

## ПОГОДЖЕНО:

Департамент  
ліцензійного контролю  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

### **Обґрунтування до проекту постанови НКРЕКП «Застереження щодо недопущення надалі ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії і невиконання рішення НКРЕКП»**

Сектором НКРЕКП у Закарпатській області, за участю представників інспекції Держенергонагляду в Закарпатській області, на підставі постанови НКРЕКП від 19 вересня 2017 року № 1145 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у IV кварталі 2017 року», було проведено планову перевірку дотримання Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі - *Ліцензійні умови з передачі електричної енергії*) і Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі - *Ліцензійних умов з постачання електричної енергії*) ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, село Оноківці, вул. Головна, буд. 57, код ЄДРПОУ 00131529) за результатами якої складено [Акт планової перевірки від 13 листопада 2017 року № 201](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (далі – ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, ліцензіат) листом від 14.11.2017 № 116-25/6470 (вх. НКРЕКП від 20.11.2017 № 19295/1-17) надало до НКРЕКП пояснення до виявлених [Актом планової перевірки від від 13 листопада 2017 року № 201](#) порушень, які розглянуто та розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступні порушення:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<b>не виконано рішення НКРЕКП, а саме постанову від 22.12.2015 № 3009</b> Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Закарпаттяобленерго» (зі змінами)	<b>в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) і постачання електричної енергії за регульованим тарифом</b>

Структура тарифів для ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на передачу та постачання електроенергії, яка діяла у 2016 році, затверджена **постановою НКРЕКП від 22.12.2015 № 3009** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії

місцевими (локальними) електромережами та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Закарпаттяобленерго» (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 28.04.2016 № 726 та від 16.06.2016 № 1150).

*Порівняльний аналіз відповідності фактичних витрат ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» до затверджених у структурі тарифів на передачу та постачання електричної енергії за регульованим тарифом*

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати				Витрати на передачу				Витрати на постачання			
	Середньо-зважений тариф (тис. грн)	Фактичні витрати (тис. грн)	Відхилення факту 2016 року до середньозваженої тарифної виручки		Середньо-зважений тариф (тис. грн)	Фактичні витрати (тис. грн)	Відхилення факту 2016 року до середньозваженої тарифної виручки		Середньо-зважений тариф (тис. грн)	Фактичні витрати (тис. грн)	Відхилення факту 2016 року до середньозваженої тарифної виручки	
			тис. грн	%			тис. грн	%			тис. грн	%
<b>1. Операційні витрати</b>	<b>492757</b>	<b>712899</b>	<b>220142</b>	<b>44,7</b>	<b>382429</b>	<b>598581</b>	<b>216152</b>	<b>56,5</b>	<b>110328</b>	<b>114318</b>	<b>3990</b>	<b>3,6</b>
<i>Матеріальні витрати</i>	<b>102609</b>	<b>120950</b>	<b>18341</b>	<b>17,9</b>	<b>95266</b>	<b>112194</b>	<b>16928</b>	<b>17,8</b>	<b>7343</b>	<b>8756</b>	<b>1413</b>	<b>19,2</b>
- виробничі послуги	2517	3536	1019	40,5	1757	2297	540	30,7	760	1239	479	63,0
- сировина і матеріали	9805	12187	2382	24,3	8111	10044	1933	23,8	1694	2143	449	26,5
- паливо	20245	21528	1283	6,3	15721	16556	835	5,3	4524	4972	448	9,9
- на ремонт (без зарплати)	60100	73305	13205	22,0	60100	73305	13205	22,0	0	0	0	0
- на енергію для господарських потреб	9942	10394	452	4,5	9577	9992	415	4,3	365	402	37	10,1
<i>Витрати на оплату праці</i>	<b>230395</b>	<b>239580</b>	<b>9185</b>	<b>4,0</b>	<b>158017</b>	<b>164301</b>	<b>6284</b>	<b>4,0</b>	<b>72378</b>	<b>75279</b>	<b>2901</b>	<b>4,0</b>
<i>Відрахування на соціальні заходи</i>	<b>61467</b>	<b>52227</b>	<b>-9240</b>	<b>-15,0</b>	<b>42157</b>	<b>35835</b>	<b>-6322</b>	<b>-15,0</b>	<b>19310</b>	<b>16392</b>	<b>-2918</b>	<b>-15,1</b>
<i>Амортизація*</i>	<b>61254</b>	<b>258366</b>	<b>197112</b>	<b>321,8</b>	<b>57545</b>	<b>254417</b>	<b>196872</b>	<b>342,1</b>	<b>3709</b>	<b>3949</b>	<b>240</b>	<b>6,5</b>
<i>Інші операційні витрати</i>	<b>37032</b>	<b>41776</b>	<b>4744</b>	<b>12,8</b>	<b>29444</b>	<b>31834</b>	<b>2390</b>	<b>8,1</b>	<b>7588</b>	<b>9942</b>	<b>2354</b>	<b>31,0</b>
у т. ч.: плата за землю	5180	5188	8	0,2	5159	5167	8	0,2	21	21	0	0,0
витрати на зв'язок	1307	1428	121	9,3	1172	1280	108	9,2	135	148	13	9,6
витрати на службові відрядження	2281	2425	144	6,3	1637	1735	98	6,0	644	690	46	7,1
збір за першу реєстрацію транспортного засобу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
утримання технолог. транспорту	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
інвентаризація землі	1113	1113	0	0,0	1113	1113	0	0,0	0	0	0	0
інші цілі ,в т.ч.	<b>27151</b>	<b>31622</b>	<b>4471</b>	<b>16,5</b>	<b>20363</b>	<b>22539</b>	<b>2176</b>	<b>10,7</b>	<b>6788</b>	<b>9083</b>	<b>2295</b>	<b>33,8</b>
1. Послуги сторожової охорони	1148	1366	218	19,0	700	669	-31	-4,4	448	697	249	55,6
2. Підготовка кадрів	279	280	1	0,4	199	200	1	0,5	80	80	0	0,0
3. Послуги банків	2105	2127	22	1,0	1405	1425	20	1,4	700	702	2	0,3
4. Підписка на пресу	123	139	16	13,0	100	118	18	18,0	23	21	-2	-8,7
5. Відшкодування ошадбанкам	11626	11824	198	1,7	10200	10307	107	1,0	1426	1517	91	6,4
6. Відшкодування ДУ за обслуговування внутрішньо-будинкових мереж	901	877	-24	-2,7	0	0	0	0	901	877	-24	-2,7
7. в т.ч. відшкодування ЖКГ	559	559	0	0	0	0	0	0	559	559	0	0
8. Затрати на страхування	650	1001	351	54,0	500	700	200	40,0	150	301	151	100,7
9. Послуги типографій	47	48	1	2,1	20	20	0	0,0	27	28	1	3,7
10. Аудиторські витрати	122	185	63	51,6	122	185	63	51,6	0	0	0	0
11. Арбітражні та судові справи	0	675	675	0	0	514	514	0	0	161	161	0
12. Об'яви в пресі	54	55	1	1,9	40	40	0	0,0	14	15	1	7,1
13. Затрати по охороні праці	1074	1096	22	2,0	974	985	11	1,1	100	111	11	11,0
14. Плата за забруднення навколишнього середовища	38	38	0	0,0	30	30	0	0,0	8	8	0	0
15. Представницькі витрати	0	120	120	0	0	70	70	0	0	50	50	0
16. Затрати ОБІР і УВД	101	103	2	2,0	95	97	2	2,1	6	6	0	0,0
17. Інформаційні та консультаційні послуги	276	276	0	0,0	180	181	1	0,6	96	95	-1	-1,0

