

м. Дніпро

«07» 02 2023 р.

Акціонерне товариство «Українська залізниця» (далі – Оператор системи), Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297, в особі філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця», (в тексті цього Договору іменується як – «ОСР»), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 08.11.2018 р. № 1395 (із змінами)), в особі начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Матла Анатолія Миколайовича та в особі заступника начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Оленюк Наталії Віталіївни, які діють на підставі довіреності від 07.11.2022 р., засвідченої приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Майдибурою О.В. зареєстрованої в реєстрі за № 24801, з однієї сторони, та Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України, (в тексті цього Договору іменується як – «Споживач»), в особі директора Каркоцького Івана Олексійовича, який діє на підставі Положення, з другої сторони, які спільно іменуються в тексті Договору як – «Сторони», а кожне окремо як – «Сторона», уклали цей Договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (в тексті цього Договору також іменується як – «Договір») про наступне:

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (із змінами) (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються – Сторона, а разом – Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу (передачі) електричної енергії за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС-кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта

Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує Постачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його Постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні покази лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

1) за телефоном відповідного лінійного відділу філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);

4) на електронну адресу відповідного лінійного відділу;

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу (передачі) та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, за які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт із показами засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору). При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу виміральної техніки.

У разі ненадання Споживачем звіту з даними комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показів лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії, зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача, зазначені у в Паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи.

5.3. Тариф (ціна) на послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуг зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послуги з розподілу (передачі) Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуг з розподілу (передачі) або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послуги з розподілу (передачі) Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання оплата послуг з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору,
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача,
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії,
- 4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами,
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень,
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послуги з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію,
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання,
- 8) проводити не менше ніж один раз на 6 місяців контрольний огляд засобів вимірювальної техніки у Споживача відповідно до затверджених графіків,
- 9) здійснювати технічну перевірку засобів (вузлів) вимірювальної техніки не рідше одного разу на три роки,
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством,
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність до вимог нормативних документів,
- 12) виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати, передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачі) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни, передбачені Додатком 4 до цього Договору;

9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювальної техніки, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювальної техніки в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послуги з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи, та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду засобів вимірювальної техніки, контролю рівня споживання електричної енергії, а також для виконання відключення (обмеження) споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльність) Споживача умовам договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобів вимірювальної техніки, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії, показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки, заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послуги з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує Оператору системи пеню згідно з додатком 4 до цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послуги з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу

Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до 31.12.2023 р. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірваний і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) Додаток 1 «Заява-приєднання»;
- 2) Додаток 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;
- 3) Додаток 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»; Додаток 3.1. «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів»;
- 4) Додаток 4 «Порядок розрахунків»;
- 5) Додаток 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) Додаток 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 7) Додаток 7 «Однолінійна схема електропостачання» (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання);
- 8) Додаток 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
- 9) Додаток 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»;
- 10) Додаток 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»; Додаток 10.1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії»;
- 11) Додаток 11 «Звіт про покази засобів обліку»;
- 12) Додаток 12 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживачем».

12.9. Сторони дійшли згоди виключити з договору Додатки №3.1, №5, №9, №10, №10.1 у зв'язку з недоцільністю їх оформлення:

12.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.11. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий – у Споживача.

12.12. Оператор системи має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість.

12.13. Споживач є платником податку на додану вартість.
(вказати спосіб оподаткування)

13. Реквізити і підписи сторін:

Оператор системи:

Акціонерне товариство "Українська залізниця"

ЄДРПОУ 40075815, ЄІС код № 62X0281924273297

Юридична адреса: вул. Є. Гедройця, 5, м. Київ, 03150

Філія «Енергозбут»

Поштова адреса: вул. Жилянська, 97, м. Київ, 01135

ЄДРПОУ **40150221**, ПІН 400758126555, код філії 706

Телефон: +38 044 465-42-21, Факс: +38 044 333-16-95

E-mail: osr_energozbut@ukr.net, Веб-сайт: www.uz.gov.ua

ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут»

адреса: вул. Іларіонівська, 6-б, м. Дніпро, 49124

Р/р: UA173054820000026007300542416

в Банку: філія – Дніпропетровське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО 305482

