

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
20 листопада 2020 року № 2154
(в редакції постанови НКРЕКП
від 05.12.2023 № 2275)

**Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат
електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на
2024 рік**

№ з/п	Найменування оператора системи розподілу	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)	
		1 клас напруги	2 клас напруги
1	ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»	0,0049	0,0510
2	ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»	0,0693	0,0731
3	ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»	0,0060	0,0055
4	ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»	0,0085	0,0104
5	АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»	0,0315	0,0714
6	ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»	0,0397	0,1176
7	ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»	0,0416	0,1219

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова НКРЕКП
20 листопада 2020 року № 2154
(в редакції постанови НКРЕКП
від 05.12.2023 № 2275)

**Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами
1 та 2 класів напруги на 2022 – 2025 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче
регулювання**

№ з/п	Найменування оператора системи розподілу	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)							
		2022 рік		2023 рік		2024 рік		2025 рік	
		1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги
1	АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»	0,0275	0,0970	0,0275	0,0970	0,0275	0,0970	0,0272	0,0939

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО
 Постанова НКРЕКП
 20 листопада 2020 року № 2154
 (в редакції постанови НКРЕКП
 від 05.12.2023 № 2275)

Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на 2021 – 2024 роки для операторів систем розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання

№ з/п	Найменування оператора системи розподілу	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (відносні одиниці)							
		2021 рік		2022 рік		2023 рік		2024 рік	
		1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги	1 клас напруги	2 клас напруги
1	АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»	0,0412	0,1195	0,0410	0,1158	0,0410	0,1158	0,0410	0,1158
2	ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»	0,0377	0,0883	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855	0,0375	0,0855
3	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0274	0,0628	0,0272	0,0607	0,0272	0,0607	0,0272	0,0607
4	АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0531	0,1262	0,0528	0,1223	0,0528	0,1223	0,0528	0,1223
5	АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»	0,0497	0,0980	0,0492	0,1010	0,0492	0,1010	0,0492	0,1010
6	ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0500	0,1249	0,0498	0,1210	0,0498	0,1210	0,0498	0,1210
7	ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»	0,0271	0,1002	0,0269	0,0970	0,0269	0,0970	0,0269	0,0970
8	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0229	0,0442	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427	0,0227	0,0427
9	ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0609	0,1077	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043	0,0605	0,1043
10	ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»	0,0626	0,0773	0,0622	0,0748	0,0622	0,0748	0,0622	0,0748
11	ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»	0,0461	0,0925	0,0458	0,0895	0,0458	0,0895	0,0458	0,0895
12	АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»	0,0439	0,1027	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995	0,0436	0,0995
13	АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	0,0392	0,1017	0,0390	0,0985	0,0390	0,0985	0,0390	0,0985

14	АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»	0,0363	0,1017	0,0360	0,0985	0,0360	0,0985	0,0360	0,0985
15	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»	0,0436	0,1182	0,0433	0,1145	0,0433	0,1145	0,0433	0,1145
16	ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»	0,0085	0,0146	0,0084	0,0141	0,0084	0,0141	0,0084	0,0141
17	АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»	0,0305	0,0929	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899	0,0303	0,0899
18	ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»	0,0536	0,1200	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163	0,0533	0,1163
19	АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»	0,0541	0,0808	0,0537	0,0782	0,0537	0,0782	0,0537	0,0782
20	АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»	0,0687	0,0882	0,0683	0,0854	0,0683	0,0854	0,0683	0,0854
21	АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»	0,0472	0,1222	0,0470	0,1184	0,0470	0,1184	0,0470	0,1184
22	ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»	0,0403	0,1127	0,0400	0,1092	0,0400	0,1092	0,0400	0,1092
23	АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»	0,0410	0,1331	0,0408	0,1291	0,0408	0,1291	0,0408	0,1291
24	АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»	0,0595	0,0838	0,0592	0,0811	0,0592	0,0811	0,0592	0,0811
25	ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»	0,0161	0,0846	0,0160	0,0819	0,0160	0,0819	0,0160	0,0819

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