми.	**період (літній та зимовий сезони), на місяць, тиждень, на добу наперед та протягом доби.** ОСП виконує короткострокову оцінку ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів** згідно з таким алгоритмом: збір та підготовка вхідних даних для проведення розрахунків; формування ~~базового і критичного сценарію~~ **сценаріїв** розвитку попиту та пропозиції у межах прогнозів на короткострокову перспективу; аналіз та розрахунки; формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту ~~джерел~~ **ресурсів** потужності та відповідних чинників**, а також очікуваної тривалості дефіциту ресурсів потужності**; **визначення мінімального обсягу імпорту та максимального обсягу експорту електричної енергії, сумісного з результатами національної оцінки достатності ресурсів;** підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту ~~джерел~~ **ресурсів** потужності з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки ~~енергосистеми~~.
п.4.2 Глави 4 Розділ у II	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 генеруючих потужностей та УЗЕ; поточну інформацію щодо застосування заходів управління попитом;	**13.2.** При проведенні короткострокової оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** 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~~ **ресурсів** потужності; поточну інформацію щодо запланованого вводу/виводу генеруючих потужностей та **потужностей** УЗЕ; поточну інформацію щодо застосування заходів управління попитом;

	прогноз споживання електричної енергії на відповідний період (річний, сезонний тощо); **Абзаци відсутні** <

	поточну та прогнозну інформацію щодо потреби та стану забезпечення ОЕС України викопним та ядерним паливом (у тому числі природним газом) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії. **Абзаци відсутні**	поточну та прогнозну інформацію щодо потреби та стану забезпечення ОЕС України викопним та ядерним паливом (у тому числі природним газом) для забезпечення безпеки постачання електричної енергії. **Для проведення оцінки (аналізу) достатності ресурсів на відповідний період ОСП має оцінити:** **мінімальний рівень імпорту та максимальний рівень експорту електричної енергії, які не призводитимуть до виникнення ризику недостатності ресурсів потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву у межах області регулювання ОСП;** **імовірність та очікувану тривалість недостатності ресурсів потужності;** **критерій очікуваної недопоставленої електричної енергії.**
п. 4.4 глави 4 розділу II	4.4. ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів літнього (з 01 квітня - по 30 вересня) та зимового (з 01 жовтня - по 31 березня) сезонів 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.	**13.3.** ~~ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів літнього (з 01 квітня - по 30 вересня) та зимового (з 01 жовтня - по 31 березня) сезонів 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.~~ **ОСП має брати участь у щорічній загальноєвропейській оцінці достатності ресурсів на літній та зимовий періоди із застосуванням методології ENTSO-E.**
п. 4.4 глави 4 розділу II	4.4. ОСП проводить сезонну оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей щонайменше для періодів літнього (з 01 квітня - по 30 вересня) та зимового (з 01 жовтня - по 31 березня) сезонів з метою оцінки ризиків, пов'язаних з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів.	**13.4. Двічі на рік** ОСП **має проводити оцінку (аналіз) достатності ресурсів в своїй області регулювання** для ~~періодів~~ літнього (з 01 квітня - по 30 вересня) та зимового (з 01 жовтня - по 31 березня) сезонів **з урахуванням загальноєвропейських сценаріїв, узгоджених з загальноєвропейськими щорічними оцінками достатності ресурсів для літнього та зимового періодів,** з метою оцінки ризиків, пов'язаних