Телефон / Факс: +38 056 731-28-03, E-mail: p.eesekretar@dp.uz.gov.ua

Запорізький лінійний відділ

адреса: вул. Аваліані, 4а, м. Запоріжжя, 69068

Телефон / Факс: +38 061 720-38-77

Споживач:

Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр

МВС України

код ЄДРПОУ 25573056; ПІН 255730508307

Юридична адреса: вул. Аваліані, 19-А, м. Запоріжжя, Запорізька обл., 69068

Р/р UA788201720343121001200003011

Державна казначейська служба України, м. Київ, МФО 820172

Телефон: +38 061-228-02-52, Факс: +38 061 228-02-58

E-mail: zp@dnedec.mvs.gov.ua

Оператор системи:

А.М. Матло

Н.В. Оленюк

М.П.

ЕЕДНлн-4

Споживач:

І.О. Каркоцький



ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу **АТ «Укрзалізниця»** ініціюється (зазначити ким): **Запорізький НДЕКЦ МВС**

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача **Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України,**

(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі **Положення**

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу (передачі) за об'єктами Споживача:

№ з/п	Об'єкт	Адреса	ЕІС-код
1	Адміністративна будівля	Запорізька обл., м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А	62Z8162124044090
2	Господарська будівля		62Z6651754660877

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

_____ (дата)



_____ І.О. Каркоцький
(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

69068, Запорізька обл., м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А

ЄДРПОУ 25573056, ПІН 255730508307

р/р: UA788201720343121001200003011

Державна казначейська служба України, м. Київ, МФО 820172

телефон: +38 061 228-02-52, факс: +38 061 228-02-58, E-mail: zp@dnedec.mvs.gov.ua

Відмітка про підписання Споживачем цієї Заяви-приєднання:

_____ (дата подання заяви-приєднання)



_____ І.О. Каркоцький
(П.І.Б. Споживача)

Додаток 2-1

до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергіївід « 04 » 02 2023 р.
№ ЕЕЦ-23-01-02-4195/28-23

ПАСПОРТ

точки розподілу/передачі електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку
Споживача Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку **62Z8162124044090**

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання «___» _____ 20__ року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку

Адміністративна будівля

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 41 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 41 кВт, у тому числі:
1 категорія надійності струмоприймачів —; 2 категорія надійності струмоприймачів —;
3 категорія надійності струмоприймачів 41 кВт;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку
(цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) цілодобовий.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок)
комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки
комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж
оператора, системи:

Рівень напруги, кВ											
	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	—	—	—	—	—	—	—	—	—	+	—

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання,
відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що
використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці
комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження,
тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної
електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка
комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	—	—	—	—	—
	у т.ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т.ч. ___ черга	—	—	—	—	—
4.1.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—

4.1.2	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—
4.2	Установки збереження електроенергії	—	—	—	—	—
	у т.ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т.ч. ____ черга	—	—	—	—	—
4.2.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—
4.2.1	Без можливості відпуску	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—
4.3	Установки електроопалення	—	—	—	—	—
	у т.ч.	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—
4.4	Установки електроводонагрівання	—	—	—	—	—
	у т.ч. ...	—	—	—	—	—
		—	—	—	—	—

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «__» _____ 20__ року.

**Паспорт точки розподілу (передачі)
виконано:**

В.о. начальника ВТВ,
Гречишніков Д.М.

(Посада, ПІБ)

(підпис)

«__» _____ 20__ р.

**Паспорт точки розподілу (передачі)
погоджено:**

Начальник Запорізької дистанції
електропостачання, Підставка О.В.

(Посада, ПІБ)

(підпис)

Заступник начальника Запорізької дистанції
електропостачання, Турок В.В.

(Посада, ПІБ)

(підпис)

«__» _____ 20__ р.

М.П.

