

ПОГОДЖЕНО: _____

Департамент
ліцензійного контролю
«___» _____ 2018 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП про
«Застереження щодо недопущення надалі ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
порушень ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,
ліцензійних умов з постачання електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»**

Сектором НКРЕКП у Кіровоградській області на підставі постанови НКРЕКП від 19 липня 2018 року № 739 «Про проведення позапланової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», було проведено позапланову перевірку дотримання Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – *Ліцензійні умови з передачі електричної енергії*), Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1 (далі – *Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом*), Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – *Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії*), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – *Ліцензійні умови з постачання електричної енергії*), ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (25015, Кіровоградська обл., м. Кропивницький, Студентський бульвар, буд. 15, код ЄДРПОУ 23226362), за результатами якої складено [Акт від 21 серпня 2018 року № 287](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Перевірка ліцензованої діяльності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» проводилась за період діяльності з 01 січня 2017 року по 31 грудня 2017 року.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) листом від 05 вересня 2018 року № 7154/01 (вх. НКРЕКП від 07 вересня 2018 року № 13383/1-18) надало до НКРЕКП пояснення до виявлених Актом від 21 серпня 2018 року № 287 порушень.

Ураховуючи, що письмові пояснення та обґрунтування Ліцензіата щодо виявлених порушень за результатами проведеної позапланової перевірки надійшли до НКРЕКП з порушенням терміну, встановленого статтею 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а саме пізніше п'яти робочих днів з дня отримання Акта про результати перевірки, Департамент ліцензійного контролю залишає за собою право не враховувати їх при підготовці відповідного проекту рішення НКРЕКП.

Так, зазначеним Актом позапланової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2196 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Кіровоградобленерго» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії

Тарифи на розподіл та постачання електричної енергії для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік затверджені постановою НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2196 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Кіровоградобленерго» (зі змінами).

Загальний фактичний обсяг товарної продукції склав **548 864** тис. грн, що на **333** тис. грн, або **1 %**, менше планового показника 549 197 тис. грн.

Фактичний обсяг корисного відпуску склав:

з **розподілу** електричної енергії **1 841,269** млн кВт.год, що на **37,148** млн кВт.год, або **2 %**, більше планового показника 1 804,121 млн кВт.год.

з **постачання** електричної енергії **1 569,703** млн кВт.год, що на **37,421** млн.кВт.год, або **2 %**, менше планового рівня 1 607,124 млн.кВт.год.

Фактичні операційні витрати на розподіл і постачання електричної енергії склали **575 872** тис. грн, що на **35 117** тис. грн, або **7 %**, більше планового показника 540 755 тис. грн.

Аналіз відповідності статей фактичних витрат затвердженій структурі тарифу на розподіл (передачу) та постачання електроенергії:

	Загальні витрати, тис. грн				Витрати на розподіл, тис. грн				Витрати на постачання, тис. грн			
	закладено в тарифі	факт	відхилення (+ -)		закладено в тарифі	Факт	відхилення (+ -)		закладено в тарифі	факт	відхилення (+ -)	
			тис.грн	%			тис.грн	%			тис.грн	%
1. Операційні витрати	540 755	575 872	35 117	7	491 039	529 676	38 637	108	49 716	46 196	- 3 520	- 7
<i>Матеріальні витрати</i>	<i>109 623</i>	<i>122 160</i>	<i>12 537</i>	<i>11</i>	<i>103 540</i>	<i>116 339</i>	<i>12 799</i>	<i>12</i>	<i>6 083</i>	<i>5 821</i>	<i>- 262</i>	<i>- 4</i>
- виробничі послуги	1 691	1 699	8	1	1 455	1 573	118	8	236	126	- 110	- 47
- сировина і матеріали	6 038	8 023	1 985	33	5 536	7 681	2 145	39	502	342	- 160	- 32
- паливо	25 610	27 057	1 447	6	22 298	24 280	1 982	9	3 312	2 777	- 535	- 16
- витрати на ремонт	64 360	68 300	3 940	6	63 193	67 477	4 284	9	1 167	823	- 344	- 29
- витрати на ел. ен. для госп потреб	11 924	17 081	5 157	43	11 058	15 328	4 270	39	866	1 753	887	102
<i>Витрати на оплату праці</i>	<i>267 479</i>	<i>275 134</i>	<i>7 655</i>	<i>3</i>	<i>237 330</i>	<i>244 797</i>	<i>7 467</i>	<i>3</i>	<i>30 149</i>	<i>30 337</i>	<i>188</i>	<i>1</i>
<i>Відрахування на соціальні заходи</i>	<i>58 845</i>	<i>59 145</i>	<i>300</i>	<i>1</i>	<i>52 213</i>	<i>52 739</i>	<i>526</i>	<i>1</i>	<i>6 632</i>	<i>6 406</i>	<i>- 226</i>	<i>- 3</i>
<i>Амортизація (за податковим обліком)</i>	<i>65 789</i>	<i>80 225</i>	<i>14 436</i>	<i>22</i>	<i>62 987</i>	<i>80 225</i>	<i>17 238</i>	<i>27</i>	<i>2 802</i>		<i>- 2 802</i>	
<i>Інші операційні витрати</i>	<i>39 019</i>	<i>39 208</i>	<i>189</i>	<i>1</i>	<i>34 969</i>	<i>35 576</i>	<i>607</i>	<i>2</i>	<i>4 050</i>	<i>3 632</i>	<i>- 418</i>	<i>- 10</i>
- плата за землю	6 722	8 759	2 037	30	6 344	8 080	1 736	27	378	679	301	80
- витрати на зв'язок	919	1 132	213	23	765	1 059	294	38	154	73	- 81	- 53
- витрати на службові відрядження	1 472	1 619	147	10	1 254	1 509	255	20	218	110	- 108	- 49
- інвентаризація землі		1 444	1 444			1 444	1 444					
- інші цілі	29 906	26 254	- 3 652	- 12	26 606	23 484	- 3 122	- 12	3 300	2 770	- 530	- 16
2. Витрати з прибутку на :	8 442	-27008	- 35 450		7 845	- 28 578	- 36 423		597	1 570	973	163
- розвиток виробництва/виробничі інвестиції	1 953		- 1 953		1 953		- 1 953					
- інші цілі	6 489		- 6 489		4 743		- 4 743		597	1 570	973	163
3. Всього від реалізації електроенергії	549 197	548864	- 333		498 884	501 098	2 214		50 313	47 766	- 2 547	- 5
4. Корисний відпуск (млн.кВт.год.)					1 804, 121	1 841,269	37,148	2	1 607,124	1 569,703	-37,421	- 2

По статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали 122 160 тис. грн, що на 12 537 тис. грн, або 11 %, більше затверджених тарифами (109 623 тис. грн).

По статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали 275 134 тис. грн, при затверджених 267 479 тис. грн, перевитрати склали 7 655 тис. грн, або 3 %.

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали 59 145 тис. грн при затверджених 58 845 тис. грн, перевитрати склали 300 тис. грн, або 1 %.

По статті «Амортизація» (за податковим обліком) нарахування становлять 80 225 тис. грн, що більше на 14 436 тис. грн, або 22 %, від затверджених в тарифах 65 789 тис. грн.

По статті «Інші операційні витрати» фактичні витрати склали 39 208 тис. грн, що на 189 тис. грн, або 1 %, більше затверджених тарифами 39 019 тис. грн.

Таким чином, аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2017 рік вказує на те, що фактичні витрати ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не відповідають затвердженій структурі тарифів на передачу та постачання електричної енергії, що свідчить про *порушення підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії* щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2196 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Кіровоградобленерго» (зі змінами), структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.

Щодо виконання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» програми ремонтів на 2017 рік

