

Сектор НКРЕКП
у Херсонській області
«___» _____ 2019 р.

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»

Комісією з перевірки НКРЕКП, 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 АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05396638) 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, за результатами якої складено Акти від 13 вересня 2019 року [№ 314](#) та [№ 315](#), які розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство, Ліцензіат, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО») листом [від 19.09.2019 № 01/047573](#) (вх. НКРЕКП від 20.09.2019 № 19830/1-19) надало свої пояснення та обґрунтування щодо порушень, виявлених та зафіксованих Актами планової перевірки від 13 вересня 2019 року [№ 314](#) та [№ 315](#).

Так, зазначеними Актами планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (пункт 1.7 Акта № 314, стор. 8-12; пункт 1.7 Акта № 315, стор. 9-11)
Перевіркою встановлено, наявність порушення АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» передбачених постановами НКРЕ від 04.10.2012 № 1257, від 21.11.2013 № 1467, а також постановою НКРЕКП від 11.05.2017 № 624, термінів подання звітності , а саме: <i>звітності за формами:</i> № 3-НКРЕ (квартальна) до НКРЕКП за I – IV квартали 2018 року з порушенням від 2 до 5 днів; № 14-НКРЕКП (річна) до НКРЕКП з порушенням на 28 днів № 4-НКРЕКП (місячна) до НКРЕКП – за січень-березень не подавалась та подавалась		

з порушенням за травень і листопад на 1 день, за липень на 2 дні;

№ 5- НКРЕКП (місячна) до НКРЕКП з порушенням від 2 до 7 днів.

Фінансової звітності – до НКРЕКП з порушенням за I квартал на 8 днів, за II квартал на 5 днів, за IV квартал на 1 день та ТП НКРЕКП з порушенням за IV квартал на 7 днів

Звітна інформація щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж до НКРЕКП **не подавалась**.

Департамент ліцензійного контролю, розглянувши пояснення Ліцензіата, надані листом від 19.09.2019 № 01/047573 (з додатками) щодо термінів подання звітності, враховує підтверджені копіями поштових квитанцій, фіскальних чеків та реєстрів поштових відправлень рекомендованих листів щодо відправлення форм звітності до НКРЕКП, а саме: № 3-НКРЕ (квартальна) – за II та IV квартали 2018 року, а також № 5-НКРЕКП (місячна) – за січень, лютий, березень, квітень, червень, липень, серпень, вересень, листопад і грудень.

2	<p>підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15.12.2016 № 2229 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» та від 24.01.2018 № 70 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЕК «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.</p> <p>(пункт 4.2 Акта № 314, стор. 31-44; пункт 4.2 Акта № 315, стор. 20-31)</p>
---	---	--

Постановами НКРЕКП від **15 грудня 2016 року № 2229** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» (період дії тарифів з 01 по 31 січня 2018 року) та від **24 січня 2018 року № 70** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЕК «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 18 вересня 2018 року № 1035) (період дії тарифів з 01 лютого по 31 грудня 2018 року) АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» було затверджено тарифи та встановлено структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.

РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Загальні **операційні витрати** АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали **603 311 тис. грн**, що на **84 776 тис. грн** (16,35 %) **більше** планового рівня, затвердженого у структурі тарифів (518 535 тис. грн).

При цьому, **фактичний обсяг переданої електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на 106 млн кВт·год** або 4,61 % (факт – **2 406 млн кВт·год**, план – 2 300 млн кВт·год).

Комісією з перевірки **встановлено**, що за підсумками 2018 року:

«Матеріальні витрати» склали **96 334 тис. грн**, що на **21 547 тис. грн** (28,81 %) **більше** планового рівня витрат – 74 787 тис. грн, у тому числі за статтями:

«**виробничі послуги**» на 11 тис. грн або 0,61 % (план – 1 798 тис. грн, факт – 1 809 тис. грн);

«**сировина та матеріали**» на 1 008 тис. грн або 11,74 % (план – 8 585 тис. грн, факт – 9 593 тис. грн);

«**паливо**» на 2 503 тис. грн або 10,46 % (план – 23 935 тис. грн, факт – 26 438 тис. грн);

«**на ремонт**» на 16 503 тис. грн або 56,3 % (план – 29 311 тис. грн, факт – 45 814 тис. грн);

«на енергію для господарських потреб» на 1 522 тис. грн, або 13,64 % (план – 11 158 тис. грн, факт – 12 680 тис. грн).

«Витрати на оплату праці» фактично склали **270 224 тис. грн**, що на **2 223 тис. грн**, або 0,83 % **більше** планового рівня, затвердженого у структурі тарифів (268 001 тис. грн);

«Відрахування на соціальні заходи» передбачені в структурі тарифів на рівні 58 960 тис. грн, фактичні витрати – **58 963 тис. грн**, що **більше** передбачених в тарифі на **3 тис. грн**;

«Амортизація» – нарахування за бухгалтерським обліком склали **146 666 тис. грн**, що на **57 583 тис. грн** (64,64 %) **більше** планового рівня (89 083 тис. грн). При цьому, відповідно до даних податкового обліку сума амортизаційних відрахувань становить **96 726 тис. грн**, що на **7 643 тис. грн**, або на 8,58 % **більше** планового рівня.

«Інші операційні витрати» фактично склали **31 124 тис. грн**, що на **3 420 тис. грн**, або 12,34 % **більше** витрат передбачених в тарифі – 27 704 тис. грн.

Загальна сума **недофінансування** коштів, отриманих за рахунок тарифу, за результатами діяльності Товариства з розподілу електричної енергії за 2018 рік склала **1 998 тис. грн**:

Елементи витрат	тис. грн
Послуги банків (за прийом платежів, обслуговування рахунків та на виплату заробітної плати)	738
Обов'язкове страхування транспортних засобів та водіїв	73
Податок на нерухоме майно	76
Лікарняні	1 099
Первинна параметризація лічильників	12
Разом	1 998

Загальна сума **перевитрат**, за результатами діяльності Товариства з розподілу електричної енергії за 2018 рік склала **85 574 тис. грн**:

Елементи витрат	тис. грн
Виробничі послуги	11
Сировина та матеріали	1 008
Паливо	2 503
Ремонт	16 503
Енергію для господарських потреб	1 522
Витрати на оплату праці	2 223
Відрахування на соціальні заходи	3
Амортизація	57 583
Плата за землю	665
Витрати на зв'язок	339
Витрати на службові відрядження	211
Утримання технологічного транспорту	7
Витрати на обслуговування оргтехніки, програмне забезпечення	437
Типографські, поштові витрати та періодичні видання	1
Послуги аудиту, консультаційні та інформаційні послуги	1
Витрати на охорону праці	9
Юридичні послуги	63
Оренда приміщень, транспорту	112
Технічна література, реклама, оголошення в пресі	520
Плата за екологію та інші податки і збори	61
Послуги гідрометеослужб	1
Витрати, пов'язані з підвищенням кваліфікації працівників	24
Експертна оцінка	2
Охоронні послуги	4
Утримання профкому	9
Плата за спільне використання технологічних мереж	1 242
Внески на регулювання	450
Інші	60
Разом	85 574

Після опрацювання наданих Ліцензіатом пояснень, **вважаються обґрунтованими перевитрати** у розмірі **1 972 тис. грн:**

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на сплату внесків на регулювання	450
На енергію для господарських потреб	1 522
Всього сума обґрунтованих перевитрат	1 972

ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Загальні операційні витрати АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» з постачання електричної енергії склали **80 843 тис. грн**, що на **5 882 тис. грн (7,85 %) більше** планового рівня, затвердженого структурою тарифів (74 961 тис. грн).

