

Обґрунтування щодо зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України, на 2018 рік ДП «НЕК «Укренерго»

На виконання вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі НКРЕКП) від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»; керуючись Procedурою встановлення (перегляду) тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами (далі – Процедура), затвердженою постановою НКРЕ України від 26.12.2003 № 1456, Методикою розрахунку тарифів на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, а також послуги з централізованого диспетчерського управління об'єднаною енергетичною системою України (далі – Методика), затвердженою постановою НКРЕ від 04.05.2006 № 563, а у випадку переходу на стимулююче тарифоутворення – керуючись Procedурою встановлення тарифу для ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, затвердженою постановою НКРЕКП від 27.07.2017 № 978, Procedурою встановлення тарифу на послугу з централізованого диспетчерського управління об'єднаною енергетичною системою України, затвердженою постановою НКРЕКП від 27.07.2017 № 976, та іншими законодавчими та нормативно-правовими актами ДП «НЕК «Укренерго» оприлюднює проект зміни тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України, на 2018 рік для його обговорення з представниками органів державної влади та місцевого самоврядування.

Станом на 01.08.2017 магістральні та міждержавні електричні мережі у своєму складі мають 4,9 тис. км ліній електропередачі напругою 400–800 кВ, 13,4 тис. км ліній електропередачі напругою 330 кВ, 3,98 тис. км ліній електропередачі напругою 220 кВ.

Крім того, як міждержавні електричні мережі використовуються більше 0,6 тис. км ліній напругою 35-110 кВ.

Також у складі магістральних електромереж є 103 підстанції загальною трансформаторною потужністю 63, 8 тис. МВА.

Зокрема, слід відзначити дію таких факторів:

- високий процент зносу основних фондів та відпрацювання ресурсу обладнання (станом на 01.08.2017) 64% усіх ліній електропередачі перебувають в експлуатації понад 40 років, а більше 92% ліній електропередачі напругою 220 кВ і вище та 67,9% основного устаткування підстанцій – 25 і більше років, які зумовлюють збільшення експлуатаційних витрат на ремонти та технічне обслуговування обладнання;
- старіння обладнання трансформаторних підстанцій, елементів ліній електропередачі та погіршення кліматичних умов в Україні призводять до зростання аварійності та технологічних витрат електроенергії на її транспортування, зумовлюють підвищену кількість відключень обладнання та його пошкодження.

Крім того, значні проблеми виникають у зв'язку з недостатністю пропускнуої спроможності існуючих ліній електропередачі для видачі повної потужності атомних електростанцій (АЕС) в мережу, передачею електричної енергії з надлишкового Західного регіону до дефіцитних Центрального та Східного регіонів, недостатнім рівнем надійності енергопостачання споживачів окремих регіонів та енерговузлів, некомпенсованістю реактивної потужності в електромережі ОЕС України і, як наслідок, неможливістю забезпечення необхідної якості напруги в мережі, а також недостатніми можливостями та рівнем готовності магістральних електричних мереж в частині забезпечення експорту, імпорту і транзиту електроенергії в європейському напрямку.

Прогнозоване погіршення технічного стану магістральних електромереж у разі відсутності достатнього обсягу інвестицій у їх відновлення та розвиток до 2021 р. досягне критичного рівня, що призведе до значного підвищення ризику аварій, відключень, знеструмлення споживачів, обмеження робочої потужності електричних станцій та виникнення дефіциту потужності, що у свою чергу призведе до зростання імпорту електроенергії і, як наслідок, – до зниження енергетичної безпеки країни.

За результатами проведених розрахунків тариф на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України у 2018 році зменшиться у порівнянні з діючим у 2017 році тарифом (6,933 коп./кВт-год.) на 10 % та пропонується на рівні 6,240 коп./кВт-год.

Проведена протягом 2017 р. оптимізація виробничих процесів, запровадження заходів з економії ресурсів підприємства дає змогу залишити більшість статей витрат у структурі тарифу на існуючому рівні. За окремими статтями планується скорочення витрат. Зокрема, скорочуються витрати на сировину та матеріали, на паливо тощо. У цілому операційні витрати скорочуються на 209 847 тис. грн. (або 6,4 %) по відношенню до тарифу поточного року.

Разом з тим, враховуючи потребу у залученні кредитних коштів для будівництва нових, а також реконструкції та модернізації діючих енергетичних об'єктів з метою забезпечення надійної і стабільної роботи ОЕС України, ДП «НЕК «Укренерго» в рамках виконання своїх зобов'язань перед міжнародними фінансовими інституціями, збільшує у 2018 р. суму коштів на обслуговування кредитних угод. Фінансові витрати зростають на 1 12 534 тис. грн. (21,8 %), витрати на погашення кредитів – на 63 033 тис. грн. (4,6 %). Розрахунок здійснений при курсі валют 27,2000 грн./дол. США та 32,2592 грн./євро.

У 2018 р. прогнозується збільшення обсягів передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами на 3 500 млн. кВт-год. (або на 3,5 %), зумовлене очікуваним зростанням споживання електричної енергії та проектом балансу електроенергії на 2018 рік.