

(споживачами та/або електропостачальниками) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами.

(стор. 15 - 27 Акта № 397)

Комісією з проведення перевірки вибірково досліджено записи оперативних журналів (далі – ОЖ) ЦДС ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (далі – ЦДС) та дільниць Товариства щодо застосування ГПВ за період з 01 червня 2024 року по 20 жовтня 2024 року та встановлено наступне.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» складено графіки погодинного відключення для запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України, або її окремих частин внаслідок дефіциту електричної потужності, який застосовується по Рівненській області на період з 01 жовтня 2023 року по 01 жовтня 2024 (далі – ГПВ) в обсязі 293,0 МВт.

Щодо дискримінації окремих груп споживачів

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до записів ОЖ, аудіозаписів телефонних розмов, протоколів телемеханіки, у періоді, який перевірявся ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» **відключались черги/фідери, які не обумовлені запланованими чергами ГПВ/командами РДЦ (щодо кількості черг, що підлягають відключенню) – 26 випадків в 11 днях** (очікувана потужність зайвого відключених черг складає від 1, 5 до 51,9 МВт).

Острозька дільниця:

02.07.2024

З 10:00 по 13:00 год за командою ЧД РДЦ передбачено виведення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ з 10:00 по 13:00 год **застосовано три** черги ГВП (з 08:00 по 12:00 - № 1, 2, 3 черги, з 12:00 по 13:00 - № 4, 5, 6 черги).

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено **одну** чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **1,5 МВт**).

05.07.2024

З 11:00 по 15:00 год за командою РДЦ передбачено застосування **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ з 11:00 по 15:00 год **застосовано три** черги ГВП (№ 1, 2, 3 черги).

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено **одну** чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **1,5 МВт**).

Сарненська дільниця

02.06.2024

ЧД Сарненської дільниці з 18:27 по 21:00 ввів частину № 5 черги (Ф26-04, Ф26-07) - **не введено** Ф26-06, Ф74-08 черги № 5 та **відключив** фідер Ф26-16, що **не відноситься** до черги № 5.

За записом ОЖ **не введено** складову черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **0,6 МВт**.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключено** один фідер **не внесений** до відключеної черги ГПВ.

05.06.2024

О 04:00 ЧД вивів частину черги № 4 (Ф29-01, Ф113-01, Ф113-06, Ф113-07) **не введено** Ф107-06, Ф107-07, Ф107-08 черги № 4.

Допущено дискримінацію групи споживачів – не включено три фідери, внесені до включеної черги ГПВ (графік ГПВ Сарненської дільниці не відображає очікуваної потужності зайвих відключених фідерів).

З 04:00 введено частину черги № 5 (Ф26-04, Ф26-07) та **відключено** фідер Ф26-16, що **не відноситься** до черги № 5.

Допущено дискримінацію групи споживачів – відключено **один** фідер не внесений до відключеної за графіком черги ГПВ (графік ГПВ Сарненської дільниці не відображає очікуваної потужності зайвих відключених фідерів).

05.07.2024

З 11:00 по 15:00 год командою РДЦ передбачено введення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді **застосовано** відключення **трьох** черг ГПВ № 1, 2, 3.

При цьому за записом ОЖ склад відключених фідерів **не відповідає** складу фідерів, внесених до відповідних черг ГПВ Сарненської дільниці. Зокрема відключено фідери 25-05, 25-11, які **не внесені** до ГПВ Сарненської дільниці.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключені фідери необумовлені запланованими чергами** (графік ГПВ Сарненської дільниці не відображає очікуваної потужності зайвих відключених фідерів).

15.07.2024

З 08:00 год по 12:00 введено № 1 чергу ГПВ. При цьому за записом ОЖ склад відключених фідерів не відповідає складу фідерів, внесених до Графіка ГПВ Сарненської дільниці. **Зокрема відключено фідер 79-15, який не внесено до Графіка ГПВ Сарненської дільниці**.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключено фідер** необумовлений запланованою чергою (ГПВ Сарненської дільниці не відображає очікуваної потужності зайвого відключеного фідера).

21.08.2024

З 15:00 до 19:00 год введено чергу ГПВ № 1 у складі фідерів Ф75-12, Ф75-17, Ф75-16, Ф79-25, Ф79-28, Ф25-09, Ф75-14. Відповідно до ГПВ Сарненської дільниці у складі черги ГПВ № 1 затверджено/узгоджено відключення фідерів Ф75-12, Ф75-17, Ф75-16, Ф79-25, Ф79-28, Ф25-09, Ф75-14. За ОЖ при введенні черги № 1 **додатково відключено** фідери Ф25-09, Ф75-17.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключені два фідери** необумовлені запланованою чергою (ГПВ Сарненської дільниці не відображає очікуваної потужності зайвих відключених фідерів).

03.09.2024

З 17:17 по 18:00 год за командою РДЦ передбачено введення **однієї** черги ГПВ.

Відповідно до запису ОЖ, в даному періоді залишались відключеними **дві черги** ГПВ № 3 та № 4.

Допущено дискримінацію групи споживачів – залишено відключеною **одну** чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **4 МВт**).

Відповідно до пояснень товариства та за результатами прослуховування команд ЧД РДЦ та ЧД ЦДС Ліцензіата комісією з перевірки встановлено, що розпорядження РДЦ про деактивацію з 17:17 до 18:00 однієї черги ГПВ було передано Ліцензіату о 17:24. З врахуванням часу на передачу команди до 16 дільниць та необхідного терміну на виконання відключень зазначене порушення може бути розглянуте, як спричинене форс-мажорними обставинами.

Березнівська дільниця

02.07.2024

З 00:00 по 04:00 год командою РДЦ передбачено введення **трьох** черг ГПВ. ОЖ містить запис щодо **відключення** у складі черг №1, №2 та №3 фідера Ф17-02, який **не внесено** до ГПВ.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключено фідер** не внесений до відключених черг ГПВ.

З 10:00 по 12:00 год командою РДЦ передбачено введення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді було відключено **три** черги ГПВ (№ 1, 2, 3).

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено одну чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **2,2 МВт**).