При цьому, **фактичний обсяг поставленої електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на **84 млн кВт·год** або **3,65 % (факт – 2 383 млн кВт·год, план – 2 299 млн кВт·год)**.

Комісією з перевірки **встановлено**, що за підсумками 2018 року:

«**Матеріальні витрати**» склали **13 636 тис. грн**, що на **1 491 тис. грн (12,28 %) більше** планового рівня витрат – 12 145 тис. грн, у тому числі за статтями:

«**виробничі послуги**» на 1 тис. грн або 0,98 % (план – 102 тис. грн, факт – 103 тис. грн);

«**сировина та матеріали**» на 51 тис. грн або 4,81 % (план – 1 061 тис. грн, факт – 1 112 тис. грн);

«**паливо**» на 333 тис. грн або 5,35 % (план – 6 224 тис. грн, факт – 6 557 тис. грн);

«**витрати на ремонт**» на 69 тис. грн або 8,06 % (план – 856 тис. грн, факт – 925 тис. грн);

«**на енергію для господарських потреб**» на 1 037 тис. грн або 26,58 % (план – 3 902 тис. грн, факт – 4 939 тис. грн).

«**Витрати на оплату праці**» фактично склали 46 741 тис. грн, що більше на 681 тис. грн або 1,48 % планового рівня (план – 46 060 тис. грн);

«**Відрахування на соціальні заходи**» передбачені в структурі тарифів визначені на рівні 10 134 тис. грн, фактичні витрати становлять 10 211 тис. грн, що більше передбачених в тарифі на 77 тис. грн або 0,76 %;

«**Амортизація**» – нарахування за бухгалтерським обліком склали **1 991 тис. грн**, що на **154 тис. грн (8,38 %) більше** планового рівня (1 837 тис. грн). При цьому, відповідно до даних податкового обліку сума амортизаційних відрахувань становить **1 995 тис. грн**, що на **158 тис. грн** або **8,60 % більше** планового рівня.;

«**Інші операційні витрати**» - фактично склали **8 264 тис. грн**, що на **3 479 тис. грн**, або **72,71 % більше** витрат передбачених в тарифі – 4 785 тис. грн.

Загальна сума **перевитрат**, за результатами діяльності Товариства з постачання електричної енергії за 2018 рік складала **4 362 тис. грн:**

Елементи витрат	тис. грн
Виробничі послуги	1
Сировина та матеріали	51
Паливо	333
Ремонт	69
Енергію для господарських потреб	1 037
Витрати на оплату праці	681
Відрахування на соціальні заходи	77
Амортизація	154
Витрати на зв'язок	119
Витрати на службові відрядження	20
Витрати на обслуговування оргтехніки, програмне забезпечення	222
Послуги банків (за прийом платежів, обслуговування рахунків та на виплату заробітної плати)	764
Типографські, поштові витрати та періодичні видання	28
Послуги аудиту, консультаційні та інформаційні послуги	73
Обов'язкове страхування транспортних засобів та водіїв	0

Витрати на охорону праці	497
Юридичні послуги	13
Оренда приміщень, транспорту	32
Технічна література, реклама, оголошення в пресі	155
Розрахунок нормативних характеристик та обчислення структурних значень НЗТВЕ	8
Витрати, пов'язані з підвищенням кваліфікації працівників	18
Інші	10
Разом	4 362

Після опрацювання наданих Ліцензіатом пояснень, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** у розмірі **672 тис. грн**:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
На енергію для господарських потреб	671,58*
Всього сума обґрунтованих перевитрат	671,58

* $2\ 869\ \text{MВт}\cdot\text{год}$ (передбачено структурою тарифів) * $(1593,90\ \text{грн}/\text{MВт}\cdot\text{год}$ (фактична середня ціна) - $1\ 359,82\ \text{грн}/\text{MВт}\cdot\text{год}$ (прогнозована середня ціна)) = **671,58 тис. грн** – приймається до розрахунку, як обґрунтовані перевитрати за статтею «на енергію для господарських потреб»

За підсумками 2018 року від діяльності з **розподілу електроенергії** Товариство отримало **збитки** у розмірі **49 212 тис. грн** проти передбаченого у структурі тарифів прибутку у розмірі 7 105 тис. грн. Фактична **рентабельність** діяльності склала **(-)8 %** проти плану – 1 %.

Від діяльності з **постачання електроенергії** Товариство отримало **збитки** у розмірі **801 тис. грн** проти передбаченого у структурі тарифів прибутку у розмірі 3 609 тис. грн. Фактична **рентабельність** діяльності склала **(-)1 %** проти плану – 5 %.

При цьому, **загальні витрати** ліцензованої діяльності Товариства з **розподілу та постачання електричної енергії** з урахуванням витрат на купівлю електричної енергії склали **3 794 301 тис. грн**.

Отриманий **чистий дохід (виручка) від реалізації електроенергії** у 2018 році склав **3 878 696 тис. грн**, у тому числі за **реактивну енергію** 53 413 тис. грн, що **більше** плану на 19 659 тис. грн (план 33 754 тис. грн).

Таким чином, за підсумками 2018 року від операційної діяльності з **розподілу та постачання електричної енергії** Ліцензіатом отримано **прибуток 91 805 тис. грн**.

<p>пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</p>	<p>3</p> <p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України» Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, а саме:</p> <p>пункту 4.1 глави 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 19 липня 2018 року № 755 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік», 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 глави 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків;</p> <p>пункту 5.2 глави 5 у частині надання ліцензіатом звіту</p>
---	--

щодо виконання інвестиційної програми, оформленого згідно з додатком 2 до цього Порядку, до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом
(пункт 4.4 Акта № 314, стор. 48-63;
пункт 4.4 Акта № 315, стор. 36-51)

Постановою НКРЕКП від **19.07.2018 № 755** «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік» була схвалена Інвестиційна програма з розподілу та постачання електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік (далі – ІІ на 2018 рік) у сумі **146 572 тис. грн** (без ПДВ), з такими джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	90 920
Прибуток	5 357
Реактивна електроенергія	33 754
Небаланс ТВЕ	11 411
Невикористані кошти 2016 року	5 130
Усього	146 572

Відповідно до Детального звіту щодо виконання ІІ на 2018 рік АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (далі – Звіт), станом на **20.01.2019**, фактичне фінансування в цілому склало **134 314,47 тис. грн** (без ПДВ) (або 91,6 % від загальної схваленої суми ІІ на 2018 рік).

При цьому *освоєно* АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» станом на **31.12.2018** профінансовані заходи ІІ на 2018 рік у обсязі **118 865,78 тис. грн** (без ПДВ) (або 88,5 % від обсягу профінансованих у 2018 році коштів ІІ на 2018 рік).

Комісією з перевірки за результатами аналізу стану виконання Ліцензіатом інвестиційної програми на 2018 рік встановлено:

1. Фактичний обсяг *фінансування* ІІ на 2018 рік становить **134 362,48 тис. грн** (без ПДВ) або 91,6 % від запланованого обсягу фінансування. З урахуванням перевитрат у сумі **270,80 тис. грн** (без ПДВ), які не покриті економією, сума фінансування становить **134 091,6 тис. грн** (без ПДВ), сума *не профінансованих* коштів склала **12 480,33 грн** (без ПДВ).