Додаток 2-2

до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

від « 07 » 02 20 23 р.
№ ЕЕЦ-23-01-02-4195/23-23

ПАСПОРТ

точки розподілу/передачі електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку
Споживача Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z6651754660877

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання « ____ » ____ 20 23 року.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку

Господарська будівля

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 9 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 9 кВт, у тому числі:
1 категорія надійності струмоприймачів —; 2 категорія надійності струмоприймачів —;
3 категорія надійності струмоприймачів 9 кВт;

1.7. Режим роботи електроустановки(ок) за площадкою комерційного обліку
(цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати) цілодобовий.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок)
комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки
комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж
оператора, системи:

Рівень напруги, кВ											
	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	+

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання,
відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що
використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці
комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження,
тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної
електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка
комерційного обліку:

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	—	—	—	—	—
	у т.ч. 1 черга	—	—	—	—	—
	у т.ч. ____ черга	—	—	—	—	—
4.1.1	З можливістю відпуску	—	—	—	—	—

4.1.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. ____ черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.1	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	у т.ч.	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-
4.4	Установки електропроводягрівання	-	-	-	-	-
	у т.ч. ...	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу (передачі) за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

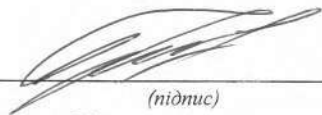
Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «__» _____ 20__ року.

**Паспорт точки розподілу (передачі)
виконано:**

В.о. начальника ВТВ,
Гречишніков Д.М.

(Посада, ПІБ)

«__» _____ 20__ р.


(підпис)

**Паспорт точки розподілу (передачі)
погоджено:**

Начальник Запорізької дистанції
електропостачання, Підставка О.В.

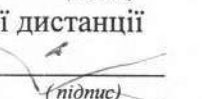
(Посада, ПІБ)

Заступник начальника Запорізької дистанції
електропостачання, Турок В.В.

(Посада, ПІБ)

«__» _____ 20__ р.
М.П.


(підпис)


(підпис)

Додаток 3

до договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії

від « 07 » 02 20 23 р.
№ ЕЕЦ-23-01-02-4195/23-23

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії
Запорізький НДЕКЦ МВС
(назва споживача)

№ з/п	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність, кВт		Дані засобів комерційного обліку					Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Власність
				Приєднана	Дозволена	Місце встановлення засобів обліку	Тип, номер приладу обліку, номінали, повірка	Дані розрахункового коефіцієнту		Розрахунковий коефіцієнт		В ЛЕП	В тр-рах	
								Кі тр-ра	Ки тр-ра					
1	62Z8162124044090	Адміністративна будівля	м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А	41	41	ВРП-1	НІК 2303 АРПЗ №0071388 5(120)А; 380v ДП 3-19р.	1	1	1	СА СР	так	ні	споживача
2	62Z6651754660877	Господарська будівля	м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А	9	9	ВРП-2	НІК 2102-02.М1В №8182290 5(60)А; 220v ДП 4-16р.	1	1	1	СА	так	ні	споживача

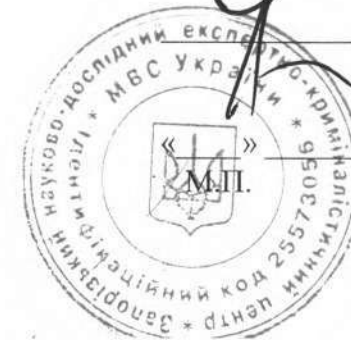
Оператор системи:

А.М. Матло
Н.В. Оленюк

« » 20 р.
М.П.

ЕЕДНлн-4

Споживач:



І.О. Каркоцький

20 р.

Додаток 4

до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

від « 04 » 02 2023 р.
№ ЕЕЦ-23-01-02-4195/23-23

Порядок розрахунків

1. Оплата вартості послуг з розподілу електричної енергії та інших платежів проводиться Споживачем виключно у грошовій формі на поточний рахунок Оператора системи розподілу за розрахунковий період, який становить один календарний місяць.

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	р/рахунок	Банк отримувача	МФО	ЄДРПОУ
За послуги з розподілу електричної енергії, за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії	UA173054820000026007300542416	філія – Дніпропетровське обласне управління АТ «Ощадбанк»	305482	40150221

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

2. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу, та тарифу на розподіл електричної енергії, що діяв у розрахунковому періоді.

3. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.

4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати (крім побутових споживачів та суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення).

5. Споживач здійснює повну оплату вартості обсягу електричної енергії, заявленого на відповідний розрахунковий період, наступним чином:

попередня оплата здійснюється Споживачем самостійно – за 5 днів до початку розрахункового періоду з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду, 100% від прогнозованих обсягів споживання електричної енергії на розрахунковий місяць;

остаточний розрахунок за розподілену електричну енергію та інші платежі згідно з умовами цього Договору здійснюються Споживачем на підставі отриманих у Оператора системи розподілу рахунків протягом 5-ти операційних днів з дня їх отримання.

6. При остаточному розрахунку за розподілену електроенергію Оператор системи розподілу враховує здійснену Споживачем попередню оплату станом на кінець розрахункового періоду.

7. Побутовими споживачами та суб'єктами господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення, та організаціями, які фінансуються з державного та/або місцевого бюджету, оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється один раз за фактичними обсягами розподіленої електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим, протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунку, якщо інше не узгоджене Сторонами.

8. Зчитування показів лічильника проводиться 25 числа (при 31 календарному дні в місяці), 25 числа (при 30 календарних днях в місяці), 25 числа (при 28 календарних днях в

місяці), кожного розрахункового місяця. Якщо вказаний день випадає на вихідний або святковий день, то він переноситься на останній робочий день, що передує йому.

Покази лічильників фіксуються з вказанням фактичної дати та, за необхідності, часу зчитування. Обсяг розподіленої електричної енергії визначається за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць і визначається відповідно до порядку, встановленого Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи розподілу надає Споживачу:

- акт приймання-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії;
- акт про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно оформленого Акту та за відсутності заперечень останній вважається підтвердженням.

9. Рахунки на оплату послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, пеню, інфляційні збитки, річні виписуються Оператором системи розподілу окремо та надаються Споживачу. Тривалість періоду для здійснення споживачем розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, із забезпечення перетікань реактивної електроенергії, пеню, інфляційні збитки, річні має не перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунка.

10. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених п. 5 цього Додатку, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі 0,5% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла на день прострочення) за кожен день прострочення включно по день фактичної оплати, та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

11. Рахунки на оплату можуть надаватися в паперовому вигляді у відповідних структурних підрозділах Оператора системи розподілу, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою або іншими способами з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу.

12. У разі неотримання Споживачем протягом 2-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату в паперовому вигляді Оператор системи розподілу на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту, визначену в реквізитах Договору та в реквізитах цього додатку до Договору. У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу на 4-й день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення Оператора системи розподілу Споживачем рахунки вважаються отриманими. У разі оплати рахунків готівкою в призначені платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно з яким рахунком (повний номер рахунку) проводиться оплата.

13. На поточний рахунок Оператора системи розподілу Споживач перераховує:

- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію;
- грошові кошти за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію, що надходять за визнаною претензією або рішенням суду;
- грошові кошти на покриття плати за порушення умов договору та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

Оператор системи:

А.М. Матло

Н.В. Оленюк

«___» 20__ р.

М.П.

БЕДНлн-4

Споживач:

І.О. Каркоцький

20__ р.



Додаток 6-1

до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

від « 07 » 02 20 23 р.
№ ЕЕЦ-23-01-02-4195/23-23

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

Споживач електроенергії Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України, Адміністративна будівля, Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А

(найменування споживача, об'єкту та його місцезнаходження)

в особі директора Каркоцького Івана Олексійовича

(посада, прізвище, ініціали)

та Акціонерне товариство «Українська залізниця»

(Оператор системи)

в особі начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Матла Анатолія Миколайовича та заступника начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Оленюк Наталії Віталіївни

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи СП «Запорізька дистанція електропостачання» РФ «Придніпровська залізниця» АТ «Укрзалізниця» (ЕЧ-4): електрообладнання РП-0,4кВ ТП-22 ст. Запоріжжя-2, РФ-2, запобіжники ПН-2 250А.

Споживача: КЛ-0,4кВ АПВБ 3х50+1х25 L=100м від РП-0,4кВ ТП-22 до ВРП-1 адміністративної будівлі, електрообладнання ВРП-1, лічильник електричної енергії та подальше електроустаткування адміністративної будівлі.