18. Витрати на проведення зборів, послуги реєстратора	38	39	1	2,6	25	26	1	4,0	13	13	0	0,0
19. Витрати на супровід програмного забезпечення	1507	2110	603	40,0	900	1440	540	60,0	607	670	63	10,4
20. Матеріальна допомога на поховання та ритуальні послуги	200	200	0	0	170	173	3	1,8	30	27	-3	-10,0
21. Благоустрій	25	25	0	0	25	25	0	0	0	0	0	0
22. Плата за використання радіочастот	2	3	1	50,0	1	2	1	100,0	1	1	0	0
23. попенна плата	0	42	42	0	0	42	42	0	0	0	0	0
24. податок на нерухомість	78	174	96	123,1	70	163	93	132,9	8	11	3	37,5
25. Затрати на геологорозвідку	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0
26. Нарахування 5 днів по листках непрацездатності	2090	2092	2	0,1	1427	1429	2	0,1	663	663	0	0
27. Компенсація за регресивними вимогами	80	179	99	123,8	60	159	99	165,0	20	20	0	0
28. Відрахування профспілкам	644	638	-6	-0,9	420	420	0	0	224	218	-6	-2,7
29. Виплата за роз'їзний характер робіт	2820	2847	27	1,0	2300	2305	5	0,2	520	542	22	4,2
30. Витрати пов'язані з друком і розповсюдженням бланків для субсидій	460	443	-17	-3,7	0	0	0	0	460	443	-17	-3,7
31. Сумнівні безнадійні борги	0	458	458	0	0	0	0	0	0	458	458	0
32. Канцелярські витрати	0	825	825	0	0	412	412	0	0	413	413	0
33. Транспортні послуги	662	667	5	0,8	400	402	2	0,5	262	265	3	1,1
34. Безкоштовна параметризація багатофункціональних лічильників	0	669	669	0	0	0	0	0	0	669	669	0
4. Обсяг товарної продукції р.310	475635	491663	16028	3,4	369466	382555	13089	3,5	106169	109108	2939	2,8
5. Прибуток за видами діяльності р.320	-17122	-221236	-204114	1192,1	-12963	-216026	-203063	1566,5	-4159	-5210	-1051	25,3
6. Купована енергія р.325	1249543	1275461	25918	0,20								
7. Усього витрат, включаючи вартість купованої енергії р.330	1744641	1996159	150913	8,65								
9. Чистий дохід (виручка) від реалізації електроенергії р.335	1845246	1865974	20728	0,78								
10. Фінансовий результат р.345	100605	-61307										
11. Корисний відпуск (млн. кВтгод) р.500	-	-	-	-	1778,2	1784,092	5,89	0,33	1767,1	1777,74	10,64	0,59
12. Рентабельність (%) р.530	-7,16	-39,86	-	-31,91	-3,39	-36,09	-	-32,7	-3,77	-4,56	-	0,79
Амортизація (за податковим обліком)		101376				99506				1870,0		

Проведеним аналізом відповідності статей фактичних витрат затвердженій структурі тарифу на передачу та постачання електроенергії встановлено:

**по статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали 120 950,0 тис. грн, що на 18 341,0 тис. грн або 17,9 % більше затверджених тарифами 102 609,0 тис. грн;**

**по статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали 239 580,0 тис. грн, при затверджених 230 395,0 тис. грн, перефінансування складає -9 185,0 тис. грн або 4,0%;**

**по статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали 52 227,0 тис. грн при затверджених 61 467,0 тис. грн, економія склала -9 240,0 тис. грн або -15,0%;**

**по статті «Амортизація» (за бухгалтерським обліком) нарахування становлять 258 366,0 тис. грн, що більше на 197 112,0 тис. грн або 321,8% від затверджених в тарифах 61 254,0 тис. грн;**

по статті «Інші операційні витрати» перевитрати становлять **4 744,0 тис. грн** або 12,8% від затверджених тарифами (план – 37 032,0 тис. грн, факт – 41 776,0 тис. грн).

По статті витрат «На ремонт (без заробітної плати)» в тарифі – 60 100,0 тис. грн, **фактичні витрати – 73 305,0 тис. грн, збільшення на 13 205,0 тис. грн або 22,0 %, у т.ч.:**

з передачі електричної енергії фактичні витрати – 73 305,0 тис. грн (план – 60 100,0 тис. грн), збільшення на 13 205,0 тис. грн або 22,0%),

з постачання електроенергії фактичні витрати – 0,0 тис. грн (план – 0,0 тис. грн).

У 2016 році ліцензіатом **не проводилось модернізації (капіталізації)** необоротних активів.

**Рентабельність** діяльності з передачі електричної енергії за підсумками роботи 2016 року становила **(-36,09 %)** при передбаченій затвердженою структурою тарифу - **(-3,39 %)**.

**Рентабельність** діяльності з постачання електричної енергії за підсумками роботи 2016 року становила **(-4,56 %)** при передбаченій затвердженою структурою тарифу – **(-3,77 %)**.

