**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, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428 | |
| 10.2. При застосуванні санкцій НКРЕКП має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив. Рішення НКРЕКП має бути обґрунтованим, неупередженим і об'єктивним та відповідати принципам розсудливості, справедливості, недискримінації.  До моменту прийняття рішення на засіданні НКРЕКП у разі повного або часткового усунення ліцензіатом порушень ліцензійних умов, вимог законодавства, виявлених під час перевірки, що обов'язково підтверджується відповідними документами / письмовими поясненнями, факт усунення враховується при прийнятті рішення щодо застосування до ліцензіата санкцій та/або заходів регуляторного впливу.  При визначенні санкцій за порушення, передбачені законами України "Про ринок електричної енергії" та "Про ринок природного газу", НКРЕКП враховує серйозність і тривалість правопорушення, наслідки правопорушення для інтересів ринку та учасників ринку, значимість прибутку, отриманого порушником у результаті порушення, заходи, вжиті порушником з метою запобігання його вчиненню, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.  Поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, негайне припинення правопорушення після його виявлення, сприяння виявленню правопорушення НКРЕКП під час перевірки вважаються пом'якшуючими обставинами.  Поведінка правопорушника, спрямована на приховування правопорушення та його негативних наслідків, продовження вчинення правопорушення, а також повторне вчинення правопорушення вважаються обтяжуючими обставинами.  **Додаток відсутній** | 10.2. При застосуванні санкцій НКРЕКП має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив. Рішення НКРЕКП має бути обґрунтованим, неупередженим і об'єктивним та відповідати принципам розсудливості, справедливості, недискримінації.  До моменту прийняття рішення на засіданні НКРЕКП у разі повного або часткового усунення ліцензіатом порушень ліцензійних умов, вимог законодавства, виявлених під час перевірки, що обов'язково підтверджується відповідними документами / письмовими поясненнями, факт усунення враховується при прийнятті рішення щодо застосування до ліцензіата санкцій та/або заходів регуляторного впливу.  **При накладенні штрафу як виду санкції НКРЕКП керується Методикою розрахунку штрафних санкцій за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та відповідних ліцензійних умов, що є додатком 29 до цього Порядку.**  При визначенні санкцій за порушення, передбачені законами України "Про ринок електричної енергії" та "Про ринок природного газу", НКРЕКП враховує серйозність і тривалість правопорушення, наслідки правопорушення для інтересів ринку та учасників ринку, значимість прибутку, отриманого порушником у результаті порушення, заходи, вжиті порушником з метою запобігання його вчиненню, пом'якшуючі та обтяжуючі обставини.  Поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, негайне припинення правопорушення після його виявлення, сприяння виявленню правопорушення НКРЕКП під час перевірки вважаються пом'якшуючими обставинами.  Поведінка правопорушника, спрямована на приховування правопорушення та його негативних наслідків, продовження вчинення правопорушення, а також повторне вчинення правопорушення вважаються обтяжуючими обставинами.  Додаток 29  до Порядку контролю за  дотриманням ліцензіатами, що  провадять діяльність у сферах  енергетики та комунальних послуг,  законодавства у відповідних  сферах та ліцензійних умов  **МЕТОДИКА**  **розрахунку штрафних санкцій за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг та відповідних ліцензійних умов**  … |
| **Додаток 22 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428** | |
| 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:  …  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 W1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  W2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  K1, K2 - 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 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, та 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, 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, 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.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  …  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 20 пункту 4 цього додатка;  6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;  2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;  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;  4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі;  5) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій;  6) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії, та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року. | 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:  …  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 W1i - фактичний обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  W2i - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги в і-му місяці звітного року, МВт·год;  K1, K2 - 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 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, та 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, 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, 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.  Д ТВЕ ф i розраховується за формулою  Д ТВЕ ф i = О ТВЕ ф i х ЦТВЕ i;  **Для цілей розрахунку складова (1 – КБРW – КДДW) приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля;**  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  …  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:**  **,**  **за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії від нормативно-фактичних технологічних витрат та документального підтвердження від відповідних організацій ДТВЕ нф і за 2022 рік визначається за формулою:**  **ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і × ЦТВЕ i,**  **де ОТВЕ ф і – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл 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:  1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;  2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року;  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;  4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі;  **~~5) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій;~~**  **5**) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії, та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року. |
| **Додаток 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428** | |
| 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:  …  5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у звітному році;  …  25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку N 1175;  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  …  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, 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;  …  6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (∆ОКВ) 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 № 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.  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, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;  7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (∆ОНВ)  тис. грн, що визначається за формулою  ∆ОНВ = ОНВ т – ОНВ у,  де ОНВ т – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, тис. грн;  …  6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;  2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року.  3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10%, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій. | 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:  …  5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) **з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми,** у звітному році;  …  25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги**, врахованого при розрахунку тарифів**. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку N 1175;  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  …  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, 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.**  **Якщо:**  **,**  **за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії від нормативно-фактичних технологічних витрат та документального підтвердження від відповідних організацій ДТВЕ нф і за 2022 рік визначається за формулою:**  **ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф і  × ЦТВЕ i,**  **де ОТВЕ ф і – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;**  …  6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (∆ОКВ) 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 № 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.  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;  7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (∆ОНВ)  тис. грн, що визначається за формулою  ∆ОНВ = ОНВ т – ОНВ у,  де ОНВ т – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;  ОНВ у – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, **з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні планів та інвестиційних програм,** тис. грн;  …  6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій;  2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року.  **~~3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10%, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій.~~** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Директор Департаменту ліцензійного контролю** |  | **Ярослав ЗЕЛЕНЮК** |