З 20:00 по 24:00 год за записом у ОЖ, у складі введених черговим диспетчером черг ГПВ №4, 5, 6 **відключено фідер** Ф 18-02, який **не внесено** до ГПВ Березнівського району по відповідних чергах. При цьому **невідключено фідери** Ф17-01 та Ф 17-04, включені до складу відповідних черг ГПВ Графіка ГПВ Березнівського району.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключено** фідер необумовлений введеною чергою (ГПВ дільниці не відображає очікуваної потужності зайвих відключених фідерів).

05.07.2024

З 11:00 по 15:00 год за командою РДЦ передбачено застосування **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ з 11:00 по 15:00 год застосовано **три** черги ГВП (№ 1, 2, 3 черги).

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено одну чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **2,2 МВт**).

02.09.2024

З 00:00 по 04:00 год за записом в ОЖ, у складі введеної черговим диспетчером однієї черги ГПВ № 2 **відключено** фідери Ф16-08, Ф48-01, Ф48-02, Ф105-04. Відповідно до ГПВ Березнівського району у складі черги ГПВ № 2 затверджено/узгоджено відключення фідерів Ф16-08, Ф48-01, Ф48-02. Додатково **відключено** лінію Л105-04, яка **не входить** ні в склад № 1 черги, ні в склад інших затверджених черг ГПВ.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключено фідер** необумовлений введеною чергою (ГПВ дільниці не відображає очікуваної потужності зайвого відключеного фідера).

З 04:00 по 08:00 год за записом у ОЖ, у складі введеної черговим диспетчером черги № 3 ГПВ відключено фідери Ф105-02, Ф105-03, Ф105-07, Ф105-08, Ф17-02. Відповідно до ГПВ Березнівського району у складі черги № 3 ГПВ затверджено/узгоджено відключення фідерів Ф105-02, Ф105-03, Ф105-07, Ф105-08. Додатково **відключено** лінію Ф17-02, яка **не входить** ні в склад черги № 3, ні в склад інших затверджених черг ГПВ.

Допущено дискримінацію групи споживачів – відключено фідер необумовлений введеною чергою (ГПВ дільниці не відображає очікуваної потужності зайвого відключеного фідера).

03.09.2024

З 17:17 до 18:00 год командою РДЦ передбачено введення **одної** черги ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді залишались відключеними **дві** черги ГПВ № 4 та № 3.

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено **одну** чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **2,2 МВт**).

Відповідно до пояснень товариства та за результатами прослуховування команд ЧД РДЦ та ЧД ЦДС Ліцензіата комісією з перевірки встановлено, що розпорядження РДЦ про деактивацію з 17:17 до 18:00 однієї черги ГПВ було передано Ліцензіату о 17:24. З врахуванням часу на передачу команди до 16 дільниць та необхідного терміну на виконання відключень зазначене порушення може бути розглянуте, як спричинене форс-мажорними обставинами.

04.09.2024

З 09:33 по 10:00 год за записом в ОЖ, у складі введеної черговим диспетчером черги №5 ГПВ відключено фідери Ф1802, Ф1803, Ф1804, Ф1805, Ф1806, Ф1807. Відповідно до ГПВ Березнівського району у складі черги № 5 ГПВ затверджено/узгоджено відключення фідерів Ф1803, Ф1804, Ф1805, Ф1806, Ф1807. Додатково **відключено лінію Ф1802**, яка **не входить** ні в склад черги № 5, ні в склад інших затверджених черг ГПВ.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **відключено** фідер необумовлений введеною чергою (ГПВ дільниці не відображає очікуваної потужності зайвого відключеного фідера).

Рівненська міська дільниця

19.08.2024

З 21:30 до 24:00 год командою РДЦ передбачено деактивація черг ГПВ. Відповідно до ОЖ в даному періоді **не внесена команда** по включенню елементів мереж, заведених під одну (введена о 18:00 год) чергу ГПВ № 2.

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено одну чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **12,9 МВт**).

Надані Ліцензіатом посилення на витяг з Протоколу телемеханіки не містять чіткого співставлення підтверджених комутацій та включення повного складу фідерів черги №2.

20.08.2024

З 19:00 до 22:45 год командою РДЦ передбачено задіяння **однієї** черги ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяні **дві** черги ГПВ № 3 та № 5.

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено одну чергу необумовлену командою РДЦ (найменша очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **12,9 МВт**).

З 22:45 до 24:00 командою РДЦ передбачено **відміна ГПВ**. ОЖ не містить записів про **включення** у зазначеному періоді струмоприймачів черг № 3 та № 5.

Допущено дискримінацію групи споживачів – **не включено дві** черги, які обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвих черг по дільниці складає **25,8 МВт**).

Надані Ліцензіатом посилення на витяг з Протоколу телемеханіки не містять чіткого співставлення підтверджених комутацій та включення повного складу фідерів черги № 3.

21.08.2024

З 21:00 до 22:45 год командою РДЦ передбачено задіяння **однієї черги** ГПВ. Відповідно до записів ОЖ задіяні складові **двох** черг ГПВ № 1 та № 4.

Допущено дискримінацію групи споживачів – введено одну чергу необумовлену командою РДЦ (очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **12,9 МВт**).

З 22:45 до 24:00 год командою РДЦ передбачено **відміну** черг ГПВ. Записи ОЖ та витяги з Протоколу телемеханіки в даному періоді **не містять** чітких команд по відновленню повного обсягу складових **двох черг** ГПВ № 1 та № 4.

Допущено дискримінацію групи споживачів – не включено **дві** черги, які обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **25,8 МВт**).

02.09.2024

З 04:00 до 16:00 год командою РДЦ передбачено задіяння **однієї** черги ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяні **від двох до чотирьох** черг ГПВ № 2, № 3, № 4, № 5 (команди щодо послідовного включення струмоприймачів, що відповідають чергам № 2, № 3, № 4, № 5 в ОЖ відсутні).

Допущено дискримінацію групи споживачів – **не підтверджено** включення **чотирьох** черг ГПВ, як обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвих черг по дільниці складає **51,6 МВт**).