**Фактичний корисний відпуск з передачі електричної енергії у 2016 році становив 1 784,092 млн.кВт\*год, перевищення до затвердженого річного обсягу з передачі електричної енергії становило 5,89 млн. кВт\*год або 0,33 %. Фактичний корисний відпуск по постачанню електричної енергії у 2016 році становив 1 777,74 млн.кВт\*год, що більше затвердженого річного обсягу з постачання електричної енергії на 10,64 млн. кВт\*год або 0,59 %.**

*Вищезазначене свідчить про невиконання ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 22 грудня 2015 року № 3009 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Закарпаттяобленерго» в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) і постачання електричної енергії за регульованим тарифом.*

### **Виконання програми ремонтів**

Структурою тарифів ПАТ «Закарпаттяобленерго» на 2016 рік **передбачені витрати по статті «на ремонт підрядним та господарським способами» (без зарплати з нарахуванням), на загальну суму 60 100 тис. грн (без ПДВ).**

**Фактична сума використання коштів за статтею «втрати на ремонт» склала 73 305 тис. грн, сума перевищення фінансування склала 13 205 тис. грн.**

*Зведена інформація про виконання ПАТ «Закарпаттяобленерго» Програми ремонтів у 2016 році*

№ п/п	Види ремонтів	Заплановано на рік в структурі тарифів	Фактично профінансовано за 2016 р. (в т.ч. аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи)	% виконання
		тис. грн. (без ПДВ)	тис. грн. (без ПДВ)	
	<b>ВСЬОГО (без ПДВ), в т.ч.:</b>	<b>60 100,0</b>	<b>73 305,3</b>	<b>122</b>
1	Капітальний та поточний ремонт ПС 35-110 кВ всього	5 203,02	6 243,35	120
1.1	Капітальний та поточний ремонт ПС-110 (150) кВ	3 735,7	4 769,075	128
1.2	Капітальний та поточний ремонт ПС-35 кВ	1 467,3	1 474,271	100
2	Капітальний ремонт ПЛ 35-110 (150) кВ всього	4 454,95	4 813,06	108
2.1	Капітальний ремонт ПЛ-110 (150)	2 476,5	2 586,729	104
2.2	Капітальний ремонт ПЛ-35 кВ	1 978,4	2 226,332	113
3	Капітальний ремонт ЛЕП 6-10 кВ всього	6 797,21	11 973,64	176
3.1	Капітальний ремонт ПЛ-6-10 кВ	3 918,73	9 052,580	231

3.2	Капітальний ремонт КЛ-10 кВ	2878,48	2 921,059	101
4	Капітальний ремонт ЛЕП 0,4 кВ всього	27 053,08	34 754,78	128
4.1	Капітальний ремонт ПЛ-0,4 кВ	26 942,99	34 634,678	129
4.2	Капітальний ремонт КЛ-0,4 кВ	110,10	120,099	109
5	Капітальний та поточний ремонт ТП 35-0,4 кВ (електрична частина)	6 115,04	4 573,15	75
6	Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд	7 036,88	7 691,29	109
7	Капітальний та поточний ремонт автотранспорту та спецмеханізмів	2448,00	2 159,09	88
8	Капітальний ремонт засобів зв'язку	656,16	641,55	98
9	Поточний засобів комп'ютерної техніки	335,62	455,39	136

Витрати на ремонтне обслуговування здійснювались у відповідності до затвердженого плану, крім того виконувались роботи, що пов'язанні з усуненням наслідків стихійних лих, технологічних порушень, виконання приписів органів Держенергонагляду та за зверненням споживачів.

#### *Виконання плану ремонтів у фізичних обсягах*

Назва показника	Од. вим.	План	Факт	%
<b>Електромережі 0,4-10 кВ</b>				
Ремонт ПЛ 0,4-10 кВ	км	412,4	441,2	107,0
Заміна опор на ПЛ 0,4-10 кВ	шт.	3 273	3 487	140,3
Заміна проводу на ПЛ 0,4-10 кВ	км	222,7	223,0	124,9
Заміна ізоляторів на ПЛ 0,4-10 кВ	шт.	3 528	5209	147,6
Ремонт ТП, РП 6-10 кВ	од.	451	506	112,2
Ремонт силових тр-рів 6-10 кВ	од.	103	103	100,0
Ремонт вимикачів 6-10 кВ	од.	272	325	119,5
Відновлення пошкодження КЛ 0,4-10 кВ	од.	119	291	244,5
Розчистка трас ПЛ 0,4 - 10 кВ	км	1 632,2	2 252,4	106,6
Впровадження ізольованих проводів на ПЛ 0,4-10 кВ	км	114,5	118,8	103,8
Впровадження відгалужень у будівлі з ізольованим проводом	шт.	3 700	6241	168,7
<b>Електромережі 35-110 кВ</b>				
Ремонт ПЛ 35-110 кВ	км	73,3	87,5	119,4
Заміна опор на ПЛ 35-110 кВ	шт.	6	9	150,0
Заміна проводу на ПЛ електропередачі 35-110 кВ	км	7,1	10,0	140,8
Заміна ізоляторів на ПЛ електропередачі 35-110 кВ	шт.	3 000	3845	128,2
Розчистка трас ПЛ 35-110 кВ	км	82,3	110,9	134,7
Ремонт силових трансформаторів 35-110 кВ	од.	3	3	100,0
Ремонт вимикачів 35-110 кВ	од.	72	75	104,2
Ремонт підстанцій 35-110 кВ	од.	2	2	100,0
Впровадження вакуумних вимикачів	шт.	-	7	100,0
Впровадження пристроїв РЗ, ПА	од.	9	9	100,0
Впровадження комплектів ТМ	од.	15	15	100,0

**Інспекція Держенергонагляду** в Закарпатській області в рамках планової перевірки надала довідку від 30.10.2016 №0 3/20-02-014, в якій зазначено, що **здійснено перевірку** виконання фізичних об'ємів по капітальним ремонтам ПЛ-10 кВ з виїздом на місце та перевіркою відповідності проведених ремонтів нормативним документам. **Зауваження відсутні або усунуті** під час перевірки.

