

ПОГОДЖЕНО:

Департамент
ліцензійного контролю
«___» _____ 2018 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування до проекту постанови НКРЕКП «Застереження щодо недопущення надалі ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» порушень Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та невиконання рішення НКРЕКП»

Управлінням НКРЕКП у Дніпропетровській області, за участю представників інспекції Держенергонагляду у Дніпропетровській області, на підставі постанови НКРЕКП від 16 березня 2017 року № 290 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у II 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*) ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (84302, Донецька область, місто Краматорськ, вулиця Островського, будинок 8, код ЄДРПОУ 31018149), за результатами якої складено [Акт від 02 червня 2017 року № 81](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (далі – ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», Товариство, Ліцензіат) листами від 09.06.2017 № 08-65/773 (вх. НКРЕКП від 14.06.2017 № 9663/1-17) та від 12.06.2017 № 08-65/788 (вх. НКРЕКП від 21.06.2017 № 10092/1-17) надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до виявлених [Актом планової перевірки від 02 червня 2017 року № 81](#) 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.	не виконано рішення НКРЕКП, а саме постанову від 22.12.2015 № 3017 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі»	в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) і постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

У 2016 році діяли тарифи на передачу та постачання електричної енергії, які були затверджені постановою НКРЕКП від 22.12.2015 № 3017 «Про встановлення тарифів на розподіл

електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 28.04.2016 № 750).

Слід зазначити, що відповідно до положень постанови КМУ від 07.05.2015 № 263 «Про особливості регулювання відносин у сфері електроенергетики на території, де органи державної влади не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження» (далі - постанова КМУ від 07.05.2015 № 263) НКРЕКП у 2016 році встановлювала тарифи для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» за виключенням територій, де органи державної влади не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження.

З урахуванням цього, форма № 6-НКРЕ-енергопостачання за 2016 рік містить показники діяльності ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» тільки на контрольованій (КТ) Україною території Донецької області.

Також слід зазначити, що фінансова звітність підприємства за 2016 рік складалася загалом по неконтрольованій (НКТ) та контрольованій (КТ) Україною території Донецької області у зв'язку з відсутністю нормативних документів по складанню відокремленої фінансової звітності, тому показники форми № 2 «Звіт про фінансові результати» не відповідають аналогічним показникам форми № 6-НКРЕ-енергопостачання.

Перевірка планових показників, зазначених у формі № 6-НКРЕ-енергопостачання, показала відповідність їх розрахунку затвердженим тарифам, які діяли протягом 2016 року.

Аналіз загальних показників діяльності з передачі та постачання електроенергії.

Відповідно до затверджених тарифів для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» прогнозований річний обсяг передачі електричної енергії складав 7 088,053 млн кВт·год. **Фактично за 2016 рік річний обсяг передачі електроенергії склав 7 016,898 млн кВт·год**, у тому числі обсяг передачі електричної енергії незалежних постачальників склав 97 млн кВт·год. **Фактичний обсяг передачі менше** обсягу, затвердженого у тарифі, на **71,155 млн кВт·год** або 1,0 %.

Прогнозований річний обсяг постачання електричної енергії згідно із затвердженими тарифами – 7 014,496 млн кВт·год. **Фактично за 2016 рік поставлено 6 919,746 млн кВт·год.**, тобто **зменшення фактичного обсягу постачання на 94,75 млн кВт·год** або **1,4 %**, що пов'язано зі зменшенням споживання електроенергії на території Донецької області (призупинення або зупинення роботи крупних промислових підприємств).

Зменшення обсягів передачі та постачання призвело до **зменшення доходів від діяльності з передачі та постачання електроенергії на 40 тис. грн** або 0,04 % (з урахуванням коригування витрат за рахунок очікуваного у 2016 році доходу від економії технологічних витрат електроенергії в сумі (-2 977) тис.грн.), у т.ч.:

з передачі електроенергії – **збільшення** на 103 тис. грн або 0,1 %,

з постачання електроенергії – **зменшення** на 143 тис. грн або 1,5 % (без ПДВ).

Фактичні операційні витрати за 2016 рік на передачу та постачання електричної енергії зросли на 120 869 тис. грн або **111,9 %**, у т.ч.:

з передачі електроенергії – **збільшення на 15 505 тис. грн** або **15,8 %**,

з постачання електроенергії - **збільшення на 115 354 тис. грн** або **1054,7 %**.

Збиток від діяльності з передачі та постачання електроенергії у 2016 році склав -122 810 тис. грн, у т.ч.:

з передачі електричної енергії -17 130 тис. грн,

з постачання електроенергії -105 507 тис. грн.

Відповідно **від'ємне значення загальної фактичної рентабельності -53,65 %** при передбаченій -1,76 %, у тому числі фактичні від'ємні показники рентабельності:

з передачі електричної енергії -15,09 %,

з постачання електроенергії -91,61 %.

Порівняльна таблиця фактичних загальних витрат та витрат з передачі та постачання електроенергії затвердженій структурі тарифів на передачу та постачання електроенергії

	Загальні витрати, тис.грн.				Витрати на передачу, тис.грн.				Витрати на постачання, тис. грн.			
	середньо-зважений тариф	факт	відхилення (+ -)	%	середньозважений тариф	факт	відхилення (+ -)	%	середньозважений тариф	факт	відхилення (+ -)	%
Операційні витрати	108 029	228 898	120 869	111,9	98 039	113 544	15 505	15,8	9 990	115 354	105 364	1054,7
Матеріальні витрати	19 952	18 413	-1 539	-7,7	19 213	17 678	-1 535	-8,0	739	735	-4	-0,5
виробничі послуги	1 614	3 360	1 746	108,2	1 486	3 137	1 651	111,1	128	223	95	74,2
сировина і матеріали	323	2 165	1 842	570,3	303	2 130	1 827	603	20	35	15	75,0
паливо	2 129	3 081	952	44,7	1 998	2 892	894	44,7	131	189	58	44,3
на ремонт	14 680	8 972	-5 708	-38,9	14 302	8 741	-5 561	-38,9	378	231	-147	-38,9
на ел. ен. для госп. потреби	1 206	835	-371	-30,8	1 124	778	-346	-30,8	82	57	-25	-30,5
Витрати на оплату праці	49 297	31 118	-18179	-36,9	43 381	27 384	-15997	-36,9	5 916	3 734	-2 182	-36,9
Відрахування на соціальні заходи	13 113	6 782	-6 331	-48,3	11 541	5 969	-5 572	-48,3	1 572	813	-759	-48,3
Амортизація	13 774	40 277	26 503	192,4	13 017	38 063	25 046	192,4	757	2 214	1 457	192,5
Інші операційні витрати, у т.ч.	11 893	132 308	120415	1012,5	10 887	24 450	13 563	124,6	1 006	107858	106852	10621,5
Плата за землю	992	896	-96	-9,7	932	842	-90	-9,7	60	54	-6	-10,0
Витрати на зв'язок	2 769	3 137	368	13,3	2 594	2 939	345	13,3	175	198	23	13,1
Витрати на служ. відрядження	498	609	111	22,3	471	576	105	22,3	27	33	6	22,2
Утримання транспорту	24	204	180	750,0	23	196	173	752,2	1	8	7	700
Інші цілі, з них:	7 610	127 462	119852	1574,9	6 867	19 897	13 030	189,7	743	107565	106822	14377,1
плата за забруднення середовища	7	8	1	14,3	6	7	1	16,7	1	1	0	0,0
інші податки та збори	364	1 246	882	242,3	328	1 087	759	231,4	36	159	123	341,7
послуги банків	1 319	1 850	531	40,3	1190	1615	425	35,7	129	235	106	82,2
оренда офісів, складських приміщень	750	1 347	597	79,6	677	1 176	499	73,7	73	171	98	134,2
оренда устаткування	74	356	282	381,1	67	311	244	364,2	7	45	38	542,9
загальногосподарські витрати	27	164	137	507,4	24	143	119	495,8	3	21	18	600,0
інформаційні витрати	4	46	42	1050	4	40	36	900	0	6	6	100
витрати по охороні праці	257	200	-57	-22,2	232	174	-58	-25,0	25	26	1	4,0
страхування	12	28	16	133,3	11	25	14	127,3	1	3	2	200,0
послуги охорони	885	1 738	853	96,4	799	1 517	718	89,9	86	221	135	157
за спільне використання ел. мереж	3 291	2 403	-888	-27,0	2 970	2 403	-567	-19,1	321	0	-321	-1054,7
витрати на підготовку кадрів	84	120	36	42,9	76	105	29	38,2	8	15	7	87,5
інші	536	12 866	12 330	2300,4	483	11 227	10 744	2224,4	53	1 639	1 586	2992,5
Витрати, що не входять до структури витрат, у т.ч.:		105 090				67				105023		
Збитки		77				67				10		
Резерв сумнівних боргів		105 013				0				105013		

Обсяг продукції (робіт, послуг), у т.ч. коригування*	106 128	106 088	-40	-0,04	96 311	96 414	103	0,1	9817	9674	-143	-1,5
*Коригування витрат за рахунок інших джерел	-2 977				-2 702				-275			
Прибуток (-збиток):	-1 901	-122 810	-120909	6 360	-1 728	-17 130	-15402	891,3	-173	-105680	-105507	60986,7
Купована електроенергія	9 090345	9 199541	109 196	1,2								
Чистий дохід від реалізації електроенергії	9 252063	9 467330	215 267	2,3								
Корисний відпуск, млн кВт·г.					7 088,053	7016,898	-71,155	-1,00	7014,496	6919,746	-94,75	-1,4
Рентабельність, %	-1,76	-53,65			-1,76	-15,09			-1,73	-91,61		
Амортизація (податкова)					13 774	28 455						

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

По статті «Матеріальні витрати» фактичні витрати склали **18 413,0 тис. грн**, що на 1 539,0 тис. грн або 7,7 % менше затверджених тарифами (19 952 тис. грн).

