

« ____ » _____ 2019 р.

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на ПРАТ
«ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення 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, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року» було проведено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2018 року по 31 грудня 2018 року відповідно, за результатами якої складено акти від 13 вересня 2019 року [№ 312](#) та [№ 313](#) відповідно, які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) надало до НКРЕКП письмові пояснення щодо порушень, виявлених та зафіксованих актами планової перевірки від 13 вересня 2019 року [№ 312](#) та [№ 313](#), листами від 17.09.2019 № 122-4065 (вх. НКРЕКП від 18.09.2019 № 19514/1-19), від 17.09.2019 № 122-4065 (вх. НКРЕКП від 18.09.2019 № 19515/1-19), від 24.09.2019 № 122-4173 (вх. НКРЕКП від 24.09.2019 № 20054/1-19), від 25.09.2019 № 122-4200 (вх. НКРЕКП від 25.09.2019 № 20261/1-19) та від 26.09.2019 № 122-4207, які розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Так, зазначеними актами планової перевірки встановлено наступне:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункт 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями, зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» в частині надання документів і відомостей, визначених частиною третьою статті 15 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності», протягом шести місяців з дня набрання чинності постанови (09 вересня 2017 року), тобто до 09 березня 2018 року (пункт 1.6 Акта № 312, стор. 9-14)
Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» було зобов'язано ліцензіатів, які провадять господарську діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, привести свою господарську діяльність у відповідність до вимог цієї постанови та подати до НКРЕКП документи і		

<p>відомості, визначені частиною третьою статті Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» протягом шести місяців з дня набрання чинності постанови (09 вересня 2017 року), тобто до 09 березня 2018 року.</p> <p>Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» надано до НКРЕКП документи і відомості, визначені частиною третьою статті 15 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» листом від 23 квітня 2018 року № 122-2531 з порушенням визначеного терміну.</p>		
2.	<p>підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p> <p><i>(пункт 1.7 Акта № 312, стор. 14-18; пункт 1.7 Акта № 313, стор. 14-17)</i></p>
<p>Перевіркою встановлено, що звітність Ліцензіатом надавалась:</p> <p>форма № 2-НКРЕ</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 8 днів за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, липень, серпень, вересень, жовтень, листопад, грудень; - до Відділу НКРЕКП у Львівській області з порушенням терміну від 1 до 4 днів за січень, лютий, березень, травень, червень, серпень, вересень, жовтень, листопад; <p>форма № 4-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 7 днів за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, липень; <p>форма № 5-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 4 днів за лютий, березень, квітень, травень, червень, липень, листопад; <p>форма № 6-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 6 днів за I, II, III, IV квартали; <p>форма № 7-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 5 днів за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, липень, серпень, вересень, жовтень, листопад, грудень; - до Відділу НКРЕКП у Львівській області від 1 до 2 днів за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, жовтень, листопад; <p>форма № 8-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП: за I півріччя з порушенням терміну 5 днів; <p>форма № 11-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну 3 дні за II квартал 2018 року; - до Відділу НКРЕКП у Львівській з порушенням терміну від 1 до 6 днів за I, II, III, IV квартали; <p>форма № 12-НКРЕКП</p> <ul style="list-style-type: none"> - до Відділу НКРЕКП у Львівській з порушенням терміну 10 днів за II квартал 2018 року; <p>форма № 12-НКРЕКП-розподіл</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну 1 день за III, IV квартали 2018 року; - до Відділу НКРЕКП у Львівській області з порушенням терміну 3, 6 днів за III, IV квартали 2018 року; <p>Форма № 14-НКРЕКП до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області не надавалась.</p> <p>Фінансова звітність</p> <ul style="list-style-type: none"> - до НКРЕКП з порушенням терміну від 1 до 9 днів за I, II, III квартали 2018 року. <p>Інформація щодо приєднань електроустановок замовників до електромереж надавалась до НКРЕКП за 4 квартал 2018 року з порушенням терміну у 4 дні.</p>		
3	<p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок</p>

		<p>електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема пункту 2.4.2 глави 2.4 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким визначено, що у договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії зазначаються величини дозволеної (договірної) та приєднаної потужності, які визначаються виходячи з проектних рішень та потужності наявних у споживача струмоприймачів (пункт 4.1 Акта № 312, стор. 49-50)</p>
<p>Взаємовідносини між попереднім власником придбаного гр. Франецьким Ю.Б. будинку за адресою: Львівська область, Буський район, с. Новосілки, вул. Головна, 2 та ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» до 01.01.2019 регулювалися договором про користування електричною енергією від 29.08.2012 № 35-41. У зазначеному Договорі була визначена величина дозволеної до використання потужності на рівні 2,0 кВт.</p> <p>Гр. Франецький Ю.Б. 06.08.2018 звернувся із заявою про укладення договору про користування електричною енергією із зазначеною в ньому величиною дозволеної до використання потужності на рівні 4 кВт.</p> <p>Взаємовідносини, які виникають під час купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником (електропостачальниками) та споживачем (для власного споживання), а також їх взаємовідносини з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі - ПРПЕЕ).</p> <p>Відповідно до п. 2.4.2 ПРПЕЕ у договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії зазначаються величини дозволеної (договірної) та приєднаної потужності, які визначаються виходячи з проектних рішень та потужності наявних у споживача струмоприймачів. Потужність об'єкта споживача повинна обмежуватись на рівні потужності, передбаченої проектом указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками зовнішніх електричних мереж указанного об'єкта споживача.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що проектна документація на електропостачання помешкання споживача не збереглася (відсутня).</p> <p>При цьому, інспекцією Держенергонагляду у Львівській області було проведено огляд зовнішніх мереж електропостачання об'єкта за зверненням Франецького Ю.Б., та листом від 13.07.2018 № 27-23/01.06-893 повідомлено заявника, що у разі якщо об'єкт було підключено, а в жодних із сторін не збереглися погоджені проектні рішення або технічні умови, то дозволене навантаження визначається за найменшим значенням номінального струму існуючих запобіжників або вхідних автоматів, засобу обліку електричної енергії, найменшою пропускною здатністю електропроводки схеми електрозабезпечення об'єкта. Відповідно до даного листа елементом електричної мережі з найменшою пропускною здатністю в будинку за зазначеною адресою є вхідний автоматичний вимикач з номінальним струмом 20 А (4 кВт).</p> <p>Таким чином, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» при визначенні величини дозволеної до використання потужності на об'єкті споживача не дотрималося вимог п. 2.4.2. ПРПЕЕ та не врахувало фактичні технічні характеристики зовнішніх електричних мереж указанного об'єкта споживача при умові відсутності проектної документації та/або технічних умов.</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17.09.2019 № 122-4066 з копіями підтвердних документів, між ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та гр. Франецьким Ю.Б. 17.09.2019 укладено договір про надання послуг з розподілу електричної енергії, у додатку 2 до якого – паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено величину дозволеної до використання потужності 4 кВт.</i></p>		
4	<p>підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії</p>

