

ПОГОДЖЕНО: _____

Департамент
ліцензійного контролю
«___» _____ 2018 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу
на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов
з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»

Сектором НКРЕКП у Закарпатській області, за участю представників інспекції Держенергонагляду у Закарпатській області, на підставі постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 215 «Про проведення позапланової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», було проведено позапланову перевірку дотримання Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15 (далі – *Ліцензійні умови з передачі електричної енергії*), Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджені постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1 (далі – *Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом*), Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – *Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії*), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – *Ліцензійні умови з постачання електричної енергії*), ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (89412, Закарпатська область, Ужгородський район, с. Оноківці, вул. Головна, буд. 57, код ЄДРПОУ 00131529), за результатами якої складено Акт від 07 червня 2018 року № 191, який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

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

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) листом від 07 червня 2018 № 116-25/3064 (вх. НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 8448/1-18) надало до НКРЕКП пояснення до виявлених Актом від 07 червня 2018 року № 191 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>підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>та</p> <p>підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12.12.2016 № 2195 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (із змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії</p>

Тарифи на розподіл та постачання електричної енергії для ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік затверджені постановою НКРЕКП 12.12.2016 № 2195 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (із змінами).

Загальний фактичний обсяг товарної продукції склав **555 743** тис. грн, що на **9 569** тис. грн, або **1,8 %**, більше планового показника 546 174 тис. грн.

Фактичний обсяг корисного відпуску склав:

з **розподілу** електричної енергії **1 765** млн кВт.год, що на **5** млн кВт.год, або **0,3 %**, менше планового показника **1 770** млн кВт.год.

з **постачання** електричної енергії **1 760** млн кВт.год, що на **1** млн.кВт.год, або **0,1 %**, менше планового рівня **1 761** млн.кВт.год.

Фактичні операційні витрати на розподіл і постачання електричної енергії склали **758 233** тис. грн, що на **218 535** тис. грн, або **40,5 %**, більше планового показника 539 698 тис. грн.

Фактична **рентабельність** з ліцензованої діяльності складає (-) **27 %**, при затвердженому показнику 1 %.

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

	Загальні витрати, тис. грн		Відхилення		Витрати на розподіл, тис. грн		Відхилення		Витрати на постачання, тис. грн		Відхилення	
	діючий тариф	факт	тис. грн	%	діючий тариф	факт	тис. грн	%	діючий тариф	факт	тис. грн	%
Операційні витрати	539 698	758 233	218 535	40,5	416 763	680 951	264 188	63,4	122 935	77 282	-45 653	-37,1
Матеріальні витрати	115 757	127 382	11 625	10,0	105 717	115 965	10 248	9,7	10 040	11 417	1 377	13,7
- виробничі послуги	3 818	4 872	1 054	27,6	2 665	3 574	909	34,1	1 153	1 298	145	12,6
- сировина і матеріали	13 718	16 357	2 639	19,2	11 348	13 365	2 017	17,8	2 370	2 992	622	26,2
- паливо	27 398	29 476	2 078	7,6	21 275	22 878	1 603	7,5	6 123	6 598	475	7,8
- на ремонт (без заробітної плати)	60 100	64 699	4 599	7,7	60 100	64 699	4 599	7,7	0	0	0	-
- на енергію для господарських потреб	10 723	11 978	1 255	11,7	10 329	11 449	1 120	10,8	394	529	135	34,3
Витрати на оплату праці	259 679	260 058	379	0,1	178 101	220 150	42 049	23,6	81 578	39 908	-41 670	-51,1
Відрахування на соціальні заходи	57 129	56 786	-343	-0,6	39 182	48 086	8 904	22,7	17 947	8 700	-9 247	-51,5
Амортизація за бух.обліком	61 253	257 150	195 897	319,8	57 544	253 350	195 806	340,3	3 709	3 800	91	2,5
Інші операційні витрати, у т. ч.:	45 880	56 857	10 977	23,9	36 219	43 400	7 181	19,8	9 661	13 457	3 796	39,3
плата за землю	5 673	7 222	1 549	27,3	5 650	7 197	1 547	27,4	23	25	2	8,7
витрати на зв'язок	1 428	1 997	569	39,8	1 281	1 814	533	41,6	147	183	36	24,5
витрати на службові відрахування	2 281	2 422	141	6,2	1 637	1 749	112	6,8	644	673	29	4,5
інвентаризація землі	1 113	1 290	177	15,9	1 113	1 290	177	15,9	0	0	0	-
інші цілі	35 385	43 926	8 541	24,1	26 538	31 350	4 812	18,1	8 847	12 576	3 729	42,1

Товарна продукція	546 174	555 743	9 569	1,8	421 705	430 701	8 996	2,1	124 469	125 042	573	0,5
Прибуток за видами діяльності	6 476	-202 490	-208 966	-3 226,8	4 942	-250 250	-255 192	-5 163,7	1 534	47 760	46 226	3013,4
Купована енергія		1 767 050										
Усього витрат, включаючи вартість купованої енергії		2 525 283										
Чистий дохід (виручка) від реалізації електроенергії		2 452 542										
Фінансовий результат		-31 792										
Корисний відпуск (млн. кВт год)					1 770	1 765	-5	-0,28	1 761	1 760	-1	-0,056
Рентабельність (%)	1	-27			1	-37			1	62		

По статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали 127 382 тис. грн, що на 11 625 тис. грн, або 10 %, більше затверджених тарифами (115 757 тис. грн).

По статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали 260 058 тис. грн, при затверджених 259 679 тис. грн, перевитрати склали 379 тис. грн, або 0,1 %.

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали 56 786 тис. грн при затверджених 57 129 тис. грн, економія склала 343 тис. грн, або 0,6 %.

По статті «Амортизація» (за бухгалтерським обліком) нарахування становлять 257 150 тис. грн, що більше на 195 897 тис. грн, або 319,8 %, від затверджених в тарифах 61 253 тис. грн.

По статті «Інші операційні витрати» фактичні витрати склали 56 857 тис. грн, що на 10 977 тис. грн, або 23,9 %, більше затверджених тарифами 45 880 тис. грн.

Таким чином, аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2017 рік вказує на те, що фактичні витрати ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не відповідають затвердженій структурі тарифів на передачу та постачання електричної енергії, що свідчить про порушення підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12.12.2016 № 2195 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «Закарпаттяобленерго» (із змінами), структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.

Ремонтні роботи

В тарифі по статті «На ремонт» загалом з розподілу та постачання електричної енергії заплановано 60 100 тис. грн, фактичні витрати склали 64 699 тис. грн, або 108 %, , в т. ч. на виконання робіт господарським способом (сировина та матеріали) на загальну суму 32 005 тис. грн (без ПДВ), або 98 % від запланованих обсягів, та підрядним способом на загальну суму 32 694 тис. грн (без ПДВ), або 119 % від запланованих обсягів.

№ п/п	Види ремонтів	Заплановано на рік в структурі тарифів	Фактично профінансовано за 2017 рік (в т.ч. аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи)	% виконання
		тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	
	ВСЬОГО (без ПДВ), в т.ч.:	60 100,0	64 699,2	108 %
	<i>в т.ч. господарським способом (сировина та матеріали)</i>	<i>32 623,0</i>	<i>32 005,0</i>	<i>98 %</i>
	<i>в т.ч. підрядним способом</i>	<i>27 477,0</i>	<i>32 694,2</i>	<i>119 %</i>
1	Капітальний та поточний ремонт ПС 0,4-110 кВ всього (пункти 1, 7, 11 та 12 Звіту про ремонти)	10 250,71	6 182,28	60 %
2	Капітальний ремонт ПЛ 35-110 (150) кВ всього (пункт 2)	3 344,92	4 497,99	134 %
3	Капітальний ремонт ЛЕП 6-10 кВ всього (пункти 3 та 5)	6 900,69	11 445,43	166 %
4	Капітальний ремонт ЛЕП 0,4 кВ всього (пункти 4, 6)	28 169,88	32 918,79	117 %
5	Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд (пункти 8, 12)	8 059,26	5 491,12	68 %
6	Капітальний та поточний ремонт автотранспорту та спец механізмів (пункти 9, 13)	2 165,78	2 453,43	113 %
7	Капітальний та поточний ремонт засобів зв'язку та комп'ютерної техніки, інших допоміжних пристроїв (пункти 10, 14, 15, 16)	1 208,76	1 710,21	141 %

Виконання плану ремонтів за 2017 рік у фізичних обсягах

Назва показника	Од. виміру	план	факт	відсоток
Електромережі 0,4-10 кВ				
Ремонт ПЛ електропередачі 0,4-10 кВ	км	264,5	280,0	105,9
Заміна опор на ПЛ електропередачі 0,4-10 кВ	шт.	1 691	2 080	123,0
Заміна проводу на ПЛ електропередачі 0,4-10 кВ	км	95,4	120,2	126,0
Заміна ізоляторів на ПЛ електропередачі 0,4-10 кВ	шт.	2 263	2 650	117,1
Ремонт ТП, РП 6-10 кВ	од.	375	390	104,0
Ремонт силових трансформаторів 6-10 кВ	од.	87	87	100,0
Ремонт вимикачів 6-10 кВ	од.	199	220	110,6
Відновлення пошкоджених кабельних ліній 0,4-10 кВ	од.	95	329	346,3
Розчистка трас ПЛ 0,4/20 кВ	км	1 322,7	1 457,9	110,2
Впровадження ізольованих проводів на ПЛ 0,4/10 кВ	км	75,7	85,0	112,3
Впровадження відгалужень до вводу в будівлі з використанням кабелю або ізольованого проводу	шт.	3 889	3 969	102,1
Електромережі 35-110 кВ				
Ремонт ПЛ електропередачі 35-110 кВ	км	37,0	39,6	107,0
Заміна опор на ПЛ електропередачі 35-110 кВ	шт.	7	7	100,0
Заміна проводу на ПЛ електропередачі 35-110 кВ	км	0,9	1,56	173,3
Заміна ізоляторів на ПЛ електропередачі 35-110 кВ	шт.	2 350	2 392	101,8
Розчистка трас ПЛ 35/150 кВ	км	120,7	147,9	122,5
Ремонт силових трансформаторів 35-110 кВ	од.	2	2	100,0
Ремонт вимикачів 35-110 кВ	од.	72	80	111,1
Ремонт підстанцій 35-110 кВ	од.	2	2	100,0
Впровадження вакуумних вимикачів	шт.	33	33	100,0
Впровадження пристроїв РЗ, ПА	од.	5	5	100,0
Впровадження комплектів ТМ	од.	18	18	100,0

Окрім того, Ліцензіатом здійснено витрати на ремонт в сумі 8 078 тис. грн, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, в т.ч.

