

Департамент
ліцензійного контролю
« ____ » _____ 2018 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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

Сектором НКРЕКП у Чернівецькій області, на підставі постанови НКРЕКП від 19 липня 2018 року № 735 «Про проведення позапланової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та у зв'язку з листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 06 липня 2018 року № 39/2126 (вхідний НКРЕКП від 09 липня 2018 року № 9866/1-18) щодо здійснення заходу державного контролю за його бажанням, було проведено **позапланову перевірку** дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (58000, місто Чернівці, вулиця Прутська, будинок 23 А, код ЄДРПОУ 00130760) 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*) **за період діяльності з 01 січня 2017 року по 31 грудня 2017 року**, за результатами якої складено акти щодо дотримання суб'єктом господарювання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії [від 03 вересня 2018 року № 299](#), а також Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії [від 03 вересня 2018 року № 300](#), які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство, Ліцензіат, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО») листом від 03 вересня 2018 року № 5/3051 (вх. НКРЕКП від 07 вересня 2018 року № 13410/1-18) надало до НКРЕКП свої пояснення та обґрунтування до виявлених та зафіксованих актами позапланової перевірки [від 03 вересня 2018 року № 299](#) та [від 03 вересня 2018 року № 300](#) порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеним Актом позапланової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p align="center">підпункти 5 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням а саме вимоги абзацу третього підпункту 1 пункту 3 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1429 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЕК «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП»</p>

За результатами розгляду Акта планової перевірки ПРАТ «ЕК «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 13 червня 2017 року № 88, проведеної сектором НКРЕКП у Чернівецькій області, НКРЕКП було прийнято [постанову від 27 грудня 2017 року № 1429](#) «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЕК «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП» (далі – Постанова № 1429).

Відповідно до **абзацу третього підпункту 1 пункту 3** постановляючої частини Постанови № 1429 Товариство **було зобов'язано, зокрема, у строк до 01 лютого 2018 року забезпечити функціонування геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики у повному обсязі** відповідно до вимог розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (зі змінами), про що після закінчення зазначеного терміну протягом 10 робочих днів письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області.

На виконання зазначених вимог, Товариство листом від 31 січня 2018 року № 20/500 (вх. НКРЕКП від 07 лютого 2018 року № 2129/1-18) **повідомило** НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області щодо стану впровадження геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики підприємства та звернулось до НКРЕКП з проханням щодо продовження терміну виконання до 01 листопада 2018 року.

Так, відповідно до Доповідної записки Департаменту ліцензійного контролю Голові НКРЕКП від 21 травня 2018 року, **виконання Ліцензіатом рішення НКРЕКП, а саме вимог абзацу третього підпункту 1 пункту 3 постановляючої частини Постанови № 1429 планувалося перевірити підчас проведення позапланової перевірки.**

Динаміка виконання вимог Постанови № 1429

Занесення інформації до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики	Станом на 31.01.2018	Станом на 01.08.2018
високовольтні трансформаторні підстанції 110 кВ	100 %	100 %
високовольтні трансформаторні підстанції 35 кВ	100 %	100 %
мережі ПЛ-110 кВ	100 %	100 %
мережі ПЛ-35 кВ	100 %	100 %
мережі ПЛ-6 кВ	100 %	100 %
мережі ПЛ-10 кВ	42 %	100 %
трансформаторні підстанції 10/0,4 кВ	59 %	100 %
трансформаторні підстанції 6/0,4 кВ	90 %	100 %

Враховуючи вищенаведене, **станом на 01.02.2018 вимоги абзацу третього підпункту 1 пункту 3 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1429 не виконано**, що свідчить про **порушення підпунктів 5 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням.**

Додатково комісією з перевірки встановлено:

Станом **на 01.08.2018** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **завершило** розробку, впровадження та занесення інформації до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики (ГІС) у відповідності до Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115 (із змінами).

Таким чином, на момент здійснення перевірки, порушення усунуто.