З 20:00 до 24:00 год командою РДЦ передбачено задіяння **двох** черг ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяні **чотири** черги ГПВ № 1, № 6, № 2, № 3 (команди щодо включення струмоприймачів, що відповідають чергам № 1 та № 6 в ОЖ відсутні).

Допущено дискримінацію групи споживачів – не підтверджено включення **двох** черг ГПВ, як обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвих черг по дільниці складає **25,8 МВт**).

Надані Ліцензіатом посилення на витяг з Протоколу телемеханіки не містять чіткого співставлення підтверджених комутацій та включення повного складу фідерів черг №2, №3, №4, №5 у періоді з 04:00 до 16:00 та фідерів черг №1 та №6 у періоді з 20:00 по 24:00.

03.09.2024

З 04:00 до 06:00 год командою РДЦ передбачено задіяння **однієї** черги ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяні **дві** черги ГПВ № 4, № 5, (команда щодо включення струмоприймачів, що відповідають черзі № 4 в ОЖ відсутня).

Допущено дискримінацію групи споживачів – не включено одну чергу, як обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **12,9 МВт**).

З 06:00 до 08:00 год командою РДЦ передбачено задіяння **двох** черг ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяні **три** черги ГПВ № 4, № 6, № 5 (команда щодо включення струмоприймачів, що відповідають черзі № 4 в ОЖ відсутня).

Допущено дискримінацію групи споживачів – не включено одну чергу ГПВ, як обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **12,9 МВт**).

Надані Ліцензіатом посилення на витяг з Протоколу телемеханіки не містять чіткого співставлення підтверджених комутацій та включення повного складу фідерів черги № 4.

Рівненська районна дільниця

03.09.2024

З 17:17 до 18:00 год командою РДЦ передбачено задіяння **однієї** черги ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяно **дві** черги ГПВ № 4 та № 3.

Допущено дискримінацію групи споживачів – не включено одну чергу ГПВ, як обумовлено командою РДЦ (очікувана потужність зайвої черги по дільниці складає **12,9 МВт**).

Відповідно до пояснень товариства та за результатами прослуховування команд ЧД РДЦ та ЧД ЦДС Ліцензіата комісією з перевірки встановлено, що розпорядження РДЦ про деактивацію з 17:17 до 18:00 однієї черги ГПВ було передано Ліцензіату о 17:24. З врахуванням часу на передачу команди до 16 дільниць та необхідного терміну на виконання відключень зазначене порушення може бути розглянуте, як спричинене форс-мажорними обставинами.

Ліцензіат листом від 20 листопада 2024 року № 8060 надав Письмові пояснення, мовою документа: *«Пункт 10.5.4 глави 10.5 розділу X Кодексу системи розподілу ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.*

Приписом складеним за результатами проведення заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики від 01.08.2024 року № ПР 1/30-24 Управлінням Держенергонагляду у Рівненській області визнано, що негативні наслідки, такі як моральна шкода, завдана споживачам електричної енергії чи збитки учасникам ринку електричної енергії, не настали.

Не дивлячись на наведене, ПрАТ «Рівнеобленерго» проробляє всі можливі варіанти щодо застосування у подальшій діяльності для припинення електроживлення споживача ГПВ, у відповідності до діючих нормативних документів, з мінімізацією наслідків таких заходів для споживачів та недискримінаційне ставлення до всіх Користувачів, на яких впливають ці заходи.

Пункт 10.5.8 глави 10.5 розділу X Кодексу системи розподілу ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Приписом складеним за результатами проведення заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики від 01.08.2024 року № ПР 1/30-24 Управлінням Держенергонагляду у Рівненській області визнано, що негативні наслідки, такі як моральна шкода, завдана споживачам електричної енергії чи збитки учасникам ринку електричної енергії, не настали.

Застосування ГПВ у Товаристві щодо обмеження електропостачання Користувачів відбуваються у відповідності до отриманих оперативних команд НЕК «Укренерго» згідно до затвердженого та погодженого з Рівненською ОВА у встановленому інструкцією про складання та застосування графіків по годинних відключень електроенергії затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15.10.2015 року №654. Підтверджують застосування максимально можливого рівномірного розподілу обсягів зниження споживання між споживачами, інформація, з повідомленням споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або у разі несподіваної аварійної ситуації - невідкладно після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, ГПВ, САВН, АЧР)) розміщена на власному веб-сайті з актуалізацією кожні 60 хвилин з рівномірним розподілом черг, у відповідності до часу та кількості черг згідно оперативних команд НЕК «Укренерго», після їх отримання.

ПрАТ «Рівнеобленерго» хоче зауважити, що випадки незабезпечення максимально можливого рівномірного розподілу обсягів зниження споживання між споживачами пояснюються невідповідністю схеми мережі, під час застосування графіків, до нормальної по причині усунення технологічних порушень, форс-мажорних обставин пов'язаних з несприятливими метеоумовами, випадки неспрацювання комутаційних апаратів на приєднаннях під час надсилання команд з ДП засобами телемеханічних комплексів, дефектів обладнання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає: статтею 45 розділу VI Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що Оператор системи розподілу надає послуги з розподілу електричної енергії на **недискримінаційних засадах** відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Пунктом 10.5.4 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу встановлено, що порядок застосування аварійного розвантаження повинен забезпечувати мінімізацію наслідків таких заходів для споживачів та **недискримінаційне** ставлення до всіх Користувачів, на яких впливають ці заходи та пунктом 10.5.8 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу встановлено, що при застосуванні аварійного розвантаження оперативним персоналом ОСР він **не повинен допускати дискримінацію** між Користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами.

Підпункт 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Кодекс системи розподілу, Правила роздрібного ринку не передбачають порядку відновлення електроживлення споживачів у випадках застосування графіків погодинних відключень.