7 908 тис. грн – матеріальні затрати,

134 тис. грн – витрати на оплату праці, 36 тис. грн – відрахування на соціальні заходи.

Фактичні витрати на ремонт в 2017 році з урахуванням капіталізації (без витрат на зарплату та на соціальні заходи) склали 72 607 тис. грн (64 699 тис. грн + 7 908 тис. грн = 72 607 тис. грн).

З урахуванням пояснень Ліцензіата, зафіксованих Актом перевірки, **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 **відсутня**.

2	<p>підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом</p> <p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами</p> <p>щодо здійснення ліцензіатом господарської діяльності з постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема пунктом 3.3 Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04.05.2006 № 562 (далі – Методика № 562), в частині здійснення розрахунку вартості необлікованої електричної енергії, зокрема, за кількістю днів, а саме якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення</p>
---	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Яцкевич С.П. (вул. Пекернянська, буд.63, смт. Вілок, Виноградівський р-н, Закарпатська обл.) звернувся до НКРЕКП листом від 10.02.2017 зі скаргою на дії працівників ПрАТ «Закарпаттяобленерго» щодо складання Акта про порушення ПКЕЕН.

Постачання електричної енергії на об'єкт споживача, здійснюється на підставі договору про користування електричною енергією від 09.10.2001 № 166977, укладеного між Яцкевичем С.П. та Ліцензіатом.

19.01.2017 представниками енергопостачальника на вказаному об'єкті було проведено перевірку, під час якої складено Акт про порушення № 117747 (далі - Акт).

В Акті вказано: *«шунтуюча перемичка з головного вимикача до трифазної розетки, внаслідок чого електрична енергія споживалася та не обліковувалась. Під час обстеження споживач самовільно вирвав шунтуючу перемичку та сховав її в будівлі. Знято фотографію н/в вимикача та його контактів, де було встановлено перемичку»*. Акт підписаний трьома представниками енергопостачальника та містить позначку про відмову споживача підписувати Акт.

Слід зазначити, що останній контрольний огляд приладу обліку проводився енергопостачальником 25.11.2016.

Відповідно до Протоколу № 88 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПКЕЕН ПрАТ «Закарпаттяобленерго» від 07.02.2017, енергопостачальником на підставі Акта було здійснено розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, виходячи з потужності самовільного підключення, визначеної за формулою (2.9) Методики № 562 (як

підключення до трьох фаз) зокрема виходячи з допустимого тривалого струму 11 А, за період з 19.01.2016 по 19.01.2017. Сума нарахувань склала 25 793,22 грн.

Розглянувши документи, які стосувались вказаного звернення, НКРЕКП листом від 23.03.2017 № 2094/20.3/9-17 було надано висновки, що розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту, оформлений Протоколом № 88, було здійснено з недотриманням вимог Методики № 562 в частині визначення потужності самовільного підключення та періоду, за який має здійснюватися розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, а тому ПрАТ «Закарпаттяобленерго» необхідно привести свої дії по відношенню до побутового споживача (гр. Яцкевича С.П.) у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом здійснення перерахунку нарахувань, здійснених на підставі Акта (здійснити розрахунок, виходячи з потужності самовільного підключення, визначеної за формулою (2.8) Методики № 562 (як підключення до однієї фази), та за період з 25.11.2016 по 19.01.2017).

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» листом від 05.05.2017 № 116-25/2761 повідомило НКРЕКП, що на думку Товариства дане порушення неможливо було виявити під час контрольного огляду, оскільки шунтуючу перемичку можна в будь-який момент зняти, а тому було здійснено перерахунок за Актом про порушення ПКЕЕН від 19.01.2017 № 117747 по одній фазі, застосувавши період для розрахунку у 3 календарні роки, нарахування склали 15 868,45 грн.

Разом з тим, ПрАТ «Закарпаттяобленерго» 19.06.2017 було подано позовну заяву до Виноградівського районного суду Закарпатської області для стягнення з гр. Яцкевича С.П. заборгованості по Акту про порушення ПКЕЕН від 19.01.2017 № 117747 у сумі 15 868,45 грн.

Про факт подання позовної заяви Товариством було повідомлено НКРЕКП листами від 28.09.2017 № 116-25/5522, від 09.10.2017 № 116-25/5732 та від 22.11.2017 № 116-25/6674 з проханням відтермінувати виконання рекомендацій НКРЕКП до отримання рішення суду.

НКРЕКП листом від 29.12.2017 № 9825/20/9-17 було повідомлено гр. Яцкевича С.П. та ПрАТ «Закарпаттяобленерго», що відповідно до статті 124 Конституції України правосуддя в Україні здійснюють виключно суди. Делегування функцій судів, а також привласнення цих функцій іншими органами чи посадовими особами не допускаються. А, відтак, остаточне вирішення питання відшкодування вартості недорахованої електричної енергії має бути здійснено з урахуванням судових рішень, що набрали законної сили.

Листом від 12.04.2018 № 116-25/1990 Ліцензіат повідомив НКРЕКП, що 06.04.2018 Виноградівським районним судом Закарпатської області було винесено ухвалу по справі № 299/1785/17 (відповідач – гр. Яцкевич С.П.), якою прийнято рішення позовну заяву ПрАТ «Закарпаттяобленерго» про відшкодування завданих збитків на суму 15 868,45 грн задовольнити повністю.