	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.	з безпекою постачання електричної енергії, які можуть виникнути протягом зазначених періодів. Для проведення сезонної оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** 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 глави 4 розділу II	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 електричної енергії та операційної безпеки енергосистеми.	**13.5.** Сезонна оцінка **(аналіз)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** ~~готується~~ **проводиться ОСП** для кожного тижня відповідного періоду. Розрахунки проводяться для ~~базового~~ сценарію балансу потужності в ОЕС України на відповідний період. Якщо в результаті оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** ~~за базового сценарію~~ ОСП виявлено недостатність ~~джерел~~ **ресурсів** потужності для покриття попиту на електричну енергію, ОСП робить оцінку причин виникнення дефіциту ~~джерел~~ **ресурсів** потужності, а також заходів для його запобігання з урахуванням вимог безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки ~~енергосистеми~~.
п. 4.6 глави 4 розділу II	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 власному офіційному вебсайті. Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.	**13.6.** ОСП оприлюднює результати оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** для зимового сезону до 15 вересня ~~та~~**, а** результати **~~національної~~** оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** для літнього сезону до 15 березня на власному офіційному вебсайті. Відповідна інформація має бути прозорою, містити основні вхідні та вихідні дані, бути вичерпною та інформативною.
п. 4.7 глави 4 розділу II	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 та забезпечення необхідного резерву у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП відповідно до Правил безпеки постачання невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію	**13.7.** Якщо за результатами проведення ~~короткострокової~~ оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів на короткострокову перспективу** (у тому числі ~~сезонної~~ **на сезонну перспективу**) виявлено ризики недостатності ~~джерел~~ **ресурсів** потужності для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву у періоді, для якого проводилась оцінка, ОСП ~~відповідно до Правил безпеки постачання~~ невідкладно повідомляє про це Регулятора та центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в

	державної політики в електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів.	електроенергетичному комплексі, та надає пропозиції (план дій) щодо відповідних превентивних заходів **разом з результатами аналізу причин, що слугували чинниками виникнення таких ризиків.**
п. 4.8 глави 4 розділу II	4.8. Якщо після оприлюднення результатів короткострокової (у тому числі 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.	**13.8.** Якщо після оприлюднення результатів короткострокової (у тому числі сезонної) оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** ~~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~~ **ідентифікуються або передбачаються будь-які ймовірні зміни, які можуть мати істотний вплив на оцінку (аналіз) достатності ресурсів (зокрема у статусі доступності, оцінках навантаження та/або оцінках генерації ВДЕ, міжзональної пропускній спроможності)**, **ОСП повинен оновлювати свої оцінки (аналіз) достатності ресурсів для своєї області регулювання.**
	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 повинен проводити оцінку **(аналіз)** ~~відповідності~~ ~~(~~достатності~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів** 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.	ОСП ~~може~~ **має** проводити оцінку **(аналіз)** ~~відповідності (~~достатності~~)~~ ~~генеруючих потужностей~~ **ресурсів** також на тиждень **наперед,** ~~та~~ на добу наперед **та на період поточної доби** ~~, у випадках та у порядку, визначених методологією виконання короткострокової оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей~~ **відповідно до загальноєвропейської методології проведення короткострокової та сезонної оцінки достатності ресурсів.**
	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	Для актуалізації короткострокової оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** на відповідний період ОСП може використовувати дані (інформацію), отримані для аналізу

	із 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 власному офіційному вебсайті.	операційної безпеки відповідно до глави 6 розділу VI цього Кодексу. У разі необхідності ОСП може звернутися до Користувачів із запитом про надання додаткової та/або підтвердження раніше наданої інформації на найближчий відповідний період. Результати короткострокової оцінки **(аналізу)** ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** (сезонні, на місяць, на тиждень та на добу наперед) оприлюднюються ~~ОСП~~ на власному офіційному вебсайті **ОСП, а також в середовищі даних оперативного планування ENTSO-E чи іншими шляхами, визначеними угодами з ОСП**.
VIII. РОБОТА СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ В АВАРІЙНИХ РЕЖИМАХ ТА У РЕЖИМІ ВІДНОВЛЕННЯ		
5. Порядок розробки та застосування Плану відновлення		
пункт 5.4 глави 5 розділу VIII	5.4. При визначенні шляхів відновлення після системної аварії керуються такими вимогами: наявність альтернативних шляхів відновлення з незалежних джерел для кожного об'єкта; **пропускна спроможність шляху відновлення** забезпечує мінімальну потужність, необхідну для відновлення роботи об'єкта; відсутність можливості виникнення самозбудження синхронних енергоблоків у разі включення розвантаженої магістральної лінії; відсутність можливості підвищення рівнів напруги вище допустимих значень у системі передачі під час визначення шляхів відновлення; забезпечується необхідна чутливість пристроїв релейного захисту; забезпечується необхідний резерв активної потужності для регулювання частоти в енергосистемі в допустимих межах; забезпечується можливість управління навантаженням.	5.4. При визначенні шляхів відновлення після системної аварії керуються такими вимогами: наявність альтернативних шляхів відновлення з незалежних джерел для кожного об'єкта; пропускна ~~спроможність~~ **здатність** шляху відновлення забезпечує мінімальну потужність, необхідну для відновлення роботи об'єкта; відсутність можливості виникнення самозбудження синхронних енергоблоків у разі включення розвантаженої магістральної лінії; відсутність можливості підвищення рівнів напруги вище допустимих значень у системі передачі під час визначення шляхів відновлення; забезпечується необхідна чутливість пристроїв релейного захисту; забезпечується необхідний резерв активної потужності для регулювання частоти в енергосистемі в допустимих межах; забезпечується можливість управління навантаженням.
9. Регулювання частоти під час відновлення		