2	<p><b>підпункт 3.5.1 пункту 3.5</b> <b>Ліцензійних умов з передачі</b> <b>електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативними документами, зокрема:</p> <p><b>Методикою розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженою постановою НКРЕ від 12.02.2013 № 115, а саме:</b></p> <p><b>пунктом 5.1</b> в частині створення електропередавальними організаціями геодезичних інформаційно-технічних систем об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності</p>
---	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Щодо створення геодезичної інформаційно-технологічної системи об'єктів електроенергетики**

Відповідно до вимог розділу VI (у редакції чинної до 22.11.2016, та у редакції чинної на момент проведення перевірки - розділу V) Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013 № 115 (далі - Методика № 115), для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) електропередавальної організація за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії, веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на веб-сайті електропередавальної організації в мережі Інтернет.

Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється на уніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудови Державної геодезичної системи України з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів. Уніфіковане програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на веб-сайті електропередавальної організації в мережі Інтернет.

Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, порядок нумерації опор, пропускна спроможність.

За рішенням електропередавальної організації технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.

**Відповідно до вимог розділу V «Кодифікація об'єктів електроенергетики» Методики № 115 ПрАТ «Закарпаттяобленерго» проведена кодифікація:**

ПС 35-110 кВ - 100 %,  
ТП 6-10/0,4 кВ - 100 %.

**Перелік даних об'єктів з унікальними цифровими кодами (географічними координатами) та визначеними відповідно до Методики № 115 показниками, в т.ч. завантаження підстанцій, оприлюднюється на офіційному веб-сайті Ліцензіата <http://www.energo.uz.ua/index.php?id=64>, який оновлюється двічі на рік станом на 1 лютого та 1 серпня.**

***Щодо створення геодезичної інформаційно-технічної системи (ГІС) об'єктів електроенергетики.***

Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) **ПрАТ «Закарпаттяобленерго» веде перелік об'єктів електроенергетики з використанням програмного комплексу АСТОР.**

Протягом 2014-2016 років було проведено наступні заходи:

- створено та наповнюється база даних по обладнанню ПЛ та обладнання СПП;
- створено та наповнюються Довідники загальних даних, Довідники обладнання ПЛ, Довідники обладнання СПП провідних виробників.

Товариством досягнуто домовленості з розробником ГІС стосовно технологічної модернізації вказаної системи для інтеграції з технологічною платформою, на базі якої буде побудовано новий корпоративний веб-сайт ПрАТ «Закарпаттяобленерго», що дасть можливість забезпечити відображення необхідних даних стосовно об'єктів електроенергетики, що підлягають оприлюдненню на корпоративному веб-сайті ПрАТ «Закарпаттяобленерго» в мережі Інтернет.

**Ведеться розробка нового корпоративного веб-сайту ПрАТ «Закарпаттяобленерго», що буде побудований на сучасній технологічній платформі.**

Існуючий веб-сайт ліцензіата створено із застосуванням застарілих технологій, що унеможливило реалізацію сучасних автоматизованих рішень.

**Новий корпоративний сайт планується запуснути в промислову експлуатацію на початку 2018 року.**

Таким чином, ПрАТ «Закарпаттяобленерго» **порушено вимоги підпункту 3.5.1 пункту 3.5 глави 3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, а саме згідно з вимогами пункту 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013 № 115 (із змінами), яким встановлено, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) електропередавальною організацією за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії, веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.**

Одночасно, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 5.2 розділу V Методики № 115 встановлено, що кожний об'єкт електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, електропередавальною організацією з відповідною прив'язкою до місцевості вносить у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності. **До геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики вноситься також технічна інформація** (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне).

3	<b>підпункт 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</b>	<b>щодо обов'язку ліцензіата</b> надавати до НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку
---	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Відповідно до постанови НКРЕ від 20 лютого 2002 року № 159 «Про надання фінансової звітності ліцензіатами НКРЕ» ПАТ «Закарпаттяобленерго» повинно було надавати до НКРЕКП копії форм фінансової звітності № 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати», № 3 «Звіт про рух грошових коштів», № 4 «Звіт про власний капітал» та № 5 «Примітки до річної фінансової звітності» **не пізніше 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, а річну не пізніше 20 лютого наступного за звітним роком на паперових носіях.**

Ліцензіатом було надано до НКРЕКП та сектору НКРЕКП у Закарпатській області на паперових носіях вищезазначену звітність у повному обсязі в **нижчезазначені терміни:**

Форма звітності/термін подання за постановою	Період/ місяць	Дата надходження до НКРЕКП/сектору НКРЕКП	Порушення терміну надання (днів) до НКРЕКП/сектору НКРЕКП
Фінансова звітність не пізніше 25 числа місяця, що настає за звітним	1-й квартал	18.05.2016 / 04.05.2016	23 / 10
	2-й квартал	12.08.2016 / 04.08.2016	19 / 11
	3-й квартал	04.11.2016 / 03.11.2016	11 / 10
Річна фінансова звітність Не пізніше 20 лютого наступного за звітним	4-й квартал	06.03.2017 / 21.02.2017	14 / 1

Таким чином, ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надало із порушенням терміну фінансову звітність у 2016 році відповідно до постанови НКРЕ від 20 лютого 2002 року № 159, чим **порушило вимоги підпункту 3.1.1. пункту 3.1 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та підпункту 3.1.1 пункту 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами в частині обов'язку ліцензіата надавати звітність передбачену Мінфіном та Держкомстатом**

## ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

### Щодо виконання схваленої Інвестиційної програми на 2016 рік

Інвестиційна програма (ІП) на 2016 рік ПАТ «Закарпаттяобленерго» **схвалена** постановою НКРЕКП від 22.12.2015 № 3009 у сумі **91 076 тис. грн (без ПДВ)**. Відповідно до постанови НКРЕКП від 16.06.2016 № 1150 сума ІП була збільшена до **113 845 тис. грн (без ПДВ)**.

Фактичне освоєння ІП за 2016 рік відповідно до звіту склало 114 171,8 тис. грн (без ПДВ), що більше плану на 326,8 тис. грн. і становить 100,29%, профінансовано 114 171,8 тис. грн.

