**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ** | **ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ** |
| **Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов** | |
| 1.4. У цьому Порядку терміни вживаються в такому значенні:  відмова у проведенні перевірки - недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом, суб'єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки);  заходи державного контролю - планові, позапланові, виїзні та невиїзні перевірки;  повторне порушення - вчинення ліцензіатом протягом року з дня прийняття НКРЕКП рішення про застосування санкцій за порушення ліцензійних умов та законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг нового порушення вимог ліцензійних умов та/або законодавства, щодо яких приймалося таке рішення.  Інші терміни вживаються в цьому Порядку у значеннях, наведених у Законах України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про природні монополії", "Про ринок природного газу", "Про ринок електричної енергії", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", "Про теплопостачання", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про водовідведення та очищення стічних вод", "Про адміністративну процедуру", Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженому постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року N 548. | 1.4. У цьому Порядку терміни вживаються в такому значенні:  відмова у проведенні перевірки - недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом, суб'єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у **ліцензійному реєстрі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню**, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки);  заходи державного контролю - планові, позапланові, виїзні та невиїзні перевірки;  повторне порушення - вчинення ліцензіатом протягом року з дня прийняття НКРЕКП рішення про застосування санкцій за порушення ліцензійних умов та законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг нового порушення вимог ліцензійних умов та/або законодавства, щодо яких приймалося таке рішення.  Інші терміни вживаються в цьому Порядку у значеннях, наведених у Законах України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про природні монополії", "Про ринок природного газу", "Про ринок електричної енергії", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", "Про теплопостачання", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про водовідведення та очищення стічних вод", "Про адміністративну процедуру", Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженому постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року N 548. |
| < Відсутній > | **3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов’язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п’яти робочих днів з дня настання таких змін.**  **У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.** |
| 3.2. Річний план здійснення заходів державного контролю складається з урахуванням періодичності проведення планових перевірок:  для суб'єктів великого підприємництва, суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання, на яких покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринків у сфері енергетики, - не частіше одного разу на рік;  для суб'єктів середнього підприємництва - не частіше одного разу на два роки;  для суб'єктів малого підприємництва, у тому числі суб'єктів мікропідприємництва, - не частіше одного разу на три роки.  Для цілей цього пункту застосовуються критерії віднесення ліцензіатів до певних категорій суб'єктів господарювання, що визначені Господарським кодексом України. | **3.3.** Річний план здійснення заходів державного контролю складається з урахуванням періодичності проведення планових перевірок:  для суб'єктів великого підприємництва, суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання, на яких покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринків у сфері енергетики, - не частіше одного разу на рік;  для суб'єктів середнього підприємництва - не частіше одного разу на два роки;  для суб'єктів малого підприємництва, у тому числі суб'єктів мікропідприємництва, - не частіше одного разу на три роки.  Для цілей цього пункту застосовуються критерії віднесення ліцензіатів до певних категорій суб'єктів господарювання, що визначені **Законом України «Про особливості регулювання діяльності юридичних осіб окремих організаційно-правових форм у перехідний період та об’єднань юридичних осіб»**. |
| 3.4. Планова перевірка проводиться за умови надання ліцензіату письмового повідомлення про проведення планової перевірки за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку, не пізніше як за 10 днів до її початку.  Повідомлення надсилається рекомендованим листом (за місцезнаходженням ліцензіата згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню) та на електронну пошту ліцензіата, зазначену в ліцензійному реєстрі, або вручається особисто уповноваженій особі ліцензіата під розписку з реєстрацією в журналі вхідної кореспонденції. | **3.5.** Планова перевірка проводиться за умови надання ліцензіату письмового повідомлення про проведення планової перевірки за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку, не пізніше як за 10 днів до її початку.  Повідомлення надсилається рекомендованим листом (за місцезнаходженням ліцензіата згідно з даними, що містяться в **ліцензійному реєстрі**, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню) та на електронну пошту ліцензіата, зазначену в ліцензійному реєстрі, або вручається особисто уповноваженій особі ліцензіата під розписку з реєстрацією в журналі вхідної кореспонденції. |
| 7.5. У разі встановлення у перший день перевірки факту відсутності суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів та/або його уповноваженої особи, за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, ліцензіата та/або його уповноваженої особи за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, у цей день складається акт про відмову у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 23 до цього Порядку.  Один примірник акта про відмову у проведенні перевірки надсилається суб'єкту, що належать до особливої групи споживачів, ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Другий примірник акта про відмову у проведенні перевірки долучається до ліцензійної справи (у разі її наявності) та зберігається в НКРЕКП. Перевірка при цьому вважається завершеною та акт перевірки за формою, наведеною в додатку 21 до цього Порядку, не складається.  Датою отримання такого акта буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).  У разі доведення ліцензіатом (шляхом надання письмових пояснень та обґрунтувань з відповідними підтвердними документами) протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого акта факту дотримання ним строку, визначеного ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, на момент початку перевірки, перевірка вважається такою, що не відбулась, акт про відмову у проведенні перевірки не вноситься на засідання НКРЕКП та долучається до ліцензійної справи за погодженням з членом НКРЕКП відповідно до розподілу функціональних обов'язків.  