По статті «Витрати на оплату праці» фактичні витрати склали **31 118,0 тис. грн**, при затверджених 49 297,0 тис. грн, економія склала **-18 179,0 тис. грн** або -36,9 %.

По статті «Відрахування на соціальні заходи» фактичні витрати склали **6 782,0 тис. грн** при затверджених 13 113,0 тис. грн, економія склала **-6 331,0 тис. грн** або -48,3 %.

По статті «Амортизація» нарахування становлять **40 277,0 тис. грн**, що більше на **26 503,0 тис. грн** або 192,4 % від затверджених в тарифах 13 774,0 тис. грн.

По статті «Інші операційні витрати» перевитрати становлять **120 415,0 тис. грн** або 1012,5% від затверджених тарифами (план – 11 893,0 тис. грн, факт – 132 308,0 тис. грн).

До витрат, що не входять до структури витрат, віднесено «Збитки» в сумі **77,0 тис. грн** та «Резерв сумнівних боргів» в сумі **105 090 тис. грн**.

По статті витрат «На ремонт» в тарифі – 14 680,0 тис. грн, фактичні витрати – **8 972,0 тис. грн**, зменшення на **5 708,0 тис. грн** або **38,9 %**, у т.ч.:

з передачі електричної енергії фактичні витрати – 8 741,0 тис. грн (план – 14 302,0 тис. грн.), зменшення на 5 561,0 тис. грн або 38,9 %),

з постачання електроенергії фактичні витрати – 231,0 тис. грн (план – 378,0 тис. грн.), зменшення на 147,0 тис. грн або 38,9 %).

Витрати на ремонт не капіталізувалися.

Вищезазначене свідчить про невиконання ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» рішення НКРЕКП, а саме постанови НКРЕКП від 22.12.2015 № 3017 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ТОВ «ДТЕК Високівольтні мережі» в частині дотримання встановленої структури тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що протокольним рішенням № 11 (витяг з протоколу від 24.11.2016 № 54) засідання НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, абзацом 2 пункту 2 пропонувалось: «при наступному перегляді структури та рівнів тарифів з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом вилучити суми недовиконання програми ремонтів на 2016 рік по ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»

у розмірі 6 288,00 тис. грн», абзацом 3 пункту 2 вищезазначеного протокольного рішення пропонувалось: «переглянути зазначені суми вилучення після опрацювання звітів з виконання поточних та капітальних ремонтів за підсумками 2016 року, а також Актів планових та позапланових перевірок діяльності ліцензіатів».

На виконання зазначеного протокольного рішення НКРЕКП № 11 (витяг з протоколу від 24 листопада 2016 року № 54), **сума недовиконання Товариством програми ремонтів 6 288,00 тис. грн (без ПДВ) була вилучена зі структури тарифів** ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

2

підпункт 3.4.1 пункту 3.4
Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії та
підпункт 3.5.1 пункту 3.5
Ліцензійних умов з передачі
електричної енергії

щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема, **Порядком формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13.12.2012 № 1627**, а саме:

пунктом 4.1 розділу IV в частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 25.12.2015 № 3017 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пунктом 4.4 розділу IV в частині зміни вартості виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків.

Постановою НКРЕКП від 22.12.2015 № 3017 була затверджена інвестиційна програма на 2016 рік в сумі **79 239,00 тис.грн. (без ПДВ)**.

Інвестиційна програма 2016 року коригувалась постановою НКРЕКП від 13.10.2016 № 1833, та остаточно склала **160 827,38 тис.грн. (без ПДВ)**.

У ході планової перевірки виявлено, що у річному звіті, наданому до НКРЕКП листом від 24.01.2017 № 8-10/179/1, ліцензіатом **не заповнені графи 11 та 12** у всіх розділах та у графі 5 «вартість одиниці продукції» в розділах 1, 4 та 7 пунктах 1.5, 4.1 та 7.1 відповідно.

Під час планової перевірки ліцензіат **скоригував звіт** ІІІ-2016 року, який надав до НКРЕКП листом від 31.05.2017 № 8-10/753/1

Аналіз виконання ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» ІІІ-2016 року **проводився на підставі** наданого у ході перевірки **скоригованого звіту за 2016 рік**.

Джерелами фінансування ІІІ 2016 року визначені (без ПДВ):

- амортизація – 13 774 тис. грн.;
- реактивна електроенергія – 45 582 тис. грн.;
- небаланс ТВЕ – 19 883 тис. грн.;
- **невикористані кошти 2015 року – 81 588 тис. грн.**

Разом – 160 827 тис. грн.

Згідно з річним звітом за 2016 року фінансування ІІІ склало **59 904,18 тис. грн. (без ПДВ)** або 37,25 %.

Рівень виконання по розділах та ІІІ 2016 року в цілому

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн. (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн. (без ПДВ)
				профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	156 024,34	156 024,34	55 823,95	30 319,41	35,78	100 200,39
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	46,63	46,63	0,00	0,00	0,00	46,63
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 498,22	1 498,22	835,22	1 214,62	55,75	663,00
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Інше	3 258,20	3 258,20	3 245,01	3 245,01	99,60	13,19
	Усього	160 827,38	160 827,38	59 904,18	34 779,04	37,25	100 923,20

На виконання протокольного рішення НКРЕКП від 02.06.2016 № 4 (витяг з протоколу від 02.06.2016 № 27) ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» було зобов'язано у двотижневий термін надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, врахувавши статтю «Невикористані кошти 2015 року» у сумі **81 588,38 тис.грн (без ПДВ) без джерел фінансування, передбачивши їх виконання до 01.12.2016.** Листом від 02.12.2016 № 08-10 ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП документи з виконання протокольного рішення: **станом на 01.12.2016 рівень фінансування складав 20 708,58 тис. грн (без ПДВ), рівень освоєння коштів складав 6 424,57 (без ПДВ).**

У протокольному рішенні НКРЕКП від 15.12.2016 № 61, було зазначено, що при перегляді тарифів на передачу та постачання електричної енергії на 2017 рік **вилучити зі структури тарифів ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» не освоєні кошти, передбачені Інвестиційною програмою на 2016 рік, а саме статтею «Невикористані кошти 2015 року» в сумі 75 163,81 тис. грн (без ПДВ).** Постановою НКРЕКП від 15.12.2016 № 2235 у структурі тарифів відкориговані витрати у сумі 75 163,81 тис. грн.

В ході планової перевірки ліцензіат надав детальний звіт станом на 01.12.2016 щодо виконання реструктуризованої частини ІІІ 2015 року, де план – 81 588,38 тис.грн. (без ПДВ), факт фінансування – 20 905,85 тис.грн. (без ПДВ). При цьому освоєно – 6 449,97 тис.грн. (без ПДВ). В цілому недофінансування склало – 60 682,53 тис.грн. (без ПДВ), не освоєно 75 163,81 тис.грн. (без ПДВ)

При виконанні ІІІ 2016 року станом на 01.01.2017 встановлено:

- Заходи виконуються та частково профінансовані:** план – 155 568,87 тис. грн (без ПДВ), факт – 54 717,53 тис. грн (без ПДВ), недофінансування – 100 851,34 тис. грн (без ПДВ).
- Заходи не виконувались та не фінансувались:** план – 48,38 тис. грн (без ПДВ), факт – 0,0 тис. грн (без ПДВ), недофінансування – 48,38 тис. грн (без ПДВ).
- Заходи повністю виконані та профінансовані у повному обсязі:** план – 4 072,02 тис. грн (без ПДВ), факт – 4 054,53 тис. грн (без ПДВ).
- Заходи частково профінансовані та не виконуються:** план – 74,15 тис.грн. (без ПДВ), факт – 52,77 тис. грн (без ПДВ), недофінансування – 21,38 тис. грн (без ПДВ).