2. *Профінансовано* та *не освоєно* коштів по 1 заходу, по якому передбачалось як фінансування так і освоєння у періоді, який перевірявся на суму **15 448,70 тис. грн** (без ПДВ), які у повному обсязі *освоєно* станом на **02.09.2019**.

3. Фактично *освоєно коштів*, станом на **20.01.2019**, на загальну суму **118 913,79 тис. грн**, що підтверджується договорами із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ, платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, актами виконаних робіт, деклараціями про готовність до експлуатації об'єктів та картками за формою ОЗ.

4. Фактично *освоєно профінансованих у 2018 році* коштів, станом на **02.09.2019**, на загальну суму **134 362,48 тис. грн**, що підтверджується договорами із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ, платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, актами виконаних робіт, деклараціями про готовність до експлуатації об'єктів та картками за формою ОЗ.

5. *Виконано та не профінансовано 27 заходів* ІІ на 2018 рік на суму **432,09 тис. грн**, які здійснені *господарським способом* без проведення фінансування виконаних робіт.

6. Фінансування по **55 заходам** ІІ на 2018 рік *здійснено із перевищенням запланованої вартості* на загальну суму **2 266,27 тис. грн** (без ПДВ).

7. *Фінансування* заходу «Придбання програмного забезпечення *MicrosoftWinSvrSTDCore 2016 SNGL OLP 2Lic NL CoreLic* (або аналог)» та «*Renault Logan MCV Authentique AUTA 15H 5R* або аналог» здійснено із перевищенням вартості що *перевищує 5 %* на загальну суму 55,61 тис. грн (без ПДВ), у т. ч. перевищенням вартості *понад 10 %* становить **40,41 тис. грн** (без ПДВ).

8. Не зафіксовано фактів перевищення фізичних обсягів над плановими, а також фінансування

не передбачених ІІ на 2018 рік заходів.

9. **Економія коштів** по 270 заходах ІІ на 2018 рік склала **11 047,53 тис. грн** (без ПДВ). Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2018 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів склала **9 092,47 тис. грн** (без ПДВ).

Узагальнений аналіз звіту виконання АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2018 рік станом **на 20.01.2019**, тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ	Профінансовано та не освоєно	Економія коштів по заходах ІІ 2018 року	Обсяг перевитрат				Залишок економії	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10 %, не покритих економією
			що не перевищує 5 %	що перевищує 5 %	від 5 % до 10 %	що перевищує 10 %		
1	15 448,70	9 236,28	1 097,08	0	0	0	8 142,06	0
2	0	1 744,88	831,14	0	0	0	913,74	0
3	0	26,20	14,71	0	0	0	11,49	0
4	0	23,44	5,45	7,60	1,20	6,40	17,99	1,20
5	0	10,06	0,00	0	0	0	10,06	0
6	0	6,67	235,65	48,01	14,00	34,01	0	242,98
7	0	0,00	26,62	0	0	0	0	26,62
Всього	15 448,70	11 047,53	2 210,66	55,61	15,20	40,41	9 092,47	270,80

Пунктом 5.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, передбачено обов'язок ліцензіата надавати до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні Звіт щодо виконання ІІ щокварталу та за підсумками року *не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом*.

Комісією з перевірки встановлено, що у зв'язку із затвердженням ІІ на 2018 рік 19.07.2018, звіти за I та II квартали Ліцензіатом до НКРЕКП не надавались.

Звіти щодо виконання ІІ на 2018 рік за III квартал та за 2018 рік АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» **надавало** до НКРЕКП з порушенням термінів, а саме:

за III квартал 2018 року – **на 8 днів** (вх. НКРЕКП від 02.11.2018);

за 2018 рік – **на 26 днів** (вх. НКРЕКП від 20.02.2019).

4	<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 електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема:</p> <p>Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (далі - ППЕЕМ), а саме:</p> <p>пункту 1.7 яким визначено, що точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;</p> <p>підпункту 2.1.2 пункту 2.1 яким передбачено, що електропередавальна організація безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання зазначеної заяви надає замовнику підписаний договір про приєднання з визначенням у ньому розміру плати за приєднання, невід'ємною частиною якого є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок відповідно до додатка 3 до цих Правил;</p> <p>Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою</p>
---	--	--

НКРЕКП від 14.03. 2018 № 310 (далі – КСР), а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV у частині права суб'єкта господарювання за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у частині повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або в спосіб узгоджений із замовником) з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки;

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV яким передбачено, що при отриманні неповного комплекту документів ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;

(пункт 4.12 Акта № 314, стор. 78-90)

Комісією з перевірки було розглянуто скарги та звернення, які надходили до НКРЕКП з питань приєднання до електричних мереж АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», а саме: гр. Боднар О.О., гр. Дригайловського І.Ю., гр. Ліфінцева І.І., гр. Трипачук В.В та інших, гр. Ткаченко М.Л., гр. Стряпачук В. О. та гр. Стряпачук О. В., гр. Гумеч О.І., гр. Копиш Л.В. **та встановлено:**

Щодо звернення гр. Боднар О.О.

Гр. Боднар О.О. звернулась до АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановок потужністю 31 кВт до електричних мереж МКП «ВУВКГ м. Херсона», а саме до «РЩ-0,4 кВ гіпохлоритної» ТП № 170, з урахуванням листа МКП «ВУВКГ м. Херсона» від 17.05.2018 № 02/04-11/1660.

АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» було підготовлено Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 07.06.2018 № 36/80-860.

За підсумком розгляду звернення гр. Боднар О.О., комісією з перевірки встановлено, що дії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» свідчать про порушення вимог **пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV КСР**, в частині визначення точки забезпечення потужності та напруги в точці приєднання.

За інформацією ліцензіата, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» були внесені зміни до технічних умов, в частині приєднання електроустановок замовника до електричних мереж МКП «ВУВКГ м. Херсона» у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання (із урахуванням вихідних даних, зазначених у заяві на приєднання гр. Боднар О.О.).

Ліцензіат не надав комісії з перевірки підтверджуючих документів, щодо врегулювання питань викладених у зверненні гр. Боднар О.О.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у наданих Ліцензіатом поясненнях, листом від 19.09.2019 № 01/047573, не надано підтвердних документів щодо внесення змін до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок замовника від 07.06.2018 № 36/80-860.

Щодо звернення гр. Дригайловського І.Ю.,

Взаємовідносини щодо приєднання об'єктів замовника до електричних мереж АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 16.04.2018 № 1099356/66025, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного

приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.04.2018 № 36/76-606.

Оплату вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж здійснено замовником у повному обсязі 16.05.2018.

Таким чином, послуга з приєднання об'єкта замовника, згідно з положеннями пункту 3.1 Договору, мала бути надана в термін до 16.08.2018.

Згідно пояснень Ліцензіата, у зв'язку із необхідністю здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, було розпочато процедуру відведення цих ділянок, про що гр. Дригайловського І.Ю. було проінформовано листами від 18.06.2018 № 15/16-034677, від 17.07.2018 № 15/16-040895, від 16.08.2018 № 15/16-047238, від 14.09.2018 № 15/16-053550, від 12.10.2018 № 15/16-059954.

Проаналізувавши зазначені листи, комісією з перевірки встановлено, що дії Ліцензіата свідчать про **порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР**, в частині необхідності повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки.