НКРЕКП проводить перевірку такого ліцензіата за новим місцезнаходженням протягом трьох місяців з дня отримання письмових пояснень та обґрунтувань ліцензіата з наданими підтвердними документами. | 7.5. У разі встановлення у перший день перевірки факту відсутності суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів та/або його уповноваженої особи, за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, ліцензіата та/або його уповноваженої особи за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у **ліцензійному реєстрі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню**, у цей день складається акт про відмову у проведенні перевірки за формою, наведеною в додатку 23 до цього Порядку.  Один примірник акта про відмову у проведенні перевірки надсилається суб'єкту, що належать до особливої групи споживачів, ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки. Другий примірник акта про відмову у проведенні перевірки долучається до ліцензійної справи (у разі її наявності) та зберігається в НКРЕКП. Перевірка при цьому вважається завершеною та акт перевірки за формою, наведеною в додатку 21 до цього Порядку, не складається.  Датою отримання такого акта буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).  **~~У разі доведення ліцензіатом (шляхом надання письмових пояснень та обґрунтувань з відповідними підтвердними документами) протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого акта факту дотримання ним строку, визначеного ліцензійними умовами щодо повідомлення НКРЕКП про зміну місцезнаходження, на момент початку перевірки, перевірка вважається такою, що не відбулась, акт про відмову у проведенні перевірки не вноситься на засідання НКРЕКП та долучається до ліцензійної справи за погодженням з членом НКРЕКП відповідно до розподілу функціональних обов'язків.~~**  **~~НКРЕКП проводить перевірку такого ліцензіата за новим місцезнаходженням протягом трьох місяців з дня отримання письмових пояснень та обґрунтувань ліцензіата з наданими підтвердними документами.~~** |
| **Додатки 4 – 10**  **Перелік питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця, функції оператора ринку, передачі електричної енергії, виробництва електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), розподілу електричної енергії,** | |
|  | **Переліки питань викладаються в новій редакції, що додається** |
| **Додаток 24**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії** | |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  < Відсутній >  <…>  10) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;  <…>  14) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  < Відсутній >  15) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  < Відсутній >  <…>  18) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.  Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку N 1175;  <…>  < Відсутній >  22) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;  ДТВЕ ф і - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.  До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ЦОРЕ ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;  OТВЕ нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *K*1, *K*2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де OТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, та формою звітності N 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) "Звіт про обсяги розподілу електричної енергії", затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року N 450, МВт·год.  Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де Кф ПСО і - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:  у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ОТВЕ ПСО ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;  у вересні - грудні 2019 року Кф ПСО і дорівнює 0,8;  Ц ф і - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;  ЦРДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою  ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,  де ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i х (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i х (1 + КБРЦ) х КБРW + Ц РДД ф i х КДДW,  де КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  КДДW - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  ЦРДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року Ц ТВЕ і визначається за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф і × (1 + К БРЦ) × КБРW + Ц РДД ф і × К × КДДW;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К= Ц РДН ф і / Ц база і;  де Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i  <…>  28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:  від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);  від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386) | 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.**  **Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.**  **Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):**  **для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;**  **для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;**  <…>  **11)** величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу і підтверджується звітністю та первинними документами;  **При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;**  <…>  **15) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (за 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається на підставі витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою**  **КФУу = (1+КУ\*(∆УОt / УОтt)), в. о.,**  **де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);**  **∆УОt – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;**  **УОтt – кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);**  **16) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких в тарифах на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), відповідно до Порядку № 1175, перераховуються із застосуванням КФУу));**  **17)** сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **(для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається з урахуванням вимог підпункту 15 цього пункту)**;  **18) кількість умовних одиниць, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175;**  <…>  **21)** додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.  Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 7.22 глави 7 Порядку N 1175;  **Починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;**  <…>  **25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);**  **26)** дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн;  ДТВЕ ф і - фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, тис. грн.  До впровадження нового ринку електричної енергії (до 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ЦОРЕ ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, що склалася в і-му місяці 2019 року, скоригована з урахуванням дотацій, грн/МВт·год;  OТВЕ нф і - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і*-*му місяці звітного року, МВт·год;  *K*1, *K*2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік, відносні одиниці.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де OТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії в і-му місяці звітного року відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та даних за формою звітності N 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 - 2 класами напруги", затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року N 1257, формою звітності N 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282, та формою звітності N 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) "Звіт про обсяги розподілу електричної енергії", затвердженою постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року N 450, МВт·год.  