2	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 від 12 грудня 2016 року № 2201 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (зі змінами), структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.
---	--	---

Структура тарифу АТ «Чернівціобленерго» затверджена постановою НКРЕКП від 12.12.2016 № 2201 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго».

Згідно з даними форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» **фактичні операційні витрати** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2017 рік **на розподіл (передачу) і постачання електричної енергії** склали **309 055,0 тис. грн.**

Отриманий дохід (виручка) від передачі та постачання електричної енергії **разом з купованою електричною енергією** у 2017 році в ДП «Енергоринок», ПАТ «Нижньодністровська ГЕС» та приватних домогосподарств склав **1 772 140,0 тис. грн.**, дохід від іншої діяльності – **0,0 тис. грн.**

Отже, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» отримало за 2017 рік **дохід** в сумі **1 772 140,0 тис. грн.**

За 2017 рік, **по видах діяльності** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» отримало **збиток** у сумі **11 492,0 тис. грн.**, у тому числі:

- з розподілу електричної енергії **збиток** на суму **8 473 тис. грн.**,
- з постачання електричної енергії **збиток** на суму **3 019 тис. грн.**

Фактична **рентабельність** діяльності з **розподілу та постачання електричної енергії** за 2017 рік при плані 1,00 %, **фактично** склала **(-4,00 %)**, зокрема:

- з постачання електричної енергії **(-6,00 %)**, при плані 2,00 %,
- з розподілу електричної енергії **(-3,00 %)**, при плані 1,00 %.

Згідно форми звітності № 4-НКРЕКП та форми № 1Б-ТВЕ (баланс електроенергії) за 2017 рік **фактичні обсяги передачі електроенергії** склали **1 545,5 млн кВт·год.**, **обсяг постачання електроенергії** споживачам разом з ПНТ становить **1 274,9 млн кВт·год.**, **власним споживачам** **1 269,5 млн кВт·год.** У розрахунках НКРЕКП на перегляд тарифів на розподіл (передачу) і постачання електроенергії протягом 2017 року компанії **встановлено прогнозний обсяг** передачі **1 527,0 млн кВт·год.** і постачання **1 224,2 млн кВт·год.**

Аналіз відповідності фактичних витрат затвердженій НКРЕКП структурі тарифів на розподіл (передачу) та постачання електричної енергії за 2017 рік