Разом з тим ПрАТ «Рівнеобленерго» зобов'язується враховувати і застосовувати у подальшій діяльності порядок відновлення електроживлення споживачів у випадках застосування графіків погодинних відключень, згідно з пунктом 10.5.12 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР повинен повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або у разі несподіваної аварійної ситуації - невідкладно після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, ГПВ, САВН, АЧР)) шляхом розміщення відповідної інформації на власному вебсайті, через кол-центри та за допомогою інших засобів зв'язку, визначених у договорі про надання послуг з розподілу, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного), обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР, у відповідності до вимоги підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умови з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 32 пункту 2.2 Ліцензійних умови з розподілу електричної енергії встановлено забор'язання Ліцензіата відновлювати електроживлення споживача у порядку та у випадках, **визначених кодексом системи розподілу** та правилами роздрібного ринку, а саме згідно з пунктом 10.5.12 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що **ОСР повинен** повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або у разі несподіваної аварійної ситуації - невідкладно після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, ГПВ, САВН, АЧР)) **шляхом розміщення відповідної інформації на власному вебсайті,** через кол-центри та за допомогою інших засобів зв'язку, визначених у договорі про надання послуг з розподілу, із зазначенням причин застосування цих заходів, **часу початку та часу закінчення** (фактичного або очікуваного), **обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР.**

Підпункт 52 пункту 2.2 Постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Кодекс системи розподілу та Правила роздрібного ринку не передбачають порядку припинення електроживлення споживачів безпосередньо при застосуванні графіків погодинних відключень.

Пункт 11.5. розділу XI Кодексу системи розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року №310 визначає випадки обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії за форс-мажорних обставин, а саме:

«5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:

застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України;

аварійні перерви електропостачання.»

Згідно п.2.1. розділу 2 Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 23.11.2006 року №456:

«2.1. З метою запобігання порушенням режиму роботи ОЕС України або її окремих частин внаслідок дефіциту потужності та електроенергії, зниження частоти, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережних елементів, порушення допустимих режимів роботи гідроелектростанцій України, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня застосовуються такі графіки і протиаварійні системи зниження електроспоживання:

- графіки обмеження споживання електричної енергії (далі - ГОЕ);*
- графіки обмеження споживання електричної потужності (далі - ГОП);*
- графіки аварійного відключення споживачів електричної енергії (далі - ГАВ);*
- спеціальні графіки аварійних відключень (далі - СГАВ);*
- автоматичне частотне розвантаження (далі - АЧР);*
- спеціальна автоматика відключення навантаження (далі - САВН).»*

Не дивлячись на наведене, ПрАТ «Рівнеобленерго» зобов'язується враховувати і застосовувати у подальшій діяльності для припинення електроживлення споживача ГПВ у відповідності до діючих нормативних документів.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає: статтею 45 розділу VI Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що Оператор системи розподілу надає послуги з розподілу електричної енергії на **недискримінаційних засадах** відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Пунктом 10.5.4 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу встановлено, що порядок застосування аварійного розвантаження повинен забезпечувати мінімізацію наслідків таких заходів для споживачів та **недискримінаційне** ставлення до всіх Користувачів, на яких впливають ці заходи та пунктом 10.5.8 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу встановлено, що при застосуванні аварійного розвантаження оперативним персоналом ОСР він **не повинен допускати дискримінацію** між Користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами.

Пунктом 57 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що **операційна безпека** - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу функціонувати в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, що характеризується гранично допустимими показниками температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти і стійкості.

Частиною шостою статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, зокрема, що **усі оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі підлягають беззаперечному виконанню всіма суб'єктами господарювання**, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України.

Пунктом 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, встановлено, що **усі оперативні команди і розпорядження ОСП**, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, **підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу**, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу.

Пунктом 10.5.15 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу, **ОСР несе відповідальність згідно з ліцензійними умовами та укладеними договорами за обґрунтованість своїх рішень** про застосування заходів аварійного розвантаження, **обґрунтованість обсягів розвантаження та їх недискримінаційний розподіл між споживачами, своєчасне попередження та введення графіків.**

<p>2</p>	<p>пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі)</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 52 пункту 2.2 Ліцензійних умови з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>частини шостої статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>яким встановлено, що усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу;</p> <p>в якому зазначено, що до функцій ОСР у частині взаємовідносин з ОСП (РДЦ) з питань ОДУ належать, зокрема, виконання оперативних команд та розпоряджень ЧД РДЦ з примусового зниження електроспоживання та потужності (графіки обмежень, аварійних відключень тощо) на величину і в терміни, визначені ЧД РДЦ;</p> <p>у частині дотримання стандартів операційної безпеки;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині незабезпечення беззаперечного виконання усіх оперативних команд і розпоряджень оператора системи передачі.</p> <p><i>(стор. 15 - 27 Акта № 397)</i></p>
----------	--	--

Щодо невиконання у повному обсязі оперативно-диспетчерським персоналом підрозділів Товариства команд РДЦ

Комісією з проведення перевірки вибірково досліджено записи ОЖ ЦДС та дільниць Товариства щодо застосування ГПВ за період з 01 червня 2024 року по 20 жовтня 2024 року та встановлено наступне.

Ліцензіатом **не забезпечено** виконання у **повному обсязі** оперативно-диспетчерським персоналом підрозділів Товариства команд РДЦ (доведених лімітів) у частині введення необхідної кількості черг ГПВ та повного складу фідерів, внесених до затверджених графіків ГПВ (**23 випадки**

в 9 днях). Не підтверджено введення черг ГПВ з очікуваним обсягом обмеження **потужності від 0,1 до 12,9 МВт.**

Острозька дільниця

03.09.2024

Відповідно до запису ОЖ:

з 06:00 по 08:00 год введено **одну** чергу (№ 5) замість **двох** черг за командою РДЦ.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – ОЖ не містить запису щодо введення **однієї** черги ГПВ (№6).

З врахуванням уточнень товариства та представленого витягу з протоколу телемеханіки Ліцензіатом підтверджено введення одного фідера черги № 6, проте **не підтверджено** відключення інших складових черги, очікуваною потужністю **1,0 МВт.**

04.09.2024

Відповідно до записів ОЖ з 00:00 по 05:00 год за командою РДЦ передбачено введення **однієї** черги ГПВ, проте ОЖ дільниці не відображає введення **жодної** черги ГПВ.