5. **Заходи повністю профінансовані та частково виконані:** план – 1 063,96 тис. грн (без ПДВ), факт – 1 079,35 тис.грн. (без ПДВ), недофінансування 15,39 тис. грн (без ПДВ).

6. **Заходи повністю виконані та профінансовані у повному обсязі з перевитратами більше 5 % – 96,89 тис. грн (без ПДВ).** Додатковим розрахунком Департаменту ліцензійного контролю встановлено, що сума перевиконання заходів, які повністю виконані та профінансовані у повному обсязі з перевитратами більше 5 %, складає **409,71 тис, грн.**

7. **Заходи повністю профінансовані та виконані з економією більше 5%:** план – 4 073,14 тис. грн (без ПДВ), факт – 3 909,58 тис. грн (без ПДВ), загальна економія 163,56 тис. грн (без ПДВ), економія більше 5 % – 332,81 тис. грн (без ПДВ).

За розрахунками Департаменту ліцензійного контролю сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2016 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2016 року склала **1 339,10 тис. грн. (без ПДВ):**

Розділ ІІІ 2016 року	Економія заходів ІІІ 2016 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Залишок економії (-перенесення)
1	90,46	16,92	96,89	73,54
2	0,0	0,0	0,0	0,0
3	0,0	0,0	0,0	0,0
4	0,0	0,0	0,0	0,0
6	0,0	0,0	0,0	0,0
7	1 326,99	61,43	312,81	1 265,56
Загальний підсумок	1 417,45	78,35	409,71	1 339,10

Таким чином, ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» порушено вимоги підпункту 3.5.1. пункту 3.5 глави 3 Умов та Правил з передачі електричної енергії та підпункту 3.4.1. пункту 3.4 глави 3 Умов та Правил з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно із законодавством України та нормативними документами, а саме згідно пунктів 4.1 та 4.4 розділу ІV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, в частині виконання у повному обсязі інвестиційної програми, схваленої постановою НКРЕКП від 13.10.2016 № 1833 (зі змінами), відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні та у частині перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою понад 5 %.

Станом на 01.05.2017 Інвестиційна програма 2016 року ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» профінансована на суму: план – 160 827,38 тис.грн. (без ПДВ); факт – 69 298,65 тис.грн. (без ПДВ) або 43,08 %. Протягом січня-квітня 2017 року профінансовано заходів на суму 9 394,47 тис.грн. (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у 2017 році було здійснено освоєння коштів в сумі 7 954,42 тис. грн по заходах ІІІ, що мають перехідний характер і фінансування по яким проведено у 2016 році.

3	підпункт 3.2.1 пункту 3.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП у тому вигляді і тоді, як це буде обґрунтовано вимагатись НКРЕКП, будь-яку інформацію, яку НКРЕКП буде вважати потрібною для виконання своїх обов'язків.
---	---------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

У зв'язку з ненаданням ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на запит Управління НКРЕКП у Дніпропетровській області від 25.04.2017 № 36-20/106 (щодо підготовки документів для проведення планової перевірки) первинних джерел інформації, а саме:

1. щодо безперебійності електропостачання (форма № 11-НКРЕ):

- оперативний журнал по структурному підрозділу за 2016 рік,
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями по структурному підрозділу за 2016 рік,
- журнал дефектів та неполадок з обладнання електроустановок по структурному підрозділу за 2016 рік,
- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт по структурному підрозділу за 2016 рік,
- журнал абонентських звернень споживачів по структурному підрозділу за 2016 рік,
- журнал цехового обліку технологічних порушень 0,4 кВ по структурному підрозділу за 2016 рік,
- журнал цехового обліку технологічних порушень понад 1 кВ по структурному підрозділу за 2016 рік,
- електронна база даних по структурному підрозділу за 2016 рік;

2. щодо комерційної якості послуг (форма № 12-НКРЕ):

- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень за 2016 рік, якщо така є;
- журнал реєстрації звернень юридичних осіб по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал вихідних телефонограм по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал реєстрації прийнятих заяв на приєднання електроустановок замовника по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал реєстрації заяв та виданих технічних умов по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал видачі договорів по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал завдань з перевірки лічильників по структурному підрозділу за 2016 рік;
- акти технічної перевірки розрахункових приладів обліку по структурному підрозділу за 2016 рік;
- акти перевірки (заміни) розрахункових засобів обліку електроенергії по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал реєстрації повторних підключень по структурному підрозділу за 2016 рік;
- журнал реєстрації актів виконаних робіт по структурному підрозділу за 2016 рік;
- електронна база даних по структурному підрозділу за 2016 рік, а саме: система електронного документообігу;

корпоративна інтегрована система управління на базі програмного забезпечення, відновлення електропостачання споживача після усунення порушення та оплати заборгованості; перевірка приладів обліку для населення; банківська виписка,

комісія з перевірки не мала можливості перевірити підрозділ Товариства у Дніпропетровській області щодо достовірності даних в звітах за формами № 11-НКРЕ (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕ (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затверджених постановою НКРЕ від 25.07.2013 № 1015, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за 2016 рік.

Таким чином, ненадання ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на запит комісії з перевірки від 25.04.2017 № 36-20/106 інформації щодо безперебійності електропостачання та комерційної якості послуг свідчить **про порушення ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП у тому вигляді і тоді, як це буде обґрунтовано вимагатись НКРЕКП, будь-яку інформацію, яку НКРЕКП буде вважати потрібною для виконання своїх обов'язків.**

4	підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема, Порядком розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 листопада 2015 року № 2810.
---	--------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Під час перевірки правильності розрахунків прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на грудень 2016 року та на січень 2017 року було виявлено помилки:

у рядку 105 графі 1 розрахунку Товариством на грудень 2016 року враховано **неправильну величину коригування** нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) за жовтень 2016 року (100,438 МВт·год замість (-)100,44 МВт·год) (службова записка Управління інвестиційної політики та технічного розвитку НКРЕКП від 08.12.2016 № 121/17.1.2-16).

у рядку 105 графі 1 розрахунку Товариством на січень 2017 року враховано **неправильну величину коригування** нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) за листопад 2016 року (150,182708 МВт·год замість (-)150,18 МВт·год) (службова записка Управління інвестиційної політики та технічного розвитку НКРЕКП від 11.01.2017 № 2/17.1.2-17).

Внаслідок допущення зазначеної помилки при розрахунку середньої закупівельної ціни на електроенергію на грудень 2016 року ліцензіатом було надлишково отримано 289 381 грн, на січень 2017 року надлишково отримано 431 017 грн, разом 720 398 грн.

I. Неправильний розрахунок (фактичний) на грудень 2016 року:

1.1. Розрахунок фактичної середньої закупівельної ціни на електроенергію, що склалася за жовтень скоригована з урахуванням дотацій, згідно з пунктом 7 Порядку розрахунку:

Фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, розраховується за формулою:

$$C_{p-2}^{CЗфакт} = \frac{C_{p-2}^{ОРфакт} \times E_{p-2}^{ОРфакт} + C_{p-2}^{Нфакт} \times E_{p-2}^{Нфакт} + \sum K_{p-2} - D_{ПР-2}^{КТ}}{E_{p-2}^{ОРфакт} + E_{p-2}^{Нфакт}} \text{ (грн/МВт·год)} \quad (1)$$

$C_{p-2}^{ОРфакт}$ – ціна, за якою ліцензіат купував електроенергію на ОРЕ (Оптовому ринку електричної енергії України) у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю: у жовтні 2016 року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії – 1488,48 грн/МВт·год;

$C_{p-2}^{Нфакт}$ – ціна (тариф), за якою ліцензіат згідно з договором купував електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою ліцензіат купував електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю: 1483,18 грн/МВт·год;

$\sum K_{p-2}$ – загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації), затверджена НКРЕКП на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: 28 056 222 грн.;

$E_{p-2}^{ОРфакт}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: за жовтень 2016 року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії – 601 308,066 МВт·год;

$E_{p-2}^{Нфакт}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата за місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу): 0,00 МВт·год;

$D_{ПР-2}^{КТ}$ – сума коригування платежу ліцензіата, урахована в розрахунках за куповану на ОРЕ електричну енергію у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електричну енергію в місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, яку додають у разі відповідного зменшення платежу на ОРЕ та віднімають у разі збільшення платежу на ОРЕ: згідно із постановою НКРЕКП від 11 листопада 2016 року № 1988 у жовтні 2016 року сума коригування платежу по ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» склала 56 863 190 грн.