	<p align="center">підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>(передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Львівобленерго» та від 24 січня 2018 року № 65 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», структури тарифу на розподіл електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Львівобленерго» та від 24 січня 2018 року № 65 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», структури тарифу на постачання електричної енергії.</p> <p>(пункт 4.2 Акта № 291, стор. 50-61; пункт 4.2 Акта № 292, стор. 31-40)</p>
--	--	---

Тарифи на розподіл та постачання електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) для ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» встановлювалися:

постановою від 15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Львівобленерго»,

постановою від 24 січня 2018 року № 65 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» структури тарифу на постачання електричної енергії.

РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

У 2018 році загальні операційні витрати Товариства з розподілу електричної енергії склали **1 305 752 тис. грн**, що на **304 905 тис. грн** або **30,46%** більше рівня затвердженого структурою тарифів – 1 000 847 тис. грн. При цьому, фактичний обсяг переданої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на **244,422 млн. кВт*год.** або на **6,23%** (факт 4 166,903 млн. кВт*год., план – 3 922,481 млн. кВт*год.).

Згідно з даними, зазначеними в Акті перевірки, за підсумками 2018 року наявні перевитрати по таким статтям витрат, а саме:

- «Матеріальні витрати» – на 5 276 тис. грн (2,72%);
- «Витрати на оплату праці» – на 5 634 тис. грн (1,16%);
- «Амортизація» – на 293 316 тис. грн (213,37%) (витрати за бухгалтерським обліком);
- «Інші операційні витрати» на 6 101 тис. грн (8,24%).

При цьому зафіксовано не наповнення статті «Відрахування на соціальні заходи» – на 5 422 тис. грн (5,05%)

Комісією з перевірки встановлено, що недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2018 році, склало **7 339 тис. грн, а саме:**

Статті витрат	Сума недофінансування, тис. грн
Підготовка кадрів	6
Послуги ощадбанків та поштового зв'язку	5 709
Послуги банку	1 624

Всього**7 339**

Сума перевитрат коштів, отримана в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2018 році, склала **315 676 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис.грн.
Виробничі послуги	733
Сировина та матеріали	3 133
Паливо	3 174
На енергію для господарських потреб	1 668
Витрати на оплату праці з відрахуваннями	212
Амортизація	293 316
Плата за землю	2 317
Витрати на зв'язок	264
Витрати на службові відрядження	292
Утримання легкового та технологічного транспорту	5
Інвентаризація землі	191
Охорона праці	616
Канцелярські витрати	316
Плата за екологію	4
Утримання будівель і споруд	439
Послуги аудиту	651
Юридичні послуги	545
Підписка	9
Експлуатація транспорту	7
Витрати на охорону енергооб'єктів	31
Перерахування профкому	473
Спільне використання мереж споживачів, без ЖЕК	2 303
Роз'їзний характер робіт	3 851
Виплата 5 днів лікарняних	249
Податок на нерухомість	310
Первинна параметризація	469
Внесок на регулювання	59
Інші	39
Всього	315 676

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, Комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати на загальну суму 2 286 тис. грн** по таким статтям:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн.
Витрати на енергію для господарських потреб	1 668
Внески на регулювання	59
Виплата 5 днів лікарняних	249
Податок на нерухомість	310
Всього	2 286

ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

У 2018 році загальні операційні витрати Товариства з постачання електричної енергії склали **103 492 тис.грн**, що на **5 893 тис. грн** або **6,04%** більше рівня затвердженого структурою тарифів – **97 599 тис. грн**. При цьому, фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на **233,4 млн. кВт. год.** або на **6,36%** (факт 3 903,368 млн. кВт*год., план – 3 669,968 млн. кВт*год.).

Згідно з даними, наведеними в Актах перевірки, за підсумками 2018 року наявні **перевитрати** по таким статтям витрат з **постачання електричної енергії**, а саме:

- «Витрати на оплату праці» – на 635 тис. грн (1,15%);
- «Амортизація» – на 2 327 тис. грн (202,88%) (витрати за бухгалтерським обліком);
- «Інші операційні витрати» на 6 508 тис. грн (28,25%).

- При цьому зафіксовано ненаповнення статей:
- «Матеріальні витрати» – на 2 966 тис. грн (47,10%);
 - «Відрахування на соціальні заходи» – 611 тис. грн (5,05%)

Комісією з перевірки встановлено, що сума недофінансування ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2018 році, склала **7 061 тис. грн**, а саме:

Статті витрат	Сума недофінансування, тис. грн
Виробничі послуги	409
Сировина та матеріали	302
Паливо	2 302
Роз'їздний характер робіт	3 826
Виплата 5 днів лікарняних	208
Витрати на охорону енергооб'єктів	14
Всього	7 061

Сума перевитрат коштів, у порівнянні з витратами, які затверджені структурою тарифів за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2018 році, склала **12 954 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис.грн.
На енергію для господарських потреб	47
Витрати на оплату праці з відрахуваннями	24
Амортизація	2 327
Витрати на зв'язок	30
Витрати на службові відрядження	62
Охорона праці	68
Канцелярські витрати	36
Підготовка кадрів	20
Послуги банків та філій Укрпошти з прийому платежів від населення	6 282
Утримання будівель та споруд	16
Послуги аудиту	34
Юридичні послуги	133
Підписка	1
Експлуатація транспорту	2
Перерахування профкому	234
Оголошення	2
Послуги банку(розрах.кас. обслуг.)	1 640
Внески на регулювання	525
Інші в інших	1 471
Всього	12 954

