

Обґрунтування щодо формування тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ "Кіровоградобленерго" при стимулюючому регулюванні з 01.01.2021 року.

Метою запровадження стимулюючого тарифоутворення 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» здійснив розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за методологією стимулюючого тарифоутворення для операторів системи розподілу (РАВ-регулювання) визначеною у постановах НКРЕКП від 05.10.2018 року № 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (у редакції постанови НКРЕКП від 26.08.2020 року № 1610), від 11 липня 2013 року № 899 "Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики" (у редакції постанови НКРЕКП від 26.08.2020 року № 1607), від 23 липня 2013 року № 1009 "Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання" (у редакції постанови НКРЕКП від 26.08.2020 року № 1608), від 26 липня 2013 року № 1029 "Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії" (у редакції постанови НКРЕКП від 26.08.2020 року № 1609).

Згідно з затвердженою методикою передбачається, що втрати електричної енергії в мережах ПрАТ "Кіровоградобленерго" мають поступово зменшуватись. Показник SAIDI (середня тривалість перерв у електропостачанні) також повинен знизитись рівномірно протягом 13 років з 460 хвилин (очікуваний факт 2020 року ПрАТ "Кіровоградобленерго") до 150 хвилин в міській місцевості та з 1064 хвилини (очікуваний факт 2020 року ПрАТ "Кіровоградобленерго") до 300 хвилин в сільській місцевості.

Методика встановлює ставку доходності 16,74 % на нову регуляторну базу активів та ставку доходності 3% на стару регуляторну базу активів. 50 % прибутку на регуляторну базу активів обов'язково мають бути направлені на модернізацію та розвиток електричних мереж оператора системи розподілу.

Основою для визначення регуляторної бази активів являється проведена незалежна оцінка активів ПрАТ "Кіровоградобленерго" станом на 30.06.2019 року, яка виконана відповідно до вимог "Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій...", затвердженої наказом ФДМУ від 12.03.2013 року №293.

№	Основні складові структури тарифів на послуги з розподілу електроенергії при стимулюючому регулюванні	Прогнозований 2021 рік, тис. грн
1.	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у т. ч. фонд оплати праці (ФОП)	833 684 668 768
2.	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ)	251 150
3.	Вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл (ВТ)	425 654
4.	Регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок року (РБА0 поч т)	9 102 896

Прогнозовані рівні тарифів ПрАТ "Кіровоградобленерго" за умови переходу на стимулююче регулювання з 01.01.2021 року :

Тариф на розподіл електроенергії для споживачів 1 класу напруги - **272,20 грн./МВт*год.**

Тариф на розподіл електроенергії для споживачів 2 класу напруги - **1322,00 грн./МВт*год.**