2. Межа експлуатаційної відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється:

між СП «Запорізька дистанція електропостачання» РФ «Придніпровська залізниця» АТ «Укрзалізниця» та Запорізьким НДЕКЦ МВС України – на нижніх клемних затискачах запобіжників РФ-2 в РП-0,4кВ ТП-22 ст. Запоріжжя-2.

3. Оператор системи несе відповідальність:

СП «Запорізька дистанція електропостачання» РФ «Придніпровська залізниця» АТ «Укрзалізниця» (ЕЧ-4) за: справний технічний стан та обслуговування електрообладнання РП-0,4кВ ТП-22 ст. Запоріжжя-2, РФ-2, запобіжників ПН-2 250А, а також за стан контактного з'єднання на межі відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за: справний технічний стан і безпечну експлуатацію КЛ-0,4кВ АПВБ 3х50+1х25 L=100м від РП-0,4кВ РФ-2 ТП-22 ст. Запоріжжя-2 до ВРП-1 адміністративної будівлі, електрообладнання ВРП-1, лічильника електричної енергії та подальшого електроустаткування адміністративної будівлі.

5. Схема електроустановки та точки розподілу мереж (завірена підписами відповідальних осіб – Додаток №7).

6. Схема електропостачання на межі балансової належності забезпечує струмоприймачі в частині електропостачання:

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша	—	—	—
Друга	—	—	—
Третя	41	відповідає	—

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства України.

Акт виконано:	Акт погоджено:
<u>В.о. начальника ВТВ,</u> <u>Гречишніков Д.М.</u> (Посада, ПІБ) «___» _____ 20__ р. (підпис)	<u>Начальник Запорізької дистанції</u> <u>електропостачання, Підставка О.В.</u> (Посада, ПІБ) <u>Заступник начальника Запорізької дистанції</u> <u>електропостачання, Турок В.В.</u> (Посада, ПІБ) «___» _____ 20__ р. М.П. (підпис)

Оператор системи:

А.М. Матло
Н.В. Оленюк
«___» _____ 20__ р.
М.П.

ЕЕДНЛн-4

Споживач:

І.О. Каркоцький
«___» _____ 20__ р.



Додаток 6-2

до договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

від « 04 » 02 2023 р.
№ ЕЕЦ- 23-01-02-4195/23-23

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України, Господарська будівля, Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А

(найменування споживача, об'єкту та його місцезнаходження)

в особі директора Каркоцького Івана Олексійовича

(посада, прізвище, ініціали)

та Акціонерне товариство «Українська залізниця»

(Оператор системи)

в особі начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Матла Анатолія Миколайовича та заступника начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Оленюк Наталії Віталіївни

цим актом установили:

1. ~~Балансова~~ належність електромереж та установок:

Оператора системи СП «Запорізька дистанція електропостачання» РФ «Придніпровська залізниця» АТ «Укрзалізниця» (ЕЧ-4): електрообладнання РП-0,4кВ ТП-22 ст. Запоріжжя-2, РФ-3, запобіжники ПН-2 250А.

Споживача: КЛІ-0,4кВ АПВБ 3х50+1х25 L=100м від РП-0,4кВ ТП-22 до ВРП-2 господарської будівлі, електрообладнання ВРП-2, лічильник електричної енергії та подальше електроустаткування господарської будівлі.

2. Межа експлуатаційної відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється:

між СП «Запорізька дистанція електропостачання» РФ «Придніпровська залізниця» АТ «Укрзалізниця» та Запорізьким НДЕКЦ МВС України – на нижніх клемних затискачах запобіжників РФ-3 в РП-0,4кВ ТП-22 ст. Запоріжжя-2.