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати на загальну суму **572 тис. грн** по таким статтям:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис.грн.
На енергію для господарських потреб	47
Внески на регулювання	525
Всього	572

ПРОГРАМА РЕМОНТІВ

Витрати на ремонт, які були віднесені у 2018 році Товариством на собівартість витрат з ліцензованих видів діяльності склала **109 957 тис. грн** (рядок 230, стовпчик 6 форми №6-НКРЕКП), з яких витрати на ремонтні роботи, виконані за договорами підряду склала 63 364,20 тис. грн, виконані господарським способом (сировина та матеріали) – 46 592,81 тис. грн. Витрати на ремонтні роботи, які були віднесені у 2018 році на збільшення

вартості основних засобів (капіталізація) з ліцензованих видів діяльності, склали **4 089 тис. грн.** з них капіталізація (сировина та матеріали) – 3 928 тис. грн.

Загальне перефінансування програми ремонтів структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії склало **496 тис. грн** (план – 113 389 тис. грн; факт – 113 885 тис. грн (з урахуванням капіталізованих фінансових витрат)).

5.	<p>пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p> <p>підпункту 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати господарську діяльність з розподілу та постачання електричної енергії 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 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:</p> <p>пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні (пункт 4.4 Акта № 291, стор. 69-74; пункт 4.4 Акта № 292, стор. 48-53)</p>
----	---	--

Постановою НКРЕКП від 26 червня 2018 року № 616 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО на 2018 рік» на 2018 рік» була схвалена Інвестиційна програма з розподілу та постачання електричної енергії (далі – ІП на 2018 рік) у сумі **205 114 тис. грн** (без ПДВ):

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	138 615
Прибуток	7 448
Реактивна енергія	39 824
Небаланс ТВЕ	19 227
Усього	205 114

Відповідно до Детального звіту щодо виконання ІП на 2018 рік ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО», станом на 31.12.2018 та на 20.01.2019 фактичне фінансування в цілому склало **207 131,17 тис. грн** (без ПДВ) (або **100,98%** від загальної схваленої суми ІП на 2018 рік).

Комісія перевірки дослідила стан виконання Ліцензіатом Інвестиційної програми 2018 року та встановила, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2018 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2018 року склала **297,92 тис. грн** (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП:

Розділ	Профінансовано та не освоєно	Сумарна економія	Перевитрати в межах 5 %	Перевитрат и більше 5 %	у т. числі перевитрати більше 10%	залишок економії	не покриті перевитрати в межах 5%
1	20437,64	363,84	250,99	73,32	3,73	112,84	0,00
2	0,00	1180,48	1004,19	1254,67	977,09	176,28	0,00
3	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00

4	0,00	7,12	0,00	0,00	0,00	7,12	0,00
5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	0,00	0,00	220,00	541,50	416,50	0,00	220,00
7	0,00	0,19	0,02	0,00	0,00	0,17	0,00
Всього	20 437,64	1553,13	1475,21	1869,49	1397,32	297,92	220,00

Таким чином, в цілому по ІІІ 2018 року факти виконання заходів із перевищенням обсягу фінансових витрат понад 5 % зафіксовано на загальну суму **1 869,49 тис. грн** (без ПДВ), в тому числі перевитрати понад 10% зафіксовано на суму **1 397,32 тис. грн**, а також до 5 % на загальну суму **1475,21 тис. грн** (без ПДВ). В цілому ІІІ 2018 року перефінансовано на **1 325,00 тис. грн** (205 114,00 тис. грн (план фінансування заходів ІІІ на 2018 рік) – (207 131,17 тис. грн (фактичне фінансування ІІІ 2018 року) – 220,00 тис. грн (залишок непокритих економією перевитрат до 5 % в межах одного розділу) – 472,17 тис. грн (перевитрати в межах від 5 % до 10 % (1 869,49 – 1 397,32))).

При цьому, Ліцензіатом протягом 2019 року доосвоєно профінансовані заходи ІІІ 2018 року на загальну суму **20 437,64 тис. грн** в повному обсязі.

6.	пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<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:</p> <p>Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:</p> <p>підпункту 4.2.4. пункту 4.2 розділу IV, якими встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>підпункту 4.1.9 глави 4.1 розділу IV в частині визначення типу приєднання як нестандартне, (пункт 4.12 Акта № 312, стор. 92-99)</p>
----	---	--

В Акті перевірки № 312 Комісією з перевірки зафіксовано факти недотримання Ліцензіатом строків надання замовникам послуг з приєднання, а саме:

№ заяви	Назва замовника	Адреса електроустановки	К-сть протермінованих днів	Вчасно/невчасно
2	Гадьо М. Є.	м. Жовква, вул. Добробут, 3	42	не вчасно
3	Івашкевич О. Б.	Грибовицька с/рада, ск "Салют", 39	33	не вчасно
4	Могильний І. Б.	с. Малехів, вул. О.Кобилянської, 76	25	не вчасно
5	Задолинний Р. М.	м. Рава-Руська, вул. Вовковицька, 17	111	не вчасно
6	ФО-П Лозинський Тарас Васильович	с. Рата, вул. Л.Українки, 55	27	не вчасно
7	ГУ Національної поліції у Львівській області	м. Жовква, вул. С. Бандери, 13	51	не вчасно
8	ФО-П Чернецький С. М.	м. Жовква, вул. пл. Вічева, 1	4	не вчасно
12	Голубінка Андрій Васильович	смт Куликів, вул. Грушевського, 29	16	не вчасно
13	Левоний Микола Зіновійович	м. Рава-Руська, вул. Довга, 34 А	14	не вчасно
14	Петришак Ігор Володимирович	с. Малехів, вул. Барвінського, 9	24	не вчасно
15	Ях Богдан Миколайович	м. Жовква, вул. П.Дорошенка, 13/2	41	не вчасно