Таким чином, Ліцензіатом порушено вимоги підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом щодо обов'язку діяти згідно із законодавством України та іншими нормативними документами, а також пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензіатом господарської діяльності з постачання електричної енергії відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема пунктом 3.3 Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04.05.2006 № 562, в частині здійснення розрахунку вартості необлікованої електричної енергії, зокрема, за кількістю днів, а саме якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до ухвали колегії суддів у цивільних справах Закарпатського апеляційного суду про прийняття справи до провадження та призначення до розгляду від 22.10.2018 у справі № 299/1785/17, призначено розгляд справи у судді апеляційної інстанції на **20 листопада 2018 року**.

3	<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 Нормативними документами</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, пунктом 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції, та пунктом 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру надання послуг згідно з додатком 4 до цієї Інструкції.</p>
---	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Щодо перерв в електропостачанні споживачів понад 24 години.

В ході перевірки, для можливості перевірки дотримання виконання Ліцензіатом вимог Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.10.2016 № 1841, було перевірено випадки недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання за даними звітності за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» (зафіксовані події за період з 13.01.2017 до 30.11.2017, за які компенсація повинна була бути надана в 2017 році).

Здійснено порівняння інформації, яка була надіслана Ліцензіатом до НКРЕКП щодо відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні більше 24 годин за даними форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та первинних джерел інформації по РЕМ.

Встановлено наступне.

У зазначеному періоді в мережах ПРАТ «Закарпаттяобленерго» **зафіксовано 93 випадки перерв в електропостачанні споживачів терміном більше, ніж 24 години.**

З них:

23 випадки – помилка в звітних даних за формою № 11-НКРЕКП (не підтвердились при звірці з первинними документами);

41 випадок – викликаний форс-мажорними обставинами, зокрема стихійними явищами, що підтверджується листом Закарпатського обласного центру з гідрометеорології від 16.05.2018 № 25-50/632 «Про небезпечні та стихійні гідрометеорологічні явища»;

22 випадки – виникли через дії споживачів, що призвели до аварійної перерви в електропостачанні;

1 випадок – відбувся через дії третіх осіб, що призвели до аварійної перерви в електропостачанні;

6 випадків – відбулись з попередженням споживачів, для можливості виконати роботи в електричних мережах (як правило підрядною організацією), термін виконання яких перевищує 1 добу (заміна магістрального проводу на ПЛ, заміна комутаційних модулів 10 кВ на ПС 35-110 кВ, заміна діючих опор ЛЕП).

Назва РЕМ	Прислання	Час відключення	Час включення	Кількість знеструмлених точок продажу	Причина
Берегівський РЕМ	ф-р «Золоторудник»	04.04.2017 9:30	05.04.2017 16:52	3	Перемонтаж проводу між оп. № 1 та № 2 на ПЛ-6кВ ф-р «Золоторудник» від ПС - 35/6кВ «Берегово-2». Сумісна підвіска з ПЛ-35кВ Л-340.
Міжгірський РЕМ	КТП-131; КТП-268; КТП-150; КТП-274	07.11.2017 9:46	08.11.2017 16:45	16	Допуск бригади БМО заміна ж/б опор та проводів на ПЛ-10кВ Син.Поляна від РП -39
Мукачівський РЕМ	ф-р «Залуж»	14.08.2017 9:15	15.08.2017 17:40	160	Заміна МВ-10 на ВВ-10
Ужгородський РЕМ	КТП-330	07.08.2017 10:43	17.08.2017 15:19	1	ПЛ-10 «Гута» від КСП 20-3. Чистка траси ПЛ з демонтажем проводів
Ужгородський РЕМ	КТП-330	16.08.2017 10:32	17.08.2017 15:19	1	ПЛ-10 «Гута» від КСП 20-3. Чистка траси ПЛ з демонтажем проводів
Ужгородський РЕМ	КТП-318	27.12.2017 8:30	29.12.2017 18:26	1	Реконструкція частини ПЛ-10 «Телевишка». Допуск БМО
Всього:				182	

Щодо недотримання гарантованих стандартів послуг (строки надання послуг)

Комісією були перевірені дані щодо дотримання гарантованих стандартів послуг (строки надання послуг). За даними Товариства (додаток 4 до постанови НКРЕКП від 18.10.2016 № 1841) компенсації заявникам та споживачам у 2017 році не надавались.

За даними форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», наданої до НКРЕКП, всього Товариством не дотримано строки надання послуг, щодо яких встановлено гарантовані стандарти, з 13.01.2017 до 30.11.2017 по 575 замовникам та споживачам.

