



Приватне акціонерне товариство
«ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

вул. Яремчука Назарія, 4,
м. Луцьк, 43023,
кол-центр 0 800 21 01 31,
e-mail: kanc@energy.volyn.ua,
web: energy.volyn.ua

Код ЄДРПОУ 00131512

06.06.2025 № 52/8-1551

на

від

Щодо надання пропозицій до проекту
Постанови НКРЕКП

Голові
НАЦІОНАЛЬНОЇ КОМІСІЇ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ
ПОСЛУГ
Юрію ВЛАСЕНКУ

вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ
03057

Надсилаємо Вам пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Директор комерційний

Андрій ЧУЙКО

Федорчук (0332) 783504

Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>М, із використанням фактичного середньодобового обсягу споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>у формулюванні запропонованому НКРЕКП недостатньо чітко описано алгоритм розрахунків для формування погодинних даних версії 2 (абзаци 3 пункту 1.12), зокрема не визначено однозначно що нормування графіку відбувається в межах доби, оскільки вказано тільки про фактичне споживання за місяць М, а нормування пропонується за погодинним добовим графіком.</p> <p>Пропонується уточнення що нормування відбувається для фактичного середньодобового споживання за місяць М за погодинним добовим графіком.</p>



Код ЄДРПОУ: 42819343

☎ Україна, 02121, м. Київ, Харківське шосе, буд. 201-203, корпус (літера 2-а), нежитлове приміщення № 4

☎ +38 (097) 986 86 26

@info@evroenergo.com

Вих. № 480-06-2025/С/В

від 06.06.2025

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

pechenovska@nerc.gov.ua

Щодо надання пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Товариство з обмеженою відповідальністю «Євро Трейд Енерджі» (код ЄДРПОУ 42819343), яке здійснює ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачам по всій території України, звертається з пропозиціями та зауваженнями до оприлюдненого 29 травня 2025 року на офіційному веб-порталі НКРЕКП проєкту постанови (далі – Проєкт).

Слід зазначити, що у портфелі нашого Товариства знаходиться понад п'ятдесят споживачів, що наразі віднесені до групи «А'» (у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним), відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, усі вони є замовниками у розумінні Закону України «Про публічні закупівлі» (далі – Закон) та здійснюють оплату бюджетними коштами, виключно на підставі договорів, укладених за процедурами, регламентованими постановою Кабінету Міністрів України від 12 жовтня 2022 р. № 1178 «Про особливості здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» (далі – Особливості).

Запропонований у пункті 1.12 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, механізм розрахунку погодинних даних для групи «А'», який починає застосовуватися з 01 липня 2025 р., а саме:

«...за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}^{\square}}{\sum PDAM_{z,t}^{\square}}, \text{ кВт}\cdot\text{год},$$

де $PDAM_{z,t}^{\square}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;

$\sum PDA_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z , грн/МВт·год;

$E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M , кВт·год.»; ...».

формує для цих майданчиків обсяги за стимулюючим графіком, що корелюється з профілем цін ринку «на добу наперед» (далі – РДН). У поєднанні з обов'язком електропостачальників продавати та купувати електроенергію за цінами РДН, що призводить до суттєвого підвищення фактичної собівартості кВт·год для споживачів, які ще не мають інтелектуальних приладів обліку з гарантованим дистанційним зчитуванням.

На підтвердження викладених міркувань ТОВ «Євро Трейд Енерджі» здійснило контрольне моделювання собівартості електричної енергії у квітні 2025 року за формулою, запропонованою у пункті 1.12 Проекту, у результаті чого розрахункова ціна склала 5,74018 грн/кВт·год, тоді як середньозважена ціна РДН у квітні 2025 року становила лише 4,61122 грн/кВт·год (розрахунок додається).

Слід відмітити, що переважна більшість споживачів, що є замовниками у розумінні Закону, зважаючи на вимоги статті 41 Закону, підпункту 7 пункт 19 Особливостей та керуючись Методичними рекомендаціями щодо особливостей здійснення публічних закупівель у сфері електроенергетики на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування, затверджених наказом Міністерства економіки України від 07.05.2024 № 11712, у договорах на закупівлю електричної енергії передбачають застосування формульного порядку розрахунку ціни за одиницю електричної енергії за відповідний розрахунковий період, який дозволяє вносити зміни в частині перегляду ціни відповідно до середньозваженої ціни РДН, наприклад:

$$Ц_{\Phi} = ((Ц_{сз} + T_{пер} + V) \times W_{б} \times P) / W_{б}, \text{ де}$$

$Ц_{\Phi}$	-фактична ціна за одиницю електричної енергії (грн/кВт·год);
$Ц_{сз}$	-середньозважена ціна на ринку "на добу наперед" за розрахунковий період, що формується оператором ринку та публікується на його офіційному веб-сайті без ПДВ (грн/кВт·год);
$T_{пер}$	-тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений НКРЕКП, який діє для відповідного розрахункового періоду без ПДВ (грн/кВт·год);
$W_{б}$	-фактичний обсяг споживання електричної енергії щодо об'єкта (об'єктів) замовника групи Б за розрахунковий період (кВт·год);
V	-розмір торговельної надбавки / знижки переможця, визначений під час підписання договору (не змінюється протягом строку дії договору) без ПДВ (грн);
P	-математичне вираження ставки податку на додану вартість (наприклад, ПДВ - 20 % дорівнює 1,2), що вказується залежно від системи оподаткування переможця.

Наголошуємо, що процедура зміни істотних умов договорів про закупівлю, визначена пунктом 19 Особливостей та статтею 41 Закону, дозволяють переглядати ціну лише у разі зміни середньозваженої ціни РДН, а отже, підвищити ціну до рівня фактичної собівартості у законний спосіб, постачальник не зможе.

Таким чином комерційна діяльність за такими договорами стане збитковою, що змусить електропостачальників, у тому числі наше Товариство, відмовлятися від обслуговування цих споживачів та переводити їх на постачальника «останньої надії» (далі – ПОН). Варто нагадати, що ціна ПОН в середньому на 15% перевищує ціну інших постачальників. Такі події призведуть до значного **необґрунтованого зростання витрат**

державного й місцевих бюджетів, що суперечить висновку розділу VII Аналізу регуляторного впливу, згідно з яким «дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта».

Крім того значного фінансування потребує і впровадження автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) у споживачів-бюджетників. Так, впровадження найдешевшої системи АСКОЕ під ключ (включаючи обладнання, монтаж та інтеграцію) у м. Києві коштує 30 000,00 грн та додатково платіж за обслуговування АСКОЕ – 800 грн на місяць. Якщо для прикладу розрахувати **орієнтовні витрати по сфері освіти лише по м. Києву**, то отримаємо додаткові витрати для бюджету м. Києва на орієнтовну суму **43,5 млн. грн** на рік, а саме:

Орієнтовна кількість площадок комерційного обліку по управлінням освіти у м. Києві становить 1100 штук.

*Установка системи = 30 000 * 1100 = 33 000 000,00 грн;*

*Обслуговування АСКОЕ = 1100 * 800 * 12 = 10,56 млн. грн на рік.*

Згідно зі статтями 75 та 78 Бюджетного кодексу України, будь-які додаткові видатки бюджетів потребують попереднього планування, погодження головними розпорядниками та включення до відповідного бюджету, що є тривалою й складною процедурою.

Відповідно до частини десятої статті 78 Бюджетного кодексу України, рішення, що призводять до витрат з бюджетів, приймаються лише за умови визначення джерел фінансового забезпечення. Відсутність у Проєкті чіткого фінансово-економічного обґрунтування суперечить також Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», який вимагає зазначати витрати суб'єктів господарювання та держави.

Вважаємо за доцільне, щоб НКРЕКП доопрацювала Проєкт, попередньо звернувшись до Міністерства фінансів України та Асоціації міст України задля отримання підтвердження щодо можливості виділення необхідних коштів на:

- впровадження АСКОЕ у бюджетних установах, підприємствах, організаціях;
- покриття збитків, які виникнуть за рахунок переходу бюджетників на постачання ПОН.

Після погодження джерел фінансування та розроблення дорожньої карти поетапного впровадження в усіх регіонах України можна переходити до повторного розгляду питання щодо обов'язковості установки АСКОЕ для бюджетних споживачів та впровадження нових механізмів стимулюючих графіків.

Враховуючи викладене, ТОВ «Євро Трейд Енерджі» пропонує НКРЕКП першочергово ініціювати комплексні зміни до законодавства у сфері публічних закупівель, зокрема до підпункту 7 пункту 19 Особливостей та відповідних положень Закону України «Про публічні закупівлі», аби передбачити можливість коригування ціни договору на електричну енергію пропорційно новому механізму стимулюючих графіків, і лише після запровадження такого коригувального інструменту та наявності відповідних коштів в державному та місцевому бюджетах, ухвалювати відповідні зміни до Тимчасового порядку.

Тільки послідовне нормативне врегулювання дозволить досягти задекларованої мети Проєкту – стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників – без перекладання фінансового тягара на бюджети та без порушення принципів стабільності договірних відносин.

З огляду на значущість питання та потенційні наслідки для споживачів бюджетного сектору групи «А'», просимо врахувати наведені аргументи під час доопрацювання Проєкту.

Додаток: модель розрахунку собівартості електричної енергії у квітні 2025 року.

З повагою,

Заступник директора



О. ШЕВЧЕНКО

Виконавець:
Можаровська Вероніка
0 50 543 29 67

Погодинні ціни купівлі-продажу електричної енергії на ВДР за квітень 2025																									
Години	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00	9.00	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00	20.00	21.00	22.00	23.00	24.00	
Числа	грн./МВт·год																								
1.00	880,56	431,48	220,14	97,84	136,00	431,48	1198,55	3883,29	4007,55	3809,67	2120,11	880,56	880,56	827,84	872,84	1123,73	1164,55	2016,65	4524,14	6740,23	7576,77	6740,23	4658,19	3068,28	58236,23
2.00	1373,68	391,36	24,46	8,81	156,65	391,36	1723,44	2853,03	3850,32	3133,27	1373,58	809,02	661,40	661,40	587,29	693,32	1095,47	1723,44	4510,85	6740,23	7236,28	5350,51	3068,28	1992,27	50208,83
3.00	2067,61	1364,90	1033,44	995,01	1033,44	1488,15	1932,15	4621,08	4658,19	4658,19	4658,19	2161,30	1373,68	822,84	816,04	816,04	1373,68	1659,17	4378,96	6419,31	7663,11	4655,49	3068,28	71381,34	
4.00	2067,61	1723,44	1350,32	986,16	1198,55	1488,15	1935,74	4620,95	4658,19	3067,18	1027,09	235,06	79,25	88,30	816,04	816,04	2308,34	3640,64	7663,11	7925,08	7925,08	7925,08	7734,64	4101,23	74655,53
5.00	3068,28	1725,91	1450,24	880,56	880,56	1392,81	1450,24	1565,45	3201,18	2161,30	1685,06	1303,48	411,17	411,17	299,64	587,29	1033,44	1450,24	3639,45	5651,27	6740,23	4524,14	2499,13	1723,44	49735,69
6.00	1936,32	1450,24	880,56	585,85	685,53	1065,48	794,71	913,15	1131,04	880,56	262,51	88,30	50,72	50,72	19,81	77,50	411,17	1131,04	3522,26	5651,27	7068,98	4524,14	3068,28	43219,32	
7.00	1725,91	851,46	97,84	3,17	880,56	1936,70	1936,70	4524,14	4658,19	4261,93	1565,45	880,56	50,72	282,09	460,72	851,46	1059,04	1565,45	4133,76	7236,28	7925,08	7735,58	5503,53	3068,28	61261,07
8.00	1932,90	1450,24	851,46	851,46	851,46	1450,24	1894,19	4457,86	3857,78	3522,26	3068,28	1723,44	1387,01	1390,21	1131,04	1131,04	1450,24	1724,26	4261,93	7663,11	7925,08	7732,30	7068,98	3405,83	72182,58
9.00	1894,19	1091,47	851,46	761,05	822,84	1339,44	1894,19	4457,86	4457,86	3713,82	1972,47	851,46	236,58	218,68	235,06	382,80	837,09	1521,92	2853,03	6439,94	7697,79	4524,14	1932,27	58685,18	
10.00	2067,61	1565,45	1198,55	822,84	822,84	1565,45	1976,87	3405,83	4457,86	3405,83	2254,24	1438,09	822,84	218,68	218,68	348,76	767,07	1131,04	2690,21	5952,62	7405,55	7068,98	4378,96	2201,03	58185,83
11.00	1723,44	1565,45	1268,01	1091,47	1091,47	1268,01	1723,44	4492,23	4658,19	3851,44	2067,61	1091,47	558,87	314,89	314,89	713,26	851,46	1723,44	2959,67	6261,79	7697,79	5357,75	3359,80	63703,62	
12.00	2067,61	1565,45	1325,00	1131,04	1131,04	1194,44	1194,44	1131,04	1131,04	1059,04	707,98	18,09	21,43	19,81	18,09	18,09	97,64	1160,50	1981,27	6261,79	7366,44	4524,14	3359,80	45063,99	
13.00	2392,92	1773,44	1314,22	1194,44	1194,44	1131,04	1131,04	1081,69	880,56	709,04	387,07	0,96	0,96	0,98	0,98	0,98	411,17	1656,75	2426,48	6740,23	6740,23	4459,18	4007,55	46326,61	
14.00	1644,70	1194,44	860,14	468,82	860,14	1194,44	2108,28	4007,55	3853,81	1644,70	1157,81	30,14	19,81	19,81	95,70	95,70	687,08	2067,61	3845,17	7405,55	7736,09	6183,76	3159,90	58073,44	
15.00	2339,57	2025,54	1565,45	1565,45	1680,19	1680,19	2573,18	3654,56	3405,83	1725,91	1487,39	97,64	19,81	30,14	391,36	429,01	1198,55	2717,31	7731,62	7738,00	7731,84	7697,79	7697,79	4007,55	71201,66
16.00	2339,57	2021,09	1565,45	1409,84	1520,38	1894,19	2339,57	4658,19	4658,19	4658,19	2067,61	1033,44	296,22	296,22	611,50	611,50	1198,55	2207,53	7736,28	7736,77	7749,04	7736,09	7736,02	4088,27	77882,60
17.00	1934,29	1834,49	1570,38	1065,48	1123,73	1834,04	2254,24	4658,19	4524,14	2067,61	1033,44	1057,75	605,16	605,16	605,16	713,26	845,69	1503,46	6578,79	7697,79	7697,79	7697,79	3979,99	71135,59	
18.00	1644,70	1526,56	1513,44	1065,48	1764,49	1513,44	2072,21	4457,86	2206,60	1033,44	1033,44	108,90	19,81	19,81	88,30	19,81	407,17	880,56	2349,15	6578,79	7236,28	6903,62	5952,62	2067,61	51904,11
19.00	1412,82	1123,73	860,14	516,23	516,23	1001,89	1131,04	1123,73	713,26	1131,04	1450,24	845,69	687,08	389,02	563,56	687,08	345,81	1198,55	4794,18	6903,62	7523,91	7490,91	7490,91	3831,02	53731,68
20.00	1526,29	1412,82	713,26	713,26	517,58	713,26	880,56	266,37	266,37	191,77	69,04	0,98	0,90	0,71	0,69	0,69	0,90	31,90	756,15	3522,26	6740,23	6740,23	3760,99	1198,55	29547,29
21.00	1268,01	1339,44	713,26	563,56	609,55	1268,01	1522,60	2959,67	1980,39	1064,84	473,12	19,81	0,98	0,98	235,06	75,47	651,27	2254,24	6419,31	6903,62	6419,31	4524,14	2254,24	44287,92	
22.00	1131,04	1123,73	513,09	19,81	97,84	1286,52	1520,38	4490,75	2605,06	1131,04	1065,48	108,90	0,98	0,98	19,81	385,90	650,76	767,07	2249,55	5651,27	6740,23	6740,23	5681,05	2446,01	45951,04
23.00	1725,91	1818,45	1409,84	1520,38	1565,45	1817,39	2022,10	4620,73	3853,66	1111,77	1111,77	0,98	0,98	0,98	1064,84	577,74	1520,38	6261,79	7591,65	7490,91	7925,08	7925,08	3982,30	74523,13	
24.00	1960,19	1520,38	1409,84	712,20	515,78	1520,38	2022,28	4658,19	2605,06	934,19	857,24	610,04	19,81	19,81	938,43	610,04	767,07	2446,01	4261,93	7576,77	7925,08	7925,08	3978,76	63372,32	
25.00	2018,69	1970,72	1520,38	1409,84	835,88	1970,72	3068,28	4658,19	3851,79	895,56	1033,44	97,84	188,77	188,77	97,37	910,16	910,16	1520,38	6261,79	7490,91	7594,08	7749,94	3945,17	68523,74	
26.00	1725,91	880,56	513,09	19,81	18,09	513,09	1501,16	1970,72	1268,01	383,57	178,11	0,98	0,98	0,98	88,30	186,33	659,88	557,94	3240,01	7490,91	7576,77	5952,62	3178,84	45523,61	
27.00	2012,21	1123,73	513,09	19,81	18,09	513,09	1198,55	767,07	352,46	68,87	14,88	0,55	0,47	0,47	0,90	18,09	55,04	587,29	3068,28	7490,91	7576,77	7490,91	3843,89	44312,17	
28.00	2111,05	1520,38	880,56	872,95	880,56	1970,72	2110,65	4490,02	3068,28	1503,46	1033,44	0,98	0,98	0,98	372,04	1233,03	1098,01	2007,77	3522,26	7068,98	7490,91	7600,20	7576,77	4658,19	63073,18
29.00	2613,62	880,56	605,16	391,36	713,26	880,56	2012,21	4457,86	2012,21	1503,46	563,56	0,98	0,98	0,98	77,50	822,84	880,56	2254,24	3068,28	6261,79	7236,28	7576,77	7490,91	3361,91	55567,85
30.00	2263,75	1288,52	1065,48	563,56	557,47	1520,38	2349,15	4629,58	3760,99	728,87	560,28	0,76	0,48	0,52	558,87	333,41	1123,73	1520,38	2272,13	3462,63	6578,79	7236,28	5952,62	2337,66	50696,30
																							172,053,46		
																							5,74		