Після впровадження нового ринку електричної енергії (з 01 липня 2019 року) ДТВЕ нф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де Кф ПСО і - питома вага в загальному обсязі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року:  у липні - серпні 2019 року розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де ОТВЕ ПСО ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги в і-му місяці звітного року, куплений згідно з Положенням N 483 в і-му місяці звітного року, МВт·год;  у вересні - грудні 2019 року Кф ПСО і дорівнює 0,8;  Ц ф і - фактична ціна електричної енергії, купованої згідно з Положенням N 483, в і-му місяці звітного року, грн/МВт·год;  ЦРДН ф і - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год.  ДТВЕ ф і розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   З 01 січня 2021 року ДТВЕ нф i розраховується за формулою  ДТВЕ нф i = ОТВЕ нф i х ЦТВЕ i,  де ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі у НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i х (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i х (1 + КБРЦ) х КБРW + Ц РДД ф i х КДДW,  де КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  КДДW - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  ЦРДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з актом купівлі-продажу електричної енергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року Ц ТВЕ і визначається за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф і × (1 + К БРЦ) × КБРW + Ц РДД ф і × К × КДДW;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  Ц РДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, **або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД**, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К= Ц РДН ф і / Ц база і;  де Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i  <…>  **32)** фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:  від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);  від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386)  **до фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2024 років визначається з урахуванням постанови N 406;  2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;  <…>  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що  ,  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).    ДТВЕ нф і за 2022 - 2024 роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і - ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  ОТВЕ он і - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год; | 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - **2025** років визначається з урахуванням постанови N 406;  2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів;  **Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік із застосуванням КФУу, за формулою**  **ДДО(Н) = ФД – (ЧНДт + (ОВт × КФУу)), тис. грн,**  **де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;**  **ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;**  **ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ, відповідно до Порядку № 1175, визначена за формулою**  **ЧНДт = НДт – ОВт, тис. грн,**  **де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;**  **ОВт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;**  <…>  6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДнТВЕ), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де і - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.  ДТВЕ нф і розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.  Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що  ,  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії**.  ДТВЕ нф і за 2022 - **2025** роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і - ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  ОТВЕ он і - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год; |
| 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  <…>  3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;  <…>  6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими. | 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  <…>  3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл") структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком. **Такі витрати підтверджуються копіями первинних документів**;  <…>  6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими**, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики**. |
| 10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. | 10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - **2025** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. |
| 12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком. | 12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком**, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими**. |
| 13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;  на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії | 13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата**, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими**;  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики**, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими**;  на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії**, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.** |
| **Додаток 25**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу** | |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  < Відсутній >  < Відсутній >  <…>  4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році;  < Відсутній >  5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році;  6) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.  Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1176; | 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  **2) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 (далі – Методика № 1176);**  **3) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави на кінець звітного періоду для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176 (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал);;**  <…>  **6) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФСу)), що розраховується за формулою**  **КФСу = (1+КА\* (∆ПСt / ПСтt)), в. о.,**  **де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);**  **∆ПСt – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;**  **ПСтt – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;**  **7) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), відповідно до Методики № 1176, перераховуються із застосуванням КФСу);**  **8)** сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році **(для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається з урахуванням вимог підпункту 5 цього пункту)**;  **9)** додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.  Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1176;  **За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФСу;** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів; | 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів;  **За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному звітному періоді, та сумою середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на 2025 рік із застосуванням КФСу, за формулою**  **ДДО(Н) = ФД – (ЧНДт + (ОВт × КФСу)), тис. грн,**  **де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;**  **ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;**  **ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176, визначена за формулою**  **ЧНДт = НДт – Овт, тис. грн,**  **де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;**  **ОВт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176;** |