Станом на момент перевірки, питання врегульоване, дата підписання акта про надання-отримання послуги з приєднання 18.10.2018 № 1103546, електроустановки замовника підключені до електричних мереж АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО».

Щодо звернення гр. Трипачук В.В. та інших.

Щодо врегулювання взаємовідносин власників квартир № 91, 92, 94, 95 та 96 із АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» у частині приєднання до електричних мереж об'єктів по вул. Патона, 25 (10 поверх), м. Херсон.

Взаємовідносини щодо приєднання електроустановок до електричних мереж між гр. Вишневим Г.О. (власником квартири № 91) та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 30.11.2017 № 1089348/63014, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 06.12.2017 № 36/80-1528. На виконання умов Договору, гр. Вишневим Г.О. 12.12.2017 здійснено оплату вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Взаємовідносини щодо приєднання електроустановок до електричних мереж між гр. Шапошніковою С.О. (власником квартири № 92) та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 30.11.2017 № 1089347/63013, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 06.12.2017 № 36/80-1527. На виконання умов Договору, гр. Шапошніковою С.О. 12.12.2017 здійснено оплату вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Взаємовідносини щодо приєднання електроустановок до електричних мереж між гр. Трипачук В.В. (власником квартири № 94) та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 30.11.2017 № 1089350/63015, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 06.12.2017 № 36/80-1529. На виконання умов Договору, гр. Трипачук В. В. 13.12.2017 здійснено оплату вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Взаємовідносини щодо приєднання електроустановок до електричних мереж між гр. Дьяченко О. К. (власником квартири № 95) та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 04.12.2017 № 1089585/63015, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 08.12.2017 № 36/80- 1551. На виконання умов Договору, гр. Дьяченко О.К. 13.12.2017 здійснено оплату вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Взаємовідносини щодо приєднання електроустановок до електричних мереж між гр. Яковлевою Н. С. (власником квартири № 96) та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про приєднання до електричних мереж від 04.12.2017 № 1089663/63098, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 08.12.2017 № 36/80-1552. На виконання умов Договору, гр. Яковлевою Н. С. 14.12.2017 здійснено оплату вартості послуги з приєднання до електричних мереж.

Згідно з умовами пунктів 3.1 зазначених Договорів, виконавець послуг зобов'язаний забезпечити

в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у термін три місяці, згідно СНіП ДБН та СОУ-Н МЕН 42.2-37471933-45:2011, після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктами 3.2 Договорів, а саме замовник зобов'язаний розробити на підставі технічних умов проекту документацію на електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точки приєднання до об'єкта замовника), внутрішнього електрозабезпечення електроустановок (у межах земельної ділянки замовника) та щодо безпеки електропостачання та погодити її з виконавцем послуги та оплатити на умовах договору вартість наданих послуг з приєднання електроустановок замовника в точці приєднання.

Відповідно до пунктів 1.1 розділу I зазначених вище Технічних умов, замовникам для одержання потужності необхідно, запроектувати та виконати реконструкцію елементів електричних мереж, які є спільною власністю (внутрішньобудинкові мережі) від точки приєднання до власних установок (за необхідністю) та повідомити АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» про місце встановлення вузла обліку.

Крім того, згідно з пунктами 6 Технічних умов точки приєднання визначені ліцензіатом на наконечниках кабелів живлення Л-3 та Л-13 в РП-0,4 кВ ЗТП-6/0,4 кВ № 885.

Отже, комісією з перевірки встановлено **порушення пункту 1.7 ППЕЕМ**, яким визначено, що точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у наданих Ліцензіатом поясненнях, листом від 19.09.2019 № 01/047573, **не надано підтвердних документів** щодо підключення електроустановок власників квартир до електричних мереж та подання напруги в точки приєднання.*

Щодо звернення гр. Стряпачук В. О. та Стряпачук О. В.,

20.08.2018 гр. Стряпачук В.О. та гр. Стряпачук О.В. (далі – замовники) звернулись до АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності до електричних мереж Державної установи «Херсонський виробничо-експериментальний завод по розведенню молоді частикових риб Державного агентства рибного господарства України».

При цьому, до заяв про приєднання замовниками не було надано погодження зазначеного суб'єкта господарювання (основного споживача) щодо приєднання до електричних мереж його електроустановок, а саме до ТП № 1242.

З огляду на відсутність зазначеного погодження, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 20.08.2018 було підготовлено проекти договорів про стандартне приєднання до власних електричних мереж та відповідні технічні умови, у яких точками забезпечення потужності визначено найближчі електричні мережі ліцензіата, а саме опора № 2 ПЛ-10 кВ Л-901 ПС 35/10 кВ «Рибопитомник».

Взаємовідносини щодо приєднання електроустановок гр. Стряпачука В.О. до електричних мереж АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» врегульовані Договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 20.08.2018 № 1109305/69093, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 03.09.2018 № 36/76-1461; взаємовідносини щодо приєднання електроустановок гр. Стряпачук О.В. – Договором про стандартне приєднання – від 20.08.2019 № 1109311/69094, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 03.09.2018 № 36/76-1460.

Разом з тим, положеннями пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV КСР визначено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів від дня реєстрації заяви про приєднання.

Згідно з положеннями пунктів 1.3 зазначених вище договорів, точка приєднання (межа балансової належності об'єкта замовника) встановлюється на вихідних клеммах комутаційного апарата (роз'єднувача) на кінцевій опорі ділянки ЛЕП – 10 кВ, що проектується, від опори № 2 ПЛ-10 кВ Л-901 ПС 35/10 кВ «Рибопитомник» до межі земельної ділянки замовника.

Крім того, відповідно до положень пунктів 1.2 зазначених договорів та пунктів 5 технічних умов, визначена точка забезпечення потужності ПЛ 10 кВ Л-901 ПС 35/10 кВ «Рибопитомник». Остаточна точка забезпечення потужності буде визначена проектом.

Після здійснення замовниками 19.10.2018 оплати вартості послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» розпочало здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, про що замовників було проінформовано листами від 13.11.2018 № 15/16-065894, від 13.11.2018 № 15/16-065893 та

про продовження листами від 12.12.2018 № 15/16-071288, від 12.12.2018 № 071290.

Разом з тим, Комісією з перевірки встановлено наявність в діях АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» **порушення пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV КСР**, згідно з вимогами якого, при отриманні неповного комплекту документів ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень; **пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV КСР**, яким визначено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів від дня реєстрації заяви про приєднання; **пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР**, згідно з вимогами якого, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або користувача (користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або в спосіб узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування.

Департамент ліцензійного контролю, розглянувши надані Ліцензіатом пояснення, листом від 19.09.2019 № 01/047573, та матеріали зазначає про відсутність порушення Ліцензіатом пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV КСР. Крім цього, за наявною в НКРЕКП інформацією (лист НКРЕКП від 03.05.2019 № 8386/17/9-19), 08.02.2019 Ліцензіатом було виконано приєднання електроустановок замовників до електричних мереж ОСР.

Щодо звернення гр. Копиш Л.В.

На підставі заяви гр. Копиш Л. В. про приєднання до електричних мереж від 16.04.2018, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 20.04.2018 поштою заявниці було направлено примірники проекту Договору про приєднання від 16.04.2018 № 1099364/66022 та відповідні Технічні умови.