Горини Числа	Поговини ціни купівлі-продажу електричної енергії на ВДР за місяць 2025																				23	24		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			21	22
грн./МВт·год																								
1	0.29352	0.20547	0.14676	0.09784	0.11535	0.20547	0.34244	0.61540	0.62618	0.61052	0.45545	0.29352	0.29352	0.28374	0.28374	0.33755	0.44200	0.66532	0.81208	0.86143	0.81208	0.81208	0.81208	0.81208
2	0.36651	0.19568	0.04092	0.02935	0.09314	0.19568	0.41064	0.52834	0.61377	0.55388	0.36661	0.28135	0.25439	0.23971	0.26045	0.32779	0.41064	0.66434	0.81208	0.86143	0.81208	0.81208	0.81208	0.81208
3	0.44977	0.36543	0.31798	0.31201	0.31798	0.38158	0.43479	0.67940	0.67510	0.67510	0.67510	0.45985	0.36661	0.38374	0.28256	0.28256	0.36661	0.40291	0.65455	0.86589	0.86589	0.86589	0.86589	0.86589
4	0.49977	0.41064	0.36348	0.31094	0.42444	0.38158	0.47940	0.67940	0.67510	0.54781	0.31700	0.15165	0.08806	0.09295	0.09295	0.28256	0.47524	0.59683	0.86589	0.86589	0.86589	0.86589	0.86589	0.86589
5	0.54791	0.41093	0.37669	0.29352	0.29352	0.36915	0.37669	0.39136	0.55965	0.45985	0.40604	0.35712	0.20557	0.20057	0.17122	0.23971	0.31798	0.37669	0.59673	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	0.41064
6	0.43528	0.37669	0.29352	0.25908	0.32827	0.27885	0.29690	0.32766	0.29352	0.29352	0.16026	0.09295	0.07045	0.07045	0.07045	0.09295	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	0.41064	
7	0.41093	0.28863	0.09784	0.01761	0.07161	0.29352	0.43530	0.66532	0.67510	0.64575	0.39136	0.29352	0.29352	0.29352	0.16613	0.21331	0.28863	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	
8	0.43487	0.37669	0.28863	0.28863	0.37669	0.43050	0.66042	0.65147	0.58704	0.54791	0.41064	0.36388	0.36881	0.33266	0.15165	0.33266	0.37669	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	0.41064	
9	0.43950	0.32679	0.28863	0.27288	0.38374	0.36201	0.43050	0.66042	0.66042	0.60280	0.43930	0.28863	0.15214	0.14627	0.13665	0.33266	0.37669	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	0.41064	
10	0.44977	0.39136	0.34244	0.28374	0.38374	0.39136	0.43979	0.57726	0.66042	0.57726	0.46963	0.37510	0.28374	0.14627	0.11535	0.27553	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	0.41064	
11	0.41064	0.39136	0.35273	0.31679	0.32679	0.35273	0.41064	0.66296	0.67510	0.61386	0.44977	0.37679	0.23384	0.17553	0.17553	0.26417	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	0.41064	
12	0.44977	0.39136	0.38005	0.33266	0.33266	0.34185	0.34185	0.33266	0.33266	0.32190	0.26319	0.04207	0.04579	0.04003	0.04003	0.09676	0.26417	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	
13	0.48386	0.41064	0.35859	0.34185	0.34185	0.33266	0.33266	0.25232	0.29352	0.26319	0.19460	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.26417	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	
14	0.40115	0.34185	0.29010	0.21417	0.29010	0.40145	0.50176	0.65628	0.61405	0.40115	0.33857	0.05430	0.04403	0.04403	0.04403	0.09676	0.26417	0.33266	0.58704	0.74359	0.81208	0.66532	0.94449	
15	0.47844	0.44517	0.39136	0.39136	0.39136	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	0.40545	
16	0.47844	0.44669	0.39136	0.37140	0.38569	0.43050	0.47844	0.67510	0.67510	0.67510	0.44977	0.31798	0.17024	0.17024	0.24460	0.34244	0.46474	0.84143	0.87015	0.87015	0.87015	0.87015	0.87015	
17	0.43503	0.42366	0.38569	0.32827	0.33158	0.42361	0.46963	0.67510	0.66532	0.44977	0.31798	0.17024	0.24460	0.34244	0.46474	0.84143	0.87015	0.87015	0.87015	0.87015	0.87015	0.87015	0.87015	
18	0.40315	0.38647	0.34841	0.32827	0.35174	0.38481	0.44371	0.66042	0.46464	0.31798	0.31798	0.10322	0.05403	0.04403	0.04403	0.09295	0.24382	0.29352	0.39352	0.47942	0.80229	0.81208	0.81208	
19	0.37179	0.33158	0.29010	0.22414	0.27474	0.31109	0.33266	0.33158	0.26417	0.33266	0.37669	0.28765	0.25928	0.19509	0.33482	0.25928	0.18394	0.34244	0.66488	0.82786	0.85799	0.85610	0.85610	
20	0.38644	0.37179	0.26417	0.26417	0.27503	0.26417	0.29352	0.16144	0.16144	0.16144	0.16144	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	
21	0.36273	0.36201	0.26417	0.26417	0.26417	0.26417	0.38597	0.53812	0.44018	0.44018	0.21515	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	
22	0.33266	0.33158	0.22405	0.04403	0.09784	0.35506	0.38569	0.66286	0.50486	0.33266	0.32827	0.10322	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	
23	0.41093	0.42180	0.37140	0.38569	0.39136	0.42168	0.44840	0.67238	0.61404	0.33070	0.33070	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	
24	0.43793	0.38569	0.37140	0.26397	0.22464	0.38569	0.44493	0.67510	0.50486	0.30233	0.28961	0.24431	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	0.04403	
25	0.44442	0.43911	0.38569	0.37140	0.28598	0.43911	0.54791	0.67510	0.61389	0.29000	0.31798	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	
26	0.41093	0.29352	0.27405	0.04403	0.04207	0.27405	0.38324	0.43911	0.35273	0.19372	0.13208	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	
27	0.44371	0.33158	0.22405	0.04403	0.04207	0.27405	0.34244	0.27395	0.18570	0.08209	0.03616	0.00734	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	0.00675	
28	0.45447	0.38569	0.29352	0.29225	0.29352	0.43911	0.45447	0.66280	0.54791	0.38553	0.31798	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	0.09784	
29	0.50569	0.29352	0.24333	0.19568	0.29352	0.44371	0.66042	0.44371	0.38553	0.33266	0.23482	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	0.00978	
30	0.47062	0.35506	0.32287	0.23482	0.23355	0.38569	0.47942	0.67302	0.60661	0.27249	0.23413	0.00661	0.00685	0.00714	0.23384	0.33158	0.46963	0.54791	0.78275	0.84143	0.86100	0.86100	0.86100	

		Погодинні ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за місяць 2025																								
Години	Числа	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
		гр./МВт·год																								
1	000,00	100,00	500,00	000,00	179,00	100,00	2	3	6	400,00	6	655,00	4	3	000,00	900,00	2	389,00	450,00	3	4	800,00	8	300,00	6	5
2	747,00	000,00	500,00	300,00	400,00	000,00	2	4	5	6	5	747,00	3	2	000,00	600,00	2	662,00	346,12	3	4	6	8	600,00	5	4
3	597,00	735,00	250,00	189,00	250,00	900,00	3	4	6	6	6	900,00	6	3	600,00	900,00	2	888,00	747,00	3	4	6	8	300,00	7	4
4	597,00	197,00	715,00	178,00	500,00	900,00	3	4	6	6	5	240,00	1	900,00	950,00	2	888,00	857,25	4	6	8	9	100,00	8	5	
5	600,00	200,00	850,00	000,00	000,00	773,00	3	3	5	4	4	150,00	3	2	050,00	750,00	2	450,00	250,00	3	6	7	300,00	6	4	
6	448,89	4	850,00	000,00	447,00	647,00	3	2	3	3	3	638,00	4	950,00	720,00	450,00	890,00	050,00	2	3	6	7	500,00	8	5	
7	200,00	4	950,00	000,00	180,00	000,00	3	4	6	6	6	000,00	3	720,00	720,00	1	2	050,00	400,00	4	6	8	600,00	6	5	
8	444,73	850,00	950,00	950,00	950,00	400,00	4	6	6	6	6	000,00	4	720,00	698,00	1	2	950,00	290,00	4	6	8	600,00	7	5	
9	400,00	340,00	950,00	789,00	900,00	700,00	3	4	6	6	6	600,00	4	765,14	769,48	3	3	400,00	850,00	4	6	8	600,00	8	5	
10	597,00	000,00	500,00	900,00	900,00	000,00	4	4	5	6	5	161,00	2	555,00	495,00	1	1	978,00	925,00	3	5	8	850,00	9	5	
11	197,00	000,00	600,00	340,00	340,00	600,00	3	4	6	6	4	800,00	3	900,00	495,00	1	1	888,00	800,00	2	5	7	113,00	6	4	
12	597,00	000,00	680,00	400,00	400,00	494,00	3	3	3	3	2	597,00	2	340,00	794,00	2	2	700,00	950,00	4	5	8	800,00	6	4	
13	945,44	197,00	665,00	494,00	494,00	400,00	3	3	3	3	2	690,00	1	430,00	430,00	2	2	430,00	999,00	3	4	8	600,00	7	5	
14	100,00	494,00	965,00	189,00	965,00	400,00	4	6	6	6	4	989,00	3	100,00	100,00	1	2	050,00	115,00	4	4	8	300,00	6	6	
15	890,00	4	4	4	4	144,00	5	6	5	4	4	440,00	3	450,00	450,00	2	2	989,00	650,00	2	6	8	700,00	7	5	
16	890,00	4	4	4	4	942,00	4	6	6	6	6	597,00	4	450,00	555,00	2	2	094,00	500,00	3	5	8	893,47	8	6	
17	446,33	330,10	942,00	300,00	389,00	329,57	4	4	6	6	4	250,00	3	740,00	740,00	2	2	500,00	750,00	4	6	8	893,58	8	6	
18	100,00	950,00	933,00	300,00	595,00	933,00	3	4	6	4	3	250,00	1	487,00	487,00	2	2	700,00	940,00	2	8	8	870,00	8	6	
19	800,00	389,00	965,00	297,00	297,00	200,00	3	3	3	2	3	400,00	2	450,00	950,00	2	2	400,00	000,00	4	4	8	200,00	7	4	
20	949,65	800,00	700,00	700,00	340,00	700,00	2	2	1	1	850,00	2	2	994,00	400,00	2	2	650,00	880,00	1	7	8	400,00	8	6	
21	600,00	700,00	700,00	400,00	496,00	600,00	3	3	5	4	3	840,00	2	96,00	84,00	1	1	84,00	96,00	7	6	8	000,00	6	3	
22	400,00	389,00	290,00	450,00	000,00	629,00	3	3	6	5	3	199,00	3	100,00	100,00	2	2	878,00	580,00	2	4	8	100,00	6	4	
23	200,00	311,13	795,00	942,00	000,00	309,88	4	4	6	6	3	300,00	2	450,00	450,00	2	2	986,00	579,00	2	4	8	600,00	7	5	
24	476,00	942,00	795,00	698,00	296,00	942,00	3	4	6	5	3	380,00	2	100,00	100,00	3	2	430,00	497,00	3	8	9	750,00	8	6	
25	542,30	488,00	942,00	796,00	922,89	488,00	4	4	6	6	2	960,00	3	450,00	450,00	2	2	050,00	000,00	6	5	8	800,00	9	8	
26	200,00	000,00	290,00	450,00	430,00	290,00	2	3	4	3	1	350,00	1	100,00	100,00	1	1	380,00	597,00	2	5	8	800,00	7	5	
27	535,00	389,00	290,00	450,00	430,00	290,00	2	3	2	1	3	390,00	3	69,00	69,00	2	2	430,00	750,00	2	5	8	750,00	8	6	
28	645,05	942,00	000,00	987,00	000,00	488,00	4	4	6	5	3	920,00	2	100,00	100,00	1	3	550,00	350,00	4	6	8	800,00	8	6	
29	168,47	000,00	487,00	000,00	700,00	000,00	3	3	4	4	3	920,00	2	100,00	100,00	2	2	900,00	000,00	3	5	8	500,00	8	6	
30	810,11	628,99	300,00	400,00	387,00	942,00	4	6	6	2	2	785,00	2	86,00	73,00	2	1	846,00	393,00	3	4	5	000,00	8	5	
																								888,00		
																								800,00		
																								200,00		
																								819,00		
																								949,00		
																								600,00		
																								800,00		
																								215,34		

**Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної
енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», затвердженого постановою
НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118**

Редакція проєкту	Пропозиції товариства з обмеженою відповідальністю «Євро Трейд Енерджі»	Обґрунтування пропозицій
1. Загальні положення		
<p>1.12. «...за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}},$ <p>кВт·год</p> <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год...»</p>	<p>1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>Запропонований у пункті 1.12 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, механізм розрахунку погодинних даних для групи «А'», який починає застосовуватися з 01 липня 2025 р., формує для цих майданчиків обсяги за стимулюючим графіком, що корелюється з профілем цін ринку «на добу наперед» (далі – РДН). У поєднанні з обов'язком електропостачальників продавати та купувати електроенергію за цінами РДН, що призводить до суттєвого підвищення фактичної собівартості кВт*год для споживачів, які ще не мають інтелектуальних приладів обліку з гарантованим дистанційним зчитуванням.</p> <p>На підтвердження викладених міркувань ТОВ «Євро Трейд Енерджі» здійснило контрольне моделювання собівартості електричної енергії у квітні 2025 року за формулою, запропонованою у пункті 1.12 Проєкту, у результаті чого розрахункова ціна склала 5,74018 грн/кВт*год, тоді як середньозважена ціна РДН у квітні 2025 року становила лише 4,61122 грн/кВт*год (розрахунок додається).</p> <p>Слід відмітити, що переважна більшість споживачів, що є замовниками у розумінні Закону, зважаючи на вимоги статті 41 Закону, підпункту 7 пункт 19 Особливостей та керуючись Методичними рекомендаціями щодо особливостей здійснення публічних закупівель у сфері електроенергетики на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування, затверджених наказом Міністерства економіки України від 07.05.2024 № 11712, у договорах на закупівлю електричної енергії передбачають застосування</p>

формульного порядку розрахунку ціни за одиницю електричної енергії за відповідний розрахунковий період, який дозволяє вносити зміни в частині перегляду ціни відповідно до середньозваженої ціни РДН.

Наголошуємо, що процедура зміни істотних умов договорів про закупівлю, визначена пунктом 19 Особливостей та статтею 41 Закону, дозволяють переглядати ціну лише у разі зміни середньозваженої ціни РДН, а отже, підвищити ціну до рівня фактичної собівартості у законний спосіб, постачальник не зможе.

Таким чином комерційна діяльність за такими договорами стане збитковою, що змусить електропостачальників, у тому числі наше Товариство, відмовлятися від обслуговування цих споживачів та переводити їх на постачальника «останньої надії»

(далі – ПОН). Варто нагадати, що ціна ПОН в середньому на 15% перевищує ціну інших постачальників. Такі події призведуть до значного **необґрунтованого зростання витрат державного й місцевих бюджетів**, що суперечить висновку розділу VII Аналізу регуляторного впливу, згідно з яким **«дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта»**.

Крім того значного фінансування потребує і впровадження автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) у споживачів-бюджетників. Так, впровадження найдешевшої системи АСКОВЕ під ключ (включаючи обладнання, монтаж та інтеграцію) у м. Києві коштує 30 000,00 грн та додатково платіж за обслуговування АСКОВЕ – 800 грн на місяць. Якщо для прикладу розрахувати **орієнтовні витрати по сфері освіти лише по м. Києву**, то отримаємо додаткові витрати для бюджету м. Києва на орієнтовну суму **43,5 млн. грн** на рік, а саме:

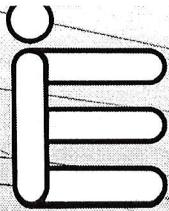
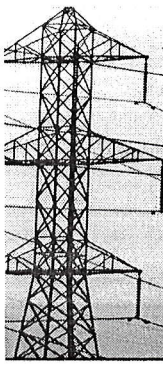
Орієнтовна кількість площадок комерційного обліку по управлінням освіти у м. Києві становить 1100 штук.

*Установка системи = 30 000 * 1100 = 33 000 000,00 грн;*

*Обслуговування АСКОВЕ = 1100 * 800 * 12 = 10,56 млн. грн на рік.*

		<p>Згідно зі статтями 75 та 78 Бюджетного кодексу України, будь-які додаткові видатки бюджетів потребують попереднього планування, погодження головними розпорядниками та включення до відповідного бюджету, що є тривалою й складною процедурою.</p> <p>Відповідно до частини десятої статті 78 Бюджетного кодексу України, рішення, що призводять до витрат з бюджетів, приймаються лише за умови визначення джерел фінансового забезпечення. Відсутність у Проєкті чіткого фінансово-економічного обґрунтування суперечить також Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», який вимагає зазначати витрати суб'єктів господарювання та держави.</p> <p>Вважаємо за доцільне, щоб НКРЕКП доопрацювала Проєкт, попередньо звернувшись до Міністерства фінансів України та Асоціації міст України задля отримання підтвердження щодо можливості виділення необхідних коштів на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - впровадження АСКОЕ у бюджетних установах, підприємствах, організаціях; - покриття збитків, які виникнуть за рахунок переходу бюджетників на постачання ПОН. <p>Після погодження джерел фінансування та розроблення дорожньої карти поетапного впровадження в усіх регіонах України можна переходити до повторного розгляду питання щодо обов'язковості установки АСКОЕ для бюджетних споживачів та впровадження нових механізмів стимулюючих графіків.</p> <p>Враховуючи викладене, ТОВ «Євро Трейд Енерджі» пропонує НКРЕКП першочергово ініціювати комплексні зміни до законодавства у сфері публічних закупівель, зокрема до підпункту 7 пункту 19 Особливостей та відповідних положень Закону України «Про публічні закупівлі», аби передбачити можливість коригування ціни договору на електричну енергію пропорційно новому механізму стимулюючих графіків, і лише після запровадження такого коригувального інструменту та наявності відповідних коштів в державному та місцевому бюджетах, ухвалювати відповідні зміни до Тимчасового порядку.</p>
--	--	--

		<p>Тільки послідовне нормативне врегулювання дозволить досягти задекларованої мети Проєкту – стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників – без перекладання фінансового тягаря на бюджети та без порушення принципів стабільності договірних відносин. З огляду на значущість питання та потенційні наслідки для споживачів бюджетного сектору групи «А'», просимо врахувати наведені аргументи під час доопрацювання Проєкту.</p>
--	--	--



ІНЖИНІРИНГ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«Е ІНЖИНІРИНГ»

69002, м. Запоріжжя, вул Перша Ливарна, 48. www.ingeniring.com.ua, моб. (095)1843357

ЄДРПОУ 42503825, ПІН 425038208292

Уа603139570000026001300655597 у АТ «ДЕРЖАВНИЙ ОЩАДНИЙ БАНК УКРАЇНИ»

Вих. № 349 від 06.06.2025 р.

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

Шановні колеги!

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Е ІНЖИНІРИНГ», постачальник електричної енергії, ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, видана згідно з Постановою НКРЕКП від 30.10.18 № 1314, (далі по тексту – Постачальник) висловлює свою повагу за Вашу працю в цей тяжкий для держави час.

Висловлюємо вдячність за публікацію Проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (далі — Проект), а також за можливість надати до нього зауваження та пропозиції.

За результатами технічного аналізу та моделювання впливу запропонованих у Проекті підходів, нами було виявлено низку ризиків і практичних труднощів, які, на нашу думку, потребують додаткового обговорення та доопрацювання Проекту.

Основні зауваження

1. Запропонований підхід щодо стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників (з 01.07.2025), шляхом застосування нормованого стимулюючого графіка за профілем цін РДН для групи «А1», значно ускладнює процес прогнозування для постачальників.

Фактично постачальникам пропонується прогнозувати не лише обсяг споживання, а й профіль цін РДН, на якому базується відповідний графік.

2. Ціни РДН формуються під впливом ряду факторів, зокрема даних, які на сьогодні є закритими у зв'язку з воєнним станом, а також непередбачуваних ринкових змін.

Відсутність доступу до такої інформації не дає змоги постачальникам забезпечити належну точність прогнозу профілю ціни РДН.

3. Додаткові ризики створює механізм "перерозподілу" між днями за формулою (версія 2), де на фінальний результат впливають ціни за весь місяць, що унеможливає побудову стабільного прогнозу для бізнес-планування постачальників.

За проведеним моделюванням (на прикладі рівномірного споживання 1 МВт*год з використанням профілю РДН за квітень 2025 року):

- отримано небаланс 7% - дефіцит та 7% - профіцит,
- додаткові втрати від цін РДН склали 290 і рн/МВтгод.