Перевіркою встановлено, що компенсація за їх недотримання Ліцензіатом не надавалась з наступних причин:

Код послуги	Назва послуги	Кількість послуг по даним звітності	Причина
S1.3	підключення електроустановок споживача після відключення (пункт 7.12 глави 7)	12	3 – форс-мажорні обставини (ліквідація ремонтними бригадами наслідків стихійних явищ); 2 – письмова заява споживача про перенесення терміну підключення, через його неможливість бути присутнім на момент підключення електроустановки; 7 – відсутність споживача на місці при виїзді бригади для здійснення підключення
S1.4	відновлення електропостачання споживача (п. 36), у т.ч.:		після усунення порушень і оплати заборгованості,
S1.4.1	у містах	114	13 – форс-мажорні обставини (ліквідація ремонтними бригадами наслідків стихійних явищ); 29 – письмова заява споживача про перенесення терміну підключення, через його неможливість бути присутнім на момент підключення електроустановки; 47 – відсутність споживача на місці, при виїзді бригади для здійснення підключення; 25 – некоректне внесення в звіт даних по оплаті заборгованості внаслідок «збою» в програмному забезпеченні; послуга була надана у встановлені терміни після фактичної оплати заборгованості
S1.4.2	у сільській місцевості	150	11 – форс-мажорні обставини (ліквідація ремонтними бригадами наслідків стихійних явищ); 39 – письмова заява споживача про перенесення терміну підключення, через його неможливість бути присутнім на момент підключення електроустановки; 63 – відсутність споживача на місці, при виїзді бригади для здійснення підключення; 37 – некоректне внесення в звіт даних по оплаті заборгованості внаслідок «збою» в програмному забезпеченні; послуга була надана у встановлені терміни після

			фактичної оплати заборгованості
S2	Надання на розгляд проекту договору, у т. ч.:		
S2.1	про постачання електричної енергії для споживачів (крім населення) із приєднаною потужністю до 150 кВт (пункт 5.3 глави 5)	255	65 – помилкове внесення дати надання договору для підписання замовнику – поставлена дата повернення замовником підписаного договору; 190 – некоректне внесення в звіт даних по даті подання замовником заяви, внаслідок «збою» в програмному забезпеченні; договір був наданий в строки, згідно фактично поданої заяви
S2.2	про постачання електричної енергії для споживачів (крім населення) із приєднаною потужністю 150 кВт та більше (пункт 5.3 глави 5)	1	1 – помилкове внесення дати надання договору для підписання замовнику – поставлена дата повернення замовником підписаного договору
S3.1	перевірка рахунків за спожиту електроенергію та розрахункових засобів обліку (пункт 6.36 глава 6), у т.ч.:		
S3.1.2	технічна перевірка розрахункових засобів обліку (крім населення)	3	3 – помилка оператора при внесенні даних у звіт
S7	Проведення експертизи приладу обліку (пункт 16)	40	25 – відтермінування експертизи по заяві споживача; 15 – помилка оператора при внесенні даних у звіт
Всього:		575	

Таким чином, вищезазначене свідчить про порушення ПРАТ «Закарпаттяобленерго» 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 щодо обов'язку 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 підпункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» в частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» в частині формування реєстру надання послуг згідно з додатком 4 до цієї Інструкції, затверджених постановою НКРЕКП від 23 березня 2017 року № 345.

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 Нормативними документами</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, пунктом 4.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (із змінами), в частині забезпечення електропередавальною організацією замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступу до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації з метою отримання інформації в режимі «on-line» щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються електропередавальною організацією для надання послуги з приєднання замовнику</p>
---	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Щодо стану впровадження особистого кабінету замовника послуги з приєднання, яке не є стандартним, на web-сайті ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до вимог розділу IV Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 (із змінами), під час заповнення заяви про приєднання електроустановки певної потужності (додаток 2 до Правил) замовник послуги з приєднання має право проставити відмітку про необхідність відкриття електропередавальною організацією особистого кабінету замовника на web-сайті електропередавальної організації з метою отримання інформації в режимі «on-line» щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються електропередавальною організацією для надання послуги з приєднання замовнику, а електропередавальна організація має забезпечити замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступ до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації.

На веб-ресурсі Товариства розроблено лише технологічну можливість здійснювати замовлення приєднання до мереж ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Зазначений ресурс знаходиться за посиланням <http://energo.uz.ua/index.php?id=158>.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначена вище послуга не працює, на сайті присутній напис «Сервіс тимчасово недоступний у зв'язку з проведенням регламентних робіт по приведенню до відповідності з вимогами чинного законодавства».

Враховуючи вищевикладене, Товариство не забезпечило замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступ до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації, чим порушило вимоги підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативними документами, а також 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 4.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (із змінами), в частині забезпечення електропередавальною організацією замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступу до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації з метою отримання інформації в режимі «on-line» щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються електропередавальною організацією для надання послуги з приєднання замовнику.

5	підпункти 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом підпункти 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність передбачену Мінфіном та Держстатом України та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП
---	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Відповідно до вимог постанови НКРЕ від 04.10.2012 № 1257 «Про затвердження форм звітності НКРЕ у сферах електроенергетики та теплостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (із змінами) Ліцензіат повинен, серед іншого, надавати до НКРЕКП та ТП НКРЕКП звіти за формами:

№ 5-НКРЕ (місячна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію» та № 7-НКРЕ (місячна) «Звіт про розрахунки за електричну енергію, закуплену постачальниками на оптовому ринку електричної енергії України та поставлену споживачам» – **20-го числа кожного місяця**, наступного за звітним періодом;

№ 3-НКРЕ (квартальна) «Звіт про сплату постачальників електричної енергії за

користування місцевими (локальними) електромережами» – до 20-го числа місяця наступного за звітним кварталом.