Джерелами фінансування витрат за напрямками Програми Інвестиційного розвитку Товариства в 2016 році були визначені:

№ п/п	Джерела фінансування ІП, тис.грн.	Передбачено планом	Фактичне надходження	+/-	Фактичне фінансування	+/-
<b>1.</b>	<b>Обсяг капіталовкладень</b>	<b>113845</b>	<b>143887</b>	<b>+30042</b>	<b>114171,8</b>	<b>+326,8</b>
<b>1.1</b>	Амортизаційні відрахування	61253	61253*	0	61253	0
<b>1.2</b>	<b>Інші джерела, в т.ч.</b>	<b>52592</b>	<b>82634</b>	<b>+30042</b>	<b>52918,8</b>	<b>+326,8</b>
<b>1.2.1</b>	Плата за перетоки реактивної енергії	<b>16910</b>	<b>26997</b>	<b>+10087</b>	17236,8	<b>+326,8</b>
<b>1.2.2</b>	Небаланс ТВЕ	<b>35682</b>	<b>55637**</b>	<b>+19955</b>	<b>35682</b>	<b>0</b>

Примітка: \* - за податковим обліком,

\*\* - частина фактичної економії ТВЕ без урахування суми економії ТВЕ як джерела фінансування операційних витрат.

### *Виконання Інвестиційної програми ПАТ «Закарпаттяобленерго» за 2016 рік*

№ п/п	Цільові програми	Заплановано на 2016 рік тис.грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період 2016 року, тис.грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	96 549,3	96 526,40	96 526,40	99,98%	22,88
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	5 260,40	5 360,79	5 360,79	101,91%	-100,39
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування	3 532,46	3 532,46	3 532,46	100,0%	0,00
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	2 558,43	2 557,96	2 557,96	100,0%	0,47
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	441,62	441,43	441,43	100,0%	0,19
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	5 150,00	5 399,94	5 399,94	104,9%	-249,94
7	Інше	352,80	352,80	352,80	100,0%	0,00
8	<b>Усього</b>	<b>113 845,0</b>	<b>114 171,8</b>	<b>114 171,8</b>	<b>100,29%</b>	<b>-326,8</b>

**Передбачалось фінансування ІП 2016 року у сумі 113 845,0 тис. грн (без ПДВ).**

**Фактично профінансовано ІП 2016 року на 114 171,8 тис. грн (без ПДВ) або 100,29%, перефінансування складає 326,8 тис. грн.**

**Освоєно – 114 171,8 тис. грн.**

**Інспекцією Держенергонагляду в Закарпатській області здійснено перевірку виконання**



**фізичних обсягів** ІІ за 2016 рік та надано довідку від 30.10.2016 №03/20-02-014, в якій зазначено, що ПрАТ «Закарпаттяобленерго» обсяги робіт, схвалені інвестиційною програмою на 2016 рік, виконало в повному об'ємі.

При перевірці не виявлено фактів збільшення ПАТ «Закарпаттяобленерго» фактичних обсягів виконання робіт або закупівель в порівнянні із затвердженими плановими обсягами.

Ліцензіатом не перевищена вартість одиниці закупівель, які були заплановані заходами ІІ в 2016 році, більше 5%.

Економія по заходам ІІ, по яким витрати відбулись менше планових показників склала 23,64 тис. грн.

За розрахунками Департаменту ліцензійного контролю сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2016 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2016 року склала 23,55 тис. грн. (без ПДВ):

Розділ ІІ 2016 року	Економія заходів ІІ 2016 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (-перенесення)
1	22,88	0,0	0,0	22,88
2	0,0	100,09	0,0	0,0
3	0,0	0,0	0,0	0,0
4	0,47	0,0	0,0	0,47
5	0,29	0,10	0,0	0,19
6	0,0	249,94	0,0	0,0
7	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Загальний підсумок</b>	<b>23,64</b>	<b>350,13</b>	<b>0,0</b>	<b>23,55</b>

Таким чином, за результатами перевірки, в частині виконання ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів Інвестиційної програми на 2016 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 22 грудня 2015 року № 3009 (зі змінами) – порушень не виявлено.

**Щодо стану розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок» та розрахунків усіх категорій споживачів за спожиту електричну енергію в 2016 році**

Вартість купованої електроенергії в ДП «Енергоринок» у 2016 році склала 1 389 791,54 тис.грн. Оплата за куповану електроенергію у 2016 році станом на 01.01.2017 складала 1 385 248,51 тис. грн.

Заборгованість за куповану в 2016 році електроенергію станом на 01.01.2017 складала 4 543,03 тис. грн (за грудень 2016 року), яка була оплачена до 11.01.2017.

Одночасно, ліцензіатом в 2016 році виконувались умови договорів реструктуризації заборгованості перед ДП «Енергоринок».

Сума заборгованості споживачів за відпущену електроенергію станом на 01.01.2016 складала 109 129 тис. грн, станом на 31.12.2016 складає 154 748 тис. грн, збільшилася на 45 619 тис. грн, або на 41,8 %.

За 2016 рік споживачі спожили електроенергії на суму 2 184 834 тис. грн.

Рівень розрахунків споживачів склав 2 139 215 тис. грн, або 97,91 %.

*Інформація щодо розрахунків усіх категорій споживачів за спожиту електричну енергію в 2016 році*

№ з/п	Категорія споживачів	Борг станом на 01.01.2016, тис. грн	Нараховано		Оплачено, тис. грн				Борг станом на 31.12.2016, тис. грн
			тис.кВтгод	тис. грн	Всього	Рівень оплати, %	в т.ч. банківськими коштами	списання	
1	Промисловість, в тому	4 843	239 417	478 368	478 475	100,02%	478 484	-9	4 736

	числі								
1.1.	вугільна	0	40	80	80	100,00%	80	0	0
1.2.	металургійна	0	83	174	174	100,00%	174	0	0
1.3.	хімічна	46	2 350	4 869	4 869	100,00%	4 869	0	46
1.4.	машинобудівна	52	29 339	55 949	55 995	100,08%	56 008	-13	6
1.5.	газова	0	53	113	113	100,00%	113	0	0
1.6.	інша	4 745	207 552	417 183	417 244	100,01%	417 240	4	4 684
2	Залізниця	0	0	0	0	0,00%	0	0	0
3	Сільське господарство	157	16 753	35 441	35 428	99,96%	35 433	-5	170
4	Житлокомунгосп, в тому числі	12 873	38 603	76 677	77 586	101,19%	77 586	0	11 964
4.1.	водоканал	12 590	37 303	73 963	74 871	101,23%	74 871	0	11 682
5	Організації Державного бюджету	523	36 032	65 494	65 118	99,43%	65 118	0	899
6	Організації місцевого бюджету	47	72 158	139 100	138 876	99,84%	138 876	0	271
7	Населення	82 848	908 826	779 214	747 337	95,91%	747 327	10	114 725
8	Інші споживачі	7 838	465 951	610 540	596 395	97,68%	596 388	7	21 983
	<b>Всього</b>	<b>109 129</b>	<b>1 777 740</b>	<b>2 184 834</b>	<b>2 139 215</b>	<b>97,91%</b>	<b>2 139 212</b>	<b>3</b>	<b>154 748</b>