Фактична середня закупівельна ціна за жовтень 2016 року скоригована з урахуванням дотацій:

$$C_{p-2}^{CЗфакт} = \frac{(1488,48 \times 601308) + (1483,18 \times 0,00) + 28056222 - 56863190}{601308,066 + 0,00} = 1440,58 \text{ грн/МВт·год.}$$

1.2. Розрахунок відхилу величини сплати за куповану електричну енергію згідно з пунктом 5 Порядку розрахунку:

Вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах ($\Delta C_{p-2}^{кор}$) яка визначається відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕ від 15 серпня 2013 року № 1110, розраховується за формулою:

$$\Delta C_{p-2}^{кор} = C_{p-2}^{CЗфакт} \cdot K_{нзтве}, \quad (2)$$

де $\Pi_{p-2}^{CЗфакт}$ – 1440,58 грн/МВт·год – фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за жовтень 2016 року, скоригована з урахуванням дотацій;

$K_{втве}$ – 100,438 МВт·год – помилкова величина коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії за жовтень 2016 року.

Отже, розрахована вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах ($\Delta C_{p-2}^{кор}$) становить:

$$1440,58 \cdot 100,438 = 144688,97 \text{ грн.}$$

Відхил величини сплати за куповану електроенергію розраховується за формулою:

$$\Delta C_{p-2} = (\Pi_{p-2}^{CЗфакт} - \Pi_{p-2}^{CЗ}) \cdot (E_{p-2}^{ОРфакт} + E_{p-2}^{Нфакт}) + \Delta C_{p-2}^{кор}, \quad (3)$$

$\Pi_{p-2}^{CЗфакт}$ – 1440,58 грн/МВт·год – фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за місяць, що передував розрахунковому місяцю (жовтень 2016 року), скоригована з урахуванням дотацій;

$\Pi_{p-2}^{CЗ}$ – 1490,63 грн/МВт·год – прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на передував розрахунковому місяцю (жовтень 2016 року), не скоригована на відхил величини сплати;

$E_{p-2}^{ОРфакт}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: за жовтень 2016 року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії – 601308,066 МВт·год;

$E_{p-2}^{Нфакт}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу): 0,00 МВт·год;

$\Delta C_{p-2}^{кор}$ – 144688,97 грн – вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах.

Отже, помилкове відхилення сплати за куповану електроенергію за жовтень 2016 року становить:

$$\Delta C_{p-2} = (1440,58 - 1490,63) \cdot (601308,066 + 0) + 144688,97 = (-) 29\,950\,780 \text{ грн.}$$

1.3. Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію на грудень 2016 року згідно з пунктом 4 Порядку розрахунку:

Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію ($\Pi_p^{CЗ}$) на розрахунковий місяць, на який установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію (без податку на додану вартість), розраховується за формулою:

$$\Pi_p^{CЗ} = \frac{\Pi_p^{ОР} \cdot E_p^{ОР} + \Pi_p^H \cdot E_p^H + \Delta C_{p-2}}{E_p^{ОР} + E_p^H}, \quad (4)$$

де $\Pi_p^{ОР}$ – прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію на розрахунковий місяць (грудень 2016 року): відповідно до постанови НКРЕКП від 28 квітня 2016 року № 721 (із змінами) – 1 490,63 грн/МВт·год;

Π_p^H – ціна (тариф), за якою ліцензіат згідно з договором купує електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою ліцензіат купує електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, в розрахунковому місяці: 0,00 грн/МВт·год;

E_p^{OP} – прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом на ОРЕ в розрахунковому місяці (грудень 2016 року) – 609379,6 МВт·год;

E_p^H – прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом безпосередньо у виробника, та/або прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або прогнозований обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у розрахунковому місяці: 0,00 МВт·год

ΔC_{p-2} – (-) 29 950 780 грн – помилкове відхилення величини сплати за куповану електричну енергію у жовтні 2016 року.

Таким чином, помилкова прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{c3}) на грудень 2016 року склала:

$$C_p^{c3} = \frac{1490,63 \cdot 609379,6 + 0,00 \cdot 0,000 - 29950780}{609379,6 + 0,000} = 1441,48 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}$$

II. Правильний розрахунок на грудень 2016 року:

2.1. Фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, розрахована за формулою (1), де

$C_{p-2}^{OP\text{факт}}$ – 1 488,48 грн/МВт·год;

$C_{p-2}^{H\text{факт}}$ – 1 483,18 грн/МВт·год;

ΣK_{p-2} – загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації), затверджена НКРЕКП на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: 28 056 222 грн;

$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ – 601308,066 МВт·год;

$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ – 0,00 МВт·год;

D_{p-2}^{KT} – 56863190 грн.

Фактична середня закупівельна ціна за жовтень 2016 року скоригована з урахуванням дотацій:

$$C_{p-2}^{C3\text{факт}} = \frac{(1488,48 \times 601308) + (1483,18 \times 0,00) + 28056222 - 56863190}{601308,066 + 0,00} = 1440,58 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}$$

2.2. Розрахунок відхилу величини сплати за куповану електричну енергію згідно з пунктом 5 Порядку:

Вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах ($\Delta C_{p-2}^{кор}$) розрахована за формулою (2):

$$\Delta C_{p-2}^{кор} = 1440,58 \cdot (-)100,44 = (-)144 691,86 \text{ грн,}$$

де $C_{p-2}^{C3\text{факт}}$ – 1 440,58 грн/МВт·год – фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за жовтень 2016 року скоригована з урахуванням дотацій;

$K_{втве}$ – (-)100,44 МВт·год. - правильна величина коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії за жовтень 2016 року.

Відхил величини сплати за куповану електроенергію розраховуємо за формулою (3),

де $C_{p-2}^{C3\text{факт}}$ – 1 440,58 грн/МВт·год

C_{p-2}^{C3} – 1490,63 грн/МВт·год;

$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ – 601308,066 МВт·год;

$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ – 0,00МВт;

$\Delta C_{p-2}^{кор}$ – (-)144 691,86 грн – правильне значення вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах.

Отже, правильне значення відхилення сплати за куповану електроенергію в жовтні 2016 року становить:

$$\Delta C_{p-2} = (1440,58 - 1490,63) \cdot (601308,066 + 0) + (-) 144691,86 = (-) 30\ 240\ 161 \text{ грн.}$$

2.3. Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію на грудень 2016 року згідно з пунктом 4 Порядку:

Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{cs}) на розрахунковий місяць, на який установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію (без податку на додану вартість), розраховується за формулою (4):

де C_p^{OP} – 1490,63 грн/МВт·год;

C_p^H – 0,00 грн/МВт·год;

E_p^{OP} – 609379,6 МВт·год;

E_p^H – 0,000 МВт·год;

ΔC_{p-2} – (-) 30 240 161 грн – правильне значення відхилення величини сплати за куповану електричну енергію у жовтні 2016 року.

Отже, правильна прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{cs}) на грудень 2016 року становить:

$$C_p^{cs} = \frac{1490,63 \cdot 609379,6 + 0,00 \cdot 0,000 - 30240161}{609379,6 + 0,000} = 1441,01 \text{ грн/МВт·год.}$$

Таким чином, враховуючи вищенаведені розрахунки, надлишково отримана ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» сума коштів при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на грудень 2016 року становить:

$$-29\ 950\ 780 - (-30\ 240\ 161) = 289\ 381 \text{ грн.}$$

I. Неправильний розрахунок (фактичний) на січень 2017 року:

1.1. Розрахунок фактичної середньої закупівельної ціни на електроенергію, що склалася за листопад 2016 року скоригована з урахуванням дотацій, згідно з пунктом 7 Порядку розрахунку:

Фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, розраховується за формулою:

$$C_{p-2}^{CЗфакт} = \frac{C_{p-2}^{OPфакт} \times E_{p-2}^{OPфакт} + C_{p-2}^{Hфакт} \times E_{p-2}^{Hфакт} + \sum K_{p-2} - D_{PP-2}^{KT}}{E_{p-2}^{OPфакт} + E_{p-2}^{Hфакт}} \text{ (грн/МВт·год)} \quad (1)$$

$C_{p-2}^{OPфакт}$ – ціна, за якою ліцензіат купував електроенергію на ОПЕ (Оптовому ринку електричної енергії України) у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю: у листопаді 2016 року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії – 1486,56 грн/МВт·год;

$C_{p-2}^{Hфакт}$ – ціна (тариф), за якою ліцензіат згідно з договором купував електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою ліцензіат купував електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата у місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю: 1483,18 грн/МВт·год;

ΣK_{p-2} – загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації), затверджена НКРЕКП на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: 31 522 066 грн.;

$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: за листопад 2016 року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії – 603 007,518 МВт·год;

$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата за місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу): 0,00 МВт·год;

D_{PP-2}^{KT} – сума коригування платежу ліцензіата, урахована в розрахунках за куповану на ОРЕ електричну енергію у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електричну енергію в місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю, яку додають у разі відповідного зменшення платежу на ОРЕ та віднімають у разі збільшення платежу на ОРЕ: згідно із постановою НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2237 у листопаді 2016 року сума коригування платежу по ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» склала 62 617 998 грн.