При цьому, документального підтвердження щодо факту направлення гр. Копиш Л.В. зазначених примірників Договору про приєднання та відповідних Технічних умов поштою, Ліцензіатом не надано.

Станом на 04.05.2018 зазначені примірники проекту Договору про приєднання від 16.04.2018 № 1099364/66022 та відповідні Технічні умови заявницею отримані не були.

Отже, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» не було надано безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання заяви підписаного Договору про приєднання, з визначенням у ньому розміру плати за приєднання, невід'ємною частиною якого є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок відповідно до додатка 3 до ППЕЕМ.

Таким чином, дії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» свідчать про порушення вимог **підпункту 2.1.2 пункту 2.1 ППЕЕМ** яким передбачено, що електропередавальна організація безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання зазначеної заяви надає замовнику підписаний договір про приєднання з визначенням у ньому розміру плати за приєднання, невід'ємною частиною якого є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок відповідно до додатка 3 до цих Правил.

За інформацією Ліцензіата, листом від 20.04.2018 замовнику було надіслано поштою підготовлені технічні умови та проекти договорів про приєднання до електричних мереж.

Станом на момент перевірки АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» не надало комісії з перевірки підтверджуючих документів, щодо врегулювання питань викладених у зверненні гр. Копиш Л.В.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що урахувуючи інформацію, надану службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.06.2018 № 166/17.1.3-18, станом на 04.05.2018 зазначені примірники проекту Договору про приєднання від 16.04.2018 № 1099364/66022 та відповідних Технічних умов, після звернення замовника до сервісного центру з приєднання було повторно роздруковано та надано замовнику.

Щодо звернення гр. Гумеч О.І.

03.12.2018 гр. Гумеч О.І. звернулася до АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності. Взаємовідносини щодо приєднання об'єкта замовниці із ліцензіатом врегульовані Договором про стандартне приєднання до електричних мереж системи

розподілу від 03.12.2018 №1120457/7186, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 14.12.2018 № 36/80-2350.

На виконання умов Договору, 16.01.2019 заявницею було сплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО».

Відповідно до умов пункту 3.1 Договору, виконавець послуг зобов'язаний розпочати та забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта замовника до електричних мереж системи розподілу у термін три місяці, після виконання замовником зобов'язань, визначених умовами підпункту 3.2.3 Договору, тобто до 16.04.2019.

При цьому, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» не надано інформації щодо погодження із замовницею у Договорі іншого строку виконання заходів із приєднання електроустановок до електричних мереж.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що дії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» свідчать про порушення **пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР** у частині не надання послуги приєднання у встановлений термін та необхідності погодження із замовником у Договорі іншого строку виконання заходів із приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.

За інформацією Ліцензіата, листами від 12.04.2019 № 34/10-017926 та 25.04.2019 № 34/10-020216 було повідомлено замовника про необхідність подовження терміну виконання приєднання та направлено проект Додаткової угоди на погодження подовження терміну виконання робіт на один місяць з моменту укладання Додаткової угоди.

Станом на момент перевірки АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» не надало комісії з перевірки підтверджуючих документів, щодо врегулювання питань викладених у зверненні гр. Гумеч О. І.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначене питання не підпадає під період діяльності, що перевіряється в рамках поточної перевірки

6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо провадження 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 постанов НКРЕКП від 23.03.2017 № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення» та від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» <i>(пункт 4.13 Акта № 314, стор. 91-96)</i>
--	--

Шляхом порівняння реєстрів перерв в електропостачанні з витягом з бази даних звернень в кол-центр АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки зафіксовано **невірну фіксацію часу початку окремих перерв** – не враховані повідомлення щодо відсутності електропостачання, отримані від споживачів, внаслідок чого тривалість 6 перерв, зареєстрованих з класифікацією «технологічні порушення в мережах ліцензіата», тривала понад 24 години

Комісією шляхом аналізу витягів з оперативних журналів було перевірено правильність реєстрації окремих перерв в електропостачанні й **виявлено невірну реєстрацію 2-х перерв в електропостачанні**, загальна тривалість яких становила **понад 24 години**:

1) відключення диспетчерського обладнання «ФР-14» в Генічеському РЕЗ і ЕМ 30.11-01.12.2018 – 90 споживачів. Зафіксовано 2 перерви: з часом початку 30.11.2018 о 15:54 та завершенням 01.12.2018 о 15:12, з часом початку 01.12.2018 о 15:30 та завершенням 01.12.2018 о 16:03. Однак відповідно до записів в оперативному журналі 01.12.2018 у проміжку між 15:12 та 15:30 ФР-14 введений в роботу не був, окрім того о 15:16 зафіксовано звернення споживача в кол-центр щодо відсутності електричної енергії та обрив проводу. Таким чином дана перерва тривала понад

24 години з 30.11.2018 о 15:54 по 01.12.2018 о 16:03.

Під час перевірки виявлено, що дана перерва невірно зареєстрована – має бути зафіксована як «внаслідок форс-мажорних обставин», що підтверджується довідкою Херсонського обласного центру з гідрометеорології, наданої листом від 10.09.2019 № 37-03/1-04/898 й за даним випадком на підставі пункту 4.1 Порядку компенсація не надається.

2) відключення диспетчерського обладнання «ФР-12» в Генічеському РЕЗ і ЕМ 30.11-01.12.2018 – 270 споживачів. Зафіксовано 2 перерви: «ФР-12» з часом початку 30.11.2018 о 09:45 та завершенням 30.11.2018 о 19:37, та Фр-12отпЛР-6 з часом початку 30.11.2018 о 19:41 та завершенням 01.12.2018 о 16:05. Однак відповідно до записів в оперативному журналі 30.11.2018 у проміжку між 19:37 та 19:41 ФР-12 введений в роботу не був (відсутні будь-які записи щодо робіт на ФР-12 в зазначеному відрізку часу). ВЛ 10 кВ ФР-12 була введена в роботу 01.12.2018 о 15:32. Частина лінії (Фр-12отпЛР-6) введена в роботу 01.12.2018 о 16:05. Таким чином перерва внаслідок відключення диспетчерського обладнання «ФР-12» тривала понад 24 години.

Під час перевірки виявлено, що дана перерва невірно зареєстрована – має бути зафіксована як «внаслідок форс-мажорних обставин», що підтверджується довідкою Херсонського обласного центру з гідрометеорології, наданої листом від 10.09.2019 № 37-03/1-04/898 й за даним випадком на підставі пункту 4.1 Порядку компенсація не надається.

Шляхом аналізу електронних реєстрів надання послуг, що ведуться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг», затвердженою постановою НКРЕКП від 23 березня 2017 року № 345, всього недотримано строків надання послуг у 2018 році, щодо яких встановлено гарантовані стандарти, 34 споживачам.

Комісією встановлено, що **23 послуги невірно класифіковано і вони не мали вноситися** у форми звітності № 12-НКРЕКП (фактично виконувалися роботи із відключення за заявками споживачів), а за 11 випадками була надана компенсація споживачам.

7	підпункту 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата забезпечувати належне та своєчасне проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами. (пункт 4.17 Акта № 315, стор. 68-71)
---	--	--

Сума заборгованості Товариства перед ДП «Енергоринок» станом **на 01.01.2018** становила **72 198,9 тис. грн**, у т.ч:

- сума *основного боргу* за електричну енергію, за договором реструктуризації від 26.09.2012 № 8977/02 складає **106 703,9 тис. грн**;

- сума *переплати* за електричну енергію за грудень 2017 року, яка складає **34 505 тис. грн**.

АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» у 2018 році здійснило закупівлю електричної енергії на суму **3 708 949 тис. грн, сплачено** в ДП «Енергоринок» **3 605 128 тис. грн**, в т.ч.:

по поточним розрахункам – 3 580 504 тис. грн,

по реструктуризованій заборгованості минулих періодів – 24 624 тис. грн.

З урахуванням доплати в лютому 2019 року за товар 2018 року у сумі 19 380 тис. грн розрахунки за товар 2018 року становлять 100 %.

Загальна сума заборгованості АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» перед ДП «Енергоринок» станом **на 31.12.2018** становить **176 018,9 тис. грн**, в т.ч:

- сума основного боргу за електричну енергію, за договором реструктуризації від 26.09.2012 № 8977/02 складає **82 079, тис. грн**;

- сума боргу за електричну енергію за грудень 2018 року, яка складає **93 939 тис. грн**.

АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» **погасило заборгованість** перед ОРЕ за куповану електричну енергію у 2018 році останнім платежем **07.02.2019, із затримкою на 20 днів**.

Відповідно до пояснювальної записки Сектору НКРЕКП у Херсонській області від 18.09.2019 № 53-14.4-23/192, до пункту 4.13 переліку питань Акта планової перевірки № 314 **не внесено інформацію** щодо встановлених в ході перевірки порушень:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо провадження 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:

постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» – за результатами перевірки Голопристанського РЕЗ і ЕМ – структурного підрозділу АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за грудень 2018 року, **виявлено:**

помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв – зафіксовано у 2 записах електронного реєстру, що складає 2,9 % від загальної кількості перевірених перерв,

до реєстру не занесено 13 перерв (що складає 18,6 % від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру);

постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 в частині складання та ведення реєстру скарг (претензій) споживачів щодо незадовільної якості електричної енергії, визначеного **пунктом 3.2** Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» – в ході перевірки встановлено, що Товариством **не внесено** до форми звітності № 14-НКРЕКП (річна) **5 скарг** споживачів щодо якості електричної енергії;

пункту 8.3.8 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 – за результатами перевірки Голопристанського РЕЗ і ЕМ виявлено, що аудіозаписи команд диспетчера за 2018 рік **не зберігалися**.

Визначення суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів енергопостачальної компанії та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

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 – **46 739 тис. грн (без ПДВ) (фактичні витрати на ремонт за підсумками 2018 року склали 46 739 тис. грн (без ПДВ) (рядок 230, графа 6 форми № 6-НКРЕКП), фактичні витрати які були капіталізовані – 0 тис. грн (рядок 200, графа 13 форми № 6-НКРЕКП));**

3. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми визначена за результатами перевірки становить **12 480,33 тис. грн (без ПДВ)** (146 572 тис. грн (план фінансування III на 2018 рік) – (134 362,48 тис. грн (фактичне фінансування III) + 270,80 тис. грн (залишок перевитрат, що не перевищує 10 % не покритих економією в межах одного розділу)).

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

до 5 %	–	2 210,66 тис. грн (без ПДВ),
від 5 % до 10 %	–	15,20 тис. грн (без ПДВ),
понад 10 %	–	40,41 тис. грн (без ПДВ);

5. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» за куповану у звітному році електричну енергію, станом на 15 січня року, наступного за звітним – **97,5 %**,

Заборгованість АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» перед ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію у 2018 році станом на 01.01.2019 та станом на 15.01.2019 складала 93 939 тис. грн і була погашена остаточно 07.02.2019.

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 – **5 224 тис. грн (27 150,37 тис. грн – сума понесених витрат при виконанні заходів зі стандартних приєднань; 21 926,37 тис. грн – сума отриманої плати від замовників за стандартні приєднання).**

Проте, ураховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.09.2019 № 317/17.1.3-19 за результатами вибіркового аналізу наданих АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 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 АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», у розмірі **20,73 %** (загальні витрати ОСР згідно наданих кошторисів – **1 987,81 тис. грн;** отримана різниця у вартості матеріалів при порівнянні цін, за якими формувалися кошториси із цінами, що враховувалися при затвердженні вартості заходів ПП – **412,11 тис. грн**) ($412,11/1 987,81 = 0,2073$).

Таким чином, **фактична сума дефіциту коштів**, понесених Ліцензіатом при наданні замовникам послуг зі стандартних приєднань у 2018 році **відсутня**, та у розрахунку **приймається на рівні 0:**

$$27\ 150,37 \times (1 - 0,2073) - 21\ 926,37 = -404,27 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

8. Дохід, отриманий АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19.03.2013 (до дати набрання чинності Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.02.2013 № 115) – **0 тис. грн (без ПДВ)**

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 – **7 417,0 тис. грн:**

Показник	Надійшло на поточний рахунок, тис. грн
кошти, отримані, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії	1 347
інфляційні за прострочення виконання грошових зобов'язань	506
3 % річних за прострочення виконання грошових зобов'язань	133
кошти, отримані за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та потужності	5 431
Разом	7 417

Комісія з перевірки, враховуючи надані пояснення Ліцензіата, зазначає, що залишок коштів отриманих як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії та отримані від споживачів як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності у сумі **7 410,82 тис. грн** спрямовані Товариством на сплату реструктуризованої заборгованості перед ДП «Енергоринок», із загальної фактично сплаченої протягом 2018 року суми, у розмірі 24 624 тис. грн.

10. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом у 2018 році – **6,18 тис. грн;**

11. Сума сплаченого податку на прибуток у 2018 році – 23 255 тис. грн,

Приймається до розрахунку сума, сплачена в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – **22 781,33 тис. грн**, яка розрахована наступним чином:

(684 154 тис. грн (рядок 200 графа 6 форми № 6-НКРЕКП) / 698 379 тис. грн (рядок 200 графа 11 форми № 6-НКРЕКП)) × 23 255 тис. грн = 22 781,33 тис. грн.

12. Недоотримана (надлишково отримана)сума відхили величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії – **4 361,04 тис. грн**

Показники		Од. виміру	III квартал	IV квартал
1	2	3	4	5
1. Прогнозована оптова ціна закупівлі в ОРЕ	Постанова НКРЕКП від 28.12.2017 № 1513	грн/МВт-год	1 586,69	1 586,69
2. Коефіцієнт відхилення середньозваженої ціни закупівлі в ОРЕ, скоригованої з урахуванням дотацій, від прогнозованої ОРЦ (за III та IV квартали 2017 року)	р. 090 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни	в. о.	1,011	1,029
3. Прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії на ОРЕ за III та IV квартали 2018 року	р. 015 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни	МВт-год	764 000	619 800
4. Ціна (тариф), за якою АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» згідно з договорами купує електричну енергію та вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств	р. 065 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію	грн/МВт-год	5 966,79	5 969,33
5. Прогнозований обсяг закупівлі електричної енергії від інших виробників	р. 065 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію	МВт-год	1700	800
6. Прогнозована середня закупівельна ціна, не скоригована на відхилення величини сплати, з врахуванням коефіцієнту відхилення середньозваженої ціни	(п.1*п.2*п.3+п.4*п.5)/(п.3+п.5)	грн/МВт-год	1 613,83	1 638,30
7. Середньозважена ціна закупівлі електричної енергії на ОРЕ	Акти купівлі-продажу е/енергії (за III та IV квартали 2018 року)	грн/МВт-год	1 183,43	1 049,14
8. Фактичний обсяг закупленої електричної енергії на ОРЕ		МВт-год	757 995,017	633 376,856
9. Середньозважена (тариф), за якою АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» згідно з договорами купує електричну енергію безпосередньо у виробника та вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств	Згідно з договорами купівлі електричної енергії у виробників та Постановами НКРЕКП	грн/МВт-год	3 713,42	3 923,59
10. Фактичний обсяг закупленої електричної енергії від інших виробників	Акти купівлі-продажу електричної енергії	МВт-год	3 972,632	1 585,908
11. Загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації),	Постанови НКРЕКП (за III та IV квартали 2018 року)	грн	325 282 435	366 510 815
12. Фактична середня закупівельна ціна на електричну енергію, скоригована з урахуванням дотацій	п.7*п.8+ (п.9*п.10+п.11/(п.8+п.10)	грн/МВт-год	1 623,52	1 633,54
13. Відхилення величини сплати за куповану електричну енергію	(п.12-п.6)*(п.8 +п.10)	грн	7 383 466,52	- 3 022422,76
ВСЬОГО, грн			4 361 043,76	

13. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році – **1 998 тис. грн** (без ПДВ) (1 998 тис. грн – у структурі тарифів на розподіл електричної енергії; 0 тис. грн – у структурі тарифів на постачання електричної енергії);

14. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **2 644 тис. грн** (без ПДВ), проти зафіксованої в Акті 3 886 тис. грн (без ПДВ).

1 972+ 672 = **2 644 тис. грн** (без ПДВ), де

1 972 тис. грн – сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів з розподілу електричної енергії;

672 тис. грн – сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів з постачання електричної енергії.

*Враховуючи надані Ліцензіатом пояснення, додатково віднесено до обґрунтованих перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії (2 984 тис. грн) у межах обсягу додатково отриманого доходу за рахунок відмінності фактичних обсягів розподілу та постачання електроенергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах визначений на підставі фактичного корисного відпуску електроенергії з врахуванням сезонності у споживанні електроенергії в обсязі – **20 695 тис. грн**. Таким чином, загальна сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **5 628 тис. грн** (2 644 тис. грн + 2 984 тис. грн);*

15. Розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електричної енергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах на розподіл та/або постачання електричної енергії, з урахуванням сезонності у споживанні, у 2018 році, наведено в таблиці:

	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	01.01-01.02	90 022	2 281	11 835	461	-1 819
	01.02-01.04	106 688	5 617	24 592	1 088	-4 529
	01.04-01.10	123 594	101 328	382 970	19 623	-81 705
	01.10-01.01	131 595	13 445	47 726	2 604	-10 841
	ВСЬОГО		122 671	467 123	23 776	-98 895
2 клас	01.01-01.02	338 117	29 504	169 211	38 000	8 496
	01.02-01.04	365 684	64 559	342 348	82 804	18 245
	01.04-01.10	425 975	207 156	943 041	265 419	58 263
	01.10-01.01	450 795	112 648	484 577	144 501	31 853
	ВСЬОГО		413 867	1 939 178	530 723	116 857
1+2 клас	ВСЬОГО		536 538	2 406 300	554 500	17 962
1 група+ 2 група	01.01-01.02	70 209	5 315	180 386	6 590	1 276
	01.02-01.04	71 926	11 036	365 620	13 307	2 271
	01.04-01.10	77 499	42 769	1 315 038	38 461	-4 308
	01.10-01.01	83 105	18 199	521 835	21 694	3 494
	ВСЬОГО		77 320	2 382 879	80 053	2 733
РАЗОМ			613 857	4 789 179	634 552	20 695

АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік отримано додатковий дохід за рахунок збільшення фактичних обсягів розподілу та постачання електричної енергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах на розподіл та постачання електричної енергії на закріпленій території, у сумі **20 695 тис. грн** (без ПДВ).

16) відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 01 січня року, наступного за звітним – **98,2 %**;

17) джерела походження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %, за поясненнями Ліцензіата, є підтверджена економія коштів Інвестиційної програми на 2018 рік.

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 – **3 387,86 тис. грн** (без ПДВ)

$$12\,480,33 - 9\,092,47 = \mathbf{3\,387,86 \text{ тис. грн}} \text{ (без ПДВ), де}$$

12 480,33 тис. грн – сума коштів недофінансування інвестиційної програми визначена за результатами перевірки, з урахуванням суми перевитрат, непокритих економією ,
9 092,47 тис. грн – сума економії коштів, зафіксована при перевірці.

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) та затверджених рівнів тарифів з розподілу та/або постачання електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року – **20 695 тис. грн** (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від реактивної енергії:

$$53\,413 - 33\,754 = \mathbf{19\,659 \text{ тис. грн}} \text{ (без ПДВ), де}$$

53 413 тис. грн – сума фактичного доходу від реактивної енергії за даними форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (рядок 337, графа 6);

33 754 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:

$$17\,147,04 \times 0,5 - 11\,411,00 = \mathbf{-2\,837,48 \text{ тис. грн}} \text{ (без ПДВ), де}$$

17 147,04 тис. грн – звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ до 31 березня (включно) 2018 року;

11 411,00 тис. грн – розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік.

При затвердженні джерел фінансування інвестиційної програми на 2018 рік, розмір економії розраховувався виходячи з доходу від ТВЕ, отриманого за I квартал 2018 року. Постановою НКРЕКП від 13.03.2018 № 305 «Про затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2018 рік» були затверджені ЕКПТВЕ, у тому числі для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на період з 01.04.2018 по 31.12.2018.

5) дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методикою № 115) – **0 тис. грн** (без ПДВ).

6) сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку – **відсутня** та, у зв'язку з перефінансуванням статті «витрати на ремонт», до розрахунку приймається – **0 тис. грн**:

$$30\,167 - 46\,739 = \mathbf{-16\,572 \text{ тис. грн}} \text{ (без ПДВ)}$$

7) Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році – **1 998 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 **0 тис. грн** (без ПДВ):

$$7\,417,0 - 6,18 - 7\,410,82 = 0 \text{ тис. грн (без ПДВ), де}$$

6,18 тис. грн – сума коштів, сплачених ліцензіатом, як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок»;

7 410,82 тис. грн – сума обґрунтованого використання коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції.

Загальна сума недофінансування Ліцензіатом інвестиційної програми, програми ремонтів за звітний рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить 42 902,38 тис. грн (без ПДВ):

$$3\,387,85 + 20\,695 + 19\,659 - 2\,837,48 + 0 + 0 + 1\,998 + 0 = 42\,902,38 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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

1) недоотримані ліцензіатом 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 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 – **22 781,33 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 – **0 тис. грн;**

5) недоотримана (надлишково отримана) сума відхилю величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії - **4 361,04 тис. грн** (без ПДВ);

6) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **5 628 тис. грн** (без ПДВ);

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 32 770,37 тис. грн (без ПДВ).

$$0 + 22\,781,33 + 0 + 0 + 4\,361,04 + 5\,628 = 32\,770,37 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої в Акті 34 012,37 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 10 132,01 тис. грн (без ПДВ).

$$42\,902,38 - 32\,770,37 = 10\,132,01 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої в Акті 8 890,01 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):

$$10\,132,01 \times 1,098 = 11\,124,95 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

проти зафіксованої в Акті 9 761,23 тис. грн (без ПДВ)

З огляду на зазначене, пропонується прийняти постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 850 000 (вісімсот п'ятдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05396638) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

2. 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 АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»:

1) 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 склалась за результатами виконання заходів Інвестиційної програми на 2018 рік, у розмірі **9 092,47 тис. грн (без ПДВ)**.