16	Залуцький Михайло Михайлович	с/рада Потелицька, кад. №4622787600:22:000:0017	30	не вчасно
17	Пелипчак Любов Василівна	с. Гряда, вул. В.Стуса, 4	28	не вчасно
18	ФО Жишко Роман Ростиславович	с. Зашків, вул. Зарічна, 7 А	74	не вчасно
20	Мариняк Стефан Дем'янович	с. Стара Скварява, вул. Вишнева, 3	25	не вчасно
22	Балушак Роман Андрійович	с. Туринка, вул. Довга лоза, 18	22	не вчасно
24	Чаклош З. С.	с. Замочок, вул. Воїнів УПА, 4	53	не вчасно
25	РО "РГУГКЦ Парафії Різдва Пресвятої Богородиці у с. Потелич	с. Потелич, вул. Центральна, 14 А	40	не вчасно
26	Говда Оксана Богданівна	м. Жовква, вул. С.Петлюри, 7	10	не вчасно
29	Кулієвич Галина Степанівна	м. Рава-Руська, вул. Козацька, 6	46	не вчасно
31	Гнура Мирослава Михайлівна	м. Жовква, вул. Равська, 15 Г	24	не вчасно
32	Дзюнька Ігор Іванович	с. Воля-Висоцька, вул. Сонячна, 2/2	38	не вчасно
33	Павула Іван Володимирович	м. Дубляни, вул. Незалежності, 29	29	не вчасно
34	РО УГКЦ с. Кунин Жовківського району"	с. Кунин, вул. Богдана Хмельницького, 140	35	не вчасно

Звернення гр. Дейнеки І.І.

Дейнека Ігор Іванович 20 вересня 2018 року звернувся до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» з заявою № 23560 про приєднання електроустановки певної потужності на електропостачання житлового будинку за адресою: Сколівський р-н., смт. Славське, вул. Августина Волошина. Замовнику було видано проект договору та технічні умови нестандартного приєднання № 150-3487/2 від 04 жовтня 2018 року.

Комісією з перевірки встановлено, що відстань по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання електроустановки на напрузі, що відповідає напрузі приєднання – ПЛ-0,4 кВ Л-1 від КТП-209 «Динамо», оп. № 3, становить 230 м.

ПЛ-0,4 кВ Л-1 є власністю ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», однак живиться від абонентської КТП-10/0,4 кВ №209 «Динамо», яка в свою чергу живиться від абонентської ПЛ-10 кВ Л-1 «Динамо».

Згідно з вимогами статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», стандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:

перший ступінь - до 16 кВт включно;

другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно.

Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.19 Кодексу систем розподілу, для визначення приєднання (стандартне/ нестандартне) за місце (точку) забезпечення потужності приймається найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання, тобто у даному випадку ПЛ-0,4кВ Л-1 від КТП-209 «Динамо», оп. № 3.

Листом від 13 грудня 2018 року гр. Дейнека І.І. звернувся до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» з новою заявою №25808 на приєднання житлового будинку від мереж ГО «Львівська обласна організація фізкультурно-спортивного товариства «Динамо «України» потужністю 17кВт, згідно з якою були видані технічні умови нестандартного приєднання №150-4773/2 від 26 грудня 2018 року та укладено **договір нестандартного приєднання.**

На момент проведення перевірки, згідно з інформацією ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», гр. Дейнека І. І. приєднаний до мереж ГО «Львівська обласна організація фізкультурно-спортивного товариства «Динамо «України», про що свідчать надані ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» копія заяви-приєднання, як додаток № 1 до договору споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії від 14 травня 2019 року № 2800020095 та копія паспорта точки розподілу електричної енергії, як додаток № 2 до цієї ж угоди.

Звернення гр. Стефанишин О.Б.

Стефанишин Оксана Богданівна 08 червня 2018 року звернулася до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із заявою №21054 про приєднання електроустановки певної потужності на електропостачання індивідуального житлового будинку за адресою: м. Львів, квартал забудови «Білогорща», вул. Х. Сушко-Скачківської, 2, на підставі якої були видані технічні умови та укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 15 червня 2018 року №277.115-5105 на стандартне приєднання потужність на потужність 7 кВт.

Згідно з проектною документацією для приєднання електроустановок житлового будинку до електромереж ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» необхідно виконати Товариству наступні обсяги робіт, а саме: змонтувати ввід до ВШО-0,4 кВ та встановити прилад обліку.

Оплату за приєднання відповідно до умов договору про приєднання Стефанишин О.Б. провела 19 червня 2018 року

Згідно з вимогами підпункту 4.2.4 пункту 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Приєднання електроустановок Стефанишин О.Б. виконано 13 липня 2018 року, про що свідчить підписаний Акт виконаних робіт зі сторони ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та замовника.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» не надало жодних підтвердних документів про необхідність продовжувати терміни надання послуги зі стандартного приєднання для проектування, будівництва або відведення земельної ділянки для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

7	<p>пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати господарську діяльність з розподілу та постачання електричної енергії 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 вимог постанови НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».</p> <p><i>(пункт 4.13 Акта № 312, стор. 100-103)</i></p>
---	---	--

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» недотримано гарантований стандарт якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин для 3-х перерв в електропостачанні, а тому ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити виплату компенсацій в подвійному розмірі. Кількість споживачів, яким має бути надана компенсація (з урахуванням уточнення прив'язки споживачів) – 155.

Також під час перевірки була розглянута скарга гр. Саварина Р.О. до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» щодо якості електричної енергії від 28.11.2018.

Відповідно до наданої відповіді (листом від 24 січня 2019 року) скарга визнана обґрунтованою, отже за даним випадком споживачу Саварину Р.О. має бути надана **компенсація у розмірі 25% плати за надання послуг з розподілу** за період розподілу електричної енергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом системи розподілу (у подвійному розмірі).

За отриманими від ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» матеріалами, до завершення перевірки було надано компенсацію 156 споживачам (у т.ч. Саварину Р.О.) на загальну суму 62206,18 грн, що підтверджено реестром надання компенсацій споживачам та листом до ТОВ «Львівенергозбут» від 11 вересня 2019 року № 130-3967 щодо необхідності врахування компенсацій (за вирахуванням податків) в кінцевих рахунках споживачів.