Фактична середня закупівельна ціна за листопад 2016 року скоригована з урахуванням дотацій:

$$C_{p-2}^{C3\text{факт}} = \frac{1486,56 \times 603007,518 + 0,00 \times 0,00 + 31522066 - 62617998}{603007,518 + 0,00} = 1434,99 \text{ грн/МВт.год}$$

1.2. Розрахунок відхилу величини сплати за куповану електричну енергію згідно з пунктом 5 Порядку розрахунку:

Вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах ($\Delta C_{p-2}^{\text{кор}}$) яка визначається відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕ від 15 серпня 2013 року № 1110, розраховується за формулою:

$$\Delta C_{p-2}^{\text{кор}} = C_{p-2}^{C3\text{факт}} \cdot K_{\text{нзтве}}, (2)$$

де $C_{p-2}^{C3\text{факт}}$ – 1434,99 грн/МВт·год – фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за листопад 2016 року, скоригована з урахуванням дотацій;

$K_{\text{нзтве}}$ – 150,182708 МВт·год – помилкова величина коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії за листопад 2016 року.

Отже, розрахована вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах ($\Delta C_{p-2}^{\text{кор}}$) становить:

$$1434,99 \cdot 150,182708 = 215\,510,68 \text{ грн.}$$

Відхил величини сплати за куповану електроенергію розраховується за формулою:

$$\Delta C_{p-2} = (C_{p-2}^{C3\text{факт}} - C_{p-2}^{C3}) \cdot (E_{p-2}^{OP\text{факт}} + E_{p-2}^{H\text{факт}}) + \Delta C_{p-2}^{\text{кор}}, (3)$$

$C_{p-2}^{C3\text{факт}}$ – 1434,99 грн/МВт·год – фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, що склалася за місяць, що передував розрахунковому місяцю (листопад 2016 року), скоригована з урахуванням дотацій;

C_{p-2}^{C3} – 1490,63 грн/МВт·год – прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію на передував розрахунковому місяцю (листопад 2016 року), не скоригована на відхил величини сплати;

$E_{p-2}^{OP\text{факт}}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом на ОРЕ електричної енергії за місяць,

що передував попередньому розрахунковому місяцю: за листопад 2016 року згідно з актом купівлі-продажу електроенергії – 603007,518 МВт·год;

$E_{p-2}^{H\text{факт}}$ – фактичний обсяг закупленої ліцензіатом електричної енергії безпосередньо у виробника, та/або фактичний обсяг закупленої електричної енергії виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або фактичний обсяг електричної енергії виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата за місяці, що передував попередньому розрахунковому місяцю (згідно з актом купівлі-продажу): 0,00 МВт·год;

$\Delta C_{p-2}^{\text{кор}}$ – 215510,68 грн – вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах.

Отже, помилкове відхилення сплати за куповану електроенергію за листопад 2016 року становить:

$$\Delta C_{p-2} = (1434,99 - 1490,63) \cdot (603007,518 + 0) + 215510,68 = (-) 33\,335\,828 \text{ грн.}$$

1.3. Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію на січень 2017 року згідно з пунктом 4 Порядку розрахунку:

Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{cs}) на розрахунковий місяць, на який установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію (без податку на додану вартість), розраховується за формулою:

$$C_p^{cs} = \frac{C_p^{OP} \cdot E_p^{OP} + C_p^H \cdot E_p^H + \Delta C_{p-2}}{E_p^{OP} + E_p^H}, \quad (4)$$

де C_p^{OP} – прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію на розрахунковий місяць (січень 2017 року): відповідно до постанови НКРЕКП від 20 грудня 2016 року № 2326 – 1 341,57 грн/МВт·год;

C_p^H – ціна (тариф), за якою ліцензіат згідно з договором купує електричну енергію безпосередньо у виробника, та/або ціна (тариф), за якою ліцензіат купує електричну енергію, вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або ціна (тариф) електричну енергію, вироблену власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, в розрахунковому місяці: 0,00 грн/МВт·год;

E_p^{OP} – прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом на ОПЕ в розрахунковому місяці (січень 2017 року) – 608240,9 МВт·год;

E_p^H – прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії ліцензіатом безпосередньо у виробника, та/або прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, та/або прогнозований обсяг електричної енергії, виробленої власними об'єктами електроенергетики ліцензіата, у розрахунковому місяці: 0,00 МВт·год

ΔC_{p-2} – (-) 33 335 828 грн – помилкове відхилення величини сплати за куповану електричну енергію у листопаді 2016 року.

Таким чином, помилкова прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{cs}) на січень 2017 року склала:

$$C_p^{cs} = \frac{1341,57 \cdot 608240,9 + 0,00 \cdot 0,0 - 33335828}{608240,9 + 0} = 1286,76 \text{ грн/МВт·год.}$$

II. Правильний розрахунок на січень 2017 року:

2.1. Фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за місяць, який передував попередньому розрахунковому місяцю, скоригована з урахуванням дотацій, розрахована за формулою (1), де

$$C_{p-2}^{OP\text{факт}} = 1\,486,56 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год};$$

$$C_{p-2}^{H\text{факт}} = 0 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год};$$

ΣK_{p-2} – загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації), затверджена НКРЕКП на місяць, що передував попередньому розрахунковому місяцю: 31 522 066 грн;

$$E_{p-2}^{OP\text{факт}} = 603007,518 \text{ МВт}\cdot\text{год};$$

$$E_{p-2}^{H\text{факт}} = 0,00 \text{ МВт}\cdot\text{год};$$

$$D_{KT}^{pr-2} = 62\,617\,998 \text{ грн.}$$

Фактична середня закупівельна ціна за листопад 2016 року скоригована з урахуванням дотацій:

$$C_{p-2}^{C3\text{факт}} = \frac{1486,56 \times 603007,518 + 0,00 \times 0,00 + 31522066 - 62617998}{603007,518 + 0,00} = 1434,99 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}$$

2.2. Розрахунок відхилення величини сплати за куповану електричну енергію згідно з пунктом 5 Порядку:

Вартість величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах (ΔC_{p-2}^{kop}) розрахована за формулою (2):

$$\Delta C_{p-2}^{kop} = 1434,99 \cdot (-)150,18 = (-)215\,506,8 \text{ грн,}$$

де $C_{p-2}^{C3\text{факт}} = 1\,434,99 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}$ – фактична середня закупівельна ціна на електроенергію, що склалася за листопад 2016 року скоригована з урахуванням дотацій;

$K_{нзтве} = (-)150,18 \text{ МВт}\cdot\text{год}$ - правильна величина коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії за листопад 2016 року.

Відхил величини сплати за куповану електроенергію розраховуємо за формулою (3), де

$$C_{p-2}^{C3\text{факт}} = 1\,434,99 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}$$

$$C_{p-2}^{C3} = 1490,63 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год};$$

$$E_{p-2}^{OP\text{факт}} = 603007,518 \text{ МВт}\cdot\text{год};$$

$$E_{p-2}^{H\text{факт}} = 0,00 \text{ МВт};$$

$\Delta C_{p-2}^{kop} = (-)215\,506,8 \text{ грн}$ – правильне значення вартості величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах.

Отже, правильне значення відхилення сплати за куповану електроенергію в листопаді 2016 року становить:

$$\Delta C_{p-2} = (1434,99 - 1490,63) \cdot (603007,518 + 0) + (-)215506,8 = (-)33\,766\,845 \text{ грн.}$$

2.3. Розрахунок прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію на січень 2017 року згідно з пунктом 4 Порядку:

Прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{C3}) на розрахунковий місяць, на який установлюються роздрібні тарифи на електричну енергію (без податку на додану вартість), розраховується за формулою (4):

$$\text{де } C_p^{OP} = 1341,57 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год};$$

$$C_p^H = 0,00 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год};$$

$$E_p^{OP} = 608240,9 \text{ МВт}\cdot\text{год};$$

E_p^H – 0,000 МВт·год;

ΔC_{p-2} – (-) 33766845 грн – правильне значення відхилення величини сплати за куповану електричну енергію у листопаді 2016 року.

Отже, правильна прогнозована середня закупівельна ціна на електричну енергію (C_p^{cz}) на січень 2017 року становить:

$$C_p^{cz} = \frac{1341,57 \cdot 608240,9 + 0,00 \cdot 0,000 - 33766845}{608240,9 + 0,000} = 1286,05 \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.}$$

Таким чином, враховуючи вищенаведені розрахунки, **надлишково отримана ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» сума коштів при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на січень 2017 року становить:**

$$-33\ 335\ 828 - (-33\ 766\ 845) = 431\ 017 \text{ грн.}$$

Зазначене свідчить про порушення ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» підпункту 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання у частині дотримання законодавства України та інших нормативних документів, зокрема Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 19.11.2015 № 2810.