Найменування	2017 рік		
	План	Факт	% виконання
Капітальний та поточний ремонт ПЛ та ПС 35-150 кВ, в т.ч.:	19 831,17	17 649,29	89,00
Капітальний ремонт ПЛ-150кВ	1 056,66	891,988	84,42
Капітальний ремонт ПЛ-35кВ	3 709,95	3 543,310	95,51
Аварійно-відновлювальні роботи на ПЛ-150	126,22	237,439	188,12
Аварійно-відновлювальні роботи на ПЛ-35	79,86	46,725	58,51
Капітальний ремонт ПС-150кВ	1 116,86	838,848	75,11
Капітальний ремонт ПС-35кВ	3 869,89	2 347,711	60,67
Поточний ремонт ПС-150кВ	568,89	631,799	111,06
Поточний ремонт ПС-35кВ	157,78	289,240	183,32
Капітальний ремонт трансформаторів 6-35кВ дільницею СП	310,27	355,824	114,68
Капітальний ремонт силових трансформаторів на ПС 35-150кВ	2 824,26	2 920,676	103,41
Капітальний ремонт роз'єднувачів 35-150кВ на ПС-150кВ	5 609,90	5 153,767	91,87
Капітальний ремонт двигунів обдуву на ПС-150кВ	50,00	0	
Поточний ремонт елегазових вимикачів 150кВ на ПС-150кВ	250,00	251,818	100,73
Поповнення аварійного запасу	100,62	140,140	139,28
Капітальний та поточний ремонт ПЛ та ПС-0,4-10кВ, в т.ч.:	22 996,93	23 403,09	101,77
Капітальний ремонт ПЛ-6-10кВ	4 246,48	4 244,44	99,95
Капітальний ремонт КЛ-6-10кВ	390,88	391,88	100,25
Підтримуючий ремонт КЛ-6-10кВ	1 162,18	1 304,27	112,23
Капітальний ремонт ПЛ-0,4кВ	6 257,67	5 924,14	94,67
Капітальний ремонт КЛ-0,4кВ	41,14	40,68	98,87
Підтримуючий ремонт КЛ-0,4кВ	377,50	196,97	52,18
Капітальний ремонт РП, ТП-6-10/0,4кВ	4 370,36	4 151,00	94,98
Капітальний ремонт РКТП-10/0,4кВ	350,71	327,43	93,36
Капітальний ремонт трансформаторів 6-10кВ дільницями	1 000,00	1 179,22	117,92
Ремонт ПЛ-0,4кВ	2 000,00	2 148,15	107,41
Ремонт ЦРП	2 800,00	3 494,93	124,82
Ремонт будівель та споруд, в т.ч.:	8 677,69	6 448,56	74,31
Ремонт будівельної частини ПС-35кВ	652,155	655,96	100,58
Капітальний ремонт огорожі ПС 150кВ (монтаж інженерної системи "Егоза")	192,130	187,37	97,52

Відновлення асфальтного покриття після КР КЛ 0,4-10кВ	120,811	96,850	80,17
Капітальний ремонт ЗТП	1 370,630	1 205,48	87,95
Капітальний ремонт ЗТП	5,110	2,400	46,97
Капітальний ремонт адміністративних будівель (будівельна частина)	2 315,810	1 759,96	76,00
Капітальний ремонт адміністративних будівель (будівельна частина)	196,720	382,33	194,35
Капітальний ремонт виробничих будівель і споруд (склади, гаражі, майстерні, благоустрій, тощо)	2 282,180	1 406,63	61,64
Капітальний ремонт виробничих будівель і споруд (склади, гаражі, майстерні, благоустрій, тощо)	1 040,190	538,71	51,79
Капітальний ремонт будівель і споруд ПС 150/35/6-10 кВ	330,304	206,54	62,53
Капітальний ремонт будівель і споруд ПС 150/35/6-10 кВ	171,650	6,33	3,69
Ремонт автотранспорту та спец механізмів, в т.ч.:	8 419,00	8 342,13	99,09
Капітальний ремонт	752,00	526,89	70,06
Поточний ремонт	1 920,00	1 316,86	68,59
Поточний ремонт	5 747,00	6 498,38	113,07
Ремонт засобів зв'язку, в т.ч.:	1 600,68	1 511,14	94,41
Ремонт засобів зв'язку	1 247,92	1 162,92	93,19
Ремонт магістральних кабельних ліній зв'язку	102,76	39,38	38,32
Ремонт засобів зв'язку	250,00	308,85	123,54
Ремонт засобів комп'ютерної техніки, в т.ч.:	1 100,00	828,25	75,30
Поточний ремонт	120,00	55,45	46,21
Поточний ремонт	120,00	92,30	76,92
Сервісне обслуговування	524,00	390,16	74,46
Сервісне обслуговування	336,00	290,35	86,41
Ремонт пристроїв РЗА, МС, в т.ч.:	1 003,05	982,24	97,92
Ремонт пристроїв РЗА	603,05	563,84	93,50
Ремонт метрологічних пристроїв	400,00	418,40	104,60
Поточний ремонт засобів обліку, в т.ч.:	731,48	824,30	112,69
Поточний ремонт засобів обліку	140,84	129,04	91,62
Поточний ремонт засобів обліку	590,64	695,26	117,71
РАЗОМ	64 360,00	59 989,00	93,21
Аварійно-відновні та інші непередбачені роботи		5 273,88	
ВСЬОГО, у т.ч.:	64 360,00	65 262,88	101,4
- підрядним способом	23 100,86	23 268,99	100,73
- господарським способом	41 259,14	41 993,89	101,78

Капіталізація витрат протягом 2017 року не проводилася.