Комісією з перевірки проведено порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділу Жовківський РЕМ (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2018 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал обліку аварійних відключень;
- журнал обліку технологічних порушень;
- журнал попереджень;

та встановлено наступне:

Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 5 записах електронного реєстру, що складає 6,4% від загальної кількості перевірених перерв:

у відключенні за номером 10 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 02.11.2018 20:54:00, а зазначено 02.11.2018 21:00:00 (помилка складає 6 хвилин);

у відключенні за номером 11 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 03.11.2018 17:37:00, а зазначено 03.11.2018 17:38:00 (помилка складає 1 хвилину);

у відключенні за номером 30 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 08.11.2018 07:03:00, а зазначено 08.11.2018 7:04:00 (помилка складає 1 хвилину);

у відключенні за номером 31 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 08.11.2018 09:07:00, а зазначено 08.11.2018 9:11:00 (помилка складає 4 хвилину);

у відключенні за номером 71 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2018 10:52:00, а зазначено 19.11.2018 10:54:00 (помилка складає 2 хвилини).

До реєстру занесено 3 перерви, які відсутні в первинних джерелах інформації. В результаті отриманих пояснень та записів в оперативному журналі виявлено, що зазначені перерви помилково зареєстровані двічі різними датами.

Pi	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Жовківський РЕМ
1	Незареєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	0	0
0,5	Початок переривання зареєстрований з помилкою більше 30 хвилин	0	0
0,3	Початок переривання зареєстрований з помилкою 5-30 хвилин	1	1
0,1	Кінець переривання зареєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	0	0
0,3	Кінець переривання зареєстрований з помилкою більше 10 хвилин	0	0
1	Переривання зареєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зареєстровані переривання, яких в дійсності не було	3	3

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти AI $\geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності IC $\geq 90\%$;
- 3) Індекс точності IP $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2018 року:

- | | |
|------------------------------------|-----------------------------|
| Індекс повноти (AI) = 95,8% | - Дані достовірні |
| Індекс правильності (IC) = 100,0 % | - Дані достовірні |
| Індекс точності (IP) = -11,6% | - Дані не достовірні |

Щодо комерційної якості послуг

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділу Жовківський РЕМ (електронних реєстрів надання послуг та письмових звернень

населення за листопад 2018 року) та первинних джерел інформації,

встановлено наступне:

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси:

Індекс повноти реєстрації послуг (AIS) = 100 % - дані достовірні.

Комісією з перевірки було здійснено перевірку розрахунку величини коригування нормативного значення ТВЕ в електричних мережах за березень та третій квартал 2018 року.

Так, в результаті проведених розрахунків встановлено, що розрахунки величини коригування НЗТВЕ, прогнозованої СЗЦ та розрахункових роздрібних тарифів на електроенергію на відповідні періоди, здійснені Товариством правильно.

Таким чином розмір загальної залишкової величини розміру коригування НЗТВЕ за фактом **січня та березня 2018 року**, що використовувалося при розрахунку прогнозованої СЗЦ на березень 2018 року та третій квартали 2018 року відповідно, складає **6 535,208 МВт·год**, загальна вартість якої становить **10 041,91 тис. грн (без ПДВ)**.

Визначення суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності згідно з вимогами Методичних рекомендацій щодо визначення сум необґрунтованого недовиконання інвестиційних програм, програм ремонтів енергопостачальних компаній та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності (далі – Методичні рекомендації), затверджених постановою НКРЕКП від 21 березня 2017 року

№ 306 (із змінами)

(Акт № 312 стор.53 -59, Акт № 313 стор. 53-59)

Для розрахунку використовуються наступні показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2017 року та виплачену в 2018 році – **0 тис. грн**.

2. Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **113 885 тис. грн (без ПДВ)** (109 957 тис. грн (рядок 230 стов. 6 форми № 6-НКРЕКП) + 3 928 тис. грн (рядок 205, стов. 13 форми № 6 НКРЕКП))

3. Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми визначена за результатами перевірки – (-)**1 325,00 тис. грн** (205 114,00 тис. грн (план фінансування заходів ІІІ на 2018 рік) – (207 131,17 тис. грн (фактичне фінансування ІІІ 2018 року) – 220,00 тис. грн (залишок непокритих економією перевитрат до 5 % в межах одного розділу) – 472,17 тис. грн (перевитрати в межах від 5 % до 10 % (1 869,49 – 1 397,32))).

Загальна сума економії становить **297,92 тис. грн (без ПДВ)**.

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

до 5 % – **1 475,21 тис. грн (без ПДВ)**;

від 5 % до 10 % – **472,17 тис. грн (без ПДВ)**;

понад 10 % – **1 397,32 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Рівень розрахунків з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану у звітному році електричну енергію, станом на 15 січня 2019 року, наступного за звітним – **99,3 %**.

Станом на 01 січня 2019 року заборгованість ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» перед ДП «Енергоринок» становила – **193 653,877 тис. грн**.

Станом на кінець дня 15 січня 2019 року ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» мало заборгованість перед Оптовим постачальником за куповану електричну енергію – **43 126,686 тис. грн**.

6. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у 2018 році, станом на 15 січня 2019 року – **0 тис. грн**.

7. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників **78 304 тис. грн (103 975 – 182 279)**, де:

182 279 тис. грн - сума понесених відповідних витрат у 2018 році з урахуванням перевищення вартості матеріалів, використаних при виконанні заходів зі стандартних приєднань;

103 975 тис. грн – сума отриманого доходу від наданих у 2018 році послуг стандартного приєднання .

Проте, згідно із службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 04.09.2019 № 303/17.13-19, за результатами вибіркового аналізу та з урахуванням наданих ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» документів виявлено усереднене перевищення фактичних показників, що використовувались при формуванні кошторисів витрат, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», у розмірі 24,21 % (загальні витрати ОСР згідно з наданими кошторисами становлять 6 289 483,20 грн; отримана різниця у вартості матеріалів при порівнянні цін, за якими формувалися кошториси із цінами, що враховувалися при затвердженні вартості заходів ІІ – 1 522 719,70 грн) (1 522 719,70 грн/6 289 483,20 грн = 0,242106).

Таким чином, фактична сума дефіциту коштів, понесених Ліцензіатом при наданні замовникам послуг зі стандартних приєднань за 2018 рік становить:

182 279 тис. грн *0,7579 - 103 975 тис. грн = **34 174,25 тис. грн**

8. Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абинованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року – **0,00 тис. грн.**

9. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору– **17 851,17 тис. грн.**

Аналіз фактично отриманих коштів, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, та перевищення договірних величин обсягів та потужності по ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік наведений в таблиці.