Ліцензіат листом від 16.01.2017 № 08-65/96 повідомив НКРЕКП про зазначену вище помилку з проханням врахувати виправлену величину вартості коригування НЗТВЕ за жовтень та листопад 2016 року в розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію на лютий 2017 року.

5	пункту 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку здійснювати належне проведення розрахунків із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія постачається мережами, які не є його власністю.
---	--------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Протягом 2016 року ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» не уклало договори на передачу електроенергії, яка належить ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», мережами інших ліцензіатів.

В структурі тарифу на передачу електроенергії по статті «плата за спільне використання мереж» передбачено 3 291 тис. грн. (без ПДВ), факт 2 403 тис. грн, економія у розмірі 888 тис. грн або 27,0 %.

Інформація про стан розрахунків з основними споживачами за користування електромережами та оренду кабельних мереж за 2016 рік

Заборгованість на 01.01.2016, тис. грн.		Нараховано, тис. грн.	Сплачено		Заборгованість на 31.12.2016, тис. грн.		Заборгованість на 01.04.2017, тис. грн.	
Дт	Кт		тис. грн.	%	Дт	Кт	Дт	Кт
-	392,792	3323,916	3524,153	94,82	-	192,555	-	-

Заборгованість ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» свідчить про неналежний стан розрахунків з власниками технологічних електричних мереж спільного користування, що вказує на порушення пункту 2.7 Ліцензійних умов з постачання електроенергії в частині належного проведення розрахунків із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу

належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія поставляється мережами, які не є його власністю.

При цьому слід зазначити, що згідно з діючим типовим договором про спільне використання технологічних електричних мереж розрахунки проводяться після надання споживачами рахунків (рахунки надаються щомісяця до 15 дня місяця, наступного за розрахунковим періодом).

Перевірка платіжних доручень Товариства підтвердила оплату до 15.01.2017 35,89338 тис. грн. Оплачено з порушенням термінів розрахунків з 15.01.2017 по 01.04.2017 суму 156,66144 тис.грн., у тому числі грошима 46,68448 тис. грн, оплата шляхом підписання акту про зарахування зустрічних однорідних вимог - 109, 97696 тис. грн.

Заборгованість станом на 01.04.2017 відсутня.

ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

Заборгованість ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» перед ДП «Енергоринок» за куповану електроенергію станом на 01.01.2016 року складала 609 681,84463 тис. грн, у т.ч. заборгованість за жовтень 2015 року складала 445 134,74428 тис. грн, за грудень 2015 року складала 164 547,10035 тис. грн.

Протягом 2016 року ліцензіатом закуплено в ОРЕ електроенергії у обсязі 6 974 494 тис.кВт·год на загальну суму 11 040 528,70398 тис. грн, у т. ч. ПДВ – 1 840 088,2 тис. грн та здійснено оплати на загальну суму 11 347 108,45 тис. грн (з ПДВ) (102,78 %), яка складається з наступних показників:

Станом на 01.01.2017 року заборгованість ліцензіата перед ОРЕ складає 303 102,09449 тис. грн, у т.ч. заборгованість за жовтень 2016 року – 108 267,47648 тис. грн., за листопад 2016 року – 43 956,51366 тис. грн, за грудень 2016 року – 150 878,10435 тис. грн.

При цьому слід зазначити, що пунктом 6.18 Інструкції про порядок використання коштів Оптового ринку електричної енергії України (Додаток 4 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України від 15 листопада 1996 року) визначена дата здійснення Постачальниками остаточних платежів за попередній розрахунковий місяць відповідно до виставлених Рахунків-фактури – останній день розрахункового місяця + 14.

06.01.2017 ліцензіат платіжним дорученням № 2116752125 повністю сплатив заборгованість за жовтень, листопад та за даними попереднього розрахунку за грудень 2016 року в сумі 302 992,60111 тис. грн та 11.01.2017 платіжним дорученням № 2116753769 ліцензіат здійснив остаточний розрахунок за грудень 2016 року в сумі 109,49338 тис. грн, що також підтверджується Актом звірки з ДП «Енергоринок» від 23.02.2017 № 07/51-4-2163.

Стан розрахунків усіх категорій споживачів з ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» за 2016 рік за спожиту електричну енергію

(без урахування кредиторської заборгованості споживачів станом на 31.12.2016.)

№ з/п	Категорія споживачів	Борг станом на 01.01.2016, тис. грн	Нараховано		Оплачено, тис. грн	Рівень оплати за 2016 рік, %	Коригування заборгованості у т.ч. списання заборгованості тис. грн	Борг станом на 31.12.2016, тис. грн
			тис.кВт год	тис. грн				
1	Промисловість, в т. ч.	704 281	6 779 133	11 018 482	11 106 850	100,8		615 912
1.1.	вугільна	103 366	696 746	1 156 623	898 866	77,7		361 123
1.2.	металургійна	503 055	5 799 195	9 387 788	9 668 177	103,0		222 665
1.3.	хімічна	0,0	5 885	11 235	10 743	95,6		492
1.3.	машинобудівна	93 700	233 231	376 242	438 562	116,6		31 379
1.5.	газова	0	60	125	125	100,0		1

1.6.	інша	4 160	44 016	86 469	90 377	104,5		252
2	Залізниця	0	0	0	0			
3	Сільські господарства	17	1 258	2 250	2 261	100,5		6
4	Житлокомунгосп в т. ч.	40 887	107 170	189 662	143 507	75,7		87 042
4.1.	водоканал	17 268	12 142	23 457	19 469	83,0		21 255
5	Організації Держбюджету	0	1 044	1 713	1 713	100,0		0
6	Організації місц. бюджету	0	459	845	845	100,0		0
7	Населення	0	0	0	0			0
8	Інші споживачі	387	30 682	61 984	61 685	99,5		686
	Всього	745 572	6 919 746	11 274 936	11 316 861	100,37	0	703 647

ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" протягом 2015 надавало безвідсоткову поворотну фінансову допомогу, а саме діяли 2 договори безвідсоткової поворотної фінансової допомоги з ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ" загальною сумою 3 000,0 млн.грн.:

- договір від 19.12.2014 № 19/12 ФП-1 на суму 2 500,0 млн.грн. Термін дії договору разом з додатковими угодами 19.02.2014 – 31.12.2016;

- договір від 20.12.2016 № 20/12 ФП-13 на суму 500,0 млн.грн. Термін дії договору - 20.03.2017.

В договорах безвідсоткової поворотної фінансової допомоги не зазначено ціль використання наданої позики.

У таблиці 6 наведено стан розрахунків ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ" з ТОВ "ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ" по зазначеним договорам.

п/п	№ договору	Сальдо на 01.01.2016, млн. грн.	Надана фіндопомога, млн. грн.	Повернуто фіндопомоги, млн. грн.	Сальдо на 01.01.2017, млн. грн.
1	від 19.12.2014 № 19/12 ФП-1	213,08147	228,675373	441,756843	0
2	від 20.12.2016 № 20/12 ФП-13	0	32,429412	32,429412	0
	Разом:	213,08147	261,104785	474,186255	0

Протягом 2016 року ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» не уклало договори на отримання безвідсоткової поворотної фінансової допомоги.

Також, вищезазначеним Актом планової перевірки від 02 червня 2017 року № 81 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 (далі – Методичні рекомендації).

I. Визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності та виконання інвестиційної програми, програми ремонтів

- 1) Фактична суми оплати в 2016 році реструктуризованої заборгованості, що виникла до 01 січня 2012 року, та штрафних санкцій в ДП «Енергоринок» станом на 01.01.2017 – 0,00 тис. грн.
- 2) Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2015 року та виплачену в 2016 році – 0,00 тис. грн.

- 3) Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахувати витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – 8 972 тис. грн. без ПДВ.
- 4) Сума коштів недофінансування інвестиційної програми – 100 923 тис.грн. без ПДВ.
- 5) **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що за додатковими розрахунками сума економії коштів при виконанні заходів ІІІ становить – 1 339,10 тис. грн.
- 6) **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що за додатковими розрахунками сума необ'єктивного перевищення вартості заходів Інвестиційних програм на 2016 рік становить – 409,71 тис. грн.
- 7) Стан розрахунків за куповану електроенергію з ДП «Енергоринок», без ПДВ:
 - закуплено у 2016 році – 11 040 529 тис.грн.; оплата станом на 01.03.2017 - 11 040 529 тис.грн. або 100 %;
- 8) Недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів держбюджету, за електроенергію, спожиту у 2016 році, станом на 01.03.2017 – 0,00 тис. грн.;
- 9) Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2016 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – 0,00 тис. грн.; (отримано коштів – 0,00 тис. грн., витрачено коштів – 0,00 тис. грн.);
- 10) Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року – 0,00 тис. грн.