3. Оператор системи несе відповідальність:

СП «Запорізька дистанція електропостачання» РФ «Придніпровська залізниця» АТ «Укрзалізниця» (ЕЧ-4) за: справний технічний стан та обслуговування електрообладнання РП-0,4кВ ТП-22 ст. Запоріжжя-2, РФ-3, запобіжників ПН-2 250А, а також за стан контактного з'єднання на межі відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за: справний технічний стан і безпечну експлуатацію КЛІ-0,4кВ АПВБ 3х50+1х25 L=100м від РП-0,4кВ РФ-3 ТП-22 ст. Запоріжжя-2 до ВРП-2 господарської будівлі, електрообладнання ВРП-2, лічильника електричної енергії та подальшого електроустаткування адміністративної будівлі.

5. Схема електроустановки та точки розподілу мереж (завірена підписами відповідальних осіб – Додаток №7).

6. Схема електропостачання на межі балансової належності забезпечує струмоприймачі в частині електропостачання:

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша	—	—	—
Друга	—	—	—
Третя	9	відповідає	—

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства України.

Акт виконано:	Акт погоджено:
<u>В.о. начальника ВТВ,</u> <u>Гречишніков Д.М.</u> (Посада, ПІБ) _____ (підпис) « ____ » _____ 20 ____ р.	<u>Начальник Запорізької дистанції</u> <u>електропостачання, Підставка О.В.</u> (Посада, ПІБ) _____ (підпис) <u>Заступник начальника Запорізької дистанції</u> <u>електропостачання, Турок В.В.</u> (Посада, ПІБ) _____ (підпис) « ____ » _____ 20 ____ р. М.П. _____

Оператор системи:

А.М. Матло
Н.В. Оленюк
« ____ » _____ 20 ____ р.
М.П. _____

БЕДНЛн-4

Споживач:

І.О. Каркоцький
« ____ » _____ 20 ____ р.



Додаток 8-1

до договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі) електричної
енергії

від « 07 » 02 2023 р.

№ ЕЕЦ- 23-01-02-4195/23-23

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

1. Найменування Споживача, об'єкта Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України, Адміністративна будівля

2. Адреса об'єкта: Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) ВРП-1 адміністративної будівлі

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередачі, затверджених Наказом №399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3-5.6 Методичних рекомендацій.

Для точок обліку, по яких визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється на підставі даних АСКОЕ (рівень інформаційного забезпечення Б), розрахунок втрат електроенергії здійснюється програмою даного АСКОЕ для кожного інтервалу часу з умовно-сталим навантаженням (приймається 0,5 год). Якщо до програми АСКОЕ не заведена функція, що дозволяє проводити розрахунки втрат електроенергії для кожного інтервалу часу, то розрахунок втрат електроенергії здійснюється електропередавальною організацією як для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах схеми живлення здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних та розрахункової (однолінійної) схеми, що додається.

У разі передачі електропередавальною (електропостачальною) організацією електричної енергії внутрішніми технологічними електромережами Споживача іншим суб'єктам господарювання, втрати електроенергії в мережах, що використовуються спільно, розподіляються пропорційно обсягам переданої належної електричної енергії.

А. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в силових трансформаторах.

1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:

№ Т П	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора							Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантажен ня
		Тип, номінальна потужність S _н (кВА)	Номіналь на напруга U _н кВ		Втрати, кВт		Струм х.х. I _{хх} (%)	Напр уга К.З. U _{кз} , (%)	Під навант аження м Тр	Під напруг ою Тн	
					ΔP	ΔP					
			ВН	НН	хх	кз					
1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	

1.2. Втрати електричної енергії в силових трансформаторах розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.4, 7.5, 7.6, 7.7 - для рівня інформаційного забезпечення А;

- Формул № 7.17, 7.18, 7.19, 7.20 - для рівня інформаційного забезпечення Б розрахунок здійснюється програмою АСКОЕ.

Б. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередачі.

2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:

№ лінії на схемі	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані ЛЕП				Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
		Номінальна напруга U_n , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаженням T_p	Під напругою T_n	
			R_0	X_0				
1	62Z8162124044090	0,4	0,625	0,085	0,100	24	24	1,09

3.1. Таблиця з вихідними даними:

Г. Особливі умови: =

Додаток 8-2

до договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі) електричної
енергії

від « 04 » 02 2023 р.

№ ЕЕЦ- 23-01-02-4195/23-23

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача**1. Найменування Споживача, об'єкта Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України, Господарська будівля2. Адреса об'єкта: Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Аваліані 19-А3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) ВРП-2 господарської будівлі

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередачі, затверджених Наказом №399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3-5.6 Методичних рекомендацій.

