

**ДОГОВІР
ПРО ЗАКУПІВЛЮ ПОСЛУГ З РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ
ЗА БЮДЖЕТНІ КОШТИ
№ 102000**

м. Вінниця

« 15 » січня 2024 року.

Вінницький торговельно-економічний інститут Державного торговельно-економічного університету, в особі директора ЗАМКОВОЇ Наталії Леонідівни, що діє на підставі Положення про інститут, (далі – **Замовник**), з однієї сторони та

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі директора Структурної одиниці «Вінницькі міські електричні мережі» ПАВЛОВА Ігоря Андрійовича, який діє на підставі Довіреності від 29.12.2023 року № 1-14-0239, (далі – **Учасник**), з іншої сторони, (разом – **Сторони**),

керуючись четвертим абзацом п.п.5 п.13 «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», які введені в дію Постановою Кабінету Міністрів України від 12 жовтня 2022 року № 1178 (відсутність конкуренції з технічних причин) уклали цей договір про таке (далі – **Договір**):

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Предметом договору є послуги з розподілу електричної енергії (ДК 021:2015 код – 65310000-9).

1.2. **Учасник** зобов'язується у 2024 році надати **Замовникові** послуги з розподілу електричної енергії (далі – **послуги**), а **Замовник** зобов'язується прийняти і оплатити їх в повному обсязі.

1.3. Кількість : розподілена активна електрична енергія – 250 000 кВт*год.

- супутня послуга із забезпечення перетікань реактивної енергії – 198 000кВар*год.

згідно з встановленими відповідними тарифами на дату укладення договору.

1.4. Обсяги розподіленої електричної енергії зменшуються залежно від реального фінансування витратків та збільшення вартості тарифу, згідно із Постановами НКРЕКП.

II. ЦІНА ДОГОВОРУ

2.1. Ціна цього Договору на момент його укладення становить **667 854,00 грн.** (шістсот шістдесят сім тисяч вісімсот п'ятдесят чотири гривні 00 коп.) з урахуванням ПДВ, у тому числі: за послуги з розподілу – 608 454,00 грн. та супутню послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії – 59 400,00 грн.

2.2. Кількість розподіленої електроенергії за цим Договором має бути зменшена Сторонами в разі недостатнього фактичного фінансування вищестоящою установою, або збільшення тарифу.

III. ПОРЯДОК ЗДІЙСНЕННЯ ОПЛАТИ

3.1. Розрахунки за розподіл проводяться згідно із умовами розподілу електричної енергії, що зазначені у Додатку №1 до цього Договору.

Плата за послуги з розподілу активної електроенергії та компенсації перетікання реактивної енергії здійснюється **Замовником** на рахунок UA203204780000026004924899050 в АБ «УКРГАЗБАНК», код ЄДРПОУ – 25509880, МФО 320478.

3.2. До рахунка додається акт прийняття – передавання наданих послуг та податкова накладна.

IV. НАДАННЯ ПОСЛУГ

4.1. Строк (термін) надання послуг – протягом 2024 року, але не пізніше 31.12.24 року, згідно з умовами розподілу електричної енергії, визначеними у Додатку №1 до цього Договору.

4.2. Місце надання послуг – згідно з умовами розподілу електричної енергії, визначеними у Додатку №1 до цього Договору.

V. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

5.1. Замовник зобов'язаний:

5.1.1. Своєчасно та в повному обсязі оплачувати послуги;

5.1.2. Приймати послуги згідно з умовами розподілу електричної енергії, визначеними у Додатку №1 до цього Договору;

5.1.3. Зменшувати обсяг послуг залежно від реального фінансування видатків, або збільшення тарифу. У такому разі Сторони вносять відповідні зміни до цього Договору;

5.1.4. Інші обов'язки визначені в умовах розподілу електричної енергії, згідно Додатку №1 до цього Договору;

5.2. Замовник має право:

5.2.1. Достроково розірвати цей Договір у разі невиконання зобов'язань Учасником, повідомивши про це його у термін – за один місяць до дати розірвання Договору;

5.2.2. Контролювати надання послуг у строки, встановлені цим Договором;

5.2.3. Повернути рахунок Учаснику без здійснення оплати в разі неналежного оформлення документів, зазначених у пункті 3.2 розділу III цього Договору (відсутність печатки, підписів тощо);

5.2.4. Інші права визначаються в умовах розподілу електричної енергії – згідно із Додатком №1 до цього Договору;

5.3. Учасник зобов'язаний:

5.3.1. Забезпечити надання послуг з розподілу електричної енергії у строки, встановлені цим Договором;

5.3.2. Інші обов'язки визначаються в умовах розподілу електричної енергії, згідно із Додатком №1 до цього Договору;

5.4. Учасник має право:

5.4.1. Своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за розподіл електричної енергії;

5.4.2. Зменшити обсяг розподіленої електричної енергії залежно від реального фінансування видатків, або збільшення тарифу. У такому разі Сторони вносять відповідні зміни до цього Договору;

5.4.3. У разі невиконання зобов'язань Замовником Учасник має право припинити розподіл електричної енергії до здійснення повної оплати послуг у відповідності до вимог чинного законодавства;

5.4.4. Інші права визначаються в умовах розподілу електричної енергії згідно із Додатком №1 до цього Договору.