***Щодо інформації зазначеної в зверненні мешканців сіл Топчино, Нижня Апша, Грушово.***

До НКРЕКП із колективною скаргою від 21.07.2017 (далі – скарга) звернулись мешканці сіл Топчино, Нижня Апша, Грушово Тячівського району Закарпатської області щодо аварійного стану лінії електропередачі, від якої заживлені споживачі та низької напруги в мережі.

Відповідно до наданої Ліцензіатом інформації листом від 15.08.2017 № 116-25/4802 НКРЕКП надало відповідь на скаргу листом від 28.08.2017 № 6209/17/9-17.

За інформацією ПрАТ «Закарпаттяобленерго» електропостачання вулиць в населених пунктах Топчино, Нижня Апша та Грушево, які зазначені у зверненні забезпечуються електроенергією по ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-713, 160 кВА. Дана ПЛ-0,4 кВ була побудована в 1966 році проводом А 25-16, загальною довжиною 4,3 км. На даний час до даної ЛЕП приєднано 32 дворогосподарства, з середньомісячним споживанням 5-6 тис.кВтгод.

Особливістю даної електромережі є значна її протяжність, при невеликій кількості споживачів. Так, відстань між сусідніми будинками складає від декількох десятків до декілька сотень метрів. Причому проходить ПЛ по пересічній місцевості, в горах і там відсутня розвинута мережа 10 кВ.

Для комплексного вирішення питання порушеного у зверненні, необхідно побудувати 1,8 км ПЛ-10 кВ, змонтувати 2 шт. розвантажувальних ТП 10/0,4 кВ та реконструювати 3,8 км ПЛ-0,4 кВ.

Враховуючи значні затрати які необхідно понести для комплексного вирішення порушеного питання, ліцензіатом **прийнято рішення здійснити необхідні заходи в два етапи:**

- в 2018 році виконати заміну 37 із наявних 73 опор та змонтувати 2,6 км проводу СПП 4x50 на ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-713 (роботи будуть проводитись по статті «капітальний ремонт» підрядним способом);
- Проектно-кошторисна документація розроблена та знаходиться в стадії погодження.

**Виконання даних заходів включено в проект плану ремонтів Ліцензіата на 2018 рік.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат листом від 15.08.2017 № 116-25/4802 інформує, що для вирішення питань, порушених у зазначеній скарзі, ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заплановано виконати у 2018 році **вибірковий ремонт ПЛ-0,4 кВ Л-1 від ТП-713.****

У своїй відповіді від 28.08.2017 № 6209/17/9-17 НКРЕКП повідомляла, що разом з цим, можливо розглянути питання щодо **проведення реконструкції зазначених електромереж** із включенням відповідних заходів до складу інвестиційної програми ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у разі звернення ліцензіата до НКРЕКП щодо внесення вищевказаних заходів до інвестпрограми відповідно до вимог Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13.12.2012 № 1627.

**Також, вищезазначеним Актом планової перевірки від 13 листопада 2017 року № 201 зафіксовано 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 (із змінами).**

Показники задіяні при визначенні об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності ПрАТ «Закарпаттяобленерго» та виконання інвестиційної програми, програми ремонтів за 2016 рік (без ПДВ):

1) фактична сума оплати «живими коштами» в 2016 році реструктуризованої заборгованості перед ДП «Енергоринок», що виникла до 01 січня 2012 року, та штрафних санкцій, складає

3663 тис.грн.

2) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками 2015 року та виплачена в 2016 році

0 тис.грн.

3) фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком

73 305 тис.грн.

4) сума коштів перефінансування інвестиційної програми за 2016 рік –

326,8 тис.грн.

5) сума необ'єктивного перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2016рік

0 тис.грн.

6) Розрахунки з ДП «Енергоринок» у 2016 році за куповану електроенергію складають 100,1 %. Заборгованість на початок 2016 року складала 144 934 тис.грн., нараховано за куповану у 2016 році електроенергію 1 389 792 тис.грн., сплачено за куповану у 2016 році електроенергію 1 391 650 тис.грн., заборгованість за куповану в 2016 році електроенергію на 01.01.17 – 4 543 тис.грн., яка погашена на 01.03.17.

7) недоплата вугледобувних підприємств - 0 тис. грн.

8) загальна сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартного приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (по договорах укладених в 2016 році, та тих по яких повністю виконані роботи та підписано с замовником акт виконаних робіт)

0 тис. грн.

9) дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набуття чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013, № 115)

0 тис.грн.

10) 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 -

Пеня - 150 тис. грн, перевищення договірної величини споживання електроенергії - 5 208 тис. грн.

5358 \* (1-0,18)= 4393 тис.грн

**Визначення загальної суми недофінансування Інвестиційної програми, програми ремонтів у 2016 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році.**

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік 0 тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за додатковими розрахунками сума економії коштів при виконанні ІІ 2016 року становить 23,55 тис. грн.