Перелік витрат	Загальні витрати, тис. грн.			Витрати на розподіл, тис. грн.			Витрати на постачання, тис. грн.		
	Згідно тарифу	Факт	Відх. абс./%	Згідно тарифу	факт	Відх. абс./%	Згідно тарифу	факт	Відх. абс./%
1. Операційні витрати	282 921	309 055	26 134/ 9	238 311	259 203	20 892/ 9	44 610	49 852	5 242/ 12
<i>Матеріальні витрати</i>	<i>49 758</i>	<i>53 062</i>	<i>-3 304/7</i>	<i>41 391</i>	<i>43 643</i>	<i>2 252/5</i>	<i>8 367</i>	<i>9 419</i>	<i>1 052/12</i>
- виробничі послуги	869	1 014	145/17	738	862	124/17	131	152	21/16
- сировина і матеріали	2 812	4 220	1 408/50	2 566	3 295	729/28	246	925	679/276
- паливо	12 873	13 468	595/5	10 243	10 716	473/5	2 630	2 752	122/5
- ремонт	25 310	25 931	621/2	22 272	22 819	547/2	3 038	3 112	74/2
- на енергію для господ. потреб	7 894	8 429	535/7	5 572	5 951	379/7	2 322	2 478	156/7
<i>Витрати на оплату праці</i>	<i>147 515</i>	<i>148 246</i>	<i>731/0</i>	<i>125 987</i>	<i>126 584</i>	<i>597/0</i>	<i>21 528</i>	<i>21 662</i>	<i>134/1</i>
<i>Відрахування на соціальні заходи</i>	<i>32 453</i>	<i>31 757</i>	<i>-696/2</i>	<i>27 717</i>	<i>27 114</i>	<i>-603/2</i>	<i>4 736</i>	<i>4 643</i>	<i>-93/2</i>
<i>Амортизація</i>	<i>30 413</i>	<i>48 131</i>	<i>17 718/58</i>	<i>24 891</i>	<i>39 347</i>	<i>14 456/58</i>	<i>5 522</i>	<i>8 784</i>	<i>3 262/59</i>
<i>Інші операційні витрати</i>	<i>22 782</i>	<i>27 859</i>	<i>5 077/22</i>	<i>18 325</i>	<i>22 515</i>	<i>4 190/23</i>	<i>4 457</i>	<i>5 344</i>	<i>887/20</i>
- плата за землю	2 617	2 991	374/14	2 147	2 453	306/14	470	538	68/14
- витрати на зв'язок	910	1 723	813/89	746	1 413	667/89	164	310	146/89
- витрати на відрядження	470	858	388/82	384	701	317/82	86	157	71/82
- утримання легкового та технолог. транспорту	264	270	6/2	223	228	5/2	41	42	1/2
- інвентаризація землі	0	346	346/0	0	346	346/0	0	0	0/0
- інші	18 521	21 671	3 150/17	14 825	17 374	2 549/17	3 696	4 297	601/16
Обсяг продукції (робіт, послуг)	286 320	297 563	11 243/4	240 696	250 730	10 034/4	45 624	46 833	1 209/3
Прибуток за видами діяльності	3 399	- 11 492	-14 891/238	2 385	-8 473	-10 858/255	1 014	-3 019	4 033/198
Купована ел. енергія	x	1 371 353	x	x	x	x	x	x	x
Всього витрат з купованою ел. енергією	x	1 680 408	x	x	x	x	x	x	x
Чистий дохід	x	1 772 140	1 772 140/0	x	x	x	x	x	x
в т.ч. за реактивну енергію	15 731	22 326	6 595/42	x	x	x	x	x	x
Фінансові результати від операційної діяльності	x	174 503	174 503/0	x	x	x	x	x	x
Корисний відпуск (млн кВт·год)	x	x	x	1 224,2	1 274,9	x	1 219,7	1 269,5	x
Рентабельність за видами діяльності, %	1,0	- 4,0	x	1,0	-3,0	x	2,0	-6,0	x

В цілому в Компанії відбулося **збільшення фактичних загальних операційних витрат** від затверджених у тарифі на суму **26 134 тис. грн** або 9,0 %, із них **17 718 тис.грн** або 58,0 % складають перевитрати по статті *Амортизація*, по статті *Матеріальні витрати* **3 304 тис.грн** або 7,0 %, по статті *Витрати на оплату праці* **731 тис. грн** або 0 % та по статті *Інші операційні витрати* в сумі **5 077 тис. грн** або 22 %.

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2017 рік свідчить про те, що **фактичні витрати** АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не відповідають затвердженій структурі тарифів** на розподіл та постачання електроенергії, що свідчить про **порушення підпункту 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 від 12 грудня 2016 року № 2201 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії**

місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (зі змінами), структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.

Щодо виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» програми ремонтів на 2017 рік

В структурі тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік *заплановано* витрати на виконання ремонтних робіт на загальну суму **25 310 тис. грн** (без ПДВ). *Фактичне виконання* ремонтної програми склало **25 931 тис. грн** або **102,5 %**, у тому числі профінансовано виконання ремонтів:

господарським способом (сировина та матеріали) на **20 903 тис. грн**,
підрядним способом на **5 028 тис. грн**.

Щодо здійснення капіталізації витрат, Товариство повідомило, що *протягом 2017 року витрати на ремонти не капіталізувало* та відносило до складу витрат відповідного періоду понесення.

