**Обґрунтування щодо розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ "Кіровоградобленерго" із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року.**

Починаючи з 01.01.2021 року ПрАТ "Кіровоградобленерго" працює за системою стимулюючого тарифоутворення. Метою запровадження стимулюючого регулювання є активізація залучення інвестицій в реконструкцію і модернізацію мереж, що, в свою чергу, дозволить ПрАТ "Кіровоградобленерго" зменшити кількість і тривалість аварійних відключень і таким чином підвищить рівень якості та надійності електропостачання, вплине на зниження технологічних витрат електричної енергії.

ПрАТ "Кіровоградобленерго" здійснено розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за методологією стимулюючого тарифоутворення для операторів системи розподілу (RAB-регулювання) визначеною у постановах НКРЕКП від 05.10.2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії", від 11 липня 2013 року № 899 "Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики", від 23 липня 2013 року № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, від 26 липня 2013 року № 1029 "Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

Структура витрат Товариства згідно з методологією поділена на операційні контрольовані (ОКВ) та операційні неконтрольовані витрати (ОНВ). До витрат були застосовані індекс цін виробників – 107,8% та індекс споживчих цін 107,2%, які затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2021 р. № 586 "Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки". Також, слід зазначити, що відповідно до параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, ОКВ зменшені на загальний показник ефективності у розмірі 1%.

До ОКВ відносяться витрати на оплату праці, які розраховані відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645. Витрати визначені з урахуванням середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України та з урахуванням прогнозованого річного індексу зростання номінальної заробітної плати.

До ОНВ включений єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування у розмірі 22% від фонду оплати праці, а також інші податки та платежі обов’язкового характеру, на які Товариство не має безпосереднього впливу.

Згідно з затвердженою методикою передбачається, що технологічні витрати електричної енергії в мережах ПрАТ "Кіровоградобленерго" мають поступово знижуватися, щонайменше на 1% на 1-му класі напруги та на 3,5% на 2-му класі напруги, відповідно до установлених параметрів регулювання. Показник SAIDI (середня тривалість перерв у електропостачанні) також повинен знизитися рівномірно протягом 13 років з 462 хвилин (факт 2020 року ПрАТ "Кіровоградобленерго") до 150 хвилин в міській місцевості та з 1002 хвилини (факт 2020 року ПрАТ "Кіровоградобленерго") до 300 хвилин в сільській місцевості.

Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначені з урахуванням Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 05 червня 2019 р (у редакції від 11.08.2021 № 859) (Положення).

Відповідно до п. 5 Положення до спеціальних обов’язків операторів системи розподілу належить придбання розподілу за результатами проведення електронних аукціонів у державного підприємства "НАЕК "Енергоатом" стандартних продуктів BASE\_Q або BASE\_Y для компенсації власних технологічних витрат електричної енергії таких операторів системи розподілу в торговій зоні "об'єднаної енергосистеми України" в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному місяці попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП, за ціною 1700 гривень за МВт·год. Зазначена ціна підлягає індексації на індекс цін виробників промислової продукції в кварталі, наступному за кварталом набрання чинності цим Положенням.

Також врахована купівля електричної енергії для компенсації технологічних витрат на ринку "на добу наперед" та на балансуючому ринку.

Основою, для визначення прибутку та амортизації є регуляторна база активів, яка визначена після проведення незалежної оцінка активів ПрАТ "Кіровоградобленерго" станом на 30.06.2019 року відповідно до вимог "Методики оцінки активів суб’єктів природних монополій…", затвердженої наказом ФДМУ від 12.03.2013 року №293, а також регуляторна база активів, яка утворилася після переходу на стимулююче регулювання.

Методика встановлює ставку доходності 16,74 % на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання та ставку доходності 3% на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання. 50 % прибутку на регуляторну базу, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання Товариство обов’язково має направити на модернізацію та розвиток електричних мереж оператора системи розподілу.

Прогнозовані рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ "Кіровоградобленерго" із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2022 року складають:

* для споживачів 1 класу напруги - **301,47** **грн./МВт\*год.**
* для споживачів 2 класу напруги - **1 445,05 грн./МВт\*год.**

Остаточне рішення щодо розміру тарифів на 2022 рік буде прийняте НРКЕКП після розгляду матеріалів на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання.

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання ПрАТ "Кіровоградобленерго"**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код рядка** | **Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу** | **Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн** | | |
| **Затверджено з 01.09.2021 року** | **Розрахунок Товариства на 2022 рік** | **Відхилення** |
| **1** | **Операційні контрольовані витрати, у тому числі** | **696 272** | **864 096** | **167 824** |
| 1.1 | витрати на оплату праці | 550 585 | 715 774 | 165 189 |
| **2** | **Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі** | **302 247** | **356 036** | **53 789** |
| 2.1 | витрати на послуги оператора системи передачі | 74 652 | 81 048 | 6 396 |
| 2.2 | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | 82 420 | 90 326 | 7 906 |
| 2.3 | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку | 940 | 902 | -38 |
| 2.4 | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям | 1 652 | 2 147 | 495 |
| 2.5 | відрахування на соціальні заходи | 121 129 | 157 470 | 36 341 |
| 2.6 | сума внесків на регулювання | 1 591 | 2 292 | 701 |
| 2.7 | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж | 2 136 | 2 847 | 711 |
| **3** | **Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл** | **359 201** | **516 191** | **156 990** |
| **4** | **Амортизація** | **134 877** | **206 920** | **72 043** |
| **5** | **Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі** | **272 224** | **306 833** | **34 609** |
| 5.1 | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання | 272 224 | 263 558 | -8 666 |
| 5.2 | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання | 0 | 43 275 | 43 275 |
| **6** | **Податок на прибуток** | **59 756** | **67 354** | **7 598** |
| **7** | **Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж** | **-30 690** | **0** | **30 690** |
| **8** | **Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості** | **0** | **0** | **0** |
| **9** | **Коригування доходу** | **15 388** | **0** | **-15 388** |
| **10** | **Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі** | **1 809 275** | **2 317 430** | **508 155** |
| 10.1 | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас | 401 715 | 517 724 | 116 009 |
| 10.2 | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас | 1 407 560 | 1 799 706 | 392 146 |
|  |  |  |  |  |
| Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для 1 класу напруги (грн/МВт·год) | | 234,23 | 301,47 | 128,71% |
| Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для 2 класу напруги (грн/МВт·год) | | 1 169,54 | 1 445,05 | 123,56% |