Показник	Надійшло на поточний рахунок, тис. грн
Кошти, отримані, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії	2 259
Кошти, отримані за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії	15 310, 23
Кошти, отримані за обсяг перевищення споживачем договірної (граничної) величини споживання електричної потужності	281,94
Разом	17 851,17

Згідно з листом Товариства від 10 вересня 2019 року №122-3959 зазначені кошти Товариство спрямувало на поповнення обігових коштів для покриття непередбачених витрат: понадпланових витрат з ремонтів - 496 тис. грн, заробітної плати - 236 тис. грн (в тому числі на розподіл – 212 тис. грн, постачання - 24 тис. грн), сплату податку на нерухомість 310 тис. грн, витрати на спільне використання технологічних електричних мереж – 2 303 тис. грн та на покриття дефіциту коштів від надання послуг зі стандартного приєднання.

10. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у 2018 році –**2,18 тис. грн.**

11. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – $(66908 * (1\ 409\ 244/1537\ 405)) = 66\ 908 * 0,916638 =$ **61 330,42 тис. грн.** Товариство надало платіжні доручення про сплату податку на прибуток у 2018 році: від 18 травня 2018 року № 39395 на суму 1 100,00 тис. грн; від 18 травня 2018 року № 572 на суму 9 324,055 тис. грн; від 17 серпня 2018 року № 47607 – 18 166,813 тис. грн; від 17 серпня 2018 року № 47608 – 10 000,00 тис. грн; від 19 листопада 2018 року № 57100 – 9 317,336 тис. грн; 19 листопада 2018 року № 66 – 19 000,00 тис. грн.

12. Недоотримана (надлишково отримана) сума відхилу сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності

з розподілу електричної енергії – **5 079,23 тис. грн** наведена в таблиці.

		од.виміру	III квартал	4 квартал	ВСЬОГО
1. Прогнозована оптова ціна в ОРЕ	Постанова НКРЕКП №1513 від 28.12.2017р.	грн/МВт.год.	1586,69	1586,69	
2. Коефіцієнт відхилення середньозваженої ціни закупівлі в ОРЕ, скоригованої з урахуванням дотацій від прогнозованої ОРЦ	р.090 розрахунку прогнозованої середньої ціни за 3 і 4 квартал 2017 року	в.о.	1,025	1,030	
3. Прогнозний обсяг закупівлі в ОРЕ	р.015 розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни 3 і 4 кварталу 2018 р.	МВт.*год	940 100	1 242 676	
4. Прогнозний обсяг закупівлі е/е від інших виробників	р.075 розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни 3 і 4 кварталу 2018 р.	МВт.*год	0	0	
5. Середньозважена ціна на е/е від інших виробників	р.065 розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни 3 і 4 кварталу 2018 р.	грн/МВт.год.	0	0	
6. Прогнозована середня закупівельна ціна з урахуванням коефіцієнту відхилення середньозваженої ціни	$(П1 * П2 * П3 + П5 * П6) / (П3 + П4)$	грн/МВт.год.	1 626,36	1 634,29	
7. Ціна закупівлі е/е на ОРЕ	Акти купівлі-продажу е/е (за 3 і 4 квартал 2018р)	грн/МВт.год.	1 127,78	1 130,44	
8. Обсяг закупівлі е/е на ОРЕ фактичний	Акти купівлі-продажу е/е (за 3 і 4 квартал 2018р)	МВт.*год	974 071,62	1 252 051,96	
9. Ціна тариф за якою ПрАТ «Львівобленерго» згідно з договорами купує е/е вироблену об'єктами електроенергетики в т.ч. приватних домогосподарств.	згідно з Постановами НКРЕКП	грн/МВт.год.	3 455,40	2 510,13	
10. Обсяг закупівлі е/е від інших виробників	Акти купівлі продажу е/е	Мвтхгод	3 095,64	2 080,81	
11. Загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання е/е окремим категоріям споживачам (дотації)	Постанови НКРЕКП (за 3 та 4 квартал 2018 року)	грн.	488 911 636,00	625 180 286,00	
12. Фактична середня закупівельна ціна	р.095 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни $((П7 * П8) + (П9 * П10) + П11) / (П8 + П10)$	грн/МВт.год.	1 635,49	1 631,23	
13. Відхилення величини сплати за куповану е/е.	р.115 розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни $(П12 - П6) * (П8 + П10)$	грн.	8 923 747,95	-3 844 515,31	5 079,23

13. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році – **14 400 тис. грн (без ПДВ)**

$$7\,339 + 7\,061 = 14\,400 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 7 339 тис. грн – недофінансування статей витрат за рахунок тарифу на розподіл електричної енергії;

7 061 тис. грн – недофінансування статей витрат за рахунок тарифу на постачання електричної енергії.

14. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **2 858 тис. грн (без ПДВ).**

$$2\ 286 + 572 = 2\ 858 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 2 286 тис. грн – обґрунтовані перевитрати статей витрат за рахунок тарифу на розподіл електричної енергії;

572 тис. грн – обґрунтовані перевитрати статей витрат за рахунок тарифу на постачання електричної енергії.

15. Розрахунок додатково отриманих доходів від перевищення фактичних обсягів товарної продукції ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» за 2018 року наведений в таблиці.