З врахуванням уточнень товариства та представленого витягу з протоколу телемеханіки за 04.09.2024 (Додаток 3) Ліцензіатом підтверджено відключення з 00:03 до 03:50 одного фідера черги № 6 (Ф 73-15, Меблева фабрика) проте **не підтверджено** відключення **усіх** складових **двох** черг очікуваною потужністю **2,5 МВт.**

З 05:00 по 08:00 год за командою РДЦ передбачено введення **двох** черг ГПВ, проте **не введено жодної.**

З врахуванням уточнень товариства та представленого витягу з протоколу телемеханіки за 04.09.2024 Ліцензіатом підтверджено відключення з 03:50 до 08:00 одного фідера черги № 5 (Ф 37-04, Місто) проте **не підтверджено** відключення **усіх** складових **двох** черг очікуваною потужністю **2,2 МВт.**

З 23:00 по 24:00 год за командою РДЦ передбачено введення **двох** черг, проте введено лише **одну** чергу № 4.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – **не введено** складових черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **1,5 МВт.**

Сарненська дільниця

ОЖ епізодично містять записи про склад фідерів, які відключаються при введенні черг ГПВ та не містять записів про величини електричної потужності, що при цьому відключено.

02.06.2024

Згідно запису в ОЖ ЧД ЦДС (дата та час команди 01 червня 2024 року о 21:00) дано розпорядження ввести чергу ГПВ № 3 з **00:00 по 02:30** та чергу № 4 з **02:30 по 05:00.**

ЧД Сарненської дільниці у період з 00:00 по 02:30 ввів **частину** черги № 1 (замість черги № 3 такої ж очікуваної потужності). При цьому за записом ОЖ склад **відключених фідерів не відповідає** складу фідерів, внесених до черги № 1 ГПВ Сарненської дільниці, затвердженого керівником Сарненського підрозділу Товариства та погодженого Сарненською районною державною адміністрацією. Зокрема **не відключено** фідер Ф75-13, внесений до черги № 1.

За записом ОЖ **не введено** складову черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **0,1 МВт.**

У періоді 02:30 по 05:00 введено частину черги ГПВ № 2 (Ф79-42, Ф79-48, Ф79-17) - **не введено** Ф79-15 відповідної черги.

За записом ОЖ **не введено** складову черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **1,15 МВт.**

Згідно запису в ОЖ, ЧД ЦДС (дата та час команди 02 червня 2024 року о 18:00) – дав розпорядження ввести ГПВ чергу № 5 з 18:00 по 21:00.

ЧД Сарненської дільниці з 18:27 по 21:00 ввів частину № 5 черги (Ф26-04, Ф26-07) - **не введено** Ф26-06, Ф74-08 черги № 5 та відключив фідер Ф26-16, що не відноситься до черги № 5.

За записом ОЖ **не введено** складову черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **0,6 МВт**.

05.06.2024

Згідно запису в ОЖ Ст. ЧД ЦДС (дата та час команди 04.06.2024 о 21:36) дано розпорядження ввести ГПВ **чергу № 4** з 00:00 по 04:00 та **чергу № 5** з 04:00 по 08:00.

О 00:00 введено частину черги № 4 (Ф29-01, Ф113-01, Ф113-06, Ф113-07, Ф107-06, Ф107-07, Ф107-08) **не введено** Ф107-05 черги № 4;

За записом ОЖ **не введено** складову черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **0,1 МВт**.

О 08:00 згідно запису в ОЖ ЧД Сарненської дільниці **не введено** чергу № 5 ГПВ.

Записом ОЖ **не підтверджено введення** черги ГПВ очікуваною потужністю **3,9 МВт**.

Згідно запису в ОЖ ЧД ЦДС (дата та час команди 05.06.2024 8:06) дане розпорядження ввести ГПВ **чергу № 6** з 08:00 по 12:00, **№ 1 чергу** з 12:00 по 16:00 та **№ 2 чергу** з 16:00 по 20:00. ЧД Сарненської дільниці:

з 12:00 по 16:00 **введено частину** № 1 черги (Ф79-25, Ф79-28, Ф75-14, Ф75-12, Ф75-16) - **не відключив** Ф75-13.

За записом ОЖ **не введено** складову черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **0,1 МВт**.

Згідно запису в ОЖ ЧД Сарненської дільниці о 20:00 ввів частину черги № 3 ГПВ (Ф25-01, Ф25-07, Ф25-08, Ф108-02, Ф108-05) **не відключив** фідери Ф108-07, Ф108-01 черги № 3).

За записом ОЖ **не введено** складових черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **0,3 МВт**.

02.07.2024

З 08:30 по 10:00 год за командою ЧД РДЦ передбачено виведення **трьох** черг ГПВ, а з 10:00 по 13:00 передбачено виведення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ з 08:30 по 13:00 ГПВ не застосовувалось.

З врахуванням пояснень товариства та представленої довідки Рівненського обласного центру з гідрометеорології з 08:30 у зв'язку з надзвичайними погодними умовами та значною кількістю аварійних відключень черги ГПВ по дільниці, в даному періоді, **було деактивовано**.

05.07.2024

З 11:00 по 15:00 год командою РДЦ передбачено введення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді застосовано відключення щодо **трьох** черг ГПВ № 1, 2, 3.

При цьому за записом ОЖ склад відключених фідерів **не відповідає складу фідерів**, внесених до відповідних черг Графіка ГПВ Сарненської дільниці. Зокрема **відключено** фідери 25-05, 25-11, які не внесені до ГПВ Сарненської дільниці та **не відключено** фідери, 79-25, 75-13, 108-01, які внесені до ГПВ Сарненської дільниці.

За записом ОЖ **не введено** складових черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **1,6 МВт**.

21.08.2024

З 19:00 до 21:00 год введено чергу ГПВ № 2 у складі фідерів Ф79-17, Ф79-42, Ф79-48, Ф79-17, Ф79-42, Ф79-48. Відповідно до ГПВ Сарненської дільниці у складі черги ГПВ № 2 затверджено/узгоджено відключення фідерів Ф79-17, Ф79-42, Ф79-48, Ф79-17, Ф79-42, Ф79-48, Ф79-15. При фактичному введенні черги № 2 ГПВ **не відключено** фідер Ф79-15, включений в склад затвердженої/погодженої черги.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – **не введено** складових черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **1,5 МВт**.

04.09.2024

З 23:00 по 24:00 год командою РДЦ передбачено введення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді залишалась відключеною **одна** черга ГПВ № 4.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – **не введено дві** черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **3,9 МВт**.