Інформація щодо дотримання термінів подання звітності за формами № 3-НКРЕ, № 5-НКРЕ, № 7-НКРЕ

Форма звітності	Термін та подання за постановою	Період/місяць 2017 року	Вид відправлення	Дата надходження до НКРЕКП/ ТП НКРЕКП	Порушення терміну подання (днів) до НКРЕКП/ ТП НКРЕКП
№ 5-НКРЕ (місячна)	До 20-го числа кожного місяця, наступного за звітним періодом	Січень	поштою/нарочно	03.03.2017 / 17.02.2017	11/0
		Лютий	поштою/нарочно	27.03.2017 / 17.03.2017	7/0
		Березень	поштою/нарочно	05.05.2017 / 21.04.2017	15/1
		Квітень	поштою/нарочно	29.05.2017 / 22.05.2017	9/2
		Травень	поштою/нарочно	21.06.2017 / 15.06.2017	1/0
		Червень	поштою/нарочно	27.07.2017 / 19.07.2017	7/0
		Липень	поштою/нарочно	29.08.2017/ 17.08.2017	9/0
		Серпень	поштою/нарочно	26.09.2017/ 19.09.2017	6/0
		Вересень	поштою/нарочно	24.10.2017/ 19.10.2017	4/0
		Жовтень	поштою/нарочно	27.11.2017/ 20.11.2017	7/0
		Листопад	поштою/нарочно	27.12.2017/ 15.12.2017	7/0
		Грудень	поштою/нарочно	23.01.2018/ 18.01.2018	3/0
№ 3-НКРЕ- (квартальна)	До 20 числа місяця наступного за звітним кварталом	1 квартал	поштою/нарочно	24.04.2017/ 13.04.2017	4/0
		2 квартал	поштою/нарочно	19.07.2017/ 13.07.2017	1/0
		3 квартал	поштою/нарочно	23.10.2017/ 19.10.2017	3/0
		4 квартал	поштою/нарочно	24.01.2018/15.01.2017	4/0
№ 7-НКРЕ (місячна)	До 20-го числа кожного місяця, наступного за звітним періодом	Січень	поштою/нарочно	27.02.2017/14.02.2017	7/0
		Лютий	поштою/нарочно	27.03.2017/16.03.2017	7/0
		Березень	поштою/нарочно	24.04.2017/13.04.2017	4/0
		Квітень	поштою/нарочно	24.05.2017/16.05.2017	4/0
		Травень	поштою/нарочно	21.06.2017/16.06.2017	1/0
		Червень	поштою/нарочно	19.07.2017/13.07.2017	0/0
		Липень	поштою/нарочно	28.08.2017/19.08.2017	8/0
		Серпень	поштою/нарочно	20.09.2017/14.09.2017	0/0
		Вересень	поштою/нарочно	23.10.2017/19.10.2017	3/0
		Жовтень	поштою/нарочно	21.11.2017/14.11.2017	1/0
		Листопад	поштою/нарочно	20.12.2017/15.12.2017	0/0
		Грудень	поштою/нарочно	24.01.2018/15.01.2018	4/0

Крім того, відповідно до постанови НКРЕ від 20 лютого 2002 року № 159 «Про надання фінансової звітності ліцензіатами НКРЕ» (втратила чинність згідно з постановою НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 «Про подання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (чинна з 23 червня 2017 року)) Товариство повинно надавати до Комісії 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»

щоквартально не пізніше 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, а річну – не пізніше 20 лютого наступного за звітним роком на паперовому носії.

Водночас, згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2000 року № 419 «Про затвердження Порядку подання фінансової звітності» річна фінансова звітність подається не пізніше 28 лютого наступного за звітним роком.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 фінансова звітність направляється до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл у форматі PDF) на адресу: finstatement@nerc.gov.ua, а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні.

Інформація щодо термінів надання фінансової звітності:

Період/ місяць 2017 року	Дата надходження до НКРЕКП / сектору НКРЕКП	Порушення терміну надання (днів) до НКРЕКП / сектору НКРЕКП
I квартал	11.05.2017/ 27.04.2017	16/ 2
II квартал	03.08.2017 / 26.07.2017	9 / 1
III квартал	02.11.2017 / 27.10.2017	8 / 2
рік	20.02.2018 / 19.02.2018	0/ 0

Таким чином, звітність за формами № 5-НКРЕ та № 7-НКРЕ подавалась до НКРЕКП із затримкою від 1 до 15 днів, а № 3 – НКРЕ – від 1 до 4 днів, до ТП НКРЕКП вказана звітність надавалась вчасно, лише за березень – квітень 2017 року звітність за формою № 5 – НКРЕ було надано із порушенням терміну на 1-2 дні.

У 2017 році фінансова звітність надавалась до НКРЕКП з порушенням встановленого терміну від 8 до 16 днів, а до ТП НКРЕКП – 1 – 2 дні.

Таким чином, вищенаведене свідчить про *порушення підпунктів 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність передбачену Мінфіном та Держстатом України та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку, а також підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до 23.06.2017 ліцензіати повинні були подавати квартальну та річну фінансову звітність відповідно до вимог постанови НКРЕ від 20 лютого 2002 року № 159, якою передбачено надання фінансової звітності лише до НКРЕКП.

З 23.06.2017 ліцензіати мають подавати квартальну та річну фінансову звітність відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624, якою передбачено надання фінансової звітності як до НКРЕКП так і до територіального органу НКРЕКП.