Це підтверджує, що запропонований механізм у поточній редакції може призвести до регуляторно закріплених, але фактично необґрунтованих системних фінансових збитків для постачальників та споживачів, які не мають економічної чи фізичної природи на ринку.

Наші пропозиції:

1. **Не змінювати підхід розрахунку для другої версії щодо червня 2025 року** — залишити чинний порядок формування (відповідно до п. 8.6.11 Кодексу), оскільки споживачами та постачальниками вже здійснено закупівлю електроенергії на цей період.

2. **Окремо щодо споживачів, які фінансуються з державної та місцевих бюджетів:**

Пропонуємо **подовжити дію чинного підходу** для таких споживачів — **до 01.03.2026 року**, (залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «A1», як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б» щоб не спотворювати викривлення різними неіснуючими профілями)).

Обґрунтування:

- З 01.01.2026 року у бюджетних установ почнеться **новий бюджетний рік**, відповідно:
 - лише з цього періоду вони зможуть **закласти у свої кошторисні призначення** додаткові витрати, необхідні для закупівлі та встановлення АСКОВ (або іншого обладнання для передачі даних).
 - У 2025 році відповідного фінансування з державного чи місцевого бюджету **не передбачено**, оскільки:
 - підготовка бюджетів-2025 вже відбулася,
 - у затверджених кошторисах **не закладені витрати** на ці потреби,
 - змінити ці видатки в межах поточного року **без додаткових рішень (перерозподілів)** - неможливо.
 - Крім того, для фактичного виконання (після резервування коштів з 01.01.2026 року) необхідно пройти такі етапи:
 - проведення **тендерних процедур** (відповідно до Закону України "Про публічні закупівлі"),
 - укладення договорів,
 - **встановлення обладнання**.
 - Загальний реалістичний цикл впровадження — **не менше 2-3 місяців** після початку бюджетного року.

Тому пропонуємо подовжити перехідний період для цієї категорії споживачів **до 01 березня 2026 року** — щоб дати можливість пройти повний цикл бюджетно-фінансового та технічного впровадження.

3. **Запровадити єдиний прозорий підхід** для формування погодинних даних групи «A1» — **на основі профілю цін РДН за аналогічний період попереднього року (M-12)**.

Це дозволить використовувати історичні закономірності та забезпечить можливість якісного прогнозування для постачальників.

4. Внести технічні зміни до Проекту — викласти пункт **1.12** у новій редакції (текст змін додається до цього листа).

5. **У разі якщо пропозиція, викладена у пункті 3, не буде врахована, пропонуємо альтернативний стимулюючий механізм:**

Запровадити **окремий компенсаційний платіж (коефіцієнт k)**, який оператор системи розподілу (ОСР) самостійно нараховуватиме та стягуватиме із споживачів групи «A1», які, відповідно до нормативних вимог, зобов'язані встановити АСКОВ, ЛУЗОД або інші засоби дистанційної передачі даних, але не виконали цієї вимоги у встановлений строк.

Зазначений платіж має оформлюватися **окремо від ціни електричної енергії** та регулюватися **окремим договором/угодою між ОСР та відповідним споживачем**, при цьому оператори систем розподілу безпосередньо адмініструють відносини щодо стану обліку споживачів.

Важливо, що:

- цей механізм **не має включатися у структуру взаєморозрахунків між споживачем та постачальником**,
- адміністрування та стягнення платежу здійснюється **виключно ОСР**,
- взаємодія з кінцевим споживачем (у тому числі — інформування, договірне врегулювання та контроль) є **прямою відповідальністю ОСР у межах їх ліцензійної діяльності**.

При цьому:

- для постачальників — **залишити діючий механізм прогнозування** та розкладку групи «А1» які не встановили ЛСКОВЕ, як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б»).

такий підхід дозволить забезпечити:

- * прозорість стимулювання встановлення АСКОВЕ/ЛУЗОВ,
- * виключення дублювання функцій між ОСР та постачальниками,
- * відповідність **європейським підходам**, де взаємодія за технічним обліком **відокремлена** від процесу постачання електроенергії.

У протилежному випадку — **покладання таких функцій на постачальника** створить для нього **ризик неконтрольованої адміністративної та фінансової відповідальності**, що **суперечить логіці розподілу ролей** на ринку електроенергії, оскільки фактично призведе до **перекладання на постачальника функцій, що належать до сфери відповідальності ОСР**.

ТОВ «Е ІНЖИНІРИНГ», сподівається на відкрите обговорення зазначених зауважень і пропозицій та підтверджує готовність долучитися до робочої групи з доопрацювання Проекту.

З повагою,
Директор



Дмитро ВЕСЕЛОВ

Порівняльна таблиця до проекту рішення, що має ознаки регуляторного

акта, – проекту постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Заперечення та зауваження до проекту акта
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином: за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.
	за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка	Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали

	<p>надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p>	<p>фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{i,a} \text{ brutto}$ пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:</p> <p>М-2 (за перші 12 днів)</p> <p>М-1 (від 13 числа до кінця місяця)</p> <p>відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;</p>
--	--	--

	<p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{спож.}$ - середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год. за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою: $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год</p>	<p>$E_{a,D}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць $M-2$ та $M-1$ із застосуванням залишкового графіка ($E_{ia} \text{ brutto}$ пост-залишк) та частки електропостачальника, кВт год. За версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН $M-12$, за формулою: $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за $M-12$ у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць $M-12$ у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год.</p>
<p>Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:</p>	<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового</p>	

	місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»
6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці	
<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>
Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:	<p>6.13. Оператори системи до 10 числа M+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги: сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p>

	електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.
--	---

З повагою,
Директор



Дмитро ВЕСЕЛОВ

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРИК ПАВЕР»

ЄДРПОУ 43593307

04052, м. Київ, вул Глибочицька, 17, корпус 1а, нежитлове приміщення 4

Вих. № 6 від 06.06.2025р.

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

Шановні колеги!

ТОВ "ЕЛЕКТРИК ПАВЕР", постачальник електричної енергії, ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, видана згідно з Постановою НКРЕКП від 20.05.2020 № 946, (далі по тексту – Постачальник) висловлює свою повагу за Вашу працю в цей тяжкий для держави час.

Висловлюємо вдячність за публікацію Проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (далі — Проект), а також за можливість надати до нього зауваження та пропозиції.

За результатами технічного аналізу та моделювання впливу запропонованих у Проекті підходів, нами було виявлено низку ризиків і практичних труднощів, які, на нашу думку, потребують додаткового обговорення та доопрацювання Проекту.

Основні зауваження

1. Запропонований підхід щодо стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників (з 01.07.2025), шляхом застосування нормованого стимулюючого графіка за профілем цін РДН для групи «A1», значно ускладнює процес прогнозування для постачальників.

Фактично постачальникам пропонується прогнозувати не лише обсяг споживання, а й профіль цін РДН, на якому базується відповідний графік.

2. Ціни РДН формуються під впливом ряду факторів, зокрема даних, які на сьогодні є закритими у зв'язку з воєнним станом, а також непередбачуваних ринкових змін.

Відсутність доступу до такої інформації не дає змоги постачальникам забезпечити належну точність прогнозу профілю ціни РДН.

3. Додаткові ризики створює механізм "перерозподілу" між днями за формулою (версія 2), де на фінальний результат впливають ціни за весь місяць, що унеможливорює побудову стабільного прогнозу для бізнес-планування постачальників.

За проведенням моделюванням (на прикладі рівномірного споживання 1 МВт*год з використанням профілю РДН за квітень 2025 року):

- отримано небаланс 7% - дефіцит та 7% - профіцит,

- додаткові втрати від цін РДН склали **290 і рн/МВтгод**.

Це підтверджує, що запропонований механізм у поточній редакції може призвести до **регуляторно закріплених, але фактично необґрунтованих системних фінансових збитків для постачальників та споживачів**, які не мають економічної чи фізичної природи на ринку.

Наші пропозиції:

1. Не змінювати підхід розрахунку для другої версії щодо червня 2025 року — залишити чинний порядок формування (відповідно до п. 8.6.11 Кодексу), оскільки споживачами та постачальниками вже здійснено закупівлю електроенергії на цей період.

2. Окремо щодо споживачів, які фінансуються з державної та місцевих бюджетів:

Пропонуємо **подовжити дію чинного підходу** для таких споживачів — до **01.03.2026 року**, (залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «A1», як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б» щоб не спотворювати викривлення різними неіснуючими профілями)).

Обґрунтування:

- З 01.01.2026 року у бюджетних установ почнеться **новий бюджетний рік**, відповідно:
 - лише з цього періоду вони зможуть **закласти у свої кошторисні призначення** додаткові виграти, необхідні для закупівлі та встановлення АСКОВЕ (або іншого обладнання для передачі даних).
 - У 2025 році відповідного фінансування з державного чи місцевою бюджету **не передбачено**, оскільки:
 - підготовка бюджетів-2025 вже відбулася,
 - у затверджених кошторисах **не закладені витрати** на ці потреби,
 - змінити ці видатки в межах поточного року **без додаткових рішень (перерозподілів)** неможливо.
 - Крім того, для фактичного виконання (після резервування коштів з 01.01.2026 року) необхідно пройти такі етапи:
 - проведення **тендерних процедур** (відповідно до Закону України "Про публічні закупівлі"),
 - укладення договорів,
 - **встановлення обладнання**.
 - Загальний реалістичний цикл впровадження — **не менше 2-3 місяців** після початку бюджетного року.

Тому пропонуємо подовжити перехідний період для цієї категорії споживачів до **01 березня 2026 року** — щоб дати можливість пройти повний цикл бюджетно-фінансового та технічного впровадження.

3. Запровадити єдиний прозорий підхід для формування погодинних даних групи «A1» — **на основі профілю цін РДН за аналогічний період попереднього року (M-12)**.

Це дозволить використовувати історичні закономірності та забезпечить можливість якісного прогнозування для постачальників.

4. Внести технічні зміни до Проекту — викласти пункт **1.12** у новій редакції (текст змін додається до цього листа).

5. У разі якщо пропозиція, викладена у пункті 3, не буде врахована, пропонуємо альтернативний стимулюючий механізм:

Запровадити **окремий компенсаційний платіж (коефіцієнт k)**, який оператор системи розподілу (ОСР) самостійно нараховуватиме та стягуватиме із споживачів групи «A1», які, відповідно до нормативних вимог, зобов'язані встановити АСКОВЕ, ЛУЗОД або інші засоби дистанційної передачі даних, але не виконали цієї вимоги у встановлений строк.

Зазначений платіж має оформлюватися **окремо від ціни електричної енергії** та регулюватися **окремим договором/угодою між ОСР та відповідним споживачем**, при цьому **оператори систем розподілу безпосередньо адмініструють відносини щодо стану обліку споживачів.**

Важливо, що:

- цей механізм **не має включатися у структуру взаєморозрахунків між споживачем та постачальником,**
- адміністрування та стягнення платежу здійснюється **виключно ОСР,**
- взаємодія з кінцевим споживачем (у тому числі — інформування, договірне врегулювання та контроль) є **прямою відповідальністю ОСР у межах їх ліцензійної діяльності.**

При цьому:

- для постачальників — **залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «А1»** які не встановили ЛСКОВЕ, як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б»).

такий підхід дозволить забезпечити:

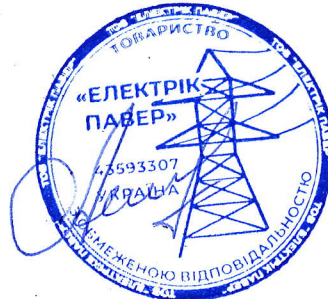
- * прозорість стимулювання встановлення АСКОВЕ/ЛУЗОВЕ,
- * виключення дублювання функцій між ОСР та постачальниками,
- * відповідність **європейським підходам**, де взаємодія за технічним обліком **відокремлена** від процесу постачання електроенергії.

У протилежному випадку — **покладання таких функцій на постачальника** створить для нього **ризик неконтрольованої адміністративної та фінансової відповідальності**, що суперечить логіці розподілу ролей на ринку електроенергії, оскільки фактично призведе до **перекладання на постачальника функцій, що належать до сфери відповідальності ОСР.**

ТОВ "ЕЛЕКТРИК ПАВЕР", сподівається на відкрите обговорення зазначених зауважень і пропозицій та підтверджує готовність долучитися до робочої групи з доопрацювання Проекту.

З повагою,

Директор



Марина ЛИТВИНЕНКО

Порівняльна таблиця до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Заперечення та зауваження до проекту акта
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профільованих даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування поточних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були замінені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були замінені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були замінені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були замінені або за наростаючим підсумком не відповідали</p>

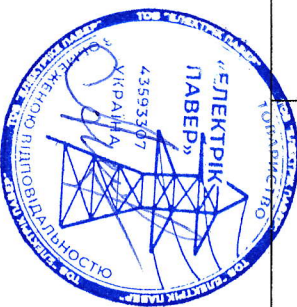
	<p>надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу D до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб M були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби D протягом місяця M, щодобово у $D+1$, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{P_{DAM_{z,t}}}{\sum P_{DAM_{z,t}}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $P_{DAM_{z,t}}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D, зони z та години t, грн/МВт·год;</p>	<p>фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби D протягом місяця M, щодобово у $D+1$, із використанням добового погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{ia} \text{ brito}$ пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:</p> <p>М-2 (за перші 12 днів)</p> <p>М-1 (від 13 числа до кінця місяця)</p> <p>відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{P_{DAM_{z,t}}}{\sum P_{DAM_{z,t}}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $P_{DAM_{z,t}}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum P_{DAM_{z,t}}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;</p>
--	--	--

	<p>$\Sigma RDM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{спож.}$ - середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год. за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{RDM_{z,t}}{\Sigma RDM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $RDM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\Sigma RDM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт·год</p>	<p>$E_{a,D}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць $M-2$ та $M-1$ із застосуванням залишкового графіка (E_{ia} bruto пост.залишк) та частки електропостачальника, кВт·год. за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН $M-12$, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{RDM_{z,t}}{\Sigma RDM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $RDM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за $M-12$ у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\Sigma RDM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць $M-12$ у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт·год.</p>
<p>Доповнити новим пунктом 1.13. такого змісту:</p>	<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з назвними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового</p>	

	місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»	
<p align="center">6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці</p>		
<p>6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площах вимірювання групи «а» та групи «б».</p>	<p>6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площах вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	
<p>Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:</p>	<p>6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:</p> <p>сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p>	

	<p>електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.</p>	
--	--	--

З повагою,
Директор



Марина ЛІТВІНЕНКО

№ 1.06-2945

від 03.06.2025

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ

На № _____ від _____

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання пропозицій

Шановний Юрію Миколайовичу!

ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» розглянуто проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» та повідомляємо наступне.

ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» у 2024 р. виграло тендери на постачання електричної енергії на 2025 р. та уклало договори із споживачами (в основному-бюджетні організації та установи) за фіксованою ціною. При застосуванні з 01 липня 2025 р. нового механізму формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» без встановлення АСКОЕ, запропонованого проектом постанови, у таких споживачів збільшиться вартість електричної енергії близько на 30%. Це вплине на вже укладені зобов'язання ТОВ ЕНЕРА ВІННИЦЯ із споживачами електричної енергії та не призведе до економічного стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а призведе до збитків ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», тому що фактична ціна продажу електричної енергії споживачам буде на 30% вище, ніж фіксована ціна, за якою ТОВ ЕНЕРА ВІННИЦЯ буде виставляти рахунки споживачам.

Наше Товариство також буде позбавлено можливості збільшувати ціну

енергії на 10 % споживачам згідно з пунктом 5 статті 41 Закону України «Про публічні закупівлі», тому що коливання ціни РДН буде менше, ніж 10% (наприклад, в квітні 2025 р), а ціна електричної енергії споживачів, розрахована згідно з новим механізмом, буде більше, ніж 10%. За таких умов, торгово-промислова палата України документально не підтвердить зростання ціни РДН.

Водночас слід зазначити, що в бюджетних організаціях та установах вже затверджені кошториси витрат на 2025 р., якими можливо не передбачені встановлення АСКОЕ. Тому доцільно застосовувати новий механізм для бюджетних організацій та установ з 01.01.2026 р.

Також слід зауважити, що застосування різних алгоритмів визначення погодинних обсягів за площадками вимірювання групи «а» без встановлення АСКОЕ між версією 1 та версією 2 призведе до зростання небалансів у ТОВ ЕНЕРА ВІННИЦЯ.

Враховуючи викладене вище, пропонуємо внести зміни в проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (додається).

З повагою
Директор

Олександр БЛИЗНЮК

Вик. ВОЗРЛ, Тетяна Дишлюк
(0432) 65-86-06

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. 1. У главі 1:</p> <p>1) пункт 1.12 викласти в такій редакції:</p> <p>«1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 – для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;</p> <p>за версією 2 – для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним</p>	<p>1. У главі 1:</p> <p>1) пункт 1.12 викласти в такій редакції:</p> <p>«1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 – для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;</p> <p>за версією 2 – для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним,</p>	<p>Враховуючи зміну форми графіка при формуванні погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним по версії 2, та, як наслідок збільшення небалансів електричної енергії по зазначеним площадкам від 6% до 17% (в залежності від графіка ціни РДН, який склався за місяць М).</p>

даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 – за кожної доби D протягом місяця M , щодобово у $D+1$, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 глави 8.6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D , зони z та години t , грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$, - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z , грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

- за версією 2 - для кожної доби D за місяць M , з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{кВт} \cdot \text{год},$$

або вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 – для кожної години t доби D протягом місяця M , щодобово у $D+1$, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 глави 8.6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою

$$E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D , зони z та години t , грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$, - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z , грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії за добу D , кВт год.

- за версією 2 для кожної години t доби D за місяць M - з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого добового погодинного графіка надходження електричної енергії до електричних мереж відповідного ОСР з урахуванням профілю цін РДН, за формулою

$$E_{t,D}^a = E_{a,D\text{-факт}}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{кВт} \cdot \text{год},$$

<p>де $PDAM_{z,t}$, – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож}$. – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год.».</p>	<p>де $PDAM_{z,t}$, – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D_факт.}^{спож}$ – фактичний середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.»), визначений, як:</p> $E_{a,D_факт.}^{спож} = E_{a,M}^{спож} / K$ <p>$E_{a,M}^{спож}$ -фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p> <p>K- кількість днів у розрахунковому місяці.</p>	
--	--	--

«03» 06 2025 року _____ Близнюк Олександр Іванович
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)



ЕНЕРА СУМИ
енергетична компанія

ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" 40004, м. Суми, вул. Ремісничка, 35
Тел/факс: (0542) 660-979
E-mail: info@sm.enera.ua
sm.enera.ua



Щодо надання пропозицій

Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Шановний Юрію Миколайовичу!

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (далі - Товариство) розглянуло проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 та надає свої пропозиції, просить розглянути їх та врахувати в подальшій роботі.
Заздалегідь вдячні.