	Період дії тарифів	за діючим тарифом		фактично		Відхилення
		Усього від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас		тис.грн.	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-01.02	232 449	17 747	35 033	1 871	-15 876
	01.02-01.04	273 021	43 901	73 782	4 560	-39 340
	01.04-01.10	299 926	151 171	231 275	15 704	-135 468
	01.10-01.01	317 706	82 231	118 763	8 541	-73 689
	ВСЬОГО		295 050	458 853	30 677	-264 373
2 клас	01.01-01.02	573 030	54 317	351 485	79 200	24 883
	01.02-01.04	678 910	129 989	709 969	188 234	58 245
	01.04-01.10	781 580	356 851	1 693 009	510 459	153 608
	01.10-01.01	823 397	211 750	953 586	303 317	91 567
	ВСЬОГО		752 908	3 708 049	1 081 210	328 302
1+2 клас	ВСЬОГО		1 047 958	4 166 902	1 111 887	63 929
1 група+2 група	01.01-01.02	84 941	7 918	363 878	8 639	721
	01.02-01.04	97 726	18 399	734 911	19 564	1 165
	01.04-01.10	103 241	47 695	1 803 255	48 597	902
	01.10-01.01	110 040	28 228	1 001 326	28 613	385
	ВСЬОГО		102 241	3 903 370	105 413	3 172
Разом			1 150 198	8 070 272	1 217 300	67 101

ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» за 2018 рік отримало додатковий дохід за рахунок збільшення фактичних обсягів електричної енергії проти планових обсягів продукції, затверджених у тарифах на постачання та розподіл (передачу) електричної енергії, у сумі **67 101 тис. грн (без ПДВ).**

16. Найявне невиконання по 2-х об'єктах I розділу III 2018 року (не освоєно заходи в повному обсязі) та невиконання по 1-му об'єкту 7 розділу III (не профінансовано та не освоєно) при загальній кількості 243 заходів III 2018 року, відсоток виконання в фізичних обсягах **99,99%** (3/243).

Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2018 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2018 році

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на 2018 рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – **0,00 тис. грн.** Перефінансування - **1 325,00 тис. грн.**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електричної енергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії на закріпленій території. Такий дохід визначається на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії (інформація щодо місячного фактичного корисного відпуску електроенергії ліцензіатів за звітний рік, відображена у формі № 4-НКРЕКП (місячна) «Звітні та

розрахункові дані про корисний відпуск електричної енергії 4 за групами та класами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257 (із змінами) та затверджених рівнів тарифів з розподілу та/або постачання електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року – **67 101 тис. грн (без ПДВ)**.

3. Розрахунок додатково отриманого доходу від реактивної енергії, що передбачена у джерелах фінансування ІІ 2018 року (без ПДВ):

$$57\ 587 - 39\ 824 = 17\ 763 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 57 587 тис. грн – сума фактичного доходу від реактивної енергії за даними форми № 6-НКРЕКП «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (рядок 337, гр. 6);

39 824 тис. грн – сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік;

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

$$37\ 778 \times 0,5 - 19\ 227 = -338 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 37 778 тис. грн – звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ до 31 березня (включно) 2018 року;

19 227 тис. грн – розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік.

При затвердженні джерел інвестиційної програми на 2018 рік розмір економії розраховувався виходячи з доходу від ТВЕ отриманого за І квартал 2018 року. Постановою НКРЕКП від 13.03.2018 № 305 були затверджені ЕКПТВЕ для ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» на 2018 рік.

Інформація щодо отриманих коштів внаслідок економії на ТВЕ за підсумками 2018 року наведена в таблиці 4.4.8.

Таблиця 4.4.8

Місяць 2018 року	Економія ТВЕ, МВт·год	Фактична середня закупівельна ціна, грн/МВт·год	Вартість економії ТВЕ, тис. грн
Січень	1 563	1 538,34	2 404,43
Лютий	19 432	1 538,29	29 892,05
Березень	3 570	1 535,36	5 481,23
Всього	24 567		37 777,71

5. Дохід, отриманий як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року – **0,00 тис. грн (без ПДВ)**.

6. Сума недофінансування «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком:

$$109\ 957 + 3\ 928 = 113\ 885 \text{ тис. грн,}$$

де 109 957 тис. грн – витрати на ремонт (рядок 230, стовпчик 6 форма № 6-НКРЕКП);

3 928 тис. грн – витрати на ремонт, капіталізовані (рядок 205, стовпчик 13 форма № 6-НКРЕКП).

Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку – **відсутня**:

$$113\ 885 - 113\ 389 = 496 \text{ тис. грн,}$$

де: 113 389 тис. грн – витрати на ремонт (діючий тариф) (рядок 230, стовпчик 5, форма № 6-НКРЕКП).

7. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році - **14 400 тис. грн (без ПДВ)**.

8. Сума коштів, отриманих ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за звітний рік відповідно до актів законодавства та умов договору,

зменшені на суму обґрунтованого використання цих коштів та на суму коштів, сплачених ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок» у звітному році становить **17 848,99 тис. грн (без ПДВ).**

17 851,17 – 2,18 = 17 848,99 тис. грн (без ПДВ),

де 17 851,17 тис. грн – сума пені та штрафних санкцій 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;

2,18 тис. грн – сума коштів, сплачених ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок».

*Згідно із зазначеною в Актах перевірок інформацією, за рахунок коштів, отриманих як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, коштів, отриманих 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, профінансовано, зокрема аварійно-відновлювальні роботи, які були наслідком стихійних лих, на загальну суму **496 тис. грн (без ПДВ)**, а також перефінансовано статтю витрат «на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи» у сумі **236 тис. грн (без ПДВ)**.*

*Крім того, згідно з наданими Ліцензіатом поясненнями листами від 24.09.2019 № 122-4173 (вх. НКРЕКП від 24.09.2019 № 20056/1-19), від 25.09.2019 № 122-4200 (вх. НКРЕКП від 25.09.2019 № 20261/1-19) та від 26.09.2019 № 122-4207, за рахунок коштів, отриманих як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, коштів, отриманих 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, перефінансовано витрати на оренду оформлених земельних ділянок у складі статті витрат «плата за землю» у сумі **959 тис. грн (без ПДВ)**, а також перефінансовано статтю витрат «Роз'їзний характер робіт» у складі статті витрат «Інші» на загальну суму **3 851 тис. грн (без ПДВ)**.*

*Тому, загальна сума коштів, отриманих ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, отримані від споживачів, як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за звітний рік відповідно до актів законодавства та умов договору, зменшені на суму обґрунтованого використання цих коштів та на суму коштів, сплачених ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок» у звітному році становить **12 306,99 тис. грн (без ПДВ)**:*

*17 851,17 - 2,18 - 496 – 236 – 959 – 3 851 = **12 306,99 тис. грн (без ПДВ)**,
проти зафіксованої Актами перевірок суми 17 848,99 тис. грн (без ПДВ)*

Загальна сума недофінансування ліцензіатами інвестиційної програми, програми ремонтів за звітний рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить 111 232,99 тис. грн (без ПДВ).