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 **3 598 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Розрахунок економії

тис. грн (без ПДВ)

Стаття витрат	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-»
Плата за землю	-374
Плата за спільне використання мереж основних споживачів	483
Послуги банків	3 352
Витрати на ЗМІ (оголошення, тарифи, тематичні статті)	55
Оплата перших 5 днів непрацездатності	220
Податок на майно	-108
Обслуговування касових апаратів	13
Податки (екологічний податок, плата за забруднення навколишнього середовища, Плата за використання водних ресурсів)	-43
Всього витрат	3 598

Однак, Департамент ліцензійного контролю, враховуючи наведені в актах перевірки пояснення та обґрунтування Ліцензіата та надані пояснення вищезазначеним листом Ліцензіата до НКРЕКП, 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:

тис. грн (без ПДВ)

Стаття витрат	Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-»
Енергія для господарських потреб	-535
Паливо	-595
Всього витрат	-1 130

*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 **2 468 тис. грн (без ПДВ)**, проти зафіксованої актами перевірки **3 598 тис. грн (без ПДВ)**.*

3	<p>пункти 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема пункту 4.4 розділу IV Порядку формування Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, у частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків</p>
---	--	---

Постановою НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2201 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 29.12.2016 № 2403) схвалено **Інвестиційну програму на 2017 рік** та джерела її фінансування на суму **70 361 тис. грн** (без урахування ПДВ).

Нарахування та використання коштів на виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2017 рік згідно джерел фінансування, затверджених додатком 2 до постанови НКРЕКП 12.12.2016 № 2201 (зі змінами):

Найменування джерела	Схвалено НКРЕКП		Фактичне наповнення		Різниця	
	тис.грн.	%	тис.грн.	%	тис.грн	%
Амортизація	30 413,0	43,22	30 413,0	43,22	0	-
Інші джерела, у т.ч.:	39 948,0	56,78	39950,13	54,15	2,13	
<i>реактивна енергія</i>	<i>15 731,0</i>	<i>22,36</i>	<i>15 731,0</i>	<i>22,36</i>	<i>0</i>	<i>-</i>
<i>небаланс ТВЕ</i>	<i>24 217,0</i>	<i>34,42</i>	<i>24 219,13</i>	<i>34,42</i>	<i>2,13</i>	<i>-</i>
Разом (без ПДВ)	70 361,0	100	70363,13	100	2,13	-

План Інвестиційної програми на 2017 рік передбачав фінансування *за рахунок тарифної складової* на суму **30 413,0 тис.грн** (без ПДВ) (**43,22 %** від загальної суми плану витрат), *за рахунок інших джерел* – **39 948,0 тис.грн** (без ПДВ) **56,78 %**.

Фактичне наповнення грошових коштів по джерелам фінансування **ПІ відповідає рівню надходження грошових коштів**, схваленому НКРЕКП. Отже, у Компанії **було стовідсоткове наповнення тарифних джерел фінансування ПІ**.

Стан виконання інвестиційної програми по кожній цільовій програмі

№ п/п	Найменування цільових програм	Заплановано на прогнозний період (на 2017 рік) тис.грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком) тис.грн (без ПДВ)		% фінансування	Залишилось не профінансовано тис.грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	52 455,19	52 457,39	52 457,39	100,0	-2,20
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	11 057,19	11 057,99	11 057,99	100,0	-0,80
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	1 628,84	1 628,84	1 628,84	100,0	0

4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 279,23	1 279,23	1 279,23	100,0	0
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	144,79	144,79	144,79	100,0	0
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	3 302,33	3 301,60	3 301,60	100,0	0,73
7	Інше	493,43	493,29	493,29	100,0	0,14
	Усього	70 361,00	70 363,13	70 363,13	100,0	-2,13

Всього було *заплановано коштів* для реалізації заходів Інвестиційної програми на 2017 рік – **70 361 тис.грн** (без ПДВ), *фактично профінансовано* на суму **70 363,13 тис. грн** (без ПДВ), у т.ч. *освоєно* згідно з актами виконаних робіт – **70 363,13 тис.грн**, тобто *рівень фінансування* становить - **100,0 %**.