Додатки: 1. Пропозиції до опублікованого проекту постанови постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

З повагою

Ольга КИРИЛЕНКО
Заступник директора

Виконавець:
Руслан Петров, ВОЗ та РЛ,
тел. (0542) 660 979 (610)

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. 1. У главі 1:</p> <p>1) пункт 1.12 викласти в такій редакції:</p> <p>«1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії</p>	<p>1. У главі 1:</p> <p>1) пункт 1.12 викласти в такій редакції:</p> <p>«1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР;</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за</p>	<p>Запропоновані зміни до пункту 1.12, передбачають застосування нових механізмів визначення погодинних обсягів для площадок вимірювання групи «а» без встановлення АСКОВЕ призведуть до здорожчання вартості електричної енергії орієнтовно більше ніж на 30% у споживачів з 01.07.2025 року, що спричинить значні економічні ризики для нашого Товариства.</p> <p>За результатами тендерних процедур, Товариством укладено договори на 2025 рік зі споживачами які фінансуються з бюджету за фіксованою ціною. При застосуванні з 01.07.2025 р. нового механізму формування погодинних обсягів буде збільшена вартість закупівельної ціни електричної енергії. Враховуючи те, що пунктом 5 статті 41 Закону України «Про публічні закупівлі» та практикою Великої Палати Верховного Суду, діє заборона на підвищення ціни у випадку її коливання на ринку</p>

<p>енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 глави 8.6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$, - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож}}$ - середньодобовий обсяг споживання</p>	<p>відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - для кожної години t доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 глави 8.6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$, - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож}}$ - середньодобовий обсяг споживання</p>	<p>більше ніж на 10% від суми договору закупівлі за державні кошти. Таким чином, наше Товариство не має можливості збільшити ціну електричної енергії більше ніж на 10%, а у випадку відсутності коливання такої ціни на ринку «на добу наперед» взагалі позбавлені права збільшувати ціну електричної енергії, що призведе до збитків Товариства.</p> <p>Водночас слід зазначити, що в бюджетних організаціях та установах вже затверджені кошториси витрат на 2025 р., якими можливо не передбачені встановлення АСКОЕ, тому у разі прийняття Постанови не відбудеться економічне стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а». Тому доцільно застосовувати новий механізм для бюджетних організацій та установ з 01.01.2026 р.</p>
--	---	---

<p>електричної енергії, кВт год.</p> <p>- за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год},$ <p>де $PDAM_{z,t}$, - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{\text{спож}}$. – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год.».</p>	<p>електричної енергії за добу D, кВт год.</p> <p>- за версією 2 для кожної години t доби D за місяць M - з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого добового погодинного графіка надходження електричної енергії до електричних мереж відповідного ОСР з урахуванням профілю цін РДН, за формулою</p> $E_{t,D}^a = E_{a,D-\text{факт}}^{\text{спож}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год},$ <p>де $PDAM_{z,t}$, - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН для доби D, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D-\text{факт}}^{\text{спож}}$. – фактичний середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.»., визначений, як:</p> $E_{a,D-\text{факт}}^{\text{спож}} = E_{a,M}^{\text{спож}} / K$ <p>$E_{a,M}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год</p> <p>K- кількість днів у розрахунковому місяці.</p>	<p>Враховуючи зміну форми графіка при формуванні погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб M були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним по версії 2, та, як наслідок збільшення небалансів електричної енергії по зазначеним площадкам від 10% до 20% (в залежності від графіка ціни РДН, який склався за місяць M).</p>
---	--	---

«__» ____ 2025 року _____ Кириленко Ольга Іванівна
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

НКРЕКП

box@nerc.gov.ua
pechenovska@nerc.gov.ua

29 травня 2025 року на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-timchasov-poryadku-obsyagiv-kupivli-elektrich-energ-na-rinku-ee-elektropostachalnikami-ta-operator-sistem-roz-na-perehid-period> опубліковано інформацію щодо оприлюднення проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» здійснює постачання електричної енергії бюджетним установам та організаціям, площадки комерційного обліку групи «а» яких не оснащені інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії. Тендерні договори з вищезазначеними споживачами укладені до кінця 2025 року за фіксованою ціною.

Введення в дію з 01.07.2025 року нового алгоритму формування погодинних даних (відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН)) для площадок вимірювання групи «а», які не обладнані АСКОЕ, підвищить вартість закупівлі електричної енергії для таких споживачів приблизно до 30%, що в свою чергу призведе до збитків ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», оскільки фактична ціна продажу буде вища на 30% від фіксованої ціни зазначеної в тендерному договорі.

В бюджетних установах та організаціях вже затверджені кошториси витрат на 2025 рік, якими, можливо, не передбачено встановлення АСКОЕ. Тому, доцільно застосовувати новий механізм для бюджетних організацій та установ з 01.01.2026 р.

Додатково зауважуємо, що застосування різних алгоритмів формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» (без АСКОЕ) за версією 1 та за версією 2 призведе до збільшення небалансів ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ».

Враховуючи вищезазначене, ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» в Додатку 1 надає свої зауваження та пропозиції до вищезазначеного проекту постанови.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» – 1 прим. на 3 арк.

З повагою,
Директор

Р. М. Гамениця

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження</p>	<p>1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської</p>	<p>Відтермінування необхідне для переукладання контрактів з бюджетними установами та організаціями з нового бюджетного року, оскільки тендерні договори з вищезазначеними споживачами укладені до кінця 2025 року за фіксованою ціною, а новий алгоритм формування погодинних даних (відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН)) для площадок вимірювання групи «а», які не обладнані АСКОВЕ, підвищить вартість закупівлі електричної енергії для таких споживачів приблизно до 30%, що в свою чергу призведе до збитків ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», оскільки фактична ціна продажу буде вища фіксованої ціни зазначеної в тендерному договорі.</p>

господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.

Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ - середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.

Починаючи з 01 січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ - середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної години t доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

Застосування різних алгоритмів формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» (без АСКОЕ) за версією 1 та за версією 2 призведе до збільшення небалансів ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ».

$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{\text{спож.}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН для доби Д у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D_факт.}^{\text{спож.}}$ - фактичний середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год, визначений як:</p> $E_{a,D_факт.}^{\text{спож.}} = E_{a,M}^{\text{спож.}} / K$ <p>$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p> <p>К- кількість днів у місяці М.</p>	
--	--	--

« 06 » червня 2025 року _____ Гамениця Роман Миколайович
 (підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

Україна, 03057, місто Київ, а/с 56, Код ЄДРПОУ 43610044

Фактична адреса: Україна, місто Київ, вул. Сім'ї Бродських, 31-33, офіс 9

№ рахунку UA473510050000026006879004780 АТ «УКРСИББАНК»

Рішенням ГУ ДПС у Чернігівській області включена до Реєстру неприбуткових установ і організацій
№74/25-01-53-04-35 від 08.05.2020р.

e-mail: energy.union.info@gmail.com www.energy-union.org тел: +380958162751

вих. № 55 від «05» червня 2025 року

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

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

«щодо змін до Тимчасового порядку»

Шановні панове!

Громадська спілка «Енергетичний союз» висловлює вдячність за публікацію Проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії...» (далі — **Проект**), а також за можливість надати до нього зауваження та пропозиції.

Водночас, за результатами технічного аналізу та моделювання впливу запропонованих у Проекті підходів, членами Спілки було виявлено низку ризиків і практичних труднощів, які, на нашу думку, потребують додаткового обговорення та доопрацювання Проекту.

Основні зауваження

- Запропонований підхід щодо стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників (із 01.07.2025), шляхом застосування нормованого стимулюючого графіка за профілем цін РДН для групи «А'», значно ускладнює процес прогнозування для постачальників.

Фактично постачальникам пропонується прогнозувати не лише обсяг споживання, а й профіль цін РДН, на якому базується відповідний графік.

- Ціни РДН формуються під впливом ряду факторів, зокрема даних, які на сьогодні є закритими у зв'язку з воєнним станом, а також непередбачуваних ринкових змін.

Відсутність доступу до такої інформації не дає змоги постачальникам забезпечити належну точність прогнозу профілю ціни РДН.

- Додаткові ризики створює механізм "перерозподілу" між днями за формулою (версія 2), де на фінальний результат впливають ціни за весь місяць, що унеможлиблює побудову стабільного прогнозу для бізнес-планування постачальників.

За проведенням моделюванням (на прикладі рівномірного споживання 1 МВт·год з використанням профілю РДН за квітень 2025 року):

- отримано небаланс 7% - дефіцит та 7% - профіцит,
- додаткові втрати від цін РДН склали 290 грн/МВт·год.

Це підтверджує, що запропонований механізм у поточній редакції може призвести до регуляторно закріплених, але фактично необґрунтованих системних фінансових збитків для постачальників та споживачів, які не мають економічної чи фізичної природи на ринку.

Пропозиції ГС «Енергетичний союз»

1. Не змінювати підхід розрахунку для другої версії щодо червня 2025 року — залишити чинний порядок формування (відповідно до п. 8.6.11 Кодексу), оскільки споживачами та постачальниками вже здійснено закупівлю електроенергії на цей період.

2. Окремо щодо споживачів, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів

Пропонуємо **подовжити дію чинного підходу** для таких споживачів — **до 01.03.2026 року**. (залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «А'», як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б» щоб не спотворювати викривлення різними неіснуючими профілями)).

Обґрунтування:

- З 01.01.2026 року у бюджетних установ почнеться **новий бюджетний рік**, відповідно:
 - лише з цього періоду вони зможуть **закласти у свої кошторисні призначення** додаткові витрати, необхідні для закупівлі та встановлення АСКОВЕ (або іншого обладнання для передачі даних).
- У 2025 році відповідного фінансування з державного чи місцевого бюджету **не передбачено**, оскільки:
 - підготовка бюджетів-2025 вже відбулася,
 - у затверджених кошторисах **не закладені витрати** на ці потреби,
 - змінити ці видатки в межах поточного року **без додаткових рішень (перерозподілів)** — неможливо.
- Крім того, для фактичного виконання (після резервування коштів з 01.01.2026 року) необхідно пройти такі етапи:
 - проведення **тендерних процедур** (відповідно до Закону України "Про публічні закупівлі"),
 - укладення договорів,
 - **встановлення обладнання**.
- Загальний реалістичний цикл впровадження — **не менше 2–3 місяців** після початку бюджетного року.

Тому пропонуємо подовжити перехідний період для цієї категорії споживачів до **01 березня 2026 року** — щоб дати можливість пройти повний цикл бюджетно-фінансового та технічного впровадження.

3. Запровадити єдиний прозорий підхід для формування погодинних даних групи «А'» — на основі профілю цін РДН за аналогічний період попереднього року (М-12).

Це дозволить використовувати історичні закономірності та забезпечить можливість якісного прогнозування для постачальників.

4. Внести технічні зміни до Проєкту — викласти пункт 1.12 у новій редакції (текст змін додається до цього листа).

5. У разі якщо пропозиція, викладена у пункті 3, не буде врахована, пропонуємо альтернативний стимулюючий механізм:

Запровадити **окремий компенсаційний платіж (коефіцієнт k)**, який оператор системи розподілу (ОСР) самостійно нараховуватиме та стягуватиме із споживачів групи «А'», які, відповідно до нормативних вимог, зобов'язані встановити АСКОВЕ, ЛУЗОД або інші засоби дистанційної передачі даних, але не виконали цієї вимоги у встановлений строк.

Зазначений платіж має оформлюватися окремо від ціни електричної енергії та регулюватися окремим договором/угодою між ОСР та відповідним споживачем, при цьому оператори систем розподілу безпосередньо адмініструють відносини щодо стану обліку споживачів.

Важливо,

що:

- цей механізм не має включатися у структуру взаєморозрахунків між споживачем та постачальником,
- адміністрування та стягнення платежу здійснюється виключно ОСР,
- взаємодія з кінцевим споживачем (у тому числі — інформування, договірне врегулювання та контроль) є прямою відповідальністю ОСР у межах їх ліцензійної діяльності.

При цьому:

- для постачальників — залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «А'» які не встановили АСКОВЕ, як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б»).

такий підхід дозволить забезпечити:

- * прозорість стимулювання встановлення АСКОВЕ/ЛУЗОВ,
- * виключення дублювання функцій між ОСР та постачальниками,
- * відповідність європейським підходам, де взаємодія за технічним обліком відокремлена від процесу постачання електроенергії.

У протилежному випадку — покладання таких функцій на постачальника створить для нього ризику неконтрольованої адміністративної та фінансової відповідальності, що суперечить логіці розподілу ролей на ринку електроенергії, оскільки фактично призведе до перекладання на постачальника функцій, що належать до сфери відповідальності ОСР.

Громадська спілка «Енергетичний союз» сподівається на відкрите обговорення зазначених зауважень і пропозицій та підтверджує готовність долучитися до робочої групи з доопрацювання Проекту.

На обговоренні будуть присутні:

Голова спілки : *Табієва Ольга*, +380958162751, energy.union.info@gmail.com

Заступник голови: *Бабій Дмитро*, +380677782087, energy.union.info@gmail.com

З повагою,

Голова



Ольга Табієва

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Заперечення та зауваження до проєкту акта
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка</p>	<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали</p>

	<p>надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p>	<p>фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням щодобового погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Eia brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:</p> <p>М-2 (за перші 12 днів)</p> <p>М-1 (від 13 числа до кінця місяця)</p> <p>відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;</p>
--	--	--

	<p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{спож.}$ - середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год. за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою: $E_{t,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт·год</p>	<p>$E_{a,D}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць $M-2$ та $M-1$ із застосуванням залишкового графіка ($E_{ia} \text{ brutto}$ пост.залишк) та частки електропостачальника, кВт·год. За версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН $M-12$, за формулою: $E_{t,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за $M-12$ у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць $M-12$ у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт·год.</p>
<p>Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:</p>	<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового</p>	

	місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»	
	6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці	
<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадах вимірювання групи «а» та групи «б».</p>	<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадах вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	
<p>Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:</p>	<p>6.13 Оператори системи до 10 числа M+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги: сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p>	

	електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.	
--	---	--

Голова ГС «Енергетичний Союз»

Ольга Тагісва



Вих. № 834 від 06 червня 2025 року

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
rokhvadze@nerc.gov.ua , box@nerc.gov.ua

Про надсилання зауважень та пропозицій

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ЗАТВЕРДЖЕНОГО Постановою НКРЕКП 30.06.2017 № 866, насилаємо зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП про внесення змін до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Додаток:

- Пропозиції та зауваження до проекту Постанови НКРЕКП про внесення змін до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», оформлені відповідно до Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ЗАТВЕРДЖЕНОГО Постановою НКРЕКП 30.06.2017 № 866;
- Проект форми звітності.

З повагою,
Директор
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Юрій ПІДЛІСНИЙ

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
«Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку
електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>1.12. Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії</p>	<p>Вважаємо запропонований підхід невиправданим і таким, що потребує суттєвого доопрацювання, з огляду на такі обставини.</p> <p>Неможливість достовірного прогнозу цінового профілю.</p> <p>У воєнних умовах відсутні відкриті дані про баланс ОЕС, доступність генеруючих блоків, ремонтні графіки, імпорт-експорт тощо. Без цих вихідних даних коректно спрогнозувати внутрішньодобовий або</p>

<p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$	<p>відповідного ОСР з використання стимулюючих коефіцієнтів в період часу:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) в години максимального навантаження з 8:00-11:00 та 17:00-23:00 використовувати коефіцієнт $K_{\text{піннав}}=1,3$; 2) в години мінімального навантаження з 00:00-7:00, 12:00-16:00 використовувати коефіцієнт $K_{\text{міннав}}=0,8$; <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР з використання стимулюючих коефіцієнтів в період часу:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) в години максимального навантаження з 8:00-11:00 та 17:00-23:00 використовувати коефіцієнт $K_{\text{піннав}}=1,3$; 2) в години мінімального навантаження з 00:00-7:00, 12:00-16:00 використовувати коефіцієнт $K_{\text{міннав}}=0,8$; 	<p>помісячний профіль цін РДН технічно неможливо, а відтак постачальники змушені закладати значні «ризикові» обсяги, що призведе до необґрунтованого зростання небалансів і кінцевих тарифів.</p> <p>Потенціал маніпуляцій через високу ринкову концентрацію.</p> <p>За офіційними повідомленнями Оператора ринку питома вага одного найбільшого покупця на РДН становить 63,25 %. Домінуючі компанії матимуть змогу цілеспрямовано впливати на погодинні ціни, формуючи завищені коефіцієнти та, фактично, перерозподіляючи небаланси на користь великих виробників і на шкоду меншим постачальникам, що суперечить принципам недискримінації Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	---	---

<p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{спож.}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год. за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>		<p>Відхід від принципу енергетичної еквівалентності.</p> <p>Методика базується на цінових, а не фізичних параметрах навантаження. Така практика також відрізняється від підходів ENTSO-E, де у разі відсутності телеметрії застосовується фізичне профілювання або балансування за фактом.</p>
<p>6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".</p>	<p>6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б"</p> <p>Доповнити Тимчасовий порядок новим додатком, форма</p>	<p>В проекті Постанови відсутня форма звітності</p>

<p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	<p>якого додається: Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі), (файл Excel).</p>	
---	---	--

«06»червня 2025 року

(підпис)

Юрій Підлісний
(прізвище, ім'я та по батькові)

Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)

ЕІС-код X-типу оператора системи

(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)

Код ЄДРПОУ оператора системи

Розрахунковий період

(місяць) (рік)

№	Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)			Споживач електричної енергії				Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)				Постачальник електричної енергії				Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Покази приладів обліку					Витрати		Фактичний корисний відпуск електроенергії по ТКОЕЕ, кВт год
	ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ	Тип комерційного обліку (А - група-«а»; Б - група - «б»)	Клас напруги ТКОЕЕ (1 - перший; 2 - другий)	ЕІС-код X-типу споживача (за наявності)	Код ЄДРПОУ споживача	Код РНКПО/ПІН споживача	Найменування споживача	ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника	Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника	Тип (1 - ОСР; 2 - ОСП; 3 - Виробник)	Найменування ОСР/ОП/Виробника	ЕІС-код X-типу постачальника	Код ЄДРПОУ постачальника	Тип постачальника (1 - ПУП; 2 - НОН; 3 - Постачальник)	Найменування постачальника	Дата (1-31)	Година (1 - 24)	Дата (1-31)	Година (1 - 24)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді	Різниця показників	Розрахунковий коефіцієнт $K=K(TC)K(TN)$	Кількість спожитої електричної енергії	у ЛЕП кВтгод	у ТМ кВтгод	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Усього по постачальнику

Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі

10003, Житомирська область, місто Житомир, майдан Перемоги, 10,
телефон/факс: (0412) 40-21-09, e-mail: kanc@ztoek.com.ua,
р/р UA753116470000026002300392990 в філії ЖОУ АТ «Ощадбанк», МФО 311647,
код ЄДРПОУ 42095943

06.05.2025 № 906-09
на № _____ від _____

Голові Комісії, що здійснює
державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

03057, Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Товариство з обмеженою відповідальністю «Житомирська обласна енергопостачальна компанія даним листом засвідчуємо повагу до Вас та просимо розглянути зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта.

З повагою
Директор



Андрій ГУЦАЛО

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»*

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118</p>		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д місяця М, щодобово у Д+1, із використанням обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного графіка надходження електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської</p>	<p>1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного графіка надходження електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичним обсягів їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного графіка надходження електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>Внесення змін з 01 липня 2025 призведе до значного зростання вартості електричної енергії для споживачів. Значна кількість споживачів (в тому числі бюджетних установ) не встигнуть забезпечити вичитку погодинних даних у встановлені строк, як наслідок це призведе до збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів постачальників електричної енергії. Перенесення імплементації на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін,</p>

<p>діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$	<p>нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 Січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год;</p>	<p>Прив'язка графіку споживання до цін РДН є неприпустимою, оскільки на момент закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) Постачальник не володіє інформацією за яким графіком буде</p>
--	--	--

<p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	<p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних значень цін РДН за 2024 рік зони z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{спож.}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби D за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних цін РДН за 2024 рік у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	<p>розкладений погодинний обсяг по даному клієнту, тому розрахунок має відбуватись за наперед визначеним профілем (запропоновано за цінами 2024 року/або у разі перенесення початку дії за 2025)</p>
--	---	--

Директор



Андрій ГУЦАЛО



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**

08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 8–В,
тел. 0 800-304 909, E-mail: kanc@koec.com.ua , www.koec.com.ua

Вих. №1747

від « 06 » червня 2025р.