2) у строк до 07 жовтня 2019 року:

надати до НКРЕКП звітну інформацію щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку фінансування послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженого постановою НКРЕ від 21 листопада 2013 року № 1467, за I – IV квартали 2018 року;

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Херсонській області поштою на паперових носіях та в електронному вигляді скориговані форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I – IV квартали 2018 року, а також скориговану форму звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2018 рік.

3) у строк до 15 жовтня 2019 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Херсонській області інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо врегулювання спірних питань із **гр. Боднар О.О.**, в частині внесення змін до технічних умов нестандартного приєднання замовника, що є додатком до договору про приєднання до електричних мереж;

привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України по відношенню до **гр. Вишневого Г.О.**, **гр. Шапошнікової С.О.**, **гр. Трипачук В.В.**, **гр. Дьяченко О.К.**, **гр. Яковлевої Н.С.**, шляхом внесення змін до технічних умов в частині визначення точок приєднання на межі земельної ділянки замовників або, за згодою замовників, на території цієї земельної ділянки, про що у строк до 01 листопада 2019 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Херсонській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, або надати інформацію та належним чином підтвердні документи щодо забезпечення підключення електроустановок власників квартир до електричних мереж та подання напруги в точки приєднання.

3. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік **зменшення** на загальну суму **11 165,36 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:

суму перевищення вартості закупівель понад 10% в рамках виконання заходів «Придбання програмного забезпечення MicrosoftWinSvrSTDCore 2016 SNGL OLP 2Lic NL CoreLic (або аналог)» та «Renault Logan MCV Authentique AUTA 15H 5R або аналог» у розмірі **40,41 тис. грн (без ПДВ)**;

позитивну суму необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік у розмірі **11 124,95 тис. грн (без ПДВ)**.

2) У разі неврахування АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2020 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування у розмірі, зазначеному у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

4. Взяти до відома освоєння у 2019 році АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» профінансованих та неосвоєних у 2018 році коштів Інвестиційної програми на 2018 рік у сумі **15 448,70 тис. грн (без ПДВ)**.

Голова Комісії з перевірки

А. Берков

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
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 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 № 314 та № 315, 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 27 серпня 2019 року № 328 та № 329, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05396638) 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:

постанов НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» та від 23 березня 2017 року № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення»;

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 глави 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 19 липня 2018 року № 755 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік», інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

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

пункту 5.2 глави 5 у частині надання ліцензіатом звіту щодо виконання інвестиційної програми, оформленого згідно з додатком 2 до цього Порядку, до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32, а саме:

пункту 1.7 яким визначено, що точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

підпункту 2.1.2 пункту 2.1 яким передбачено, що електропередавальна організація безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання зазначеної заяви надає замовнику підписаний договір про приєднання з визначенням у ньому розміру плати за приєднання, невід'ємною частиною якого є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок відповідно до додатка 3 до цих Правил;

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

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV у частині права суб'єкта господарювання за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у частині повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку

здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або в спосіб узгоджений із замовником) з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки,

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV яким передбачено, що при отриманні неповного комплексу документів ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

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 формі, 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 № 2229 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» та від 24 січня 2018 року № 70 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЕК «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункт 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, у частині обов'язку ліцензіата забезпечити належне та своєчасне проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами, за послуги з передачі і розподілу електричної енергії, послуги централізованого диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інші послуги, що надаються ліцензіату з постачання електричної енергії на ринку електричної енергії.

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 850 000 (вісімсот п'ятдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05396638) 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:

постанов НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» та від 23 березня 2017 року № 345 «Про затвердження форм звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання» та № 12-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг» та інструкцій щодо їх заповнення»;

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 глави 4 у частині обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП, зокрема постановою від 19 липня 2018 року № 755 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік», інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

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

пункту 5.2 глави 5 у частині надання ліцензіатом звіту щодо виконання інвестиційної програми, оформленого згідно з додатком 2 до цього Порядку, до апарату НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32, а саме:

пункту 1.7 яким визначено, що точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

підпункту 2.1.2 пункту 2.1 яким передбачено, що електропередавальна організація безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання зазначеної заяви надає замовнику підписаний договір про приєднання з визначенням у ньому розміру плати за приєднання, невід'ємною частиною якого є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок відповідно до додатка 3 до цих Правил;

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

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV у частині права суб'єкта господарювання за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у частині повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або в спосіб узгоджений із замовником) з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки,

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV яким передбачено, що при отриманні неповного комплекту документів ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

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 формі, 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 № 2229 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» та від 24 січня 2018 року № 70 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПРАТ «ЕК «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії;

підпункту 20 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, у частині обов'язку ліцензіата забезпечити належне та своєчасне проведення розрахунків за куповану електричну енергію грошовими коштами, за послуги з передачі і розподілу електричної енергії, послуги централізованого диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інші послуги, що надаються ліцензіату з постачання електричної енергії на ринку 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. 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»:

1) 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 склалась за результатами виконання заходів Інвестиційної програми на 2018 рік, у розмірі 9 092,47 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 07 жовтня 2019 року:

надати до НКРЕКП звітну інформацію щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку фінансування послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженого постановою НКРЕ від 21 листопада 2013 року № 1467, за I – IV квартали 2018 року,

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Херсонській області поштою на паперових носіях та в електронному вигляді скориговані форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I – IV квартали 2018 року, а також скориговану форму звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2018 рік;

3) у строк до 15 жовтня 2019 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Херсонській області інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо врегулювання спірних питань із гр. Боднар О.О., в частині внесення змін до технічних умов нестандартного приєднання замовника, що є додатком до договору про приєднання до електричних мереж;

привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України по відношенню до гр. Вишневого Г.О., гр. Шапошнікової С.О., гр. Трипачук В.В., гр. Дьяченко О.К., гр. Яковлевої Н.С., шляхом внесення змін до технічних умов в частині визначення точок приєднання на межі земельної ділянки замовників або, за згодою замовників, на території цієї земельної ділянки, про що у строк до 01 листопада 2019 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Херсонській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, або надати інформацію та належним чином підтвердні документи щодо забезпечення підключення електроустановок власників квартир до електричних мереж та подання напруги в точки приєднання.

3. 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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 11 165,36 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму перевищення вартості закупівель понад 10 % в рамках виконання заходів «Придбання програмного забезпечення MicrosoftWinSvrSTDCore 2016 SNGL OLP 2Lic NL CoreLic (або аналог)» та «Renault Logan MCV Authentique AUTA 15H 5R або аналог» у розмірі 40,41 тис. грн (без ПДВ);

позитивну суму необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік у розмірі 11 124,95 тис. грн (без ПДВ).

2) У разі неврахування АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2020 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування у розмірі, зазначеному у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

4. Взяти до відома освоєння у 2019 році АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» профінансованих та неосвоєних у 2018 році коштів Інвестиційної програми на 2018 рік у сумі 15 448,70 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