За результатами аналізу наданого АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП звіту про виконання ІІ 2017 року **встановлено:**

Перефінансовано заходів ІІ на суму **2,13 тис.грн**.

Відсутні заходи ІІ 2017 року, по яким профінансовані та не освоєні кошти.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2017 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2017 року **склала 0,87 тис. грн** (без ПДВ) зокрема в розрізі розділів ІІ:

Розділ ІІ 2017 року	Економія заходів ІІ 2017 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 %	Залишок економії (-перенесення)
1	24,07	206,96	-	-
2	2,18	32,38	129,42	-
3	-	0	-	-
4	-	-	-	-
5	-	-	-	-
6	0,83	0,10	-	0,73
7	0,14	-	-	0,14
Загальний підсумок	27,23	239,45	129,42	0,87

Перевищення вартості понад 5 % зафіксовано по **2-х** заходах на суму **129,42 тис. грн**, а саме:

- «Закупівля додаткових однофазних лічильників» на суму **51,99 тис.грн**;
- «Закупівля додаткових трифазних лічильників» на суму **77,43 тис.грн**.

Вищезазначене свідчить про порушення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема пункту 4.4 розділу ІV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, у частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків.

4	<p>підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема <u>пунктом 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання»</u>, затвердженій постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345,</p> <p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема <u>пунктом 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання»</u>, затвердженій постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 щодо формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>
<p>Відповідно до звітних даних за формою № 65-енерго «Про розгляд звернень споживачів» протягом 2017 року до РЕМ та канцелярії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надійшло 202 звернення щодо неякісного електропостачання (низька напруга, часті перепади напруги в електромережі).</p> <p>На виконання пункту 13 постанови НКРЕКП від 18.10.2016 № 1841 «Порядок забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання» Ліцензіатом, листом від 27.02.2018 № 38/737, було надано Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання та сум виплачених компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання в 2017 році.</p> <p>Згідно зазначеного листа, <u>компенсація за недотримання гарантованих стандартів та якості надання послуг з електропостачання в 2017 році споживачам не надавалась.</u></p> <p>Комісією з перевірки було перевірено достовірність інформації зазначеної у формі звітності № 11-НКРЕКП в частині наявних випадків перерв в електропостачанні <u>понад 24 години</u> згідно Додатку № 1.</p> <p>За даними форми звітності № 11-НКРЕКП «Звіт щодо показників надійності електропостачання» (постанова НКРЕКП від 23.03.2017 № 345) у 2017 році всього не дотримано строків надання послуг, щодо яких встановлено гарантовані стандарти, 537 споживачам внаслідок 18 перерв з технологічних порушень в мережах Компанії.</p> <p>За результатами проведеного аналізу зазначених у Додатку № 1 перерв згідно оперативних журналів диспетчера та довідок Чернівецького обласного центру з гідрометеорології було виявлено невідповідну класифікацію 18 перерв з кількістю 537 споживачів, а саме: <u>не вірно віднесені перерви до технологічних порушень</u> в мережах Компанії.</p> <p>На момент перевірки встановлено, що відповідно до підтверджуючих документів, вказані перерви це є перерви з форс-мажорних обставин (8 шт.) та перерви з вини інших споживачів (7 шт.), дві із перерв, враховуючи невірно вказані дату та час перерви, є фактично менше доби, а одна із перерв не підтвердилась, тобто є відсутня.</p> <p>Враховуючи вищезазначене, Компанією по даних підрозділах вже внесені відповідні зміни у формі звітності № 11-НКРЕКП – поквартально.</p> <p>Тобто, недотримання строків надання послуг, щодо яких встановлені гарантовані стандарти якості споживачам внаслідок перерв з технологічних порушень в мережах Компанії - відсутні.</p>		

Таким чином АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у періоді, що перевірявся, **не забезпечено дотримання вимог підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими Нормативними документами та пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції, а саме класифікації перерв.**

На момент здійснення перевірки Товариством листом від 23.08.2018 № 28/2923 подано до НКРЕКП виправлені форми звіту № 11-НКРЕКП – поквартально.