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

*вул. Сім'ї Бродських, 19
м. Київ, 03057*

*Щодо надання пропозицій і зауважень
до проекту постанови НКРЕКП*

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство) опрацювало оприлюднений 29 травня 2025 року на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг в мережі Інтернет проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

З огляду на продовження перехідного періоду впровадження функціоналу профілювання в системі Датахаб, проєкт розроблений з метою врегулювання процесу формування погодинних даних на період після 1 липня 2025 року та встановлення чіткої та прозорої процедури формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб місяця М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, також запровадження механізму економічного стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії та забезпечення підвищення достовірності даних комерційного обліку шляхом встановлення максимально допустимого рівня відхилення між оперативними та фактичними даними, і створення умов для надання операторами системи електропостачальникам повної звітної інформації з метою узгодження обсягів купівлі електроенергії електропостачальниками та підвищення якості їх прогнозування.

Товариство надсилає пропозиції і зауваження до проекту постанови НКРЕКП.

Додаток на 3 арк. в 1 прим

Директор

Світлана СОХАТЮК

Вик.: Мартинюк О.В.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
"КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"

вул. Велика Перспективна, 78,
м. Кропивницький, Кіровоградська обл.,
25006 тел.: (+380 522) 35-82-25
E-mail: kresc@kresc.com.ua
www.kresc.com.ua
Код ЄДРПОУ 42132581



LIMITED LIABILITY COMPANY
"KIROVOGRADSKAREGIONALE
ENERGY
SUPPLYCOMPANY"

Address: VelikaPerspectivnast., 78,
Kropyvnytskyi, Ukraine, 25006
Tel./fax (+380 0522) 35-82-25
E-mail: kresc@kresc.com.ua
www.kresc.com.ua
EDRPOU code 42132581

№ 1707/07 / від "06" 06 2025р.

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК" направляє зауваження та пропозиції до постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період"

Директор

Олег Валентий

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта:
постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку
електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період"**

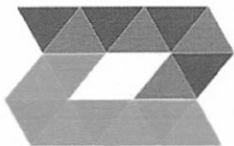
Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних</p>	<p>1.1.12. Для площадок вимірювання групи "а" де встановлені погодинні засоби обліку та укладено договір з ППКО, оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, формування погодинних даних здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії "брутто") до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>По бюджетним установам не проводити заміщення обсягів споживання, а формувати обсяги виключно по групі "Б" до 31.12.2025р.</p> <p><u>Для стимулювання споживачів групи "А", у яких відсутні погодинні прилади обліку та не укладено договір з ППКО пропонується ввести санкції у вигляді плати за недостатню оснащеність засобами вимірювальної техніки, яку нараховуватиме споживачу ОСР</u> (розробити відповідну методику, по аналогії з нарахуванням додаткової плати за недостатню оснащеність електроустановок споживача компенсуючими установками).</p> <p>Такий підхід не "викривлятиме" графіки споживання, а стимулювання споживачів групи "А" буде цілеспрямованим та не впливатиме на ціни для споживачів групи "Б". Також ОСР отримають додаткові кошти, які можна використати для модернізації систем погодинного обліку електричної енергії.</p>	<p>- у разі визначення погодинних обсягів заміщення площадок групи "А" по формулі, зазначеній в проекті постанови, для таких площадок вимірювання сформується "штучний" добовий графік споживання, який не відповідає дійсності та результатам режимних вимірів навантаження;</p> <p>- згідно результатів моделювання по цінам РДН ОЕС квітня, зростання ціни закупівлі для обсягів заміщення площадок групи "А" призведе до зниження ціни для споживачів групи "Б". Різниця в ціні між групами склала 1,43 грн. за кВт*год або 33%, що є дуже суттєвим показником;</p> <p>- згідно рекомендацій Міністерства економіки та розвитку, бюджетні установи проводили закупівлю електричної енергії на 2025р. з використання формульного ціноутворення, а саме: вартість електроенергії в розрахунковому місяці складалась з середньозваженої ціни РДН ОЕС, тарифу на передачу та послуги Постачальника.</p> <p>Закупівельна ціна обсягів заміщення площадок групи "А" значно перевищуватиме середньозважену ціну РДН ОЕС України, відповідно, щоб не працювати з суттєвими збитками, Постачальникам доведеться розривати діючі договори з бюджетними установами.</p> <p>Крім цього, проведення заміщення обсягів площадок групи "А" в бюджетному секторі буде стосуватись в тому числі військових частин та силових структур, підвищення вартості електричної енергії для таких споживачів призведе до зниження обороноздатності країни.</p> <p>- застосування санкцій за порушення чи не виконання законів є невід'ємною частиною</p>

<p>правової системи, санкції є засобом примусу, що використовуються для стимулювання дотримання законів та правил, а створення "штучного" графіку споживання електроенергії не є санкцією в загальному розумінні;</p>		<p>комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{(i,D)}^a = E_{(a,D)}^{\wedge \text{спож.}} \times ([PDAM]_{(z,t)}^{\wedge} \times [PDAM]_{(z,t)}^{\wedge} / [PDAM]_{(z,t)}^{\wedge}), \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $[PDAM]_{(z,t)}^{\wedge}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> $\sum [PDAM]_{(z,t)}^{\wedge} - \text{сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт}\cdot\text{год};$ $E_{(a,D)}^{\wedge \text{спож.}} - \text{середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт}\cdot\text{год.}$ <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{(i,M)}^a = E_{(a,M)}^{\wedge \text{спож.}} \times ([PDAM]_{(z,t)}^{\wedge} \times [PDAM]_{(z,t)}^{\wedge} / (\sum [PDAM]_{(z,t)}^{\wedge})), \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $[PDAM]_{(z,t)}^{\wedge}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> $\sum [PDAM]_{(z,t)}^{\wedge} - \text{сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт}\cdot\text{год};$ $E_{(a,M)}^{\wedge \text{спож.}} - \text{фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт}\cdot\text{год}$
---	--	---

04.06.2025р.

Олег ВАЛЕНТИЙ





вих. № OUT/НЕП/25/06/06/177
від «06» червня 2025 р.

**Національна комісія, що здійснює
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг (НКРЕКП)**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua

Щодо надання зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» номер проекту рішення 117.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАЦІОНАЛЬНИЙ ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК» (далі – Товариство), розглянуло проект, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», та вважає за необхідне надати свої зауваження та пропозиції.

Зауваження та пропозиції направляємо у формі додатка 1 затвердженого Постановою НКРЕКП № 866 від 30.06.2017 який являється додатком до цього листа.

З повагою,
Директор



Олексій ГОРБАТЮК



Товариство з обмеженою відповідальністю
«Одеська Обласна Енергопостачальна Компанія»

65007, Україна, м. Одеса, вул. Мала Арнаутська, 88,
Тел. +38 (099) 331-00-28; код ЄДРПОУ 42114410
E-mail: kanc@oodek.od.ua; oodek.od.ua

від 06.06.2025 № 587/12-02-1723

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

вул. Сім'ї Бродських, 19,
м.Київ,
03057

Щодо надання пропозицій і зауважень до проекту постанови НКРЕКП

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство), даним листом надає пропозиції і зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Додаток: на 3 листах в 1 прим.

**З повагою,
Директор**

Юрій ПАРШИН

Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»*

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118</p>		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії</p>	<p>1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>У разі внесення зазначених в проєкті постанови змін щодо підходу формування профілю постачання зазначених площадок вимірювання групи «а» та відповідно, набрання її чинності з 01 липня 2025 р., відбудеться зростання ціни для клієнтів електропостачальника та відповідно, вартості електричної енергії.</p> <p>Необхідно враховувати те, що багато споживачів (в тому числі бюджетні установи), не матимуть можливості вчасно забезпечити зчитування погодинних даних у встановлені терміни. Наслідком цього буде збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів електропостачальників.</p> <p>Перенесення терміну набрання чинності відповідних змін на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін.</p>

<p>«брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p>	<p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 Січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$	<p>Кожен електропостачальник, при формуванні погодинного обсягу закупівлі, необхідного для потреб його споживачів (клієнтів) враховує споживання по площадкам та наявні погодинні історичні дані, що залежить від характеристики об'єктів, їх режиму споживання, але не ціни РДН, яка може коливатися в залежності від багатьох факторів, на які електропостачальник не впливає.</p> <p>Тому хочемо зауважити, що прив'язка графіку споживання саме до ціни РДН є неприпустимою.</p> <p>Адже у такому випадку на момент формування графіку закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) електропостачальник не володіє інформацією за яким графіком буде розкладений погодинний обсяг по даному споживачу.</p> <p>Зважаючи на вище викладене, погодинний розрахунок обсягу споживання площадки має відбуватись за визначеним профілем (запропоновано за середньозваженими цінами 2024 року, а у разі прийняття рішення про перенесення початку дії змін, - за цінами 2025 року).</p>
---	---	---

$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	<p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних значень цін РДН за 2024 рік зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год $\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних цін РДН за 2024 рік у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт·год</p>	<p>Це дасть можливість виконати відповідні розрахунки та володіти орієнтовним погодинним графіком по площадці вимірювання групи «а», яка належить до зазначеної категорії (у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку).</p>
--	--	--

З повагою,
Директор

Юрій ПАРШИН



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ОПТИМА ЕНЕРДЖІ ГРУП»

69006, м. Запоріжжя, вул. Рекордна, буд.2
ЄДРПОУ 43395740, ІПН 433957426521
UA073204780000026008924948327 у АБ "УКРГАЗБАНК"
моб. (067)189-29-29, e-mail: office@oeg.com.ua, www.oeg.com.ua

Вух. №22 від 06.06.2025р.

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

Шановні колеги!

ТОВ «ОПТИМА ЕНЕРДЖІ ГРУП», постачальник електричної енергії, ліцензія на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, видана згідно з Постановою НКРЕКП від 11.04.23 № 637, (далі по тексту – Постачальник) висловлює свою повагу за Вашу працю в цей тяжкий для держави час.

Висловлюємо вдячність за публікацію Проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» (далі — Проект), а також за можливість надати до нього зауваження та пропозиції.

За результатами технічного аналізу та моделювання впливу запропонованих у Проекті підходів, нами було виявлено низку ризиків і практичних труднощів, які, на нашу думку, потребують додаткового обговорення та доопрацювання Проекту.

Основні зауваження

1. Запропонований підхід щодо стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників (з 01.07.2025), шляхом застосування нормованого стимулюючого графіка за профілем цін РДН для групи «А1», значно ускладнює процес прогнозування для постачальників.

Фактично постачальникам пропонується прогнозувати не лише обсяг споживання, а й профіль цін РДН, на якому базується відповідний графік.

2. Ціни РДН формуються під впливом ряду факторів, зокрема даних, які на сьогодні є закритими у зв'язку з воєнним станом, а також непередбачуваних ринкових змін.

Відсутність доступу до такої інформації не дає змоги постачальникам забезпечити належну точність прогнозу профілю ціни РДН.

3. Додаткові ризики створює механізм "перерозподілу" між днями за формулою (версія 2), де на фінальний результат впливають ціни за весь місяць, що унеможливорює побудову стабільного прогнозу для бізнес-планування постачальників.

За проведеним моделюванням (на прикладі рівномірного споживання 1 МВт*год з використанням профілю РДН за квітень 2025 року):

- отримано небаланс 7% - дефіцит та 7% - профіцит,
- додаткові втрати від цін РДН склали **290 і рн/МВтгод.**

Це підтверджує, що запропонований механізм у поточній редакції може призвести до регуляторно закріплених, але фактично необґрунтованих системних фінансових збитків для постачальників та споживачів, які не мають економічної чи фізичної природи на ринку.

Наші пропозиції:

1. Не змінювати підхід розрахунку для другої версії щодо червня 2025 року — залишити чинний порядок формування (відповідно до п. 8.6.11 Кодексу), оскільки споживачами та постачальниками вже здійснено закупівлю електроенергії на цей період.

2. Окремо щодо споживачів, які фінансуються з державної та місцевих бюджетів:

Пропонуємо продовжити дію чинного підходу для таких споживачів — до 01.03.2026 року, (залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «А1», як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б» щоб не спотворювати викривлення різними неіснуючими профілями)).

Обґрунтування:

- З 01.01.2026 року у бюджетних установ почнеться новий бюджетний рік, відповідно:
 - лише з цього періоду вони зможуть закласти у свої кошторисні призначення додаткові виграти, необхідні для закупівлі та встановлення АСКОВЕ (або іншого обладнання для передачі даних).
 - У 2025 році відповідного фінансування з державного чи місцевого бюджету не передбачено, оскільки:
 - підготовка бюджетів-2025 вже відбулася,
 - у затверджених кошторисах не закладені витрати на ці потреби,
 - змінити ці видатки в межах поточного року без додаткових рішень (перерозподілів) - неможливо.
 - Крім того, для фактичного виконання (після резервування коштів з 01.01.2026 року) необхідно пройти такі етапи:
 - проведення тендерних процедур (відповідно до Закону України "Про публічні закупівлі"),
 - укладення договорів,
 - встановлення обладнання.
 - Загальний реалістичний цикл впровадження — не менше 2-3 місяців після початку бюджетного року.

Тому пропонуємо продовжити перехідний період для цієї категорії споживачів до 01 березня 2026 року — щоб дати можливість пройти повний цикл бюджетно-фінансового та технічного впровадження.

3. Запровадити єдиний прозорий підхід для формування погодинних даних групи «А1» — на основі профілю цін РДН за аналогічний період попереднього року (М-12).

Це дозволить використовувати історичні закономірності та забезпечить можливість якісного прогнозування для постачальників.

4. Внести технічні зміни до Проекту — викласти пункт 1.12 у новій редакції (текст змін додається до цього листа).

5. У разі якщо пропозиція, викладена у пункті 3, не буде врахована, пропонуємо альтернативний стимулюючий механізм:

Запровадити окремий компенсаційний платіж (коефіцієнт k), який оператор системи розподілу (ОСР) самостійно нараховуватиме та стягуватиме із споживачів групи «А1», які, відповідно до нормативних вимог, зобов'язані встановити АСКОВЕ, ЛУЗОД або інші засоби дистанційної передачі даних, але не виконали цієї вимоги у встановлений строк.

Зазначений платіж має оформлюватися окремо від ціни електричної енергії та регулюватися окремим договором/угодою між ОСР та відповідним споживачем, при цьому оператори систем розподілу безпосередньо адмініструють відносини щодо стану обліку споживачів.

Важливо, що:

- цей механізм не має включатися у структуру взаєморозрахунків між споживачем та постачальником,

- адміністрування та стягнення платежу здійснюється виключно ОСР,

- взаємодія з кінцевим споживачем (у тому числі — інформування, договірне врегулювання та контроль) є прямою відповідальністю ОСР у межах їх ліцензійної діяльності.

При цьому:

- для постачальників — залишити діючий механізм прогнозування та розкладку групи «А1» які не встановили ЛСКОЕ, як це діє з 01.01.2025 року (чи згідно групи «Б»).

такий підхід дозволить забезпечити:

* прозорість стимулювання встановлення АСКОЕ/ЛУЗОД,

* виключення дублювання функцій між ОСР та постачальниками,

* відповідність європейським підходам, де взаємодія за технічним обліком відокремлена від процесу постачання електроенергії.

У протилежному випадку — покладання таких функцій на постачальника створить для нього ризику неконтрольованої адміністративної та фінансової відповідальності, що суперечить логіці розподілу ролей на ринку електроенергії, оскільки фактично призведе до перекладання на постачальника функцій, що належать до сфери відповідальності ОСР.

ТОВ «ОПТИМА ЕНЕРДЖІ ГРУП», сподівається на відкрите обговорення зазначених зауважень і пропозицій та підтверджує готовність долучитися до робочої групи з доопрацювання Проекту.

Директор

ТОВ «ОПТИМА ЕНЕРДЖІ ГРУП»



Арам КАЛОЯН

Порівняльна таблиця до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Заперечення та зауваження до проєкту акта
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином: за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.
	за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка	Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали

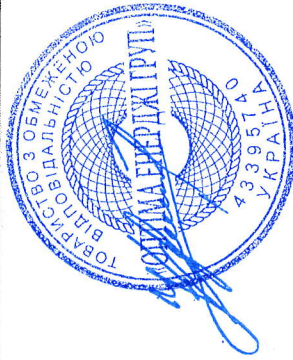
	<p>надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням площадок вимірювань погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Eia brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:</p> <p>М-2 (за перші 12 днів)</p> <p>М-1 (від 13 числа до кінця місяця)</p> <p>відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;</p>	<p>фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням площадок вимірювань погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Eia brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:</p> <p>М-2 (за перші 12 днів)</p> <p>М-1 (від 13 числа до кінця місяця)</p> <p>відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;</p>
--	--	--

	<p>$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{спож.}$ - середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год. за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год.</p>	<p>$E_{a,D}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць $M-2$ та $M-1$ із застосуванням залишкового графіка (E_{ia} brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, кВт год. За версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН $M-12$, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за $M-12$ у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць $M-12$ у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год.</p>
Доповнити новим пунктом 1.13. такого змісту:	<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового</p>	

	місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»	
6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці		
6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".	6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б". Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.	
Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:	6.13 Оператори системи до 10 числа M+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги: сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;	

	електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.	
--	---	--

Директор
ТОВ «ОПТИМА ЕНЕРДЖІ ГРУП»



Арам КАЛЮЯН



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 59 43 39
кол-центр: 0800 50 40 20
kanc@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN N°UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50010466/Р

Дата 06.06.2025

На № _____

Дата _____

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ**
03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19

щодо пропозицій до постанови НКРЕКП

АТ «Прикарпаттяобленерго» опрацювало проект змін до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії».

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 надає свої пропозиції, до постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

З повагою

Віктор ГОРАЛЬ
Директор з обліку електричної енергії

Виконавець:
Карманський О.В., тел. (0342) 59-41-72

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проекту змін Тимчасового порядку	Зауваження та пропозиції до проекту змін Тимчасового порядку	Обґрунтування
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення</p>	<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких по одній або кількох ТКО за період понад 10 діб місяця М є заміщеними або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д для якої дані були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані по одній або кількох ТКО більше як за 10 діб М є заміщеними</p>	<p>Пропонуємо прописати уточнення, які дозволять усім ППКО однозначно формувати ДКО:</p> <ol style="list-style-type: none"> Дані заміщаються при відсутності даних хоча б по одній ТКО, що входить до складу площадки. Дані за версією 1 заміщаються тільки для тих днів у яких вони відсутні. За версією 2 заміщаються за цілий місяць.

гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год

або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д для якої дані були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

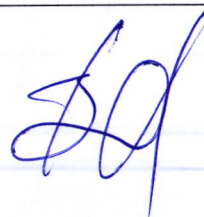
$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;

	$E_{a,M}^{\text{спож}}$ — фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год	
1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період»	1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії, у яких оперативні дані більше як за 10 діб М не були заміщені або за наростаючим підсумком відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період»	Пропонуємо щоб даний пункт стосувався тільки площадок для яких не виконувалося заміщення даних, оскільки в іншому випадку ППКО буде проблематично забезпечити точність прогнозу оперативних даних (версії 1) менше 5%.
Доповнення відсутні у проекті постанови	<p>Викласти п 6.9 Тимчасового порядку у наступній редакції:</p> <p>6.9. До 12.00 8 числа М+1 оператори системи та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.</p> <p>Узгоджені фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії, надані відповідним оператором системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника), підписуються з боку електропостачальника із застосуванням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) електропостачальники та направляються відповідному оператору системи.</p>	Підписання звіту двома сторонами (оператором системи та електропостачальником) буде підтвердженням узгодження між ними фактичних (звітних) обсягів корисного відпуску

Директор з обліку електричної енергії



Віктор ГОРАЛЬ



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

вул. Князя Володимира, 71-Б,
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-469
факс: (+380 362) 694-466
E-mail: Info@energozbut.rv.ua

Р/рахунок UA873333680000026003300049867 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003

06.06.2025р. № 15 / 1665

Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКО
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період». Зазначений проект постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – ТОВ «РОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Просимо Вас розглянути пропозиції Товариства та врахувати їх при схваленні постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

З повагою, Директор ТОВ «РОЕК»

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118</p>		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного графіка надходження електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження</p>	<p>1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>Внесення змін з 01 липня 2025 призведе до значного зростання вартості електричної енергії для споживачів. Значна кількість споживачів (в тому числі бюджетних установ) не встигнуть забезпечити вичитку погодинних даних у встановлені строк, як наслідок це призведе до збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів постачальників електричної енергії. Перенесення імплементації на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін.</p>

<p>електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу D до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб M були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p>	<p>за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, із використанням фактичного обсягу їх споживання за M та нормованого на одиницю погодинного добового графіка нахолодження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу D до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	
<p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб M були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби D протягом місяця M, щодобово у $D+1$, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p>	<p>за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, із використанням фактичного обсягу їх споживання за M та нормованого на одиницю погодинного добового графіка нахолодження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу D до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 Січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб M були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби D протягом місяця M, щодобово у $D+1$, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p>	
<p>$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{P_{\text{DAM}_{z,t}}}{\Sigma P_{\text{DAM}_{z,t}}}$, кВт·год</p> <p>де $P_{\text{DAM}_{z,t}}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma P_{\text{DAM}_{z,t}}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год.</p>	<p>$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{P_{\text{DAM}_{z,t}}}{\Sigma P_{\text{DAM}_{z,t}}}$, кВт·год</p> <p>де $P_{\text{DAM}_{z,t}}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma P_{\text{DAM}_{z,t}}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год.</p>	

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні Z для години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні Z, грн/МВт·год;

$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – **середньозважена** ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за **2024 рік**, зони Z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума **середньозважених** погодинних значень цін РДН за **2024 рік** зони Z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – **середньозважена** ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за **2024 рік**, зони Z та години t, грн/МВт·год

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума **середньозважених** погодинних цін РДН за **2024 рік** у зоні Z, грн/МВт·год;

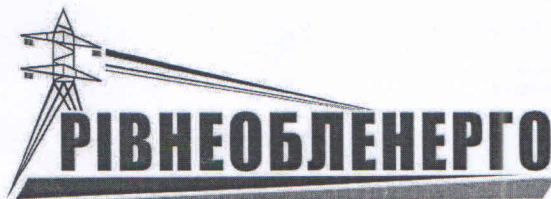
$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год

Прив'язка графіку споживання до цін РДН є неприпустимою, оскільки на момент закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) Постачальник не володіє інформацією за яким графіком буде розкладений погодинний обсяг по даному клієнту, тому розрахунок має відбуватись за наперед визначеним профілем (запропоновано за цінами 2024 року/або у разі перенесення початку дії за 2025).

Директор ТОВ «РЄЕК»

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ





ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

вул. Князя Володимира, 71

м. Рівне Рівненська обл. 33013

тел. : (+380 362) 694-298

моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11

факс: (+380 362) 694-211, 694-247

E-mail: INFO@ROE.VSELUA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

06.06.2025 № 4579

На № _____ від _____.

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

*Пропозиції до проекту змін
до проекту постанови НКРЕКП*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», оприлюдненого на веб-сайті Комісії 29 травня 2025р.

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

Додатки до листа: в 1 примірнику на 5 аркушах.

**З повагою,
Голова правління
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

Сергій НЕВМЕРЖИЦЬКИЙ

Вик. Юрій Чечель
(0362)694-272

ЗАУВАЖЕННЯ до

проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта 1	Зауваження та пропозиції до змісту відповідного положення (норми) проекту акта 2	Обґрунтування 3
<p>6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:</p> <ul style="list-style-type: none"> -сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи; -електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; -сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком; -сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком. 	Вилучити.	<p>В проекті Акту зазначено, що Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на</p>

	<p>ринку «на добу наперед» (РДН) за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН.</p> <p><u>Слід зазначити, що до 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</u></p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка наближення електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного</p>
--	--

Ю.М.М.М.М.

	<p>добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>У зв'язку з тим, що формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО виконуються на основі нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) то, відповідно, для постачальників вже немає необхідності надсилати погодинне надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР</p>
--	---

	<p>та інформацію щодо технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи.</p> <p>Також, вважаємо, що змінами до пункту 6.13 знову додатково навантажуються ОСР ручною роботою формуванням для постачальників різних звітів та розсилок. Тобто, на ОСР покладаються додаткові зобов'язання перед постачальниками. При впровадженні платформи Датахаб ОСР чомусь знову повертають до звітності для постачальників в ручному режимі. Крім того, не всім постачальникам дана інформація і потрібна та невідомо з якою метою дана інформація буде використана ними в подальшому.</p> <p>Питання "брутто" та купівлі ТВЕ є комерційними розрахунками та режимною інформацією ОСР. Сумарні за всіма електропостачальниками обсяги споживання електричної енергії по точках обліку групи «а» та «б» на думку ПрАТ "Рівнеобленерго" можна отримати з Датахаб за окремим запитом до АКО.</p>
--	--

Юрій

<p>1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p>	<p>1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p> <p>В разі , якщо невідповідність даних буде перевищувати $\pm 5\%$, тоді...</p>	<p>В проекті Акту відсутній механізм впливу чи зміни в розрахунках для споживачів якщо невідповідність даних буде перевищувати $\pm 5\%$.</p>

Вик. Юрій ЧЕЧЕЛЬ



**Національна комісія,
що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Група компаній TOLK (ТОВ «Волиньелектрозбут», ТОВ «Закарпаттяенергозбут, ТОВ «ТОЛК Україна») розглянула оприлюднений на офіційному вебсайті Регулятора проект, що має ознаки регуляторного акта, - проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» та, керуючись ст. 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», надає свої пропозиції та зауваження до вказаного проекту регуляторного акту.

Також просимо Регулятора звернути увагу на обґрунтування необхідності врахування наших пропозицій до зазначеного проекту постанови НКРЕКП, що полягають у такому.

Проектом передбачено, починаючи з 01.07.2025, запровадження механізму економічного стимулювання споживачів задля встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а», де не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Запропонований в проекті постанови підхід до формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» базується на основі нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін електричної енергії, що склались на ринку «на добу наперед» (РДН). У зв'язку з цим постачальнику електричної енергії необхідно не лише спрогнозувати обсяги споживання електроенергії, **а й ціну**, яка вплине на графік споживання. При цьому наголошуємо, що на ціну РДН впливає низка чинників, таких як доступність генеруючих потужностей (до прикладу, планові або аварійні ремонти блоків АЕС), обмеження на генерацію (наприклад, нестача палива, води для ГЕС), актуальна інформація щодо долі ВДЕ, доступність перетинів з іншими країнами та планові обсяги імпорту-експорту та інше. Без вказаної вище інформації постачальник не зможе розрахувати ціну, що складеться на РДН.

Згідно з проектом на профіль погодинних даних для площадок групи «а» впливають не лише погодинні ціни РДН поточного дня, а й погодинні ціни всього місяця. Відповідно до запропонованої формули **за версією 2** питома вага ціни РДН у зоні z для години t змінюється відповідно до того, як сформувались ціни РДН по всьому місяцю. Натомість, по завершенню місяця відбувається перерозподіл споживання між окремими днями відповідно до кожної години в масиві цін місяця.

Ми змоделювали ситуацію, коли постачальнику відоме добове споживання електроенергії у розмірі 1 МВт.год відповідно до профілю цін РДН, та поклали її на ціни квітня 2025 року. Після перерахунку по версії 2 відповідно до проекту постанови, постачальником отримано небаланс в розмірі 6,21% дефіциту та 6,21% профіциту, або додаткові втрати від ціни

РДН в розмірі 298,3 грн/МВт.год. У квітні 2025 фактичні обсяги споживання електроенергії споживачами, що не дотримуються умов Кодексу комерційного обліку (не встановили лічильники з автоматичною передачею даних) становили 15 708 029 кВт*год. Таким чином, на нашу думку, запропонований проектом постанови метод призведе до колосальних збитків на небалансах, які виникнуть між різницею в підходах між версією 1 та версією 2. На прикладі квітня 2025 року - $15\,708,029\text{ МВт}\cdot 298,3\text{ грн/МВт.год.} = 4\,685\,705,05\text{ грн.}$

З огляду на викладені обставини, пропонуємо розглянути можливість внесення змін до проекту постанови, а саме визначення лише одного методу формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» на підставі нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН аналогічного періоду минулого року. Також просимо не змінювати підхід до формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» у червні 2025, адже постачальники уже здійснюють закупівлю обсягів електричної енергії із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу комерційного обліку).

Також вважаємо за необхідне звернути увагу на окрему категорію споживачів – бюджетні організації. В силу положень бюджетного законодавства України вказана категорія не має фінансової можливості встановити АСКОВЕ, якщо це не було передбачено відповідним бюджетом 2025 року. Визначені споживачі змушені будуть нести додаткове фінансове навантаження до завершення 2025 року. Крім цього, постачальники електроенергії обмежені у змінах ціни для вказаної категорії споживачів, внаслідок чого з високою долею імовірності вони будуть змушені розривати укладені договори про постачання електричної енергії.

З огляду на описані вище труднощі впровадження нового підходу до визначення обсягів купівлі електричної енергії та з метою надання часу для адаптації учасників ринку до оновленого Тимчасового порядку просимо також розглянути можливість перенесення дати набрання чинності постанови НКРЕКП, прийнятої за наслідками розгляду зазначеного проекту, на 01.01.2026 р.

Заздалегідь вдячні за розгляд наших пропозицій та повідомляємо, що група компаній TOLK готова брати участь у будь-яких заходах щодо обговорення проекту Постанови НКРЕКП.

Додаток – порівняльна таблиця запропонованих

змін до проекту постанови НКРЕКП

З повагою

Генеральний директор
ТОВ «ТОЛК Україна»

Директор ТОВ «Волиньелектроенерго

Директор ТОВ «Закарпаттяенергозбут»



Порівняльна таблиця до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції та зауваження до проекту постанови
		Групи компаній ТОЛК (ТОВ «Толк Україна», ТОВ «Волиньелектрообу́т», ТОВ «Закарпаттвене́ргобу́т»)

Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118

1. Загальні положення		
1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких заміщені або заміщені як за 10 діб М були заміщені фактичним даним, здійснюється наступним чином:	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.
10 діб М були заміщені або нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	Для споживачів електричної енергії, які фінансуються із державного та місцевого

	<p>за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, із використанням фактичного обсягу їх споживання за M та нормованого на одиницю погодинного добового графіка нахолодження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу D до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 днів M були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби D протягом місяця M, щодобово у $D+1$, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож}} \times \frac{P_{DAM_{z,t}}}{\sum P_{DAM_{z,t}}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$
	<p>бюджетів продовжити термін дії абзацу 1 п. 1.12 до 31.03.2026 включно.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 днів M були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби D протягом місяця M, щодобово у $D+1$, із використанням добового погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{ia} \text{ brutto}$ пост.залишок) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:</p> <p>M-2 (за перші 12 днів)</p> <p>M-1 (від 13 числа до кінця місяця)</p> <p>відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p>

	<p>де $RDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma RDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{спож.}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{RDAM_{z,t}}{\Sigma RDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $RDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за M у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma RDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць M у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт·год</p>	$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{спож.} \times \frac{RDAM_{z,t}}{\Sigma RDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $RDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за $M-12$ у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma RDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць $M-12$ у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць $M-2$ та $M-1$ із застосуванням залишкового графіка (E_{ia} brutto пост.залишок) та частки електропостачальника, кВт·год.</p> <p>За версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН $M-12$, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож.} \times \frac{RDAM_{z,t}}{\Sigma RDAM_{z,t}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $RDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за $M-12$ у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma RDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць $M-12$ у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт·год.</p>
Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:	«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з	

	<p>називними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p>	
<p align="center">6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці</p>		
<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадах вимірювання групи «а» та групи «б».</p>	<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у M, у тому числі з розбивкою по площадах вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	

<p>Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:</p>	<p>6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:</p> <p>сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p> <p>електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.</p>	
--	--	--

001214



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»

ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»
вул. Гоголя, 10, м. Харків, Україна, 61057
тел.+38(057)341-39-99, 0-800-200-413
E-mail: kanc@zbutenergo.kharkov.ua,
вебсайт: zbutenergo.kharkov.ua
код ЄДРПОУ 42206328

04.06.2025 № 01-15/3036

На № _____ від _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг

Юрію ВЛАСЕНКУ

вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,
м. Київ, 03057

Щодо надання зауважень
та пропозицій

Шановний пане Юрію!

ПрАТ «Харківенергозбут» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», оприлюдненому на сайті НКРЕКП 29.05.2025, № 117.

Додаток: на 5 арк, у 1 прим.

З повагою
Генеральний директор

Юрій НОВІКОВ

Оксана ЖУК, 0503990673

Зуваження та пропозиції ПРАТ «Харківенергозбūt» до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», оприлюдненому на сайті НКРЕКП 29.05.2025

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118</p>		
<p>1. Загальні положення</p>		
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської</p>	<p>1.12. Формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та добового погодинного графіку для площадок вимірювань групи "б" енергії відповідного ОР.</p> <p>за версією 2 - з використанням фактичного середньодобового обсягу споживання за місяць М та добового погодинного графіку для площадок вимірювань групи "б" енергії відповідного ОР.</p>	<p>Відповідно до 9.11.3 «Кодексу комерційного обліку електричної енергії», затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (із змінами та доповненнями), далі – ККОЕ, «Профільовання виконується з використанням графіків електричного навантаження відповідних областей/площадок комерційного обліку та/або типових графіків (профільів) електричного навантаження для певних категорій споживачів, розроблених оператором системи».</p> <p>Статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачений обов’язок оператора системи розподілу розробляти типові графіки (профілі) навантаження для певних категорій споживачів відповідно до ККОЕ.</p> <p>Запропонований у Проекті постанови графік профілю ціни електричної енергії на РДН не є графіком електричного навантаження і зовсім не є типовим, тобто запропонована редакція суперечить положенням чинного ККОЕ та Закону України.</p> <p>Графік ціни РДН коливається щодня (приклад ціни РДН за 3 декаду травня 2025 року наведений на малюнку 1). Він розраховується</p>

діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.

Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площінок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були замінені або за нарастаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{P_{DAM_{z,t}}}{\Sigma P_{DAM_{z,t}}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де $P_{DAM_{z,t}}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони з та години t, грн/МВт·год;

$\Sigma P_{DAM_{z,t}}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на

за алгоритмом, передбаченим «Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового», за принципом граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та пропозиції **саме на ринку на добу наперед**, і ніяк не відображає графік споживання електричної енергії.

Крім того, з урахуванням закриття доступу учасників ринку до інсайдерської інформації, спрогнозувати профіль ціни РДН не передбачається можливим. Це призведе тільки до зайвих витрат електропостачальників на небажанси.

Запропонований підхід також вплине і на залишковий графік (групу Б) (малюнок 2), який буде непрогнозовано коливатися щодня, що знов призведе до зростання обсягу небалансів електропостачальників.

Крім того, така ситуація призведе до:

1) викривлення ціни на універсальні послуги, що розраховується відповідно до «Порядку формування цін на універсальні послуги», затвердженому постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177. Ціна ПУП розраховується з урахуванням погодинного обсягу споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг. В ПРАТ «Харківенергозбут» обсяг споживання таких споживачів на 99,5% складається зі споживачів групи Б, тобто ціна ПУП майже повністю розраховується з урахуванням графіку групи Б.

Графік групи Б, який залишиться у разі застосування запропонованої методики не

<p>одиницю поточного місячного стимулюючого графіка відповідно до профільно цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{P_{DAM_{z,t}}}{\sum P_{DAM_{z,t}}}, \text{ кВт-год}$ <p>де $P_{DAM_{z,t}}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні з для години t, грн/МВт-год; $\sum P_{DAM_{z,t}}$ – сума поточинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт-год; $E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>		<p>відповідатиме фактичному режиму споживання споживачів універсальної послуги.</p> <p>2) викривлення обсягів купівлі електричної енергії постачальниками універсальних послуг в АТ «НАЕК «Енергоатом», купівля яких передбачена «Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії», затвердженого постановою КМУ від 05.06.2018 № 483, в обсязі мінімального споживання електричної енергії побутовими споживачами відповідного постачальника універсальних послуг за годину в аналогічному місяці попереднього року.</p> <p>Крім того, перехід на розрахунки за запропонованим алгоритмом з 01 липня 2025 унеможливить зміну електропостачальником умов договору про постачання електричної енергії споживачу (комерційної пропозиції), у терміни, передбачені «Правилами роздрібного ринку електричної енергії».</p> <p>З метою вирішення питання невиконання саме споживачами вимог ККОЕ вважасмо за доцільне передбачити у «Правилах роздрібного ринку електричної енергії» умову припинення постачання електричної енергії споживачу у разі незабезпечення ним вимог ККОЕ.</p>
<p>Розділ VII «Правил роздрібного ринку електричної енергії»</p> <p>Відсутній</p>	<p>Доповнити розділ VII «Правил роздрібного ринку електричної енергії» новим пунктом такого змісту:</p> <p>«Припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 30 днів до дня відключення у разі невиконання споживачем вимог Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення площадок комерційного обліку групи "а" інтелектуальними лічильниками, що встановлені на комерційній межі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих поточинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку».</p>	