Таким чином, сума коштів недофінансування Інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає

$$0 - 23,55 = -23,55 \text{ тис. грн.}$$

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата 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 визначається на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії (інформація щодо місячного фактичного корисного відпуску електроенергії ліцензіатів за звітний рік, відображена у формі № 4-НКРЕ «Звітні та розрахункові дані про корисний відпуск електричної енергії за групами та класами споживачів» (місячна)) та затверджених рівнів тарифів з розподілу та/або постачання електроенергії, які діяли у відповідні періоди перевіряемого року. Сума додаткового доходу зменшується на величину податку на прибуток відповідно до діючого законодавства (за умови позитивного значення). Розрахунок здійснюється із врахуванням сезонності у споживанні електроенергії:

	Період дії тарифів	за діючим тарифом 2016р.		фактично 2016р.		Відхилення
		Усього від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		тис.грн.	тис.грн.	тис. кВтгод	тис.грн.	тис.грн.
1 клас	01.01-01.05	77 297	25 146	19 269	786	-24 360
	01.05-01.01	85 442	57 646	39 962	1 802	-55 844
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>82 792</b>	<b>59 230</b>	<b>2 588</b>	<b>-80 205</b>
2 клас	01.01-01.05	272 461	101 391	641 875	134 280	32 889
	01.05-01.01	293 878	184 517	1 082 988	245 687	61 170
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>285 908</b>	<b>1 724 863</b>	<b>379 967</b>	<b>94 059</b>
1+2 клас	<b>ВСЬОГО</b>		<b>368 700</b>	<b>1 784 093</b>	<b>382 555</b>	<b>13 854</b>
1 група+2 група	01.01-01.05	105 560	39 120	658 818	40 648	1 528
	01.05-01.01	106 473	67 015	1 118 923	68 460	1 445
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>106 135</b>	<b>1 777 741</b>	<b>109 108</b>	<b>2 973</b>
<b>Разом</b>			<b>474 835</b>	<b>3 561 834</b>	<b>491 663</b>	<b>16 828</b>

$$16\,828 \times (1 - 0,18) = 13\,799 \text{ тис. грн}$$

або

$$16\,828 \text{ тис. грн} \times 0,82 = 13\,799 \text{ тис. грн.};$$

3) додатково отриманий дохід від реактивної енергії :

$$26\,997 \times (1 - 0,18) - 16\,910 - 0 = 5\,228 \text{ тис.грн, де:}$$

26 997 тис. грн – сума фактичного доходу від реактивної електроенергії,

16 910 тис. грн – сума реактивної електроенергії як джерело фінансування інвестиційної програми на 2016 рік,

0 – сума реактивної електроенергії як джерело фінансування операційних витрат у 2016 році.

4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електроенергії (далі - ТВЕ) за підсумками року обраховується таким чином: визначається співвідношення частини економії ТВЕ, яка була джерелом фінансування інвестиційної програми та операційних витрат, до фактичної суми економії ТВЕ за звітний рік за формулою

$$Ч_{ТВЕ} = (35\,682 + 21\,846) / (77\,483 \times (1 - 0,18)) = 90\% .$$

У разі якщо  $Ч_{ТВЕ} > 75 \%$ ,  $Ч_{ТВЕ}$  встановлюється на рівні 75 %;

Визначається додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії ТВЕ за формулою

$$Д_{ТВЕ} = Д_{ТВЕ (факт)} \times (1 - 0,18) \times Ч_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ III} - Д_{ТВЕ \text{ фін. ОВ}}$$

$$77\,483 \times (1 - 0,18) \times 0,75 - 35\,682 - 21\,846 = -9\,876 \text{ тис. грн. де:}$$

77 483 тис. грн – звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ,

35 682 тис. грн – розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми за 2016 рік,

21 846 тис. грн – сума економії ТВЕ як джерело фінансування операційних витрат за 2016 рік.

5) дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115), зменшений на величину податку на прибуток. Крім того, розрахована сума додатково зменшується на суму коштів, яка була визначена джерелом фінансування інвестиційної програми

0 тис.грн;

б) сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку, також включається до додатково отриманого доходу

0 тис.грн;

7) Кошти, отримані ліцензіатом, як пеня та 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 становлять:

$$5\,358 \times 0,82 = 4\,393 \text{ тис. грн.}$$

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2016 році та додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності в 2016 році **складає**

$$(-)23,55 + 13\,799 + 5\,228 + (-)9\,876 + 0 + 0 + 4\,393 = 13\,520,45 \text{ тис. грн.}$$

**проти зафіксованої Актом перевірки від 13 листопада 2017 року № 201**

$$13\,799 + 5\,228 - 9\,876 + 4\,393 = 13\,544 \text{ тис. грн.}$$

**Визначення суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у 2016 році:**

1) 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 2017 року

0 тис.грн;

2) фактична сума оплати ліцензіатами власними коштами в поточному році реструктуризованої заборгованості за куповану на ОРЕ України електричну енергію, що виникла станом на 01 січня 2012 року, та штрафних санкцій, нарахованих ДП «Енергоринок» по цій заборгованості

3 663 тис.грн;

3) сплачена у 2016 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками 2015 року

0 тис.грн;

4) сума перефінансування статті «витрати на ремонт» (з урахуванням частини витрат, які було капіталізовано) у межах  $\frac{1}{2}$  від фактичного індексу цін виробників грудня звітного року до грудня попереднього року (інформація розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) за умови забезпечення ліцензіатом:

$$60100 * 0,357 / 2 = 10\,728 \text{ тис.грн};$$

5) 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

0 тис.грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у 2016 році становить:

$$0 + 3\,663 + 0 + 10\,728 + 0 = 14\,391 \text{ тис. грн.}$$

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що загальна сума необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми за 2016 рік становить:

$$13\,520,45 - 14\,391 = (-) 870,55 \text{ тис. грн.}$$

**проти зафіксованої Актом перевірки від 13 листопада 2017 року № 201**

$$13544 - 14391 = -847 \text{ тис. грн.}$$

**В результаті проведеного Департаментом ліцензійного контролю аналізу обсягів передачі** електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та технологічних витрат електроенергії ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2016 рік встановлено, що ліцензіатом отримано додаткові доходи в сумі **6 264 тис. грн (без ПДВ)**.