Для точок обліку, по яких визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється на підставі даних АСКОЕ (рівень інформаційного забезпечення Б), розрахунок втрат електроенергії здійснюється програмою даного АСКОЕ для кожного інтервалу часу з умовно-сталим навантаженням (приймається 0,5 год). Якщо до програми АСКОЕ не заведена функція, що дозволяє проводити розрахунки втрат електроенергії для кожного інтервалу часу, то розрахунок втрат електроенергії здійснюється електропередавальною організацією як для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах схеми живлення здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних та розрахункової (однолінійної) схеми, що подається.

У разі передачі електропередавальною (електропостачальною) організацією електричної енергії внутрішніми технологічними електромережами Споживача іншим суб'єктам господарювання, втрати електроенергії в мережах, що використовуються спільно, розподіляються пропорційно обсягам переданої належної електричної енергії.

А. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в силових трансформаторах.**1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:**

№ Т П	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора						Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантажен ня
		Тип, номінальна потужність, Sn (кВА)	Номіналь на напруга Un, кВ ВН НН	Втрати, кВт		Струм х.х. I хх (%)	Напр уга К.З. Uкз, (%)	Під навант аження м Тр	Під напруг ою Тн	
				ΔР хх	ΔР кз					
1	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.2. Втрати електричної енергії в силових трансформаторах розраховуються за формулами

Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.4, 7.5, 7.6, 7.7 - для рівня інформаційного забезпечення А:

- Формул № 7.17, 7.18, 7.19, 7.20 - для рівня інформаційного забезпечення Б розрахунок здійснюється програмою АСКОЕ.

Б. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередачі.**2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:**

№ лінії на схемі	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані ЛЕП				Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
		Номінальна напруга U_N , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаженням T_p	Під напругою T_n	
			R_0	X_0				
1	62Z6651754660877	0,23	0,625	0,085	0,100	24	24	1,09

2.2. Втрати електричної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

Формул № 7.8, 7.10, 7.12 - для рівня інформаційного забезпечення А за умови, що для ПЛ при $U_H < 110$ кВ та КЛ при $U_H < 20$ кВ другий доданок у формулах 7.10 та 7.12 відповідно приймають рівним нулю;

- формул № 7.21, 7.22, 7.23 - для рівня інформаційного забезпечення Б за умови, що для ПЛ при $U_H < 110$ кВ та КЛ при $U_H < 20$ кВ другий доданок у формулах 7.22 та 7.23 відповідно приймають рівним нулю.

2.3. Кліматичні втрати активної електроенергії в повітряних лініях електропередачі, які залежать від погодних умов та обумовлені короною, розраховуються за формулою 7.29 (для ПЛ напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції, розраховуються за формулою 7.32 (для ПЛ напругою 6 кВ та вище).

2.4. Втрати активної електроенергії в ізоляції кабельних ліній напругою 6 кВ та вище розраховуються за формулою 7.33.

2.5. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП додається.

В. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньо будинкових мережах.

3.1. Таблиця з вихідними даними:

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження *
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Внутрішньої		Коефі- цієнт неси- метрії*	
				Питоми й опір, Ом/км	Довжина , км	Питоми й опір, Ом/км	Довжина стояка, км		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

- Формул № 7.38, 7.40, 7.42 – для визначення втрат у зовнішній мережі;

- формул 7.39, 7.41, 7.43 – для внутрішньо будинкової мережі;

- формули 7.44 – для визначення втрат в лічильниках;

- формули 7.45 – для визначення втрат в контактних з'єднаннях.

Г. Особливі умови: —

Вихідні дані для розрахунку втрат перевірено:	Вихідні дані для розрахунку втрат погоджено:
<u>В.о. начальника ВТВ,</u> <u>Гречишніков Д.М.</u> (Посада, ПІБ) _____ (підпис) «___» _____ 20__ р.	Начальник Запорізької дистанції електропостачання, Підставка О.В. _____ (Посада, ПІБ) _____ (підпис) Заступник начальника Запорізької дистанції електропостачання, Турок В.В. _____ (Посада, ПІБ) _____ (підпис) «___» _____ 20__ р. М.П. _____

Оператор системи:

_____ А.М. Матло

_____ Н.В. Оленюк

«___» _____ 20__ р.