підпункт 9.2.3 пункту 9.2 глави 9 розділу VIII	9.2.3. ОСП з найвищим, оціненим у режимі реального часу К-фактором для області/блока РЧП, повинен бути призначений відповідальним за управління частотою, крім випадків, коли ОСП у синхронізованому регіоні або в синхронній області домовився призначити відповідальним за управління частотою іншого ОСП. У такому випадку ОСП у синхронізованому регіоні або синхронній області повинен враховувати такі критерії: обсяг доступних резервів активної потужності і, особливо, РВЧ; вільну пропускну спроможність міждержавних перетинів; доступність результатів вимірювань частоти ОСП у синхронізованому регіоні або в синхронній області; доступність результатів вимірювань на критичних елементах у синхронізованому регіоні або в синхронній області.	9.2.3. ОСП з найвищим, оціненим у режимі реального часу К-фактором для області/блока РЧП, повинен бути призначений відповідальним за управління частотою, крім випадків, коли ОСП у синхронізованому регіоні або в синхронній області домовився призначити відповідальним за управління частотою іншого ОСП. У такому випадку ОСП у синхронізованому регіоні або синхронній області повинен враховувати такі критерії: обсяг доступних резервів активної потужності і, особливо, РВЧ; вільну **міжзональну** пропускну спроможність ~~міждержавних перетинів~~; доступність результатів вимірювань частоти ОСП у синхронізованому регіоні або в синхронній області; доступність результатів вимірювань на критичних елементах у синхронізованому регіоні або в синхронній області.
X. ІНФОРМАЦІЙНО-ТЕХНОЛОГІЧНА СИСТЕМА УПРАВЛІННЯ ТА ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ		
1. Загальні принципи та вимоги до побудови інформаційно-технологічної системи управління		
пункт 1.5 глави 1 розділу X	1.5. Ефективне функціонування ринку електричної енергії України має забезпечуватися відповідно до Правил ринку створенням та розвитком, зокрема, таких систем: комерційного обліку електричної енергії; розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж; планування роботи ОЕС України на добу постачання; купівлі-продажу допоміжних послуг; адміністрування та здійснення розрахунків між учасниками ринку.	1.5. Ефективне функціонування ринку електричної енергії України має забезпечуватися відповідно до Правил ринку створенням та розвитком, зокрема, таких систем: комерційного обліку електричної енергії; розподілу **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних електричних мереж~~; планування роботи ОЕС України на добу постачання; купівлі-продажу допоміжних послуг; адміністрування та здійснення розрахунків між учасниками ринку.
6. Організація обміну інформацією		