06.09.2024

З 21:30 по 22:00 год командою РДЦ передбачено введення **однієї** черги ГПВ. Відповідно до запису ОЖ **не введено** жодної черги ГПВ.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – **не введено одну** чергу ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **3,9 МВт**.

Березнівська дільниця

02.07.2024

04:00 по 10:00 год командою РДЦ передбачено введення **трьох** черг ГПВ. Записи ОЖ не співставляють відключені в даному періоді фідери з введенням черг ГПВ.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ щодо введення **трьох** черг ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **6,6 МВт**.

З 20:00 по 24:00 год за записом у ОЖ, у складі введених черговим диспетчером черг ГПВ №4, 5, 6 **відключено фідер** Ф18-02, який **не внесено** до ГПВ Березнівського району по відповідних чергах. При цьому не відключено фідери Ф 17-01 та Ф 17-04, включені до складу відповідних черг ГПВ ГПВ Березнівського району.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – не введено складових черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **1,0 МВт**.

15.07.2024

З 16:00 по 18:00 год командою РДЦ передбачено введення **чотирьох** черг ГПВ. ОЖ не містить у зазначеному періоді записів щодо введення ГПВ.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – не введено **дві** черги ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **8,8 МВт**.

03.09.2024

З 08:00 по 09:00 год командою РДЦ передбачено введення **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді залишалась відключеною **одна черга** ГПВ № 6;

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – не введено **одну** чергу ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **2,2 МВт**.

04.09.2024

З 09:00 до 09:33 год командою РДЦ передбачено введення **трьох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді залишались відключеними **дві черги** ГПВ № 4 та № 3.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – не введено **одну** чергу ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **2,2 МВт**.

З 23:00 до 24:00 год командою РДЦ передбачено задіяння **двох** черг ГПВ. Відповідно до запису ОЖ в даному періоді залишалась відключеною **одна черга** ГПВ № 4.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – не введено **одну** чергу ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **2,2 МВт**.

Рівненська міська дільниця

03.09.2024

З 16:00 до 17:30 год командою РДЦ передбачено задіяння **двох** черг ГПВ. Відповідно до записів ОЖ в даному періоді задіяно **одну чергу** ГПВ № 4.

Не підтверджено повне виконання команди РДЦ – не введено **одну** чергу ГПВ з очікуваним обсягом обмеження потужності **12,9 МВт**.

Ліцензіат листом від 20 листопада 2024 року № 8060 надав Письмові пояснення, мовою документа: «...Підпункт 52 пункту 2.2 Постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Кодекс системи розподілу та Правила роздрібного ринку не передбачають порядку припинення електроживлення споживачів безпосередньо при застосуванні графіків погодинних відключень.

Пункт 11.5. розділу XI Кодексу системи розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року №310 визначає випадки обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії за форс-мажорних обставин, а саме:

«5) за форс-мажорних обставин, у тому числі:

застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України; аварійні перерви електропостачання.»

Згідно п.2.1. розділу 2 Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 23.11.2006 року №456:

«2.1. З метою запобігання порушенням режиму роботи ОЕС України або її окремих частин внаслідок дефіциту потужності та електроенергії, зниження частоти, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережних елементів, порушення допустимих режимів роботи гідроелектростанцій України, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня застосовуються такі графіки і протиаварійні системи зниження електроспоживання:

- графіки обмеження споживання електричної енергії (далі - ГОЕ);
- графіки обмеження споживання електричної потужності (далі - ГОП);
- графіки аварійного відключення споживачів електричної енергії (далі - ГАВ);
- спеціальні графіки аварійних відключень (далі - СГАВ);
- автоматичне частотне розвантаження (далі - АЧР);
- спеціальна автоматика відключення навантаження (далі - САВН).»

Не дивлячись на наведене, ПрАТ «Рівнеобленерго» зобов'язується враховувати і застосовувати у подальшій діяльності для припинення електроживлення споживача ГПП у відповідності до діючих нормативних документів.

Пункт 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Під час проведення перевірки ПрАТ «Рівнеобленерго» було направлено запит до РДЦ ЗР щодо наявності порушень з боку Товариства при застосуванні протиаварійних заходів з припинення постачання електричної енергії споживачам, що вводились оперативними командами НЕК «Укренерго», за період з 01 червня до 20 жовтня поточного року. Листом РДЦ ЗР НЕК «Укренерго» від 29.10.2024 року вих.№01-2/67530 за підписом головного диспетчера-начальника РДЦ ЗР Товариством отримало відповідь, що порушень оперативної дисципліни персоналом ПрАТ «Рівнеобленерго» в зазначений у листі період, а саме з 01 червня до 20 жовтня, не було.

Випадки невиконання у повному обсязі команд ОСП пояснюються невідповідністю схеми мережі, під час застосування графіків, до нормальної по причині усунення технологічних порушень, форс-мажорних обставин пов'язаних з несприятливими метеоумовами, випадки неспрацювання комутаційних апаратів на приєднаннях під час надсилання команд з ДП засобами телемеханічних комплексів, дефектів обладнання. По вказаних причинах Товариством оперативно організовувалось усунення дефектів для виконання команд ОСП.

Вказане підтверджується записами оперативних журналів, копії яких надано комісії з проведення виїзної позапланової перевірки.

Підпункт 3 пункту 2.3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушеним.

Під час проведення перевірки ПрАТ «Рівнеобленерго» було направлено запит до РДЦ ЗР щодо наявності порушень з боку Товариства при застосуванні протиаварійних заходів з припинення постачання електричної енергії споживачам, що вводились оперативними командами НЕК «Укренерго», за період 01 червня до 20 жовтня поточного року. Листом РДЦ ЗР НЕК Укренерго від 29.10.2024 року вих.№01-2/67530 за підписом головного диспетчера- начальника РДЦ ЗР Товариством отримало відповідь, що порушень оперативної дисципліни персоналом ПрАТ «Рівнеобленерго» в зазначений у листі період, а саме з 01 червня до 20 жовтня, не було.