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушень в несвоєчасному наданні Ліцензіатом фінансової звітності до сектору НКРЕКП у Закарпатській області за I квартал 2017 року.

Постановою НКРЕКП від 12.12.2016 № 2195 схвалена Інвестиційна програма ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2017 рік у сумі **127 416 тис. грн** (без ПДВ).

Джерела фінансування витрат Інвестиційної програми на 2017 рік (без ПДВ)

Джерела фінансування	тис. грн
Амортизація	61 253
Інші джерела, у т.ч.:	66 163
реактивна електроенергія	19 823
небаланс ТВЕ	46 340
Разом	127 416

Виконання заходів ІІІ 2017 року по розділах

№ п/п	Цільові програми	Заплановано на 2017 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період 2017 року, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	100 405,4	100 171,9	100 171,9	99,8	233,48
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	20 595,58	20 539,08	20 539,08	99,7	56,50
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування	172,76	172,76	172,76	100	0
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	3608,50	3601,69	3601,69	99,8	6,82
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1359,00	1358,88	1358,88	100	0,12
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	1274,75	1127,08	1127,08	88,4	147,67
	Усього	127 416,0	126 971,4	126 971,4	99,65	444,59

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

Зменшення виконання планових фізичних обсягів робіт – відсутнє.

Всі обсяги робіт по ІІ 2017 року Ліцензіатом виконано у відповідності до запланованих фізичних обсягів робіт .

Ліцензіатом не перевищена вартість одиниці закупівель, які були заплановані заходами ІІ на 2017 рік, більше 5 %.

Перевіркою не виявлено включення до виконання ІІ заходів, які не були передбачені ІІ.

Робіт за рахунок невикористаних коштів не виконання ІІ минулих років в ІІ 2017 року не включалось.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2017 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2017 рік **склала 444,59 тис. грн.**

Розділ ІІ 2017 року	Економія заходів ІІ 2017 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 %	Залишок економії (перенесення)
1	234,81	1,33	0	233,48
2	56,50	0	0	56,50
3	0	0	0	0
4	6,82	0	0	6,82
5	0,12	0	0	0,12
6	147,67	0	0	147,67
Загальний підсумок	445,92	1,33	0	444,59

В 2017 році у ОРЕ закуплено 2 058 900 тис. кВт год електроенергії на суму 1 965 230,33 тис. грн, **оплата за отриману в 2017 році електроенергію**, з урахуванням авансової оплати в грудні 2016 року, склала 1 965 230,33 тис. грн або **100%**

<i>грн</i>	
Вартість купованої е/е в ДПЕ в 2017 році	1 965 230 334,38
Аванс на січень 2017 року у грудні 2016 року	13 000 000,00
Оплата в 2017 році за 2017 рік	1 952 230 334,38
Загальна оплата за куповану е/е в 2017 році	1 965 230 334,38

Визначення сум необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми на 2017 рік та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності в 2017 році, відповідно до методичних рекомендацій, затверджених постановою НКРЕКП від 21.03.2017 № 306.

Показники, задіяні при визначенні об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та виконання інвестиційної програми, програми ремонтів за 2017 рік (без ПДВ):

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками 2016 року та виплачена в 2017 році - відсутня;

2) фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком - 72607 тис. грн;

3) сума коштів недофінансування інвестиційної програми за 2017 рік – відсутня;

4) сума об'єктивного (до 5 %) 1,33 тис. грн та необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2017 році 0 тис. грн.

5) стан розрахунків за куповану в 2017 році електроенергію з ДП «Енергоринок» станом на 01.01.2018 – 100 %, станом на 01.03.2018 - 100%.

б) сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у 2017 році, станом на 01.03.2018 - відсутня;

7) величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2017 у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників - відсутня;

8) 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) – відсутній;

9) пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – 6 779 тис. грн;

10) сума сплаченого податку на прибуток у 2017 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – 27 388 тис. грн.

Розрахунок підсумкової суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, з урахуванням рівня виконання програми ремонтів за 2017 рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2017 році

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		11 710,00
3.1)	2	Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік		444,59
	3	Сума економії, якщо така була зафіксована при перевірці		444,59
	4=2-3	Загальна сума недофінансування		0
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) електричними мережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом		9 598,00
3.3)	6	Сума фактичного доходу від реактивної енергії		27 845,00
	7	Сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік		19 823,00
	8=6-7	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від реактивної енергії		8 022,00
3.4)	9	Звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ		67 302,00
	10	Розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на звітний рік		46 340,00
	11=9*0,5-10	Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних втрат електроенергії (далі - ТВЕ) за підсумками року		- 12 689,00
3.5)	12	Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року		-
	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		-
3.6)	15	Запланована сума по статті «Витрати на ремонт»		60 100,00
	16	Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком		72 607,00
	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 несвочасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору		6 779,00
4)	19=20+21+22+23	Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, тис. грн		27 388,00
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		27 388,00
4.3)	22	Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує 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		-
5)	24=1-19	<i>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</i>		- 15 678,00

Відповідно до вищезазначеного розрахунку загальна сума недофінансування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інвестиційної програми, програми ремонтів за 2017 рік та додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності склала 11 710 тис. грн. При цьому, сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності склала 27 388 тис. грн.

Таким чином, підсумкова сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів на 2017 рік від здійснення ліцензованої діяльності ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2017 році склала (-15 678) тис. грн.

