**Обгрунтування щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за класами напруги при застосуванні стимулюючого регулювання з 01.01.2022**

З 01.01.2021 ПРАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія» формує тарифи на розподіл електроенергії із застосуванням методології стимулюючого тарифоутворення.

Стимулююче регулювання (RAB - регулювання) – це система тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж та стимулювання ефективності витрат електророзподільних компаній. Нею передбачається встановлення величини необхідного доходу в залежності від досягнення встановлених показників надійності електропостачання та якості обслуговування споживачів, а також мотивація регульованих компаній до зниження витрат.   
 Тарифи на 2022 рік розраховано у відповідності до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175 зі змінами (далі –Порядок).

Згідно Порядку, складовими витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифів, є:

* Операційні контрольовані витрати;
* Операційні неконтрольовані витрати;
* Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;
* Амортизація;
* Прибуток на регуляторну базу активів;
* Податок на прибуток.

Операційні контрольовані та неконтрольовані витрати розраховувалися виходячи з затверджених НКРЕКП витрат у діючому тарифі на 2021 рік з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції – 7,8% та індексу споживчих цін – 7,2% затверджених постановою КМУ від 21.05.20 №586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022 - 2024 роки».

При розрахунку фонду оплати праці, який є складовою операційних контрольованих витрат, враховано середню заробітну плату з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території Дніпропетровської області у січні - червні 2021 року, яка склала 14 323 грн, та прогнозний річний індекс зростання номінальної заробітної плати – 1,12.

При формуванні витрат пов’язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, було:

- враховано вимоги Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії в редакції, затвердженій Постановою Кабінету Міністрів України від 11.08.2021 №859, а саме, придбання операторами системи розподілу за результатами проведення електронних аукціонів у державного підприємства “НАЕК “Енергоатом” електроенергії 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;

- застосовано відсоток купівлі технологічних витрат електричної енергії на ринку "на добу наперед" на рівні 97%;

- передбачено зниження втрат електричної енергії у мережах Товариства на 1% на першому класі напруги та на 3,5% на другому класі напруги щорічно.

Амортизацію розраховано на активи старої бази (створених до моменту переходу на стимулююче тарифоутворення) та нової бази (створених на виконання інвестиційної програми та приєднань у 2021 році).

Прибуток на регуляторну базу активів розраховано згідно із вимогами постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (зі змінами) та становить:

- 3% на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

- 16,74% на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання.

Крім цього, при розрахунку необхідного доходу враховано величину профіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2019 році, у розмірі – 4 697 тис.грн. без ПДВ та величину дефіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2020 році, у розмірі – 908 тис.грн. без ПДВ.

Прогнозований обсяг розподілу електричної енергії на 2022 рік на 11% більше рівня, врахованого в діючих тарифах.

Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 – та 2 класів напруги на 2022 рік дорівнюють показникам, затвердженим Постановою НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154.

**З огляду на зазначене, прогнозований рівень тарифів на розподіл електричної енергії з 01.01.2022 р. складатиме:**

**для 1 класу - 117,15 грн./МВт.год.,**

**для 2 класу – 910,55 грн./МВт.год.**

Остаточний рівень тарифів встановлює НКРЕКП після опрацювання матеріалів, наданих ліцензіатом.