VI. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

6.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за Договором, Сторони несуть відповідальність, передбачену законодавством та цим Договором;

6.2. У разі невиконання або несвоєчасного виконання зобов'язань за Договором винна Сторона сплачує на користь іншої сторони пеню за кожний день прострочення платежу у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми боргових зобов'язань за кожен день прострочення, враховуючи день фактичної оплати, а у разі здійснення попередньої оплати Учасник, крім сплати зазначених штрафних санкцій, повертає Замовнику кошти з урахуванням індексу інфляції;

6.3. Види порушень, установлені цим Договором: несплата або несвоєчасна оплата за послуги, непоставка або недопоставка замовленої кількості розподіленої електричної енергії.

VII. ОБСТАВИНИ НЕПЕРЕБОРНОЇ СИЛИ

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором у разі виникнення обставин непереборної сили, які не існували під час укладання Договору та виникли поза волею Сторін (аварія, катастрофа, стихійне лихо, епідемія, епізоотія, війна тощо);

7.2. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором унаслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом двох днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі.

7.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються Торгово-промисловою палатою України.

7.4. У разі коли строк дії обставин непереборної сили продовжується більше ніж 30 днів, кожна із Сторін в установленому порядку має право розірвати цей Договір. У разі попередньої оплати Учасник повертає Замовнику кошти протягом трьох днів з дня розірвання цього Договору.

VIII. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

8.1. У випадку виникнення спорів або розбіжностей Сторони зобов'язуються вирішувати їх шляхом взаємних переговорів та консультацій.

8.2. У разі недосагнення Сторонами згоди спори (розбіжності) вирішуються у судовому порядку, визначеному за правилами підсудності ГПК України. Досудове врегулювання спору – обов'язкове.

IX. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

9.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє по 31.12.2024р., але в будь якому разі – до проведення повних розрахунків за фактично розподілену електроенергію. Сторони, користуючись правом, наданим їм ч.3 ст.631 ЦК України, домовились, що умови цього Договору розповсюджують свою дію на відносини, які виникли між Сторонами з 01.01.2024 року.

9.2. Цей Договір укладається і підписується у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу.

X. ІНШІ УМОВИ

10.1 Інші (додаткові) умови цього Договору визначаються у відповідності до умов розподілу електричної енергії згідно із Додатком №1 до цього Договору;

10.2. Під час виконання умов цього Договору, в тому числі питань, що цим Договором не обумовлені, Сторони керуються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року №312.

10.3. Дія цього Договору може продовжуватися на строк, достатній для проведення процедури закупівлі на початку 2025 року, в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної у Договорі, укладеному на 2024 рік, якщо видатки на цю мету затверджено в установленому порядку.

XI. ДОДАТКИ ДО ДОГОВОРУ

11.1. Невід'ємною частиною цього договору є договір про надання послуг з розподілу електричної енергії № ВІ-102000 від 09.02.2022 року, який є Додатком №1 та договір про забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № ВІ-102000 від 09.02.2022 року, який є Додатком №2, до цього Договору.

XII. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ЗАМОВНИК:

Вінницький торговельно-економічний
інститут ДТЕУ

21050, м. Вінниця, вул. Соборна, 87

тел. 55-04-12, факс. 55-04-00

р/р UA748201720343161001200004575

у Державній казначейській службі України

МФО 820172, код ЄДРПОУ 01562987

ПІН 444706226527

Витяг ПДВ №2226524500071, код філії 01

код ЄДРПОУ ДТЕУ 44470624 (вказується в

податковій накладній)

Наталія ЗАМКОВА

УЧАСНИК:

АТ «Вінницяобленерго»

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2

Код ЄДРПОУ 00130694, тел. (0432) 65-95-46

Структурна одиниця «Вінницькі міські ЕМ»

21008, м. Вінниця, вул. Пирогова, 174

IBAN: UA203204780000026004924899050 в АБ

«УКРГАЗБАНК», код ЄДРПОУ – 25509880.

e-mail: uuvin@voe.com.ua

Ігор ПАВЛОВ



ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

(надалі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 13 листопада 2018 № 1414.

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 N 312 (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 електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу 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 (EIC 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 N 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 електропостачальник 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 показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу (передачі);
- 2) за телефоном 0432629546;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);
- 4) на електронну адресу rg@voe.com.ua.
- 5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи

www.voe.com.ua.

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 про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. 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 комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані 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 закупає 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 (передачі) 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 за об'єктом споживача.