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

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці.
 $100\,923 - 332,81 = 100\,590,19$ тис.грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81 зафіксована сума економії в розмірі 332,81 тис. грн, але в результаті додаткового аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми на 2016 рік розмір економії склав **1 339,10 тис. грн).**

	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)		Залишилось не профінансовано, тис. грн. (без ПДВ)	Залишилось не освоєно, тис. грн. (без ПДВ)	Різниця між профінансованими та неосвоєними коштами тис. грн. (без ПДВ)
		профінансовано	освоєно			
Усього заплановано на прогнозний період, тис. грн. (без ПДВ), у т. ч. кошти	160 827,38	59 904,18	34 779,04	100 923,20	126 048,34	25 125,14
у т. ч. кошти за джерелом «Невикористані кошти 2015 року»	81 588,38	20 708,58	6 424,57	60 879,80	75 163,81	14 284,01
Кошти ІІІ 2016 без урахування джерела фінансування «Невикористані кошти 2015 року»	79 239,00	39 195,60	28 354,47	40 043,40	50 884,53	10 841,13

Крім того, з урахуванням коштів ІІІ 2015 року, які були вилучені у 2016 році у сумі **75 163,81 тис. грн (без ПДВ) (план – 81 588,38; факт фінансування – 20 708,58, факт освоєння – 6 424,57; 81 588,38 – 6 424,57 = 75 163,81)**, у зв'язку з невиконанням ІІІ 2015 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 15 грудня 2016 № 2235 Департаментом здійснено розрахунок загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році за виключенням статті «Невикористані кошти 2015 року» у сумі **81 588,38 тис. грн (без ПДВ), як джерело ІІІ 2016 року.**

$$(160\ 827,38 - 75\ 163,81 - (59\ 904,18 - (20\ 708,58 - 6\ 424,57))) - 1339,10 = \mathbf{38\ 704,30\ тис.\ грн.}$$

де:

- 160 824,7 тис. грн - заплановані кошти ІІІ на звітний період;
- 75 163,81 тис. грн – кошти ІІІ 2015 року, що вилучені у 2016 році;
- 59 904,18 тис. грн – загальна сума фінансування заходів ІІІ 2016 року;
- 20 708,58 тис. грн – сума профінансованих заходів ІІІ 2015 року, що були включені до ІІІ 2016 року;
- 6424,57 тис. грн – сума коштів ІІІ 2015 року профінансованих та освоєних в 2016 році;
- 1 339,10 тис. грн – сума економії коштів від виконання заходів ІІІ.

проти зафіксованої в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81

$$100\ 923 - 332,81 = \mathbf{100\ 590,19\ тис.\ грн.}$$

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу (передачі) та постачання електроенергії:

	Період дії тарифів	за діючим тарифом		фактично		Відхилення
		Усього від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		тис.грн.	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
1 клас	01.01-01.05	80 543	26 777	2 220 078	25 198	-1 579
	01.05-01.01	81 074	54 121	4 457 827	50 908	-3 212
	ВСЬОГО		80 897	6 677 905	76 106	-4 791
2 клас	01.01-01.05	15 347	5 463	120 671	7 199	1 736
	01.05-01.01	15 448	9 949	218 321	13 108	3 159
	ВСЬОГО		15 412	338 992	20 307	4 895
1+2 клас	ВСЬОГО		96 310	7 016 898	96 414	104
1 група+2 група	01.01-01.05	9 760	3 257	2 309 476	3 214	-44
	01.05-01.01	9 845	6 559	4 610 270	6 461	-98
	ВСЬОГО		9 817	6 919 746	9 675	-142
Разом			106 126	13 936 644	106 088	-38

Товариство недоотримало дохід за рахунок зменшення фактичних обсягів електричної енергії за 2016 рік:

$$\mathbf{(-)38\ тис.\ грн.}$$

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зафіксована в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81 сума економії в розмірі **(-)31 тис. грн** (як сума недоотриманого доходу скорегована на суму податку на прибуток) **не є коректною** (згідно із підпунктом 2 пункту 3.1 розділу 3 Методичних рекомендацій сума додаткового доходу зменшується на величину податку на прибуток за умови позитивного значення).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від реактивної енергії:

$$70\ 440\ тис.\ грн \times (1 - 0,18) - 45\ 582 - 0 = \mathbf{12\ 179\ тис.\ грн, де:}$$

- 70 440 тис. грн – сума фактичного доходу від реактивної енергії за 2016 рік (за даними форми № 6-НКРЕ рядок 337, стовпець 8);
- 0,18 – ставка податку на прибуток у 2016 році;

45 582 тис. грн – сума реактивної енергії, як джерело фінансування ІІІ на 2016 рік;
0 тис. грн – сума реактивної енергії, як джерело фінансування операційних витрат на 2016 рік.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) за підсумками року:

Вартість понаднормативних витрат електроенергії за 2016 рік 57 716 тис. грн, у тому числі:

- січень 4 406 тис. грн;
- лютий 4 876 тис. грн;
- березень 5 169 тис. грн;
- квітень 4 195 тис. грн;
- травень 4 283 тис. грн;
- червень 4 167 тис. грн;
- липень 3 532 тис. грн;
- серпень 4 295 тис. грн;
- вересень 3 266 тис. грн;
- жовтень 6 187 тис. грн;
- листопад 6 667 тис. грн;
- грудень 6 672 тис. грн.

Визначаємо співвідношення частини економії ТВЕ, яка була джерелом фінансування ІІІ та операційних витрат до фактичної суми економії ТВЕ за 2016 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що співвідношення частини економії ТВЕ, яка була джерелом фінансування інвестиційної програми та операційних витрат до фактичної суми економії ТВЕ за 2016 рік має бути:

$$(19\,883 + 2\,977) / (57\,716 \times (1 - 0,18)) = \mathbf{0,48302115},$$

проти зафіксованої в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81

$$19\,883 + 2\,977 / 57\,716 \times (1 - 0,18) = \mathbf{0,48}, \text{ де:}$$

19 883 тис. грн - сума економії ТВЕ як джерело фінансування ІІІ на 2016 рік;

2 977 тис. грн - сума економії ТВЕ як джерело фінансування операційних витрат на 2016 рік;

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2016 року додатково отримано дохід від економії ТВЕ:

$$57\,716 \text{ тис. грн} \times (1 - 0,18) \times 0,48302115 - 19\,883 - 2\,977 = \mathbf{0}$$

проти зафіксованої в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81

$$57\,716 \text{ тис. грн.} \times (1 - 0,18) \times 0,48 - 19\,883 - 2\,977 = (-) 142,982 \text{ тис. грн.}$$

Приймаємо відхилення на рівні **0 тис. грн.**

Різниця між показником додатково отриманого доходу від економії ТВЕ та прийнятим відхиленням на рівні **0 тис. грн**, як зазначено в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81, виникла в наслідок округлення співвідношення частини економії ТВЕ, яка була джерелом фінансування ІІІ та операційних витрат до фактичної суми економії ТВЕ за 2016 рік (більше трьох знаків після коми).

Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року - **0 тис. грн.**

5. Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, складає **5 708 тис.грн.** (в тарифі – 14 680 тис грн, факт – 8 972 тис. грн). **Витрати на ремонт у 2016 році не капіталізувалися.**

При цьому, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи вилучення суми недовиконання програми ремонтів на 2016 рік (витяг з протоколу засідання НКРЕКП від 24 листопада 2016 року № 54) в сумі **6 288 тис. грн**, сума недофінансування «витрат на ремонт», яка включається до суми додатково отриманого доходу, становить:

5708 – 6 288 = **-580 тис. грн**, де
5708 – недофінансування статті «витрати на ремонт».

Таким чином сума недофінансування ІІІ, програми ремонтів у 2016 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2016 році:

$$(-38) + 12\,179 + 0 + (-580) = \mathbf{11\,561 \text{ тис. грн.}}$$

проти зафіксованої в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81

$$12\,179 + 5708 + (-)31 = \mathbf{17\,856}$$

Визначення суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1) недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів держбюджету, за електроенергію, спожиту у 2016 році, станом на 01.03.2017 - 0 тис. грн.;

2) фактична сума оплати в 2016 році реструктуризованої заборгованості, що виникла до 01 січня 2012 року, та штрафних санкцій в ДП «Енергоринок» станом на 01.01.2017 – 0 тис. грн.

3) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2015 року та виплачену в 2016 році – 0 тис. грн.

4) сума перефінансування статті «витрати на ремонт» – 0 тис. грн.

Інвестиційна програма на 2016 рік не виконана на 100 %.

Сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2016 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – 0 тис. грн.