Порушення усунуто при перевірці.

6	підпункту 20 пункту 2.3. Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	у частині забезпечення належного та своєчасного проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами.
---	---	--

Протягом 2017 року Компанія **закупила** в ДП «Енергоринок» **1 482 501 тис. кВт.год** на суму **1 571 534 тис. грн**, та **станом на 28.02.2018 розрахувалась** за куповану електроенергію **в повному обсязі**, відсоток сплати склав **100,0%**.

Динаміка розрахунків АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з ДП «Енергоринок» протягом 2017 року

Період	Вартість купованої електроенергії, тис.грн	Оплата купованої електроенергії, тис.грн	Відсоток оплати за розрахунковий період (%)
Борг на 01.01.2017	7 481		
Січень	162 472	161 898	99,65
Лютий	131 939	137 963	104,57
Березень	130 028	130 934	100,7
Квітень	118 005	116 624	98,83
Травень	107 486	96 796	90,05
Червень	103 910	112 836	108,59
Липень	106 215	104 535	98,42
Серпень	119 357	120 907	101,3
Вересень	118 925	117 890	99,13
Жовтень	137 260	138 914	101,21
Листопад	157 245	66 703	42,42
Грудень	178 692	241 129	134,94
2017 рік	1 571 534	1 547 129	98,45

Станом на 01.01.2017 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **мало заборгованість** перед ДП «Енергоринок» за куповану в грудні 2016 року електроенергію в сумі **7 481,5 тис. грн**. Відповідно до пункту 6.4. Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, **остаточний розрахунок** за куповану електроенергію грудня 2016 року **здійснюється до 14 січня 2017 року**.

Товариством в повній мірі **погашено заборгованість** грудня 2016 року в сумі 7 481,5 тис. грн (платіжне доручення від 05.01.2017 № 11771 на суму 7 500,0 тис.грн).

Станом на 01.01.2018 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **мало заборгованість** перед ДП «Енергоринок» у сумі **31 886 тис. грн** за куповану в листопаді 2017 року електроенергію.

Товариством в повній мірі **погашено заборгованість** 2017 року в сумі 31 886 тис. грн у лютому 2018 року.

Вищезазначене свідчить про порушення підпункту 20 пункту 2.3. Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині забезпечення належного та своєчасного проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами.

Разом з тим, комісією з перевірки встановлено, що зазначена **заборгованість в сумі 31 886 тис. грн була врегульована** Товариством **станом на лютий 2018 року**, при цьому щодо оплати підприємством за іншими договірними зобов'язаннями із ДП «Енергоринок», **порушень виявлено не було.**

Отже, на момент проведення перевірки зазначене порушення усунуто.

Визначення суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів енергопостачальної компанії та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності відповідно до методичних рекомендацій, затверджених постановою НКРЕКП від 21 березня 2017 року № 306 (зі змінами).

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році – відсутня;

2) фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – 25 931,0 тис. грн;

3) сума коштів недофінансування (перевіщення) інвестиційної програми – **2,13 тис. грн, проти зафіксованих актами перевірки 2,3 тис. грн** ($70\ 363,13 - 70\ 361,00 = 2,13$);

4) сума об'єктивного (до 5 %) перевищення вартості заходів інвестиційної програми у звітному році - 239,4 тис. грн;

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у звітному році - 129,4 тис. грн;

5) стан розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок» на початок року, наступного за звітним, станом на 01 січня – 98 % та на 01 березня року, наступного за звітним – 100 %;

6) сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році на початок року, наступного за звітним, станом на 01 березня – відсутня;

7) величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників 13 140,0 тис. грн;

8) дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року - 1 792,0 тис. грн.