Економія коштів, отримана в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році, у розмірі 5 968 тис. грн (без ПДВ):

Стаття витрат	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-» тис. грн (без ПДВ)
Плата за землю	-2 037
Екологія	28
Послуги банків	5086
Послуги сторожової, позавідомчої і пожежної охорони	10
Техогляд,техобслуговування	505
Послуги аудиту	155
Податок на нерухомість	569
Відрахування профспілки	802
Оплата перших 5-ти днів непрацездатності	499
Витрати на використання електричних мереж інших ліцензіатів	-158
Первинна та одноразова параметризація приладів обліку	527
Всього витрат	5 986

Однак, Департамент ліцензійного контролю додатково вважає обґрунтованим перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності Товариства з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії у 2017 році за статтями витрат:

Стаття витрат	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-» тис. грн (без ПДВ)
Інвентаризація землі	-1 444
Витрати на охорону праці	-880
Всього витрат	- 2 324

Отже, загальна сума економії коштів, отримана в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії у 2017 році, склала 3 662 тис. грн (без ПДВ), проти зафіксованої Актом перевірки 5 986 тис. грн (без ПДВ).

2	підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом	щодо обов'язку Ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, а саме пунктом 7.5 ПКЕЕ, в частині зобов'язання постачальника електричної енергії попередити споживача не пізніше ніж за три робочих дні про припинення повністю або частково постачання йому електричної енергії
---	--	---

На запит комісії з перевірки ПРАТ «КІРОВОГРДОБЛЕНЕРГО» надано реєстр припинення або обмеження електропостачання споживачів відповідно до положень розділу 7 Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ від 31 липня 1996 року № 28, (далі –ПКЕЕ).

Під час здійснення вибіркової перевірки дотримання вимог даного розділу ПКЕЕ з'ясовано наступне.

Відповідно до підпункту 3 пункту 7.5 ПКЕЕ Бобринецьким РЕМ 27.01.2017 (п'ятниця) вручено попередження про припинення постачання електроенергії споживачу КП БМР «Комунальник» у зв'язку з невиконанням умов договору про постачання електричної енергії № 51 від 24.02.2011 в частині здійснення оплати у розмірі 110 967,50 грн за січень місяць 2017 року (термін оплати до 20 числа) та можливістю припинення електропостачання з 10-ї години 31.01.2017 (вівторок). Відповідно до заявки № 165 споживач був відключений від електропостачання 31.01.2017 (через один робочий день), що є порушенням вимог пункту 7.5, а саме: постачальник електричної енергії зобов'язаний, попередивши споживача не пізніше ніж за три робочих дні, припинити повністю або частково постачання йому електричної енергії.

Оплата за підключена здійснена споживачем 03.02.2017. Відповідно до заявки № 174 споживача підключено 03.02.2017;

Виходячи з вищевикладеного, Ліцензіатом порушено **підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електроенергії за регульованим тарифом щодо обов'язку Ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, а саме пунктом 7.5 ПКЕЕ, в частині зобов'язання постачальника електричної енергії попередити споживача не пізніше ніж за три робочих дні про припинення повністю або частково постачання йому електричної енергії.**

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 12.12.2016 № 2196 (із змінами) у сумі 169 388 тис. грн (без ПДВ).

Аналіз

наповнення джерел фінансування Інвестиційної програми 2017 року

Джерела фінансування	План на 2017 рік (схвалено НКРЕ), тис. грн	% від плану витрат	Фактично отримано за 2017 рік на виконання ІІІ, тис. грн	Фактично профінансовано ІІІ за 2017 рік, тис. грн	Отримано, але не використано на ІІІ 2017 р. коштів гр.4 – гр.5, тис. грн	% виконання ІІІ за 2017 рік	Недофінансовано ІІІ за 2017 рік, тис. грн гр.2 – гр.5
Всього по тарифній складовій (без ПДВ):	65 789	38,85	65 789	65 789		100,0	
Амортизація	65 789	38,85	65 789	65 789		100,0	
Інші джерела:	91 053	53,75	91 053	89 908	1 145	98,74	1 145
Реактивна енергія	18 204	10,75	18 204	17 059	1 145	93,71	1 145
Небаланс ТВЕ	72 849	43,00	72 849	72 849		100,0	
Плата за резерв абинованої потужності	2 274	1,34	2 274	2 274		100,0	
Невикористані кошти 2016 року	10 272	6,06	10 272	10 272		100,0	

Виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2017 рік

№ п/п	Найменування цільових програм	Заплановано на інвестиційний рік, тис. грн	Профінансовано, тис. грн	Освоєно, тис. грн	Відсоток виконання	Залишилось не виконано, тис. грн
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	127 637,54	126 790,70	126 099,31	99,34	846,84
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	25 073,50	24 777,66	24 777,66	98,82	295,84
3	Впровадження та розвиток АСДТК	3 477,28	3 477,18	3 477,18	100,00	0,10
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 644,61	1 644,39	1 644,39	99,99	0,22
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	7 243,14	7 241,56	7 241,56	99,98	1,57
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	727,50	727,42	727,42	99,99	0,08
7	Інше	3 584,35	3 584,35	3 584,35	100,00	
8	РАЗОМ	169 387,91	168 243,26	167 551,87	99,32	1 144,65

За результатами аналізу наданого ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» звіту про виконання Інвестиційної програми 2017 року встановлено:

Залишилось не профінансовано заходів ІІІ на суму 1 144,65 тис. грн.

Профінансовано та не освоєно у повному обсязі кошти по заходу «Розробка ПКД на майбутні періоди» на суму 691,39 тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в рамках реалізації заходу «Розробка ПКД на майбутні періоди» передбачалось авансування розробки ПКД «Технічне переоснащення ПС 150/35/6кВ «Сільмаш» у зв'язку із підвищенням енергоефективності роботи розподільчих мереж 6кВ шляхом їх реконфігурації з автоматизацією та переходом на ступінь напруги 20кВ, с. Нове, м. Кропивницький, Кіровоградська обл.» у сумі 691,39 тис. грн (загальна вартість даного заходу складає 1 101,00 тис. грн. (без ПДВ)). Таким чином, **даний захід є перехідним** на 2018 рік.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2017 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2017 року **склала 1 290,39 тис. грн (без ПДВ)** зокрема в розрізі розділів ІІІ:

Розділ ІІІ 2017 року	Економія заходів ІІІ 2017 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 %	Залишок економії (-перенесення)
1	1 070,26	77,68	0,00	992,58
2	295,84	0,00	0,00	295,84
3	0,10	0,00	0,00	0,10
4	2,35	2,13	0,00	0,22
5	1,57	0,00	0,00	1,57
6	0,08	0,00	0,00	0,08
7	0,00	0,00	0,00	0,00
Загальний підсумок	1 370,21	79,82	0,00	1 290,39

Перевищення вартості **понад 5 %** не зафіксовано.

По 4-х заходах виявлено перевищення фізичних обсягів над плановими на суму **522,21** тис. грн. По всім заходам проектними організаціями внесені відповідні зміни в ПКД згідно з вимогами чинних нормативно-технічних документів.

Розрахунки за електричну енергію, закуплену ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на ОРЕ

Звітний період	Борг на початок звітного періоду, тис. грн	Обсяг закупівлі електроенергії, т. квт.год.	Вартість закупленої електроенергії, тис. грн	Оплата закупленої електроенергії, тис. грн	% оплати	Борг на кінець звітного періоду, тис. грн
2017 рік	1 387,6	1 842,6	1 819 743,9	1 848 679,2	101,6	- 30 322,9

Сума переплати за куповану електроенергію в ДП «Енергоринок» станом на **01.01.2018** складала **30 322 993,82** грн.

Визначення необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2017 рік згідно з Методичними рекомендаціями щодо сум необґрунтованого недовиконання інвестиційних програм, програм ремонтів енергопостачальних компаній та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності, затверджених постановою НКРЕКП від 21.03.2017 року № 306 (із змінами)

Для розрахунку використовуються наступні показники:

1) Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками 2016 року та виплачена в 2017 році – 0 тис. грн.

2) Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком 68 300 тис. грн. (без ПДВ).

3) Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми – 1 144,65 тис. грн.