| 6. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:  <…>  2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році; | 6. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:  <…>  2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році**, що підтверджується копіями первинних документів (зокрема статті «Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення», у межах обґрунтованих витрат, визначених з урахуванням моніторингу витрат за звітний рік, понесених постачальниками універсальних послуг відповідно до договорів з банківськими установами про приймання платежів від населення)**; |
| 10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. | 10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - **2025** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. |
| **Додаток 29**  **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання** | |
| 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах;  <…>  10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;  11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;  12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;  <…>  18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;  19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.  Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку N 1175.  За 2023 - 2024 роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;  <…>  < Відсутній >  28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:  від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);  від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386);  <…>  < Відсутній >  < Відсутній > | 4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:  <…>  4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", **АТ**"ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" сума уточнених ОКВ не розраховується**~~, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах~~**;  **Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв’язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою**  **КФУу = (1+КУ\*(∆УОt / УОтt)), в. о.,**  **де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);**  **∆УОt – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;**  **УОтt – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;**  <…>  10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду.  За 2022 - **2025** роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", **АТ**"ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;  **починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік;**  11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду.  За 2022 - **2025** роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", **АТ** "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" - кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду, з урахуванням виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України;  12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955 **(далі – Порядок № 955)**, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;  <…>  18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;  **При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;**  19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.  Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку N 1175.  За 2023 - **2025** роки для ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО", АТ "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО", АТ "ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО" та ПРАТ "РІВНЕОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 - **2025** роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", **АТ**"ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), яка за 2022 - 2024 роки дорівнює співвідношенню фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії (у відповідному періоді) до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;  **Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», АТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;**  <…>  **25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);**  **29)** фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:  від 17 березня 2022 року N 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова N 345);  від 20 квітня 2022 року N 386 "Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова N 386);  **До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;**  <…>  **32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.**  **Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.**  **Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):**  **для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;**  **для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;**  **33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009), за результатом п’яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.** |
| 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2024 років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2025 року);  2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою  ДДО(Н) = (НДт - ОКВт) х (ЧОД - 1),  де ДДО(Н) - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;  НДт - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;  ОКВт - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;  ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.  За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії (ДДО(Н)) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, за формулою  ДДО(Н) = ((НДт - ОКВт + ННДт) х (ЧОД - 1)),  де ННДт - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою  ННДт = НДт - ФД,  де ФД - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;  <…>  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що  ,  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2024 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 - 2024 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу віддачі електричної енергії (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності N 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку N 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.).  ДТВЕ нф і за 2022 - 2024 роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і - ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  ОТВЕ он і - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;  <…>  6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  ОКВ = ОКВ т - ОКВ у,  де ОКВ т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 ()), тис. грн.  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"; ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"; АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DОКВ) не визначається.  При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми; | 5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - **2025** років), що визначається з урахуванням постанови N 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з **2026** року);  2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.  