0 + 67 101 + 17 763 - 338 + 0 + 0 + 14 400 + 12 306,99 = 111 232,99 тис. грн (без ПДВ),
проти зафіксованої Актами перевірок суми 116 774,99 тис. грн (без ПДВ)

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності, унаслідок чого ліцензіати недофінансували інвестиційну програму за звітний рік та/або програму ремонтів, вважаються:

1. Недоотримані ліцензіатами кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електроенергію, спожиту у звітному році, станом на 15 січня року, наступного за звітним: **0,0 тис. грн.**

2. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – **61 330,42 тис. грн (без ПДВ).**

3. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року **0 тис. грн.**

4. 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 – **34 174,25 тис. грн (без ПДВ).**

5. Недоотримана (надлишково отримана) сума відхилу сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії – **5 079 тис. грн (без ПДВ).**

6. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **2 548 (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 103 441,9 тис. грн (без ПДВ):

$$0,0 + 61\,330,42 + 0,0 + 34\,174,25 + 5\,079,23 + 2\,548 = 103\,441,9 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

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 становить: 7 791,09 тис. грн (без ПДВ).

$$111\,232,99 - 103\,441,9 = 7\,791,09 \text{ тис. грн. (без ПДВ),}$$

проти зафіксованої Актом перевірки суми 13 333,09 тис. грн. (без ПДВ)

З урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік становить (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) – індекс 1,098 (грудень 2018 року до грудня 2017 року):

$$7\,791,09 \times 1,098 = 8\,554,62 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

Згідно з вимогами пункту 4.2 Методичних рекомендацій, позитивна сума, визначена згідно з пунктом 4.1 цієї глави:

1) Визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови:

95 % виконання заходів інвестиційної програми (у фізичних обсягах) станом на 01 січня року, наступного за звітним;

100% виконання програми ремонтів;

100% розрахунків за куповану на ОРЕ електричну енергію у звітному році станом на 15 січня року, наступного за звітним;

2) в іншому випадку підлягає вилученню зі структури тарифів Ліцензіата.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **89,97 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у **розмірі 8 554,62 тис. грн (без ПДВ)**;

вартість недоотриманого доходу внаслідок установленної величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі **4 136,07 тис. грн (без ПДВ)**,

вартість недоотриманого доходу внаслідок установленної величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі **5 905,84 тис. грн (без ПДВ)**;

суму перевищення понад десять відсотків вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу та постачання електричної енергії на 2018 рік, у розмірі **1 397,32 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 ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, урахувати в Інвестиційній програмі на 2020 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування на суму економії коштів, що склалася при виконанні заходів ІІІ 2018 року, у **розмірі 297,92 тис. грн (без ПДВ)**.

У разі неврахування ліцензіатом вищезазначеної статті в Інвестиційній програмі Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої

статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу ПРАТ «Львівобленерго» шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

4. Зобов'язати ПРАТ «Львівобленерго» у строк до 31 жовтня 2019 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області звітність за формою № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів».

5. Взяти до відома освоєння ПРАТ «Львівобленерго» профінансованих та не освоєних у 2018 році коштів Інвестиційної програми на 2018 рік у сумі 20 437,64 тис. грн (без ПДВ).

Голова Комісії з перевірки

Н. Шишкіна

ПОГОДЖЕНО:

**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 «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення 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 03 жовтня 2019 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів планової перевірки від 13 вересня 2019 року № 312 та № 313, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року» та посвідчень на перевірку від 10 липня 2019 року № 284 та № 285, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) порушило Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), а саме:

пункти 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок

електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема:

пункту 2.4.2 глави 2.4 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким визначено, що у договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії зазначаються величини дозволеної (договірної) та приєднаної потужності, які визначаються виходячи з проектних рішень та потужності наявних у споживача струмоприймачів,

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків,

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

підпункту 4.1.9 глави 4.1 розділу IV у частині визначення типу приєднання,

підпункту 4.2.4 пункту 4.2 розділу IV, якими встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

вимог постанови НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»;

підпункт 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями, зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» у частині надання документів і відомостей, визначених частиною третьою статті 15 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності», протягом шести місяців з дня набрання чинності постанови;

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, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

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 постановами від 15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «Львівобленерго»» та від 24 січня 2018 року № 65 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»», структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункт 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення:

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, зокрема:

пункту 2.4.2 глави 2.4 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким визначено, що у договорі про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії зазначаються величини дозволеної (договірної) та приєднаної потужності, які визначаються виходячи з проектних рішень та потужності наявних у споживача струмоприймачів,

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 4.1 розділу 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 розділу 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків,

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

підпункту 4.1.9 глави 4.1 розділу IV у частині визначення типу приєднання,

підпункту 4.2.4 пункту 4.2 розділу IV, якими встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

вимог постанови НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»;

підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями, зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» у частині надання документів і відомостей, визначених частиною третьою статті 15 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності», протягом шести місяців з дня набрання чинності постанови;

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, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

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 постановами від 15 грудня 2016 року № 2223 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ

«Львівобленерго» та від 24 січня 2018 року № 65 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО»», структури тарифу на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 12 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 89,97 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 8 554,62 тис. грн (без ПДВ),

вартість недоотриманого доходу внаслідок установленої величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі 4 136,07 тис. грн (без ПДВ),

вартість недоотриманого доходу внаслідок установленої величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі 5 905,84 тис. грн (без ПДВ),

суму перевищення понад десять відсотків вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою з розподілу та

постачання електричної енергії на 2018 рік, у розмірі 1 397,32 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 ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, урахувати в Інвестиційній програмі на 2020 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування на суму економії коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ 2018 року, у розмірі 297,92 тис. грн (без ПДВ).

У разі неврахування ліцензіатом вищезазначеної статті в Інвестиційній програмі Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

4. Зобов'язати ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» у строк до 31 жовтня 2019 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області звітність за формою № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів».

5. Взяти до відома освоєння ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» профінансованих та не освоєних у 2018 році коштів Інвестиційної програми на 2018 рік у сумі 20 437,64 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

М. П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

« ___ » _____ 20__ року