У своїх поясненнях Ліцензіат пропонує застосувати суму доходу, отриманого як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року у розмірі 1 306 тис. грн (без ПДВ) пояснюючи тим, що кошти у сумі 1 792,0 тис. грн, які зазначено в звітній інформації щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2017 рік, додаток 2 до Порядку фінансування послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженого постановою НКРЕ від 21.11.2013 № 1467, це кошти, що надходили від замовників послуг з приєднань у період з 2013 по 2017 роки виключно по фактично проведеним протягом 2017 року приєднанням.

Однак, Департамент Ліцензійного контролю зауважує, що у підпункті 2.8 пункту 2 звітної інформації щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2017 рік (додаток 2 до Порядку № 1467), наданої Товариством до НКРЕКП листом від 24.01.2018 № 20/419, зазначено кошти, отримані електропередавальною організацією як плата за резерв потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року у розмірі 1 792,0 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 – 5 719,0 тис. грн;

10) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – 21 059,5 тис. грн ((р.200 с.6 / р.200 с.11)*21 666,0 тис. грн (сума фактично сплаченого податку на прибуток)).

3)	1=4+5+8+11+14+17+18	Загальна сума недофінансування ліцензіатами інвестиційної програми, програми ремонтів за звітний рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році, тис. грн	30 393,0
3.1)	2	Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік	-
	3	Сума економії, якщо така була зафіксована при перевірці	0,9
	4=2-3	Загальна сума недофінансування	-
3.2)	5	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом	11 246,0
3.3)	6	Сума фактичного доходу від реактивної енергії	22 326,0
	7	Сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік	15 731,0
	8=6-7	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від реактивної енергії	6 595,0
3.4)	9	Звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ	58 516,1
	10	Розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік	24 217,0
	11=9*0,5-10	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії ТВЕ за підсумками року	5 041,0
3.5)	12	Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року	1 792,0
	13	Сума доходу, отриманого, як плата за резерв абонованої приєднаної потужності, яка була визначена джерелом фінансування інвестиційної програми	-
	14=12-13	Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року, за виключенням коштів, які були визначені джерелом фінансування інвестиційної програми	1 792,0
3.6)	15	Запланована сума по статті «Витрати на ремонт»	25 310,0
	16	Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком	25 931,0
	17=15-16	Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку	-
3.7)	18	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	5 719,0
4)	19=20+21+22+23	Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, тис. грн	34 199,0
4.1)	20	Недоотримані ліцензіатами кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році, станом на 01 березня року, наступного за звітним	-
4.2)	21	Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території	21 059,5
4.3)	22	Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передус звітному року	-

4.4)	23	Сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників	13 140,0
5)	24=1-19	Підсумкова сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів на звітний рік та/або надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, тис. грн	-3 806,5

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

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) 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, у 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» при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **1 209,08 тис. грн** (без ПДВ), де:

сума перевищення вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік понад п'ять відсотків у розмірі **129,42 тис. грн** (без ПДВ),

сума економії коштів, отриманих у результаті недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, з урахуванням сум перевищення фактичних витрат від планових показників, отриманих за результатами діяльності з розподілу та постачання електричної енергії за регульованим тарифом у 2017 році, у розмірі **2 468 тис. грн** (без ПДВ),

негативна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у розмірі **3 806,5 тис. грн** (без ПДВ).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Застереження щодо недопущення надалі АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» порушень ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та 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, актів позапланової перевірки дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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 03 вересня 2018 року № 299 та № 300, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 19 липня 2018 року № 735 «Про проведення позапланової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на перевірку від 14 серпня 2018 року № 163, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) порушено:

пункти 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема пункту 4.4 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, у частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків;

підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та Нормативними документами та пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 23 березня 2017 року № 345, у частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

підпункти 5 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;

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 від 12 грудня 2016 року № 2201 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (зі змінами), структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункт 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата забезпечити належне та своєчасне проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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, у 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» при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 1 209,08 тис. грн (без ПДВ), де:

сума перевищення вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік понад п'ять відсотків у розмірі 129,42 тис. грн (без ПДВ);

сума економії коштів, отриманих у 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 2 468 тис. грн (без ПДВ);

негативна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у розмірі 3 806,5 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

О. Кривенко