6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці

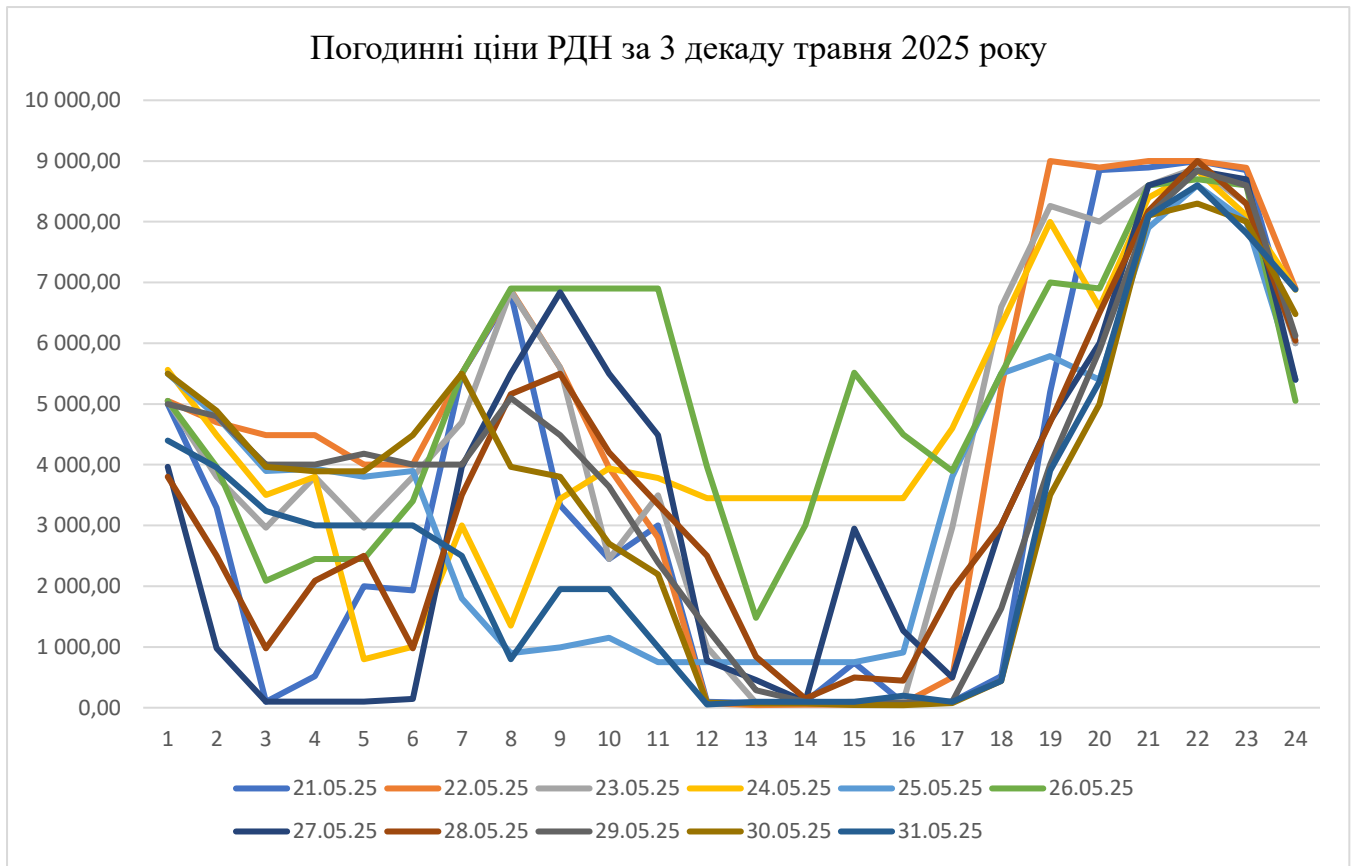
<p>6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площах вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	<p>6.8. До 16.00 6 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площах вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	<p>Для надання часу електропостачальникам для опрацювання отриманих даних щодо обсягів корисного відпуску, за необхідності узгодження розбіжностей з операторами систем до закінчення воріт для прийняття від ППКО даних комерційного обліку за розрахунковий місяць М за версією 2 (24:00 днів М1+8).</p>
--	--	--

Генеральний директор ПРАТ «Харківенергозбут»

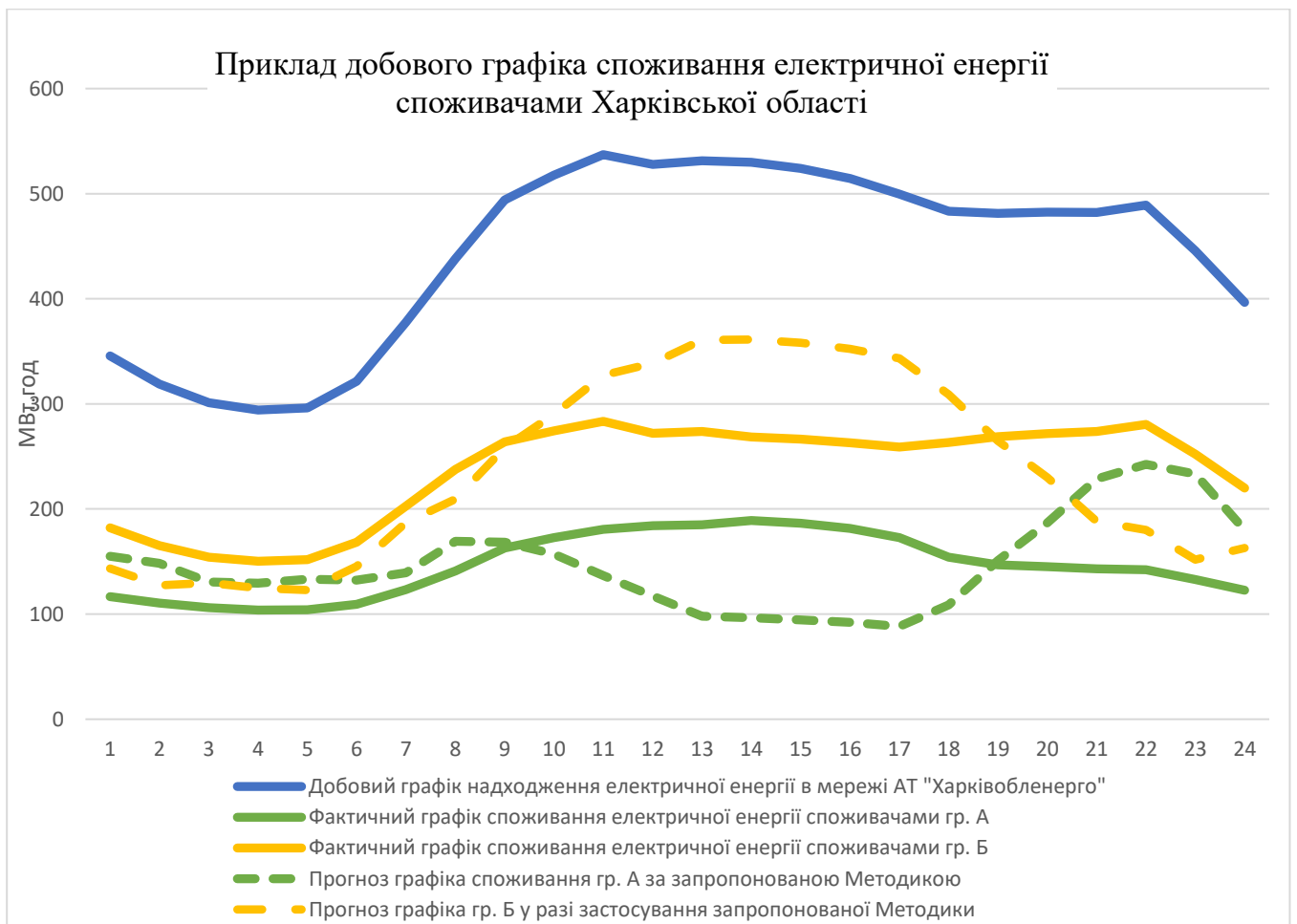


Юрій НОВІКОВ

«04» червня 2025 року



Малюнок 1. Погодинні ціни РДН за 3 декаду травня 2025 року



Малюнок 2. Приклад добового графіка споживання електричної енергії споживачами Харківської області

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**



Україна 73000, м. Херсон, вул. Перекопська, 178
тел+38(0552) 31-63-33
E-mail info@khoeck.ks.ua ЄДРПОУ 42117825

№ 001191 від «06» червня 2025 р.

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг

Юрію ВЛАСЕНКУ

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 27 травня 2025 року, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період". Зазначений проєкт постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

Надані пропозиції дадуть можливість максимально підготуватись до змін та зменшать фінансове навантаження на учасників ринку.

Зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»*

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської</p>	<p>1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської</p>	<p>Внесення змін з 01 липня 2025 призведе до значного зростання вартості електричної енергії для споживачів. Значна кількість споживачів (в тому числі бюджетних установ) не встигнуть забезпечити вичитку погодинних даних у встановлені строк, як наслідок це призведе до збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів постачальників електричної енергії. Перенесення імплементації на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін.</p>

діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.

Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.

Починаючи з 01 Січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – **середньозважена** ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН **за 2024 рік**, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\Sigma PDAM_{z,t}$ - сума **середньозважених** погодинних значень цін РДН **за 2024 рік** зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\Sigma PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

Прив'язка графіку споживання до цін РДН є неприпустимою, оскільки на момент закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) Постачальник не володіє інформацією за яким графіком буде розкладений погодинний обсяг по даному клієнту, тому розрахунок має відбуватись за наперед визначеним профілем (запропоновано за цінами 2024 року/або у разі перенесення початку дії за 2025)

<p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	<p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних цін РДН за за 2024 рік у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	
--	---	--

З повагою,
Директор



Світлана МАКАРЕНКО

Підгот. Бойченко О.П.
Тел.: 066 8888552



ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

вул. Пауля Целана, 6, м. Чернівці, 58001, тел. (0372) 583-385

е-mail: info@ek.cv.ua, веб-сайт: www.ek.cv.ua

р/р UA293004650000026005300722714 в АТ «Ощадний банк України» м. Київ МФО 300465 ЄДРПОУ 42102122

№ 13.1/1665 від 06 червня 2025р.

**Голові Комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
п. Власенку Ю.М.**

Київ, вул. Смоленська, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП*

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), 29 травня 2025 року, було опубліковано проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акту – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

**З повагою,
Директор ТОВ «ЧОЕК»**

Ірина БОБЗА

Запропоновані зміни до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту:

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
1. Загальні положення		
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо</p>	<p>1.12. До 31 грудня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу</p>	<p>Внесення змін з 01 липня 2025 призведе до значного зростання вартості електричної енергії для споживачів. Значна кількість споживачів (в тому числі бюджетних установ) не встигнуть забезпечити вичитку погодинних даних у встановлені строк, як наслідок це призведе до збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів постачальників електричної енергії. Перенесення імплементації на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін,</p>

<p>забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{\text{спож.}}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	<p>електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 Січня 2026 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних значень цін РДН за 2024 рік зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – середньозважена ціна купівлі-</p>	<p>Прив'язка графіку споживання до цін РДН є неприпустимою, оскільки на момент закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) Постачальник не володіє інформацією за яким графіком буде розкладений погодинний обсяг по даному клієнту, тому розрахунок має відбуватись за наперед визначеним профілем (запропоновано за цінами 2024 року/або у разі перенесення початку дії за 2025)</p>
--	---	--

	<p>продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН за 2024 рік, зони z та години t, грн/МВт·год</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума середньозважених погодинних цін РДН за 2024 рік у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ — фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць M, кВт год</p>	
--	---	--

Директор ТОВ «ЧОЕК»

Ірина БОБЗА

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ

вул. Сім'ї Бродських, 19

Ми, представники постачальників електричної енергії споживачу, що виконують функції постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) на ринку електричної енергії України, опрацювали проект, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції, викладені у Додатку до листа.

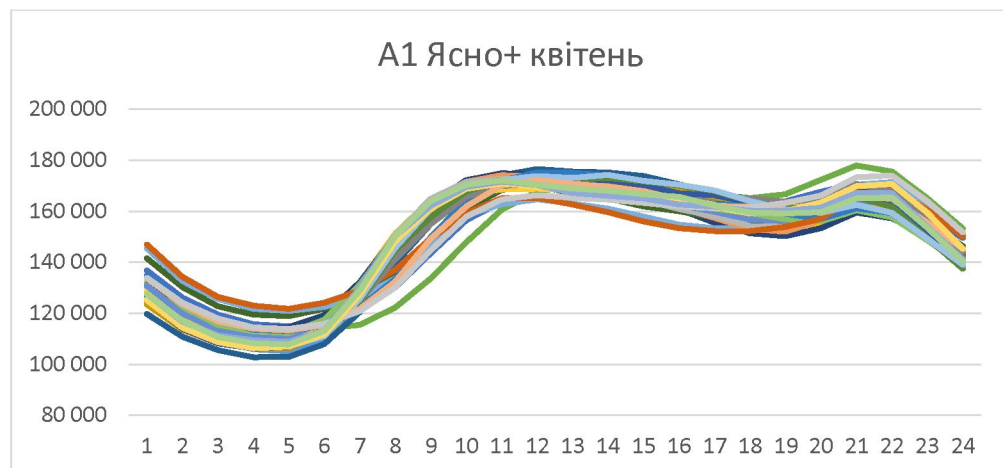
Звертаємо увагу, що на наш погляд запропоновані зміни у поточній редакції можуть призвести до наступного:

1) Збільшення витрат постачальників, зокрема ПУП, на балансуєчому ринку.

При формуванні щодобових погодинних прогнозних обсягів споживання постачальники використовують наявні фактичні та оперативні історичні дані комерційного обліку за портфелем своїх споживачів, у тому числі за портфелем споживачів, площадки яких віднесені до групи А та не обладнанні АСКОВЕ (далі – група А1).

На прикладі ТОВ «ЯСНО+» наводимо візуалізацію впливу запропонованих змін на похибку прогнозування.

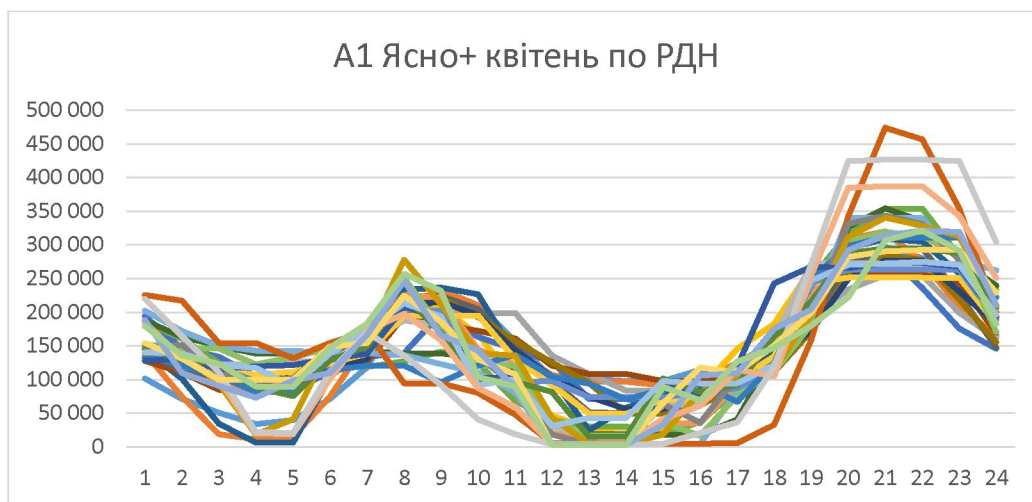
Фактичні погодинні графіки споживання клієнтами групи А1 за квітень 2025 року за версією 2 (детальні данні, викладені в Додатку 2 до листа – Excel-файлі, який направляється разом з цим листом на електронну адресу Регулятора)



При цьому, відносне стандартне відхилення погодинних обсягів впродовж квітня складає – 3,1 %.

Стала практика організації процесів купівлі-продажу електричної енергії для портфелю споживачів диктує необхідність формування щодобових прогнозних погодинних обсягів споживання портфелю клієнтів за два дні до доби постачання. Враховуючи запропоновані зміни постачальники будуть вимушені коригувати алгоритм прогнозування корисного відпуску, враховуючи лише наявні історичні погодинні ціни РДН за відсутності на час прогнозування фактичної ціни на прогнозовану добу.

Таким чином, графіки визначені на підставі профілів фактичної ціни РДН за квітень 2025 року виглядають наступним чином (детальні данні, викладені в Додатку 2 до листа – Excel-файлі, який направляється разом з цим листом на електронну адресу Регулятора):



При цьому, відносне стандартне відхилення погодинних обсягів впродовж квітня складе – 33,8 %.

Виходячи з наведеного та приймаючи до уваги відсутність даних про вплив групи A1 загалом в структурі обсягів певних ОСР, розмір та вартість небалансів постачальників оціночно збільшиться в 2-3 рази.

2) Вплив на стабільність постачання електричної енергії споживачам бюджетної сфери.

Станом на сьогодні постачання електричної енергії споживачам бюджетної сфери відбувається на підставі контрактів за підсумками торгів в системі Prozorro. Умови постачання визначаються замовником, а саме, бюджетною організацією. З урахуванням Методичних рекомендацій щодо особливостей здійснення публічних закупівель у сфері електроенергетики на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування, затверджених наказом Міністерства економіки України від 07.05.2024 № 11712 зазначені контракти передбачають постачання електричної енергії за ціною, що визначається як середньозважена ціна на РДН.

Разом з тим, з урахуванням змін від 10.12.2024, щодо впровадження групи А без АСКОЕ станом на сьогодні розподіл портфелю бюджетних споживачів виглядає наступним чином (на прикладі ТОВ «Ясно+»):

Група А з АСКОЕ – 24 %, **група А1 (розрахункова, без АСКОЕ) – 59 %**, група Б – 17 %.

Як наслідок впровадження запропонованих змін щодо алгоритму формування погодинних обсягів споживання по **групі А1, фактична ціна закупівлі електричної енергії** для цієї категорії **збільшиться більш як на 30-35 %** у порівнянні з існуючим алгоритмом. Відповідно **ціна закупівлі електроенергії по групі Б знизиться не більш як на 8-10 %** (в залежності від частки групи А1 та групи Б за різними ОСР).

Таким чином підвищення ціни закупівлі для постачання клієнтів з площадками групи А1 призведе до збитків від постачання бюджетним організаціям, які не будуть покриті додатковим прибутком від постачання наявним у портфелі постачальника споживачам з площадками групи Б.

Враховуючи нерівномірність розподілення споживачів з площадками групи А1 та групи Б в портфелі бюджетних споживачів по окремим постачальникам, зазначене вище призведе до викривлення та диспозиції дохідності за портфелем споживачів між постачальниками. Так, постачальники, у яких в портфелі бюджету значна доля споживачів з площадками групи Б матимуть потенційно штучно сформований прибуток. І навпаки, постачальники, які матимуть в портфелі бюджетних споживачів більшість, або навіть виключно споживачів з площадками групи А1 отримають штучно створені збитки.

Враховуючи процедурні обмеження по бюджетним контрактам щодо внесення змін у ціну постачання електричної енергії, постачальники будуть вимушені ініціювати розірвання контрактів.

Одночасно з цим, Споживачі, як наслідок, опиняться на постачанні ПОН, та будуть вимушені заново проводити процедури закупівлі електричної енергії, що в загальному підсумку призведе до збільшення витрат підприємств бюджетної сфери на електричну енергію та порушення стабільності постачання.

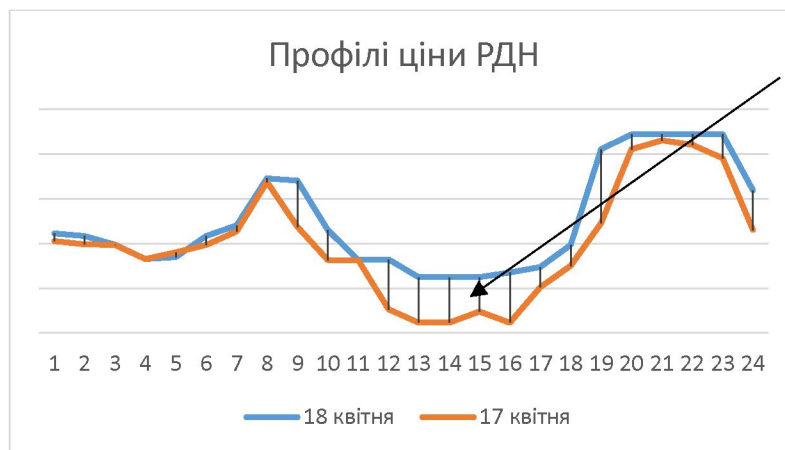
Звертаємо увагу, що наявні процедури закупівлі електричної енергії споживачами бюджетної сфери передбачають проведення торгів у році, що передує року постачання електроенергії. Саме тому, постачальники електричної енергії, приймаючи рішення про участь у торгах, оцінюють та формують цінову політику та доцільність укладання договорів на постачання електричної енергії виходячи з розуміння принципів формування ціни закупівлі електричної енергії та, відповідно, ціни реалізації електроенергії за такими контрактами.