Випадки невиконання у повному обсязі команд ОСП пояснюються невідповідністю схеми мережі, під час застосування графіків, до нормальної по причині усунення технологічних порушень, форс-мажорних обставин пов'язаних з несприятливими метеоумовами, випадки неспрацювання комутаційних апаратів на приєднаннях під час надсилання команд з ДП засобами телемеханічних комплексів, дефектів обладнання. По вказаних причинах Товариством оперативно організовувалось усунення дефектів для виконання команд ОСП.

Вказане підтверджується записами оперативних журналів, копії яких надано комісії з проведення виїзної позапланової перевірки.

Підпункт 52 пункту 2.2 Постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушеним.

Під час проведення перевірки ПрАТ «Рівнеобленерго» було направлено запит до РДЦ ЗР щодо наявності порушень з боку Товариства при застосуванні протиаварійних заходів з припинення постачання електричної енергії споживачам, що вводились оперативними командами НЕК «Укренерго», за період 01 червня до 20 жовтня поточного року. Листом РДЦ ЗР НЕК Укренерго від 29.10.2024 року вих.№01-2/67530 за підписом головного диспетчера- начальника РДЦ ЗР Товариством отримало відповідь, що порушень оперативної дисципліни персоналом ПрАТ «Рівнеобленерго» в зазначений у листі період, а саме з 01 червня до 20 жовтня, не було.

Випадки невиконання у повному обсязі команд ОСП пояснюються невідповідністю схеми мережі, під час застосування графіків, до нормальної по причині усунення технологічних порушень, форс-мажорних обставин пов'язаних з несприятливими метеоумовами, випадки неспрацювання комутаційних апаратів на приєднаннях під час надсилання команд з ДП засобами телемеханічних комплексів, дефектів обладнання. По вказаних причинах Товариством оперативно організовувалось усунення дефектів для виконання команд ОСП.

Вказане підтверджується записами оперативних журналів, копії яких надано комісії з проведення виїзної позапланової перевірки.

Пункт 1 частини третьої статті 46 Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII Про ринок електричної енергії, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушеним.

Відносно викладеного у листі ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 06.09.2024 № 01/55461, відповідно до якого за результатами проведених спільних заходів Держенергонагляду та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо перевірок введення операторами систем розподілу протиаварійних заходів встановлено, що протягом червня та липня 2024 року оператори систем розподілу, зокрема, ПрАТ «Рівнеобленерго» не дотримувалось в повному обсязі встановленого нормативно-правовими актами з питань електроенергетики порядку застосування протиаварійних заходів з припинення постачання електричної енергії споживачам, що вводиться оперативними командами НЕК «УКРЕНЕРГО» та такі дії впливають на справедливе застосування графіків погодинного відключення до споживачів електричної енергії, що у свою чергу призводить до зростання соціальної напруги серед населення України, повідомляємо наступне.

Випадки невиконання у повному обсязі команд ОСП пояснюються невідповідністю схеми мережі, під час застосування графіків, до нормальної по причині усунення технологічних порушень, форс-мажорних обставин пов'язаних з несприятливими метеоумовами, випадки неспрацювання комутаційних апаратів на приєднаннях під час надсилання команд з ДП засобами телемеханічних

комплексів, дефектів обладнання. По вказаних причинах Товариством оперативно організовувалось усунення дефектів для виконання команд ОСП.

Вказане підтверджується записами оперативних журналів копії яких надано комісії з проведення виїзної перевірки.

У подальшій діяльності Товариство бере на себе зобов'язання врахувати вказані зауваження і за можливості мінімізувати вказані відхилення, що відбувалися з перерахованих причин.

Пункт 1 частини шостої статті 44 Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII Про ринок електричної енергії, ПрАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Під час проведення перевірки ПрАТ «Рівнеобленерго» було направлено запит до РДЦ ЗР щодо наявності порушень з боку Товариства при застосуванні протиаварійних заходів з припинення постачання електричної енергії споживачам, що вводились оперативними командами НЕК «Укренерго», за період 01 червня до 20 жовтня поточного року. Листом РДЦ ЗР НЕК Укренерго від 29.10.2024 року вих. № 01-2/67530 за підписом головного диспетчера-начальника РДЦ ЗР отримало відповідь, що порушень оперативної дисципліни персоналом ПрАТ «Рівнеобленерго» в зазначений у листі період, а саме з 01 червня до 20 жовтня, не було.

Випадки невиконання у повному обсязі команд ОСП пояснюються невідповідністю схеми мережі, під час застосування графіків, до нормальної по причині усунення технологічних порушень, форс-мажорних обставин пов'язаних з несприятливими метеоумовами, випадки неспрацювання комутаційних апаратів на приєднаннях під час надсилання команд з ДП засобами телемеханічних комплексів, дефектів обладнання. По вказаних причинах Товариством оперативно організовувалось усунення дефектів для виконання команд ОСП.

Вказане підтверджується записами оперативних журналів копії яких надано комісії з проведення виїзної перевірки.

У подальшій діяльності Товариство бере на себе зобов'язання врахувати вказані зауваження і за можливості мінімізувати вказані відхилення, що відбувалися з перерахованих причин.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до НКРЕКП надійшов лист ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО») від 06.09.2024 № 01/55461, відповідно до якого, зокрема за результатами проведених спільних заходів Держенергонагляду та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо перевірок введення операторами систем розподілу протиаварійних заходів встановлено, що протягом червня та липня 2024 року оператори систем розподілу, зокрема, ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» **не дотримувалось в повному обсязі** встановленого нормативно-правовими актами з питань електроенергетики порядку застосування протиаварійних заходів з припинення постачання електричної енергії споживачам, що **вводиться оперативними командами НЕК «УКРЕНЕРГО» та такі дії впливають на справедливе застосування графіків погодинного відключення до споживачів** електричної енергії, що у свою чергу призводить до зростання соціальної напруги серед населення України.