За 2022 - **2025** роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", **АТ**"ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" та за 2022 рік для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД), за вирахуванням статті "операційні контрольовані витрати", за формулою  ДДО(Н) = (НДт - ОКВт) х (ЧОД - 1),  де ДДО(Н) - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за відповідний період, тис. грн;  НДт - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;  ОКВт - середньорічна сума витрат за статтею "операційні контрольовані витрати", врахована у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;  ЧОД - частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022, 2023 або 2024 рік (визначеного як співвідношення фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді до прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії, врахованих при розрахунку тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, в. о.  За 2023 та 2024 роки для АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії (ДДО(Н)) визначається з урахуванням різниці між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 та 2024 роки, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, за формулою  ДДО(Н) = ((НДт - ОКВт + ННДт) х (ЧОД - 1)),  де ННДт - недоотриманий необхідний дохід, розрахований на підставі середньорічної структури тарифів у звітному році, тис. грн, та визначається за формулою  ННДт = НДт - ФД,  де ФД - фактичний дохід, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;  **Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», АТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на звітний рік із застосуванням КФУу, за формулою**  **ДДО(Н) = ФД – (ЧНДт + (ОКВт × КФУу)), тис. грн,**  **де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;**  **ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;**  **ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою**  **ЧНДт = НДт – ОКВт, тис. грн,**  **де НДт – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;**  **ОКВт – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;**  <…>  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (, тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць,  n - кількість місяців,  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, тис. грн,  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ нф i × ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ нф i - нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, в і-му місяці звітного року, МВт·год, що розраховується за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *W*1 i , - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги у і-му місяці звітного року, МВт·год;  *W*2 i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  К1, К2 - економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, затверджені на звітний рік відносні одиниці;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед", ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  ЦТВЕ i = Ц РДН ф i × (1 - КБРW - КДДW) + Ц РДН ф i × (1 + КБРЦ) × КБРW + Ц РДД ф i × КДДW,  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, грн/МВт·год,  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**,** відносні одиниці;  КДДW - фактичний коефіцієнт, що враховує частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку "на добу наперед" в і-му місяці звітного року, застосований під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відносні одиниці;  Ц РДД ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (у тому числі в НАЕК "Енергоатом", у зв'язку з покладенням спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії) в i-му місяці звітного року згідно з Актом купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год.  Для цілей розрахунку складова (1 - КБРW - КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.  Починаючи з 2023 року:  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, **або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД**, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" від місячного індексу базового навантаження на ринку "на добу наперед", відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку "на добу наперед", в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ "Оператор ринку" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.  Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що  ,  за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:  структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;  **належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.**  ДТВЕ нф і за 2022 - **2025** роки визначається за формулою  ДТВЕ нф і = (ОТВЕ ф і - ОТВЕ он і) x ЦТВЕ і,  де ОТВЕ ф і - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;  ОТВЕ он і - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітного року, МВт·год;  <…>  6) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DОКВ) тис. грн, що визначається за формулою  ОКВ = ОКВ т - ОКВ у,  де ОКВ т - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 ()), тис. грн.  **Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв’язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, на 2025 рік уточнені ОКВт у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням КФУу.**  За 2022 - 2024 роки для АТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"; **АТ** "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"; АТ "ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО" та ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DОКВ) не визначається.  При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми; |
| 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  <…>  3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими. | 6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  <…>  3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов N 345 та N 386 визнано обґрунтованими**, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики.** |
| 10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. | 10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - **2025** роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги. |
| 12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком. | 12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком**, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.** |
| 13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;  на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;  на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (DПст). | 13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата**, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими**;  на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики**, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими**;  на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії**, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими**;  на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (DПст).  **на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.** |
| < Відсутній > | **Доповнити новим додатком, що додається.** |
| **Додаток 34**  **Методика визначення сум економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії»** | |
| < Відсутній > | **Доповнити новим додатком 34, що додається.** |