Таким чином, загальна сума необґрунтованого недовиконання ІІІ 2016 року

$$\mathbf{38\,704,30 + 11\,561 = 50\,265,30 \text{ тис. грн.}}$$

проти зафіксованої в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81

$$100\,590,19 + 17\,856 = 118\,446,19 \text{ тис. грн.};$$

$$118\,446,19 - 75\,163,81 - 6\,288 = \mathbf{36\,994,38 \text{ тис. грн.}}$$

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума необґрунтованого недовиконання ІІІ, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензійної діяльності за звітний 2016 рік індексується на індекс цін на будівельно-монтажні роботи з грудня звітного року до грудня попереднього до звітного року в розмірі (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) 9,9 %, **що не було враховано в Акті перевірки від 02 червня 2017 року № 81:**

$$\mathbf{50\,265,30 \times 1,099 = 55\,241,56 \text{ тис. грн.}}$$

В результаті проведеного Департаментом ліцензійного контролю аналізу обсягів передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та технологічних витрат електроенергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» за 2016 рік встановлено, що ліцензіатом отримано додаткові доходи в сумі **144 тис. грн (без ПДВ).**

Технологічні витрати електроенергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 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	8 138	4 542	879	642	4 241	3897	717	163	1 149	4 479	187	4133	273	213
лютий	7 306	3 403	806	469	3 807	3499	657	149	1 150	4 023	171	4488	388	-559
березень	7 440	3 334	858	469	3 877	3563	699	159	1 150	4 097	182	4722	447	-730
квітень	6 932	3 472	830	626	3 612	3320	676	153	1 145	3 801	176	3962	234	-179
травень	6 693	3 124	829	839	3 488	3205	676	153	1 203	3 857	185	4294	-11	-199
червень	6 615	3 184	815	793	3 447	3168	664	151	1 207	3 824	182	4141	27	-132
липень	7 333	4 698	850	837	3 821	3512	693	157	1 334	4 685	210	3514	17	1 118
серпень	7 371	4 452	844	522	3 841	3530	688	156	1 325	4 678	207	3869	426	484
вересень	7 136	4 739	816	736	3 719	3418	665	151	1 318	4 504	199	3160	106	1 178
жовтень	8 053	3 835	868	790	4 196	3856	707	160	1 441	5 555	231	6075	111	-328
листопад	8 173	3 615	867	778	4 259	3914	706	160	1 435	5 617	230	6540	127	-673
грудень	9 173	4 690	911	791	4 780	4393	742	168	1 450	6 368	244	6499	173	-49
Всього:	90 362	47 087	10 173	8 292	47 087	43275	8 292	1 881	x	55488	2 404	55397	2 319	144
Співвідношенн я фактичних до нормативних витрат	52%		82%											

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

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (Донецька область, місто Краматорськ, вулиця Островського, будинок 8, код ЄДРПОУ 31018149, р/р № 26006300386747 у філії Дніпропетровського ОУ АТ «Ощадбанк», МФО 305482, генеральний директор - Дегтярьов Олексій Пилипович) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з передачі та постачання електричної енергії.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»:

при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на лютий 2018 року врахувати надлишково отриману суму коштів у **розмірі 720 390 гривень**, яка склалася в наслідок допущення помилки шляхом врахування неправильної величини коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) за жовтень та листопад 2016 року в розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на грудень 2016 року та січень 2017 року;

врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік, економію коштів у сумі **1 339,10 тис. грн (без ПДВ)**, що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2016 рік, та додаткові доходи в сумі **144,00 тис. грн (без ПДВ)**, що склались 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 Управління НКРЕКП у Дніпропетровській області.

У разі невиконання заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік на зазначені суми у визначені терміни та/або

ненадання відповідного письмового повідомлення, передбаченого у абзаці першому цього підпункту у визначені терміни, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму зазначених коштів.

3. При найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів у сумі **58 795,88 тис. грн (без ПДВ)**, де:

сума необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2016 рік у розмірі **55 241,56 тис. грн (без ПДВ)**;

сума необ'єктивного (необґрунтованого) перевищення вартості заходів Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії 2016 року більше ніж 5 % у розмірі **409,71 тис. грн (без ПДВ)**;

сума коштів по заходах схваленої Інвестиційної програми з передачі та постачання електричної енергії на 2016 рік, які було профінансовано, але не освоєно, у розмірі **2 886,71 тис. грн (без ПДВ)**.

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 2016 році, у розмірі **257,90 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Розрахунок економії

Стаття витрат	тис. грн (без ПДВ) Економія «+»/ обґрунтоване перевищення «-»
Витрати на ел. енергію для господарських потреб	371,00
Витрати на оплату праці	18 179,00
Відрахування на соціальні заходи	6 331,00
Плата за землю	96,00
Плата за забруднення навколишнього середовища	-1
Інші податки та збори	-882
Витрати по охороні праці	57,00
Плата за спільне використання ел. мереж	888,00
Всього економія коштів	25 039,00
Сума вилучення коштів через недофінансування витрат на оплату праці відповідно до витягу з протоколу засідання НКРЕКП від 11.08.2016 № 37	- 24 781,10
Всього економія коштів з урахуванням вилучення	257,90

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 ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» порушень Ліцензійних умов з передачі 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 18 січня 2018 року на засіданні, яке проходило у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 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 02 червня 2017 року № 81, проведеної Управлінням НКРЕКП у Дніпропетровській 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 16 березня 2017 року № 290 «Про проведення планових виїзних перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у II кварталі 2017 року» та посвідчення на перевірку від 03 травня 2017 року № 94, встановлено, що ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (Донецька область, місто Краматорськ, вулиця Островського, будинок 8, код ЄДРПОУ 31018149, генеральний директор – Дегтярьов Олексій Пилипович):

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:

пункт 2.7 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії в частині здійснення належного проведення розрахунків із суб'єктом підприємницької діяльності, що здійснює передачу належної ліцензіату електричної енергії, якщо електрична енергія поставляється мережами, які не є його власністю;

підпункти 3.2.1 пунктів 3.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії в частині надання НКРЕКП у тому вигляді і тоді, як це буде обґрунтовано вимагатись НКРЕКП, будь-якої інформації, яку НКРЕКП буде вважати потрібною для виконання своїх обов'язків;

підпункт 3.4.1 пункту 3.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та підпункт 3.5.1 пункту 3.5 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата діяти згідно з законодавством України та іншими нормативними документами, зокрема:

Порядком розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 листопада 2015 року № 2810,

пунктами 4.1 та 4.4 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 13 грудня 2012 року № 1627, у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 22 грудня 2015 року № 3017 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (зі змінами), інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні та у частині зміни вартості виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, а саме перевищення вартості виконаних заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, понад п'ять відсотків.

2. Не виконало рішення НКРЕКП, а саме постанову НКРЕКП від 22 грудня 2015 року № 3017 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» 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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (Донецька область, місто Краматорськ, вулиця Островського, будинок 8, код ЄДРПОУ 31018149, генеральний директор – Дегтярьов Олексій Пилипович) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з передачі та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, а також ухилення від виконання рішень НКРЕКП.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»:

1) при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на лютий 2018 року врахувати надлишково отриману суму коштів у розмірі 720 390 гривень, яка склалася в наслідок допущення помилки шляхом врахування неправильної величини коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) за жовтень та листопад 2016 року в розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на грудень 2016 року та січень 2017 року;

2) врахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік економію коштів у сумі 1 339,10 тис. грн (без ПДВ), що склалась при виконанні (фінансуванні та освоєнні) заходів Інвестиційної програми з розподілу та постачання електричної енергії на 2016 рік, а також суму додатково отриманого доходу у розмірі 144,00 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 Управління НКРЕКП у Дніпропетровській області.

У разі невиконання заходів Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на 2018 рік на зазначені суми у визначені терміни та/або ненадання відповідного письмового повідомлення, передбаченого у абзаці першому цього підпункту у визначені терміни, при найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» розглянути питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів на суму зазначених коштів.

3. При найближчому перегляді тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» розглянути

питання щодо коригування в сторону зменшення структури тарифів у сумі 58 795,88 тис. грн (без ПДВ), де:

сума необґрунтованого недовиконання Інвестиційної програми на 2016 рік у розмірі 55 241,56 тис. грн (без ПДВ);

сума необ'єктивного (необґрунтованого) перевищення вартості виконання заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою на 2016 рік понад п'ять відсотків у розмірі 409,71 тис. грн (без ПДВ);

сума коштів по заходах схваленої Інвестиційної програми на 2016 рік, які було профінансовано, але не освоєно, у розмірі 2 886,71 тис. грн (без ПДВ);

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 2016 році, у розмірі 257,90 тис. грн (без ПДВ)

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

М.П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

“ ___ ” _____ 20__ року