підпункт 6.5.2 пункту 6.5 глави 6 розділу X	6.5.2. Власники об'єктів енергоспоживання, електроустановки яких приєднані до системи передачі повинні надавати ОСП такі оперативні дані: фактичні дані попереднього місяця щодо обсягів електричної енергії, активної та реактивної потужності в цілому та по кожній точці приєднання до електричної мережі; графіки споживання активної та прогнози споживання реактивної електричної енергії на день наперед, включаючи будь-які зміни цих графіків або прогнозів; прогнозовані обмеження можливостей з регулювання реактивної потужності; у разі участі у регулюванні попиту графік мінімальних і максимальних потужностей, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання.	6.5.2. Власники об'єктів енергоспоживання, електроустановки яких приєднані до системи передачі повинні надавати ОСП такі оперативні дані: фактичні дані попереднього місяця щодо обсягів електричної енергії, активної та реактивної потужності в цілому та по кожній точці приєднання до електричної мережі; графіки споживання активної та прогнози споживання реактивної електричної енергії на день наперед, включаючи будь-які зміни цих графіків або прогнозів; прогнозовані обмеження можливостей з регулювання реактивної потужності; у разі участі у ~~регулюванні попиту~~ **реагуванні попиту** графік мінімальних і максимальних потужностей, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання.
підпункт 6.7.1 пункту 6.7 глави 6 розділу X	6.7.1. Відповідно до вимог Договору ІТС ОСП надає ENTSO-E інформацію, необхідну для участі в ІТС механізмі в обсязі, у порядку та на умовах, визначених Договором ІТС, зокрема: річне вертикальне навантаження; ціну технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховану Регулятором при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії; інформацію щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів, розподілену у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та її використання; погодинні значення фізичних перетоків електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередачі відповідно до вимог Договору ІТС, зокрема з країнами периметру, на основі даних комерційного обліку;	6.7.1. Відповідно до вимог Договору ІТС ОСП надає ENTSO-E інформацію, необхідну для участі в ІТС механізмі в обсязі, у порядку та на умовах, визначених Договором ІТС, зокрема: річне вертикальне навантаження; ціну технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховану Регулятором при встановленні тарифу на послуги з передачі електричної енергії; інформацію щодо **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних перетинів~~, розподілену у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії», та її використання; погодинні значення фізичних перетоків електричної енергії по кожній міждержавній лінії електропередачі відповідно до вимог Договору ІТС, зокрема з країнами периметру, на основі даних комерційного обліку; погодинні графіки експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру; іншу інформацію/дані, запитувані відповідно до умов Договору ІТС. У

	погодинні графіки експорту/імпорту електричної енергії по кожному міждержавному перетину з країнами периметру; іншу інформацію/дані, запитувані відповідно до умов Договору ІТС. У випадку отримання запиту щодо доповнення та/або уточнення наданих даних ОСП надає відповідні дані.	випадку отримання запиту щодо доповнення та/або уточнення наданих даних ОСП надає відповідні дані.
7. Зв'язок під час роботи в реальному часі		
пункт 7.1 глави 7 розділу X	7.1. Засоби зв'язку, які використовуються для диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління ОЕС України в реальному часі, обмежуються для загального використання й мають забезпечувати високу надійність і гарантовану пропускну спроможність з обов'язковим резервуванням каналів зв'язку. Існуючі системи зв'язку загального використання можна використовувати для управління в реальному часі лише у разі, якщо жодні спеціалізовані засоби зв'язку не працюють.	7.1. Засоби зв'язку, які використовуються для диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління ОЕС України в реальному часі, обмежуються для загального використання й мають забезпечувати високу надійність і гарантовану пропускну ~~спроможність~~ **здатність** з обов'язковим резервуванням каналів зв'язку. Існуючі системи зв'язку загального використання можна використовувати для управління в реальному часі лише у разі, якщо жодні спеціалізовані засоби зв'язку не працюють.
XI. НАДАННЯ ПОСЛУГ З ПЕРЕДАЧІ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА З ДИСПЕТЧЕРСЬКОГО (ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО) УПРАВЛІННЯ		
7. Особливості надання послуг з передачі електричної енергії у період після приєднання ОСП до ІТС механізму		
пункт 7.6 глави 7 розділу XI	7.6. Регулятор здійснює моніторинг технічного співробітництва ОСП з ENTSOE та запровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі в рамках такого співробітництва. ОСП щорічно готує звіт про участь в ІТС механізмі та надає його Регулятору у строк до 01 вересня року, наступного за звітним. У звіті зазначається інформація та дані щодо: річного вертикального навантаження; щомісячних обсягів перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру по кожній міждержавній лінії електропередачі; щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту відповідно до Договору ІТС;	7.6. Регулятор здійснює моніторинг технічного співробітництва ОСП з ENTSOE та запровадження механізмів компенсації між операторами систем передачі в рамках такого співробітництва. ОСП щорічно готує звіт про участь в ІТС механізмі та надає його Регулятору у строк до 01 вересня року, наступного за звітним. У звіті зазначається інформація та дані щодо: річного вертикального навантаження; щомісячних обсягів перетікання електричної енергії з/до ОЕС України до/з країн ІТС та окремо до/з країн периметру по кожній міждержавній лінії електропередачі; щомісячних обсягів чистого імпорту та чистого експорту відповідно до Договору ІТС;

