

ОБҐРУНТУВАННЯ**щодо розгляду питання про прийняття постанови НКРЕКП
«Про затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих
технологічних витрат електроенергії електромережами 1 та 2 класів напруги
на 2020 рік»**

Відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії (далі – Положення), затвердженого постановою НКРЕКП від 27.07.2018 № 981 (зі змінами), ЕКПТВЕ затверджується НКРЕКП на розрахунковий період (рік) на підставі даних форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, як середній за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозованому періоду та не може перевищувати значення середньорічних ЕКНТВЕ на II – IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року.

На виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», з обсягів розрахунків ЕКПТВЕ на 2020 рік були вилучені обсяги безвартної віддачі електричної енергії користувачам безпосередньо з шин магістральних електричних мереж.

Таким чином, з урахуванням вимог пункту 13 статті 17 та підпункту 6 пункту 3 статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», з метою недопущення врахування необґрунтованих або завищених обсягів технологічних витрат електричної енергії в мережах розподільних компаній, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) пропонується затвердити ЕКПТВЕ на 2020 рік без врахування обсягів безвартної віддачі електричної енергії користувачам безпосередньо з шин магістральних електричних мереж з обмеженням до рівня ЕКПТВЕ затверджених на 2019 рік.

Листом від 20.09.2019 № 18-20/6830 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтовувальні матеріали, відповідно до яких, у ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в 2018 році відбулась зміна структури балансу електричної енергії та змінились умови надходження/віддачі електричної енергії зовнішнього периметру, що призвело до відхилення звітних ТВЕ по 1 класу на 24,63%.

Значення фактичних витрат електричної енергії 1 класу за 2018 рік зросло у порівнянні з середнім значенням фактичних витрат електричної енергії за 2015-2017 роки за рахунок:

- збільшення у 2018 році обсягів віддачі електричної енергії споживачам 2 класу,
- змін умов надходження електричної енергії зовнішнього периметру за рахунок збільшення обсягів надходження від ВП «Рівненська АЕС» за період 2017-2018 років та зменшення обсягів надходження від ПС 330 кВ Рівне.

Зміни обумовлені проведенням ремонтів у мережі 110 - 330 РДЦ Західного регіону, а також виводом в ремонт на тривалий строк АТ 330/110 кВ на ПС Рівне та виконанням ремонтних робіт на лінійному обладнанні приєднань ПЛ 330 кВ «РАЕС–Рівне» та «РАЕС–Грабів».

Зазначені факти підтверджуються листами ВП «Рівненська АЕС» від 29.10.2019 № 16288 та РДЦ Західного регіону НЕК «Укренерго» від 31.10.2019 № 01-2/42047.

Листами від 25.09.2019 № 63/8215-вих та від 30.10.2019 № 63/91-45 АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило, що згідно проведеного аналізу з серпня 2017 року по липень 2018 року у порівнянні із даними 2016 року змінилася структура балансу електричної енергії, що пов'язано зі зміною технічних характеристик електричних мереж. Відхилення звітних ТВЕ по 1 класу склало 19,39%, по 2 класу - 9,03%. АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано додаткову аналітичну інформацію щодо порівняння показників балансу за вищевказані періоди, збільшення обсягів фактичних ТВЕ, що відповідає динаміці змінення режимів мережі та структурі відпуску електричної енергії споживачам і суміжним ліцензіатам.

Листом від 07.11.2019 № 853исх АТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» повідомило, що оператором системи по точкам обліку від Слов'янська ТЕС (Підйом 1, Підйом 1А, Підйом 2А) до споживача КП «Компанія «ВОДА ДОНБАСУ» став НЕК «Укренерго».

У зв'язку з цим, обсяги передачі електроенергії по 1 класу напруги АТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» зменшилися більше ніж на 10 % (приблизно на 50 %) порівняно із обсягом на прогнозний період.

Зазначені звернення ліцензіатів були враховані при розрахунку ЕКПТВЕ на 2020 рік.

Ураховуючи вищезазначене, Департамент пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2020 рік» (додається).

**Заступник директора Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2020 рік

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2020 рік, що додаються.
2. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2020 року.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії
електромережами 1 та 2 класів напруги на 2020 рік

№ з/п	Ліцензіати з розподілу електричної енергії	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)	
		1 клас напруги	2 клас напруги
1	ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»	0,0049	0,0520
2	АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»	0,0426	0,1153
3	ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»	0,0379	0,0936
4	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0277	0,0669
5	АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0534	0,1302
6	АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»	0,0500	0,1021
7	ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0503	0,1288
8	ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»	0,0273	0,1034
9	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0230	0,0488
10	ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»	0,0629	0,1112
11	ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»	0,0631	0,0799
12	ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»	0,0903	0,1063
13	ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»	0,0471	0,0955
14	АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»	0,0442	0,1061
15	АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»	0,0392	0,1051
16	ПРАТ «ДТЕК ПЕМ- ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»	0,0060	0,0064
17	ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	0,0289	0,1013
18	АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0365	0,1090
19	ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	0,0086	0,0106
20	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»	0,0491	0,1245
21	ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»	0,0085	0,0193
22	ПАТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»	0,0201	0,0980

23	ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»	0,0539	0,1238
24	АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»	0,0544	0,0835
25	АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»	0,0691	0,0924
26	АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»	0,0476	0,1261
27	ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»	0,0406	0,1164
28	АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»	0,0418	0,1373
29	АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	0,0598	0,0866
30	АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»	0,0318	0,0727
31	ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	0,0162	0,0874
32	КП «МІСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	0,0094	0,0493

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

А. Гудаченко