Тому, на нашу думку, внесення запропонованих змін посеред року, який є періодом постачання електроенергії для таких споживачів бюджетної сфери фактично нівелює економічні стимули та доцільність таких контрактів для постачальника та створює негативні наслідки для клієнтів зазначені вище.

3) Часткове викривлення цін РДН

За нашими оцінками у випадку реалізації запропонованих змін в перспективі матимемо часткове викривлення цін РДН за рахунок впливу позиції постачальників електричної енергії, а саме: розуміючи профіль ціни РДН (наявні дані на час прогнозування обсягів за портфелем клієнтів групи А1), постачальники здійснюватимуть купівлю майже нульових обсягів у денні години та максимальні обсяги купівлі у пікові години, що не відповідає фізичному графіку споживання таких споживачів. Відповідно, після отримання даних щодо фактичної ціни РДН на прогнозовану добу, постачальники будуть вимушені коригувати погодинні обсяги купівлі електричної енергії та з метою уникнення витрат на небаланси забезпечувати необхідні обсяги за допомогою ВДР.

Приклад переміщення позиції постачальника з РДН на ВДР за добу:



додаткова закупівля
обсягів на ВДР

Виходячи з наведеного, проект регуляторного акту має ряд зауважень та недоліків та не має ознак всебічного аналізу впливу на всіх учасників ринку, зокрема споживачів. **Пропонуємо відтермінувати розгляд змін саме в частині порядку формування погодинних обсягів споживання за площадками вимірювання, віднесених до групи А1.**

Разом з тим, розуміючи необхідність підвищення якості комерційного обліку електроенергії, забезпечення виконання вимог Кодексу комерційного обліку, в частині забезпечення площадок споживачів групи А АСКОВЕ, пропонуємо створити робочу групу за участю представників Регулятора, оператора системи передачі, операторів систем розподілу та постачальників з метою визначення оптимальних механізмів стимулювання споживачів для встановлення АСКОВЕ.

На нашу думку, одночасно зі створенням робочої групи та розробкою механізмів стимулювання мають бути забезпечені наступні кроки задля успішної імплементації заходів стимулювання споживачів:

- 1) Проінформувати споживачів про їх зобов'язання щодо облаштування АСКОВЕ та наслідки невиконання.
- 2) Провести роботу з ОСР для визначення кількості споживачів, яким необхідно виконати зазначені вимоги, наявних ресурсів (технічних, персоналу) ОСР щодо встановлення

обладнання, у тому числі в тарифних джерелах, для оцінки реалістичних термінів виконання робіт за заявками споживачів.

- 3) Розробити та оприлюднити з боку ОСР прозорий покроковий «порядок» дій споживача для облаштування АСКОВ.
- 4) Встановити та запровадити форми моніторингу реалізації плану щодо облаштування АСКОВ.
- 5) Затвердити (до 1 жовтня 2025 року) та застосувати (з 1 січня 2026 року) визначений робочою групою механізм стимулювання споживачів до встановлення АСКОВ з 1 січня 2026 року.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» на 6 арк. в 1 прим.
2. Фактичні та розрахункові погодинні дані комерційного обліку ТОВ «ЯСНО+» за клієнтами з площадками групи А1 за квітень 2025р (файл Excel).

Директор ТОВ «ЯСНО+»


 Директор МЕЛЬНИКОВ

Директор ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ
ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»


 Михайло КУКСЕНКО

Директор ТОВ «ДОНЕЦЬКІ
ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»


 Ольга ЧЕРНОМАШИНЦЕВА

Директор ТОВ «КИЇВСЬКІ
ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»


 Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії
на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1. Загальні положення			
1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином: за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР. за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) Формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином: за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР. за версією 2 - для кожної години місяця М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного місячного графіка	При формуванні погодинних даних за версією 2 більш точним буде саме підхід визначення фактичних погодинних даних із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії за місяць М до електричних мереж. Такий підхід відображає реальну динаміку зміни добових обсягів надходження протягом місяця, зокрема, зменшення обсягів у вихідні та святкові дні та коливання за рахунок зміни температурного режиму.

	<p>добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}^a}{\sum PDAM_{z,t}^a}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$	<p>надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за місяць М до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}^a}{\sum PDAM_{z,t}^a}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$	<p>Виключити у зв'язку з тим, що запропоновані зміни потенційно створюють негативні наслідки для учасників ринку, як для споживачів, так й для постачальників (детально фактори оцінки впливу викладено у супровідному листі).</p>
--	--	--	--

	<p>де $PDAM_{z,t}^{\square}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}^{\square}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{спож}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож} \times \frac{PDAM_{z,t}^{\square}}{\Sigma PDAM_{z,t}^{\square}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $PDAM_{z,t}^{\square}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}^{\square}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт·год</p>	<p>де $PDAM_{z,t}^{\square}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}^{\square}$ – сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,D}^{спож}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт·год.</p> <p>за версією 2 – для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{спож} \times \frac{PDAM_{z,t}^{\square}}{\Sigma PDAM_{z,t}^{\square}}, \text{ кВт·год}$ <p>де $PDAM_{z,t}^{\square}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\Sigma PDAM_{z,t}^{\square}$ – сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт·год</p>	
Новий пункт	1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками	1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з	Постачальники при щодобовому прогнозуванні закупівлі електроенергії використовують оперативні дані комерційного обліку корисного

	з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.	наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних за кожен годину не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.	відпуску за найближчі останні розрахункові періоди (дні) на якість яких, у свою чергу, впливає точність саме оперативних даних комерційного обліку електроенергії, а не даних наростаючим підсумком. Якість оперативних даних в кінцевому випадку прямо впливає на небаланси та витрати постачальників, зокрема й ПУП, на балансуєчому ринку. Розрахунковим періодом на ринку електроенергії є година. Відповідно всі операції щодо купівлі-продажу, а також небаланси електроенергії розраховуються за годину. Наявність інтервального обліку має на меті забезпечення якості комерційного обліку та достовірності даних.
--	--	---	---

2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць

2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.		Виключити	Задля приведення у відповідність до діючих НПА. В зв'язку з реформою енергетичного сектору та припиненням діяльності ДП «Енергоринок» форма, визначена відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ втратила актуальність. Окрім цього, постанова НКРЕКП від 10.03.2021 № 390, яка дублювала умови надання схожої інформації щодо обсягів купівлі електричної енергії з боку постачальника до ОСР втратила чинність 27.03.2025 (постанова НКРЕКП від 25.03.2025 № 446). Створена та адмініструється НЕК «Укренерго» центральна інформаційно-комунікаційна платформа «Датахаб», що забезпечує ведення централізованого реєстру точок комерційного обліку, закріплених за певним Постачальником, автоматизований обмін даними між учасниками ринку та управління основними даними споживача. Використання
---	--	-----------	--

			<p>даних, що містить платформа «Датахаб» операторами системи дозволить уникнути надання додаткової інформації з боку Постачальника, виключить додаткові звіряння даних.</p> <p>Також відміна зазначеної норми дозволить зменшити навантаження на учасників ринку. Зокрема, вимога створює додаткове навантаження на електропостачальників, при цьому не маючи впливу на ефективність прогнозування чи зменшення небалансів електричної енергії. В умовах високої динаміки змін обсягів споживання електричної енергії, розрахункові місячні обсяги суттєво можуть відрізнятись від фактичних звітних.</p> <p>Також треба звернути увагу на відсутність у чинному законодавстві правових наслідків за ненадання або надання недостовірної інформації в межах пункту 2.1, що свідчить про номінальний характер зобов'язання. За таких умов його збереження не є обґрунтованим з точки зору правової визначеності та ефективності регулювання.</p>
<p>2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.</p>		Виключити.	<p>В зв'язку з реформою енергетичного сектору та припиненням діяльності ДП «Енергоринок» інформаційний обмін між електропостачальником та ДПЕ втратив актуальність.</p>

6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці			
6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».	<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	<p>6.8. До 16.00 7 числа M+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".</p> <p>Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за єдиною формою, наведеною у додатку до цього Порядку.</p>	Уточнення для впровадження єдиного формату надання даних. Також необхідно законодавчо затвердити саму форму. Нашу пропозицію викладено у Додатку до цих Зауважень та пропозицій.
		<p>Доповнити додатком до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період «Інформація щодо фактичних (звітних) обсягів споживання електричної енергії споживачами»</p>	Необхідно законодавчо затвердити саму форму додатку до цього Порядку, на який посилається пункт 6.8. Нашу пропозицію викладено у Додатку до цих Зауважень та пропозицій.

Додаток до Зауважень та пропозицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Інформація
оператора системи розподілу _____ (код ЄДРПОУ _____, ЕІС-код _____)
щодо фактичних (звітних) обсягів споживання електричної енергії споживачами постачальника
_____ (код ЄДРПОУ _____, ЕІС-код _____)
за _____ 202__ року

Звітний період	Дата початку відрізка часу	Дата кінця відрізка часу	Назва споживача	ЄДРПОУ/ІПН споживача	ЕІС-код ПКО (площадки ком.обліку)	ЕІС-код ТКО (точки ком.обліку)	Клас напруги (1/2)	Група (А/А1/Б)	Спосіб оплати за розподіл електроенергії ("П" -через постачальника; "О" - через ОСР)	Споживання всього, кВтг	в т.ч. по зонам доби (за наявності лічильника, диференційованого за часом доби)				
											3 зони (пік), кВтг	3 зони (ніч),кВтг	3 зони (напівпік),кВтг	2 зони (ніч),кВтг	2 зони (день),кВтг
Тра.25	01.05.2025	31.05.2025	ТОВ ""XXXX"	xxxxxxx	62zxxxxx...	62zxxxxx...	2	Б	П	500	-	-	-	-	-
Тра.25	01.03.2025	31.03.2025	ТОВ ""XXXX"	xxxxxxx	62zxxxxx...	62zxxxxx...	2	Б	П	1000	-	-	-	-	-
Тра.25	01.05.2025	31.05.2025	Петронко П.П.	xxxxxxx	62zxxxxx...	62zxxxxx...	2	Б	О	500	-	-	-	-	-
ВСЬОГО										2000					

* інформація щодо показань приладу обліку заповнюється для побутових споживачів/населення

Розрахунковий коефіцієнт К=К(ТС)ЖК(ПН)	в т.ч. додаткові нарахування		інформація щодо показів приладу обліку*															Примітки
	складова по втратам електроенергії в обладнанні споживача, кВтг	в т.ч. складова по іншим донарахуванням з боку ОСР, кВтг	Розрядність лічильника	Попередні показання	3 зони (пік)	3 зони (ніч)	3 зони (напівпік)	2 зони (ніч)	2 зони (день)	Джерело показань (попередні: "С"-споживач; "П"-постачальник; "О" - ОСР/ППКО;"СР" - по-середньому)	Поточні показання	3 зони (пік)	3 зони (ніч)	3 зони (напівпік)	2 зони (ніч)	2 зони (день)	Джерело показань (поточні: "С"-споживач; "П" - постачальник; "О" - ОСР/ППКО;"СР" - по-середньому)	
-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	6	1200	-	-	-	-	-	С	1700	-	-	-	-	-	СР	



**ДТЕК Одеські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Миколи Боровського, 28-б
м. Одеса, 65031, Україна
тел.: (048) 705 22 59/56
e-mail: kanc-ooo@dtek.com

06.06.2025 №. 101/04/03-4112/1
На № _____ від _____

АТ «ПУМБ», м.Київ, МФО: 334851
код ЄДРПОУ 00131713
IBAN UA 643348510000000002600584590

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 29 травня про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» надаємо свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатками надіслано на e-mail: pechenovska@nerc.gov.ua.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» - 4 арк.

Генеральний директор

Дмитро Григор'єв



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (048) 705 90 90
+ 38 (068) 750 90 90
+ 38 (095) 750 90 90
+ 38 (073) 750 90 90

для юридичних клієнтів:

+ 38 (066) 750 90 90

**Пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку
електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта	Пропозиції	Обґрунтування
<p>1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>1.12. До 30 вересня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:</p> <p>за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 жовтня 2025 року формування погодинних даних для площадок</p>	<p>Пропонуємо надати термін для приведення інформаційних систем у відповідність до вимог Порядку</p>

Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:

за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:

$$E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;

$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;

$E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.

за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:

$$E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт} \cdot \text{год}$$

де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;

<p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	<p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>	
<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p>	<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 10\%$ між оперативними даними нарастаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p>	<p>В зв'язку з наявністю субспоживачів, а також у період дії воєнного стану та постійних обстрілів енергетичної інфраструктури пропонуємо збільшити поріг до 10%</p>
<p>6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:</p> <p>сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p> <p>електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;</p>	<p>6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи та здійснювали постачання ее споживачам, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:</p> <p>сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p> <p>електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;</p>	<p>Пропонуємо надавати інформацію тим постачальникам, які фактично проводять діяльність на території ліцензованої діяльності таких операторів системи</p>

сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.	сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.	
--	--	--

Генеральний директор

Григор'єв Д.І.

№ 01/603 від 06.06.2025

На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу та надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 29 травня 2025 року.

Просимо врахувати подані ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» пропозиції під час підготовки остаточної редакції зазначеного проєкту.

Разом з тим, з огляду на необхідність покращення якості комерційного обліку електроенергії та дотримання вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині оснащення точок обліку споживачів групи А системами АСКОЕ, маємо нагоду звернутися з ініціативою щодо створення робочої групи під головуванням НЕК «Укренерго» за участі операторів систем розподілу, електропостачальників та НКРЕКП. Основним завданням цієї групи має бути напрацювання дієвих механізмів заохочення споживачів до встановлення АСКОЕ.

Додаток: на 6 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова

Пропозиції ТОВ «Д.Трейдінг» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

<i>Зміст положення (норми) чинного акта законодавства</i>	<i>Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта</i>	<i>Пропозиції та зауваження</i>	<i>Обґрунтування</i>
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118			
1. Загальні положення			
1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з	1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином: за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	Залишити пункт 1.12 в діючій редакції.	Пропонуємо пункт 1.12. Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період не доповнювати нормами щодо правил розрахунків щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО з використанням запропонованих формул, враховуючи те, що це призведе до значного збільшення витрат постачальників за небаланси, оскільки волатильність сегменту РДН, як правило, досить висока, що буде призводити до хибного прогнозування погодинних добових даних для площадок вимірювання групи «а» без АСКОЕ у запропонований НКРЕКП спосіб, що в свою чергу, призведе до зростання небалансів. При цьому, запропонований Регулятором підхід спотворить профіль споживачів групи «б», відповідно отримаємо зростання небалансів і по групі «б».

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції та зауваження	Обґрунтування
розподілу електричної енергії відповідного ОСР.	<p>за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:</p> <p>за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу</p>		<p>Постачальники вимушені будуть змінювати алгоритми прогнозування без точного знання майбутнього профілю цін РДН.</p> <p>до можливого викривлення профілю цін РДН, оскільки постачальники, маючи дані про профіль цін РДН (наприкладі попередньої доби) купуватимуть енергію в години, які будуть не відповідати реальному профілю споживання по групі «а» без АСКОЕ.</p> <p>Також, з метою коригування прогнозного обсягу споживання до профілю цін РДН за рахунок купівлі/продажу відповідних обсягів на ВДР може також призвести викривлення профілю цін на ВДР. При цьому, можливість відкоригувати прогнозний графік споживання за рахунок відкupu необхідних обсягів на ВДР з метою уникнення витрат на небаланси постачальник може бути позбавлений через дефіцит на ВДР.</p> <p>3. також за результатами перерахунку фактичних погодинних даних за другою версією за результатами місяця будуть відхилення від прогнозованого добового графіку, який був сформований з урахуванням добових погодинних профілів цін РДН, призведе до зростання витрат за небаланси.</p> <p>Отже, запропоновані Регулятором зміни не призведуть до встановлення чіткої та прозорості процедури формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», як це</p>

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції та зауваження	Обґрунтування
	<p>споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,D}^a = E_{a,D}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби D, зони z та години t, грн/МВт·год; $\sum PDAM_{z,t}$ – сума погодинних значень цін РДН за добу D у зоні z, грн/МВт·год; $E_{a,D}^{\text{спож.}}$ – середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.</p> <p>за версією 2 - для кожної доби D за місяць M, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць M та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:</p> $E_{i,M}^a = E_{a,M}^{\text{спож.}} \times \frac{PDAM_{z,t}}{\sum PDAM_{z,t}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$		<p>прогнозується у аналізі регуляторного впливу до проекту.</p> <p>Більш того, запропоновані зміни створять передумови для формування додаткових небалансів для більшості постачальників електричної енергії.</p> <p>Оскільки вказане може спричинити додаткові затрати для учасників ринку, що не є виправданим у період дії в Україні воєнного стану, спонукання до улаштування автоматизованої системи можливе шляхом запровадження механізму економічного стимулювання таких споживачів до переходу на погодинний облік та розрахунки шляхом запровадження штрафних санкцій за зволікання у модернізації існуючих вузлів обліку в частині організації дистанційного зчитування лічильників та впровадженні споживачами та іншими учасниками ринку АСКОЕ.</p>

Зміст положення (норми) чинного акта законодавства	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Пропозиції та зауваження	Обґрунтування
	<p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;</p> <p>$E_{a,M}^{спож.}$ – фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год</p>		
Доповнити новим пунктом 1.13 такого змісту:	<p>«1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.»</p>	<p>Не доповнювати Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період новим пунктом.</p>	<p>Пропонуємо не доповнювати Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період новим пунктом 1.13, оскільки не зрозуміло причини таких відхилень та запропаджувати будь-які штрафні санкції без детального вивчення ситуації недоцільно.</p>
<p>6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці</p>			
6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають	6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам	6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають	З метою більш ретельного прогнозування постачальниками електричної енергії обсягів закупівлі

<i>Зміст положення (норми) чинного акта законодавства</i>	<i>Зміст відповідного положення (норми) проекту акта</i>	<i>Пропозиції та зауваження</i>	<i>Обґрунтування</i>
електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».	на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б". Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.	електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а", в тому числі по групі «а» без АСКОЕ, та групи "б". Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.	електричної енергії на наступний розрахунковий місяць\добу пропонуємо операторам системи надавати фактичні (звітні) місячні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальниками з розбивкою по площадках вимірювання групи "а", в тому числі по групі «а» без АСКОЕ, та групи "б".
Доповнити новим пунктом 6.13 такого змісту:	6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі	6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності	З метою більш ретельного прогнозування постачальниками електричної енергії обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць\добу пропонуємо операторам системи надавати фактичні (звітні) погодинні обсяги з розбивкою

<i>Зміст положення (норми) чинного акта законодавства</i>	<i>Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта</i>	<i>Пропозиції та зауваження</i>	<i>Обґрунтування</i>
	<p>фактичні (звітні) погодинні обсяги: сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи; електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком.</p>	<p>таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги: сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи; електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а», в тому числі групі «а» без АСКОВЕ, споживачів, визначених згідно з цим Порядком; сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів; погодинні обсяги електричної енергії відібраної та/або відпущеної з/до мережі активними споживачами.</p>	<p>по площадках вимірювання групи "а", в тому числі по групі «а» без АСКОВЕ.</p> <p>Пропонуємо також доповнити пункт 6.13. нормою про необхідність повідомлення електропостачальників щодо обсягів електричної енергії відібраної та/або відпущеної з/до мережі активними споживачами з метою обліку та інформування споживачів, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, в тому числі, за механізмом самовиробництва.</p>