Так, Актом № 397 встановлено та зафіксовано випадки **невиконання у повному обсязі команд ОСП.**

3	<p>підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 10 листопада 2022 року № 1408)</p>	<p>яким встановлено, зокрема, що оператори систем розподілу мають забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізацію зазначеної інформації кожні 60 хвилин.</p> <p>(стор. 15 - 27 Акта № 397)</p>
---	--	---

Щодо забезпечення розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача

Комісія з перевірки запросила підтвердження (знімки екрану) щодо розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізацію зазначеної інформації **кожні 60 хвилин** по Рівненській міській, Сарненській, Острозькій, Березнівській, Рівненській районній, Здолбунівській дільницях ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за період з 01 червня 2024 року по 20 жовтня 2024 року.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки знімки екрану щодо розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерв електроживлення об'єктів споживачів із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки інформацію про фактичне вимкнення потужності при застосуванні у періоді, що перевіряється ГПВ (за ОЖ) вцілому по Товариству, але не надало аналогічної інформації у розрізі окремих підрозділів.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат **не забезпечив** розміщення на вебсайті Товариства інформації про час початку та закінчення перерв електроживлення об'єктів споживачів, яка відповідала б фактичному стану відключення об'єктів усіх споживачів, з актуалізацією змін кожні 60 хв. – **15 випадків у 9 днях** (зміни даних для окремих груп споживачів не були актуалізовані кожні 60 хв протягом періодів від 1 год 15 хв год до 4 год), а саме:

Острозька дільниця - 02.07.2024 (протягом 3 год), **05.07.2024** (протягом 4 год), **04.09.2024** (протягом 3 год);

Сарненська дільниця - 02.06.2024 (протягом 2 год 30 хв), **05.06.2024** (протягом 4 год), **05.07.2024** (протягом 4 год), **15.07.2024** (протягом 4 год), **21.08.2024** (протягом 2 год);

Березнівська дільниця - 02.07.2024 (протягом 2 год), **05.07.2024** (протягом 4 год), **15.07.2024** (протягом 2 год), **02.09.2024** (протягом 4 год);

Рівненська міська дільниця - 19.08.2024 (протягом 1 год 30 хв), **21.08.2024** (протягом 1 год 15 хв), **02.09.2024** (протягом 4 год).

Ліцензіат листом від 20 листопада 2024 року № 8060 надав Письмові пояснення, мовою документа: «...Підпункт 6 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури, ПРАТ «Рівнеобленерго» просить не рахувати порушенням.

Комісією з проведення перевірки було встановлено, що на головній сторінці офіційного вебсайту ПРАТ «Рівнеобленерго» розміщено Графіки погодинних відключень з актуалізацією інформації про погодинні відключення кожні 60 хвилин.

Вказане комісією з проведення перевірки зауваження стосується інформації за окремими приєднаннями, які в силу виникнення форс-мажорних обставин (підтверджено наданими комісії з проведення перевірки копіями довідки Рівненського обласного центру з Гідрометеорології), вмикались для відновлення електропостачання іншим споживачам, не залученим у цей час до ГПВ, через аварійні вимкнення приєднань у мережі. Інтерфейс сайту не передбачає можливості інформування Користувачів у розрізі кожного фідера задіяного у ГПВ, а у розрізі населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів). При цьому ІТ-фахівцями Товариства вже пропрацьовується можливість інформування Користувачів у вказаному аспекті при відповідному фінансуванні.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349, мовою документа: «...оператори системи передачі та систем розподілу мають забезпечити, зокрема:

розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених

пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, **застосування графіків обмеження споживачів**) та **актуалізацію** зазначеної інформації **кожні 60 хвилин**;

розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет **актуальних графіків погодинного відключення об'єктів споживачів** із зазначенням черг, годин відсутності електроживлення, назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо, що включені до кожної із черг...».

Ліцензіат листом від 02 грудня 2024 року № 8361 надав додаткові пояснення, мовою документа: «...ПрАТ «Рівнеобленерго» звертає увагу, що в той період, який охопила позапланова перевірка, інтерфейс сайту не передбачав можливості інформування Користувачів у розрізі кожного фідера задіяного у ГПВ, а лише відображав інформацію у розрізі населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів).

Однак, після закінчення позапланової перевірки і виявлення даного порушення ПрАТ «Рівнеобленерго» відразу почало роботу в напрямку його усунення – підлеглим оперативним персоналом розроблено технічне завдання щодо внесення змін по відображенню інформації на вебсайті Товариства та передано в роботу ІТ-фахівцями. Даним технічним завданням заплановано впровадження можливості інформування окремих груп споживачів по дільницях, внесених до окремих черг, фідерів (додаток 1 до даного листа).

Станом на сьогодні, ІТ-фахівці Товариства працюють над його реалізацією і впровадження очікується найближчим часом.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**).

Згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення **на 30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури», **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує** накласти штраф у розмірі **411 978 (чотириста одинадцять тисяч дев'ятсот сімдесят вісім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	24 234 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	411 978 грн
---	--	--------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	9 099,00	154 683,00	1 700 000,00	153 000,00 ¹	1 683,00 ²				
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	15 135,00	257 295,00	1 700 000,00	255 000,00 ³	2 295,00 ⁴				

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (11 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (9 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 411 978 (чотириста одинадцять тисяч дев'ятсот сімдесят вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код

ЄДРПОУ 05424874) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Директор
Департаменту ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ грудня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 11 листопада 2024 року № 397, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 17 вересня 2024 року № 1623 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», та відповідно до посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 17 жовтня 2024 року № 166 та від 30 жовтня 2024 року № 201, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 32 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 52 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки;

глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс системи розподілу), а саме:

пункту 10.5.4, згідно з яким порядок застосування аварійного розвантаження повинен забезпечувати мінімізацію наслідків таких заходів для споживачів та недискримінаційне ставлення до всіх користувачів, на яких впливають ці заходи,

пункту 10.5.8 у частині недопущення дискримінації між користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та забезпечення максимально можливого рівномірного розподілу обсягів зниження споживання між споживачами при застосуванні оперативним персоналом ОСР аварійного розвантаження;

пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), згідно з яким усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу;

підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у частині забезпечення розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізації зазначеної інформації кожні 60 хвилин.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) щодо недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у частині забезпечення розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізації зазначеної інформації кожні 60 хвилин.

2. Накласти штраф у розмірі 411 978 (чотириста одинадцять тисяч дев'ятсот сімдесят вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 32 у частині відновлення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 52 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про