*Технологічні витрати електроенергії ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2016 рік*

ТВЕ	1 клас		2 клас		1 клас		2 клас		Закупівельна ціна (фактична середня)	Економія ТВЕ (розрахункова)		Економія ТВЕ (отримана)		Додатково отримані кошти
	Норматив	Факт	Норматив	Факт	Скорегований факт	Економія	Скорегований факт	Економія		1 клас	2 клас	1 клас	2 клас	
січень	14 346	14 112	41 484	41 587	13 113	1 233	34 870	6 614	1 201	1 480	7 941	281	-124	7 597
лютий	11 273	9 427	33 650	16 415	10 304	969	28 285	5 365	1 213	1 175	6 509	2 240	20 910	-12682
березень	10 545	10 220	33 045	28 617	9 639	906	27 777	5 268	1 221	1 106	6 430	397	5 404	1 423
квітень	8 513	6 649	22 043	11 951	7 781	732	18 529	3 514	1 228	898	4 315	2 289	12 392	-7 763
травень	7 800	8 095	20 548	13 564	7 130	670	17 272	3 276	1 288	864	4 220	-380	8 997	-2 897
червень	7 890	6 568	19 437	11 333	7 212	678	16 338	3 099	1 283	870	3 976	1 696	10 399	-5 944
липень	7 885	7 183	20 345	13 766	7 207	678	17 101	3 244	1 410	956	4 574	990	9 277	-3 885
серпень	7 568	7 212	19 858	10 887	6 918	650	16 692	3 166	1 419	923	4 492	505	12 729	-6 412
вересень	7 728	6 601	19 150	12 264	7 064	664	16 097	3 053	1 426	947	4 355	1 607	9 822	-5 024
жовтень	10 088	8 728	28 179	34 358	9 221	867	23 687	4 492	1 564	1 356	7 026	2 127	-9 663	13 053
листопад	11 665	10 492	30 117	30 664	10 662	1 003	25 316	4 801	1 563	1 567	7 506	1 834	-855	6 638
грудень	14 661	14 365	39 411	49 686	13 401	1 260	33 128	6 283	1 542	1 943	9 691	457	-15 848	22 161
<b>Всього:</b>	<b>119 962</b>	<b>109 652</b>	<b>327 267</b>	<b>275 092</b>	<b>109 652</b>	<b>10310</b>	<b>275 092</b>	<b>52175</b>	<b>x</b>	<b>14 087</b>	<b>71 035</b>	<b>14042</b>	<b>63 441</b>	<b>6 264</b>
Спів-відношення фактичних до нормативних витрат	91%		84%											

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

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (Закарпатська область, Ужгородський район, село Оноківці, вулиця Головна, будинок 57, код ЄДРПОУ 00131529, р/р № 26006005609369 у філії ЗОУ АТ «Ощадбанк», МФО 312356, генеральний директор – Петров Віктор Володимирович) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

2. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік економію коштів в сумі **23,55 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік та суму додатково отриманого доходу у розмірі **6 264 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась за результатами аналізу обсягів технологічних витрат електроенергії в електричних мережах, без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання **до 01 липня 2018 року**, про що після закінчення зазначеного терміну виконання протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених та структурованих копій підтвердних документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Закарпатській області.

У разі неврахування та/або невиконання заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік на зазначені суми у визначений термін та/або ненадання відповідного письмового повідомлення, передбаченого у абзаці другому пункту 2 постановляючої частини цієї постанови у визначений термін, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму зазначених коштів;

2) у строк до **01 липня 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 у строк до **31 липня 2018 року** письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Закарпатській області;

3) у строк до **31 грудня 2018 року** привести у відповідність до вимог чинного законодавства України та інших нормативних документів показники якості електричної енергії та послуг з її постачання мешканцям населених пунктів Тячівського району Закарпатської області та протягом 2018 року щокварталу (до 25 числа місяця, наступного після закінчення кварталу) повідомляти з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Закарпатській області про вжиті заходи щодо врегулювання зазначеного питання.

**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  
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»  
порушень ліцензійних умов з розподілу  
електричної енергії, ліцензійних умов  
з постачання електричної енергії  
і невиконання рішення НКРЕКП

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 16 січня 2018 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від 13 листопада 2017 року № 201, проведеної сектором НКРЕКП у Закарпатській області відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2017 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 01 грудня 2016 року № 2125 (зі змінами), на підставі постанови НКРЕКП від 19 вересня 2017 року № 1145 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у IV кварталі 2017 року» та посвідчення на перевірку від 10 жовтня 2017 року № 239, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (Закарпатська область, Ужгородський район, село Оноківці, вулиця Головна, будинок 57, код ЄДРПОУ 00131529, п/р № 26006005609369 в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород, МФО 312356, генеральний директор – Петров Віктор Володимирович):



1. Порушило Умови та Правила 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), і Умови та Правила 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), а саме:

підпункти 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність, передбачену Мінфіном та Держкомстатом України, та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку;

підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та нормативними документами, зокрема:

пунктом 5.1 розділу V Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12 лютого 2013 року № 115, яким встановлено, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) електропередавальна організація за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії, веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

2. Не виконало рішення НКРЕКП, а саме постанову НКРЕКП від 22 грудня 2015 року № 3009 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Закарпаттяобленерго» (зі змінами) в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

Відповідно до статей 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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (Закарпатська область, Ужгородський район, село Оноківці, вулиця Головна, будинок 57, код ЄДРПОУ 00131529, генеральний директор – Петров Віктор Володимирович) щодо недопущення надалі порушень ліцензійних умов провадження господарської діяльності

з розподілу електричної енергії та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії і невиконання рішення НКРЕКП.

2. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік економію коштів в сумі 23,55 тис. грн (без ПДВ), що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік та суму додатково отриманого доходу у розмірі 6 264,00 тис. грн (без ПДВ), що склалась за результатами аналізу обсягів технологічних витрат електроенергії в електричних мережах, без додаткових джерел фінансування, передбачивши їх виконання до 01 липня 2018 року, про що після закінчення зазначеного терміну виконання протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених та структурованих копій підтвердних документів, у тому числі актів виконаних робіт та актів вводу в експлуатацію, окремо по кожному заходу) НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Закарпатській області.

У разі неврахування та/або невиконання заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік на зазначені суми у визначений термін та/або ненадання відповідного письмового повідомлення, передбаченого у абзаці другому пункту 2 постановляючої частини цієї постанови у визначений термін, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму зазначених коштів;

2) у строк до 01 липня 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 у строк до 31 липня 2018 року письмово повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Закарпатській області;

3) у строк до 31 грудня 2018 року привести у відповідність до вимог чинного законодавства України та інших нормативних документів показники якості електричної енергії та послуг з її постачання мешканцям населених пунктів Тячівського району Закарпатської області та протягом 2018 року щокварталу (до 25 числа місяця, наступного після закінчення кварталу) повідомляти з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП та сектор НКРЕКП у Закарпатській області про вжиті заходи щодо врегулювання зазначеного питання.