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

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», **накласти штраф у розмірі 85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (Закарпатська область, Ужгородський район, село Оноківці, вулиця Головна, будинок 57, код ЄДРПОУ 00131529) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

порушення підпунктів 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність передбачену Мінфіном та Держстатом України та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку та підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативними документами, пунктів 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, а саме:

пункту 4.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (із змінами), в частині забезпечення електропередавальною організацією замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступу до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації з метою отримання інформації в режимі «on-line» щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються електропередавальною організацією для надання послуги з приєднання замовнику,

пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру надання послуг згідно з додатком 4 до цієї Інструкції,

пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

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 НКРЕКП від 12.12.2016 № 2195 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (із змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

2. 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 підготовці та винесенні на відкрите засідання НКРЕКП проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на **2019 рік** Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, урахувати **збільшення тарифів на негативну суму необґрунтованого недовиконання** Інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у сумі **15 678 тис. грн** (без ПДВ).

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

1) відповідно до встановленого Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627 (зі змінами) врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу та постачання електричної енергії на **2019 рік** статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2017 року» без додаткових джерел фінансування на суму економії коштів, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік у розмірі **444,59 тис. грн** (без ПДВ).

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2019 рік статті, зазначеної в підпункті першому цього пункту, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму;

2) у строк до **01 грудня 2018 року**:

надати виправлені форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та **№ 12-НКРЕКП** (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», заповнені згідно з відповідними інструкціями, затвердженими постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення».

У подальшому **неухильно дотримуватись вимог Інструкції** щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затверджених постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345;

забезпечити замовникам послуг з нестандартного приєднання **можливість доступу до особистого кабінету на офіційному веб-сайті** оператора систем розподілу в мережі Інтернет, відповідно до вимог підпункту 4.9.1 пункту 4.9 Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, про що протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів) НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 02 листопада 2018 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 07 червня 2018 року № 191, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 215 «Про проведення позапланової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

та посвідчення на перевірку від 15 травня 2018 року № 78, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) порушило Ліцензійні умови з передачі електричної енергії, Ліцензійні умови з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії та Ліцензійні умови з постачання електричної енергії, зокрема:

підпункти 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність передбачену Мінфіном та Держстатом України та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку, та підпункти 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, 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, 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, а саме:

пункт 3.3 Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, в частині здійснення розрахунку вартості необлікованої електричної енергії, зокрема, за кількістю днів, а саме якщо споживач установив пристрій, що занижує покази приладу обліку, учинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники постачальника електричної енергії під час проведення контрольного огляду приладу обліку мали можливість, споживачу робиться перерахунок за спожиту електричну енергію з дня останнього контрольного огляду приладу обліку до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів за шість календарних місяців, що передували дню виявлення порушення,

пункт 4.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (із змінами), в частині забезпечення електропередавальною організацією замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступу до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації з метою отримання інформації в режимі «on-line» щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються електропередавальною організацією для надання послуги з приєднання замовнику,

пункт 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру надання послуг згідно з додатком 4 до цієї Інструкції,

пункт 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12.12.2016 № 2195 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (із змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а саме:

підпунктів 3.1.1 пунктів 3.1 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії за регульованим тарифом щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП звітність передбачену Мінфіном та Держстатом України та додаткову звітність з ліцензованої діяльності, визначену НКРЕКП в установленому порядку та підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункту 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативними документами, пунктів 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, а саме:

пункту 4.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (із змінами), в частині забезпечення електропередавальною організацією замовнику послуги з приєднання, яке не є стандартним, доступу до особистого кабінету на web-сайті електропередавальної організації з метою отримання інформації в режимі «on-line» щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються електропередавальною організацією для надання послуги з приєднання замовнику,

пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру надання послуг згідно з додатком 4 до цієї Інструкції,

пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 23.03.2017 № 345, в частині формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

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 НКРЕКП від 12.12.2016 № 2195 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (із змінами), структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії.

2. 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 підготовці та винесенні на відкрите засідання НКРЕКП проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, урахувати збільшення тарифів на негативну суму необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми, програми ремонтів та недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за звітний рік у сумі 15 678 тис. грн (без ПДВ).

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

1) відповідно до встановленого Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627 (зі змінами) врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу та постачання електричної енергії на 2019 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2017 року» без додаткових джерел фінансування на суму економії коштів, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на 2017 рік у розмірі 444,59 тис. грн (без ПДВ).

У разі неврахування в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2019 рік статті, зазначеної в підпункті першому цього пункту, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, в межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на відкрите засідання НКРЕКП проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму;

2) у строк до 01 грудня 2018 року:

надати виправлені форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», заповнені згідно з відповідними інструкціями, затвердженими постановою НКРЕКП від 23 березня 2017 року № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення».

У подальшому неухильно дотримуватись вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затверджених постановою НКРЕКП від 23 березня 2017 року № 345;

забезпечити замовникам послуг з нестандартного приєднання можливість доступу до особистого кабінету на офіційному веб-сайті оператора систем розподілу в мережі Інтернет, відповідно до вимог підпункту 4.9.1 пункту 4.9

Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, про що протягом 15 робочих днів письмово повідомити (з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів) НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

М.П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала постанову)

“ ___ ” _____ 20__ року