М.П.

ЕЕДНлн-4

Споживач:

_____ І.О. Каркоцький

«___» _____ 20__ р.

М.П.



ДОДАТКОВА УГОДА №1

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№ EEU-23-01-02-4195/23 від 07.02.2023 р.

м. Дніпро

« 07 » 02 2023 р.

Акціонерне товариство «Українська залізниця» (далі – Оператор системи розподілу), Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X0281924273297, в особі **філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця»**, (в тексті цієї Додаткової угоди іменується як – «ОСР»), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 08.11.2018 р. № 1395 (із змінами)), в особі *начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Матла Анатолія Миколайовича та в особі заступника начальника ВП «Дніпровське регіональне відділення «Енергозбут» філії «Енергозбут» АТ «Укрзалізниця» Оленюк Наталії Віталіївни*, які діють на підставі довіреності від 07.11.2022 р., засвідченої приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Майдубурою О.В. зареєстрованої в реєстрі за № 24801, з однієї сторони, та **Запорізький науково-дослідний експертно-криміналістичний центр МВС України**, (далі – Споживач), в особі *директора Каркоцького Івана Олексійовича*, який діє на підставі Положення, з другої сторони, які спільно іменуються далі як – «Сторони», а кожне окремо як – «Сторона», уклали цю Додаткову угоду до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – «Додаткова угода») про наступне:

1. Доповнити Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії пунктами 1.3. та 2.4 і 2.5 такого змісту:

«1.3. Цей договір укладено, у тому числі керуючись постановою Кабінету Міністрів України «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування» від 12 жовтня 2022 р. №1178.»

«2.4. Найменування предмета закупівлі: за кодом згідно Національного класифікатора ДК 021:2015 : 65310000-9 – Розподіл електричної енергії (Послуги з розподілу електричної енергії).

2.5. Очікуваний обсяг послуг з розподілу електричної енергії на січень – грудень 2023 року становить 114000 кВт·год.

Обсяги закупівлі послуг з розподілу електричної енергії можуть бути зменшені залежно від реального фінансування видатків.

Обсяги наданих послуг з розподілу електричної енергії, який перевищує реальне фінансування видатків не звільняє Споживача від обов'язку здійснити оплату всього обсягу наданих послуг з розподілу електричної енергії.»

2. Викласти пункт 5.1. Договору такого змісту:

«5.1. Ціною цього договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначених у Паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії, яка складає на 2023 рік 145170,79 грн. (Сто сорок п'ять тисяч сто сімдесят гривень 79 копійок), у тому числі ПДВ 20% – 24195,13 грн.»

3. Викласти пункт 11.1. Договору у такій редакції:

«11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до 31.12.2023 р. Відповідно до частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України, Сторони домовились умови цього Договору застосувати до відносин, які виникли між Сторонами до його укладання, а саме: з «01» січня 2023 року.

Договір може бути розірваний і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.»

4. Викласти пункт 3 Додатку 4 «Порядок розрахунків» у такій редакції:

«3. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному веб-сайті Оператора

системи розподілу, та на час укладення цієї Додаткової угоди тариф (ціна) на послуги з розподілу електричної енергії становить: 1,273428 грн/кВт·год (з ПДВ).»

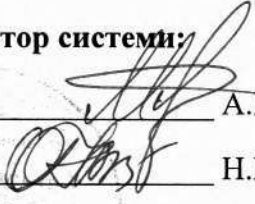
5. Інші умови Договору залишаються незмінними та є обов'язковими для Сторін.

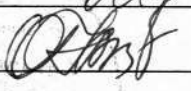
6. Ця Додаткова угода укладена у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу.

7. Ця Додаткова угода набирає чинності з дня її підписання і є невід'ємною частиною Договору.

Оператор системи:




А.М. Матло


Н.В. Оленюк

М.П.

ЕЕДНЛН-4

Споживач:



І.О. Каркоцький