	щомісячного обсягу прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системою передачі, у тому числі окремо із урахуванням зменшення таких перетоків через розподілення пропускної спроможності, у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»; …..	щомісячного обсягу прийняття (передачі) міждержавних (транскордонних) перетоків електричної енергії системою передачі, у тому числі окремо із урахуванням зменшення таких перетоків через розподілення **міжзональної** пропускної спроможності, у спосіб інший, ніж визначено статтею 39 Закону України «Про ринок електричної енергії»; …..
Додаток 5 до Кодексу системи передачі **Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** **Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** **ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**		
6. Планування ремонтів основного обладнання, устаткування, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ електростанцій Виробника, які знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ)		
п. 6.1 глави 6 Додатку 1	6.1. Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП (РДЦ), для переведення його у стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється за умови належного надання відповідної інформації та даних Виробником у процесі підготовки ОСП щорічного Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей згідно з вимогами Кодексу системи передачі.	6.1. Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП (РДЦ), для переведення його у стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється за умови належного надання відповідної інформації та даних Виробником у процесі підготовки ОСП щорічного Звіту з оцінки ~~відповідності (~~достатності~~) генеруючих потужностей~~ **ресурсів** згідно з вимогами Кодексу системи передачі.
Додаток 12 до Кодексу системи передачі **Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі**		
абзац п’ятий пункту 2.4 глави 2 Порядку	2.4. ОСП формує джерела фінансування ІП з таких статей: амортизація; прибуток на капітальні інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін); запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії; дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів**.** Додатковими джерелами фінансування ІП можуть бути: залучені кошти (кредити, грантові кошти, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з	2.4. ОСП формує джерела фінансування ІП з таких статей: амортизація; прибуток на капітальні інвестиції, передбачений структурою тарифів (цін); запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії; дохід, отриманий від розподілу **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних перетинів~~. Додатковими джерелами фінансування ІП можуть бути: залучені кошти (кредити, грантові кошти, фінансова допомога), кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з передачею

розроблення ІП	передачею електричної енергії та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства. У разі включення прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії або його частини до джерел фінансування ІП такі кошти спрямовуються виключно на заходи з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії.	електричної енергії та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням, прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства. У разі включення прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії або його частини до джерел фінансування ІП такі кошти спрямовуються виключно на заходи з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії.
Додаток 13 до Кодексу системи передачі. **Інвестиційна програма оператора системи передачі**		
рядок 5 таблиці 2.1 (додаток 13 до КСП)	Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, усього, у т. ч.: …	Дохід, отриманий від розподілу **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних електричних мереж~~, усього, у т. ч.: …
Додаток 14 до Кодексу системи передачі **Звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі**		
примітка ** до таблиці 2 (додаток 14 до КСП)	** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток, за перетоки реактивної електричної енергії, інші (розшифрувати), дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, залучені кошти (кредити, фінансова допомога, гранти, інші (розшифрувати)), інше (розшифрувати).	** Необхідно зазначити статтю джерела/джерел фінансування: амортизація, прибуток, за перетоки реактивної електричної енергії, інші (розшифрувати), дохід, отриманий від розподілу **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних електричних мереж~~, залучені кошти (кредити, фінансова допомога, гранти, інші (розшифрувати)), інше (розшифрувати).
Додаток 15 до Кодексу системи передачі **Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми**		

рядок 5 таблиці 1 (додаток 15 до КСП)	Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, усього, у т. ч.: …	Дохід, отриманий від розподілу **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних електричних мереж~~, усього, у т. ч.: …
стовбець 21 таблиці 3 (додаток 15 до КСП)	Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	Дохід, отриманий від розподілу **міжзональної** пропускної спроможності ~~міждержавних електричних мереж~~