4) Сума об'єктивного (до 5%) -79,82 тис. грн та необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2017 році – 0.

5) Стан розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок» на 01.01.2018 переплата 30 323 тис. грн.

6) Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету за електроенергію, спожиту у 2017 році, відсутня.

7) Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2017 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартне приєднання від замовників – 0.

8) Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19.03.2013 (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013 №115), становить 2 586 тис. грн.

9) Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – 6 080 тис. грн.

10) Сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території окремо не ведеться. Порядок нарахування та сплати податку на прибуток Підприємства регулюється Податковим кодексом України, який не передбачає окремого розрахунку податку на прибутку по видам діяльності юридичної особи. Протягом 2017 року сплачено до Державного бюджету податку на прибуток у сумі 2 880 тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до даних звіту за формою № 6 – НКРЕ за 2017 рік сума сплаченого податку на прибуток з розподілу та постачання електроенергії Товариства склала:

$(663\,923 \text{ (р. 200 ст. 6)} / 717\,542 \text{ (р. 200 ст. 11)}) * 2\,880 = \underline{2\,665}$ тис. грн.

проти зафіксованої в Акті перевірки від 21.08.2018 № 287

суми сплаченого податку на прибуток у 2017 році з розподілу та постачання електроенергії склала - 2 635 тис. грн.

Розрахунок: $575\,872 / 629\,491 \times 2\,880 = 2\,635$ тис. грн, де:

575 872 тис. грн – операційні витрати діяльності з розподілу електричної енергії (рядок 200, стовпець 6 звіту № 6-НКРЕКП-енергопостачання);

629 491 тис.грн – операційні витрати за всіма видами діяльності (рядок 200, стовпець 11 звіту № 6-НКРЕКП-енергопостачання);

2 880 тис.грн. – загальна сума сплаченого податку на прибуток в 2017 році.

11) Сума переплати за куповану електроенергію в ДП «Енергоринок» станом на 01.01.2018 складала 30 322 993,82 грн.

Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у звітному році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2017 році

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії становить:

$1\,144,65 - 1\,290,39 = (-)146,39$ тис. грн

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки допущено технічну помилку при розрахунку та сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії становить **(-) 145,74 тис. грн.**

Зважаючи на від'ємне значення сума коштів недофінансування інвестиційної програми 2017 року дорівнює 0.

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електроенергії споживачам **(-) 300,0 тис. грн:**

	Період дії тарифів	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення, тис. грн
		Усього від реалізації електричної енергії тис. грн	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск мВтг	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
1 клас	01.01.2017-01.01.2018	97 647	97 647	382 935	19 399	-78 248
2 клас	01.01.2017-01.01.2018	401 237	401 237	1 458 334	481 731	80 494
1+2 клас			498 884	1 841 269	501 131	2 247
1+2 групи	01.01.2017-01.01.2018	50 313	50 313	1 569 703	47 766	-2 547
Разом			549 197	3 410 972	548 897	-300

3. Дохід від реактивної електроенергії:

$$D_r = D_{r(\text{факт})} - D_{r \text{ III}} = 18\,854 - 18\,204 = \mathbf{650 \text{ тис. грн, де}}$$

$D_{r(\text{факт})}$ – сума фактично від реактивної за даними форми № 6-НКРЕКП, тис. грн;

$D_{r \text{ III}}$ – сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних втрат електроенергії (далі ТВЕ) за підсумками 2017 року обраховується таким чином:

$$D_{\text{ТВЕ}} = D_{\text{ТВЕ}(\text{факт})} \times 0,5 - D_{\text{ТВЕ III}} = 100\,677 \times 0,5 - 72\,849 = \mathbf{(-)22\,510 \text{ тис. грн}}$$

5. Дохід, отриманий в 2017 році як плата за резерв абинованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19.03.2013 (до дати набуття чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013 №115) зменшений на суму коштів, яка була визначена джерелом фінансування інвестиційної програми:

$$D_{\text{ПР}} = 2\,586 - 2\,274 = \mathbf{312 \text{ тис. грн,}}$$

де, $D_{\text{ПР факт}}$ - дохід, отриманий в 2016 році як плата за резерв абинованої приєднаної потужності в електричних мережах, тис. грн;

$D_{\text{ПР III}}$ - дохід, отриманий в 2016 році як плата за резерв абинованої приєднаної потужності в електричних мережах, як джерело фінансування інвестиційної програми, тис. грн.

6. Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку **0 тис. грн** Збільшення фінансування згідно форми 6-НКРЕКП становить **3 940 тис. грн.**

7. Кошти отримані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», як штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору, після надання компанією обґрунтованих пояснень щодо напрямків використання цих коштів **6 080 тис. грн.**

8. Визначення необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми 2017 року:

1) загальна сума недофінансування

$$0 + (-)300 + 650 + (-)22\,510 + 312 + 0 + 6\,080 = \mathbf{(-) 15\,769 \text{ тис. грн;}}$$

2) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума об'єктивних чинників недофінансування **2 665 тис. грн, де**

2 665 тис. грн прийнята до розрахунку сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році;

проти зафіксованої в Акті перевірки від 21.08.2018 № 287:

загальної суми об'єктивних чинників недофінансування 2 635 тис. грн., де

2 635 тис. грн прийнята до розрахунку сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році;

3) Департамент ліцензійного контролю зазначає сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності становить за 2017 рік:

$(-15\ 769 - 2\ 665 = (-)18\ 434$ тис. грн

проти зафіксованої в Акті перевірки від 21.08.2018 № 287:

$(-15\ 769 - 2\ 635 = (-)18\ 404$ тис. грн

З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою:

1. **Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»** щодо недопущення надалі порушень ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік шляхом їх зміни в бік **збільшення** на загальну суму **14 772 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму економії коштів, отриманої в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році, у розмірі **3 662 тис. грн** (без ПДВ),

негативну суму необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у розмірі **18 434 тис. грн** (без ПДВ),

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», в межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

відповідно до встановленого Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627 (зі змінами), врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу та постачання електричної енергії **на 2019 рік** статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2017 року» без додаткових джерел фінансування на суму економії коштів, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік у розмірі **1 290,39 тис. грн** (без ПДВ);

у термін до 31 грудня 2018 року завершити освоєння коштів по заходу розділу I пункту 1.16 «Розробка ПКД на майбутні періоди» Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2017 рік, який був профінансований, але не освоєний **на суму 691,39 тис. грн** (без ПДВ), про що протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі платіжних доручень та актів виконаних робіт) НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області.

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2019 рік статті, зазначеної в абзаці другому цього пункту, та/або невиконання (в частині освоєння коштів) заходу Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2017 рік, зазначеного у абзаці третьому цього пункту, або ненадання відповідного письмового повідомлення у визначені терміни, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

Директор Департаменту

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Застереження щодо недопущення надалі ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушень ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, ліцензійних умов з постачання електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 02 листопада 2018 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджених постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджених постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом), Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії) від 21 серпня 2018 року № 287, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 19 липня 2018 року № 739 «Про проведення позапланової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на перевірку від 26 липня 2018 року № 149, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) порушило Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійні

умови з розподілу електричної енергії та Ліцензійні умови з постачання електричної енергії, а саме:

підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом щодо обов'язку Ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, а саме пунктом 7.5 Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ від 31 липня 1996 року № 28, в частині зобов'язання постачальника електричної енергії попередити споживача не пізніше ніж за три робочих дні про припинення повністю або частково постачання йому електричної енергії;

підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2196 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Кіровоградобленерго» (зі змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі порушень ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 14 772 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму економії коштів, отриманої в результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році, у розмірі 3 662 тис. грн (без ПДВ),

негативну суму необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у розмірі 18 434 тис. грн (без ПДВ).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», в межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

відповідно до встановленого Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627 (зі змінами), врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу та постачання електричної енергії на 2019 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2017 року» без додаткових джерел фінансування на суму економії коштів, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік у розмірі 1 290,39 тис. грн (без ПДВ);

у термін до 31 грудня 2018 року завершити освоєння коштів по заходу розділу I пункту 1.16 «Розробка ПКД на майбутні періоди» Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2017 рік, який був профінансований, але не освоєний на суму 691,39 тис. грн (без ПДВ), про що протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі платіжних доручень та актів виконаних робіт) НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області.

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2019 рік статті, зазначеної в абзаці другому цього пункту, та/або невиконання (в частині освоєння коштів) заходу Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2017 рік, зазначеного у абзаці третьому цього пункту, або ненадання відповідного письмового повідомлення у визначені терміни, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

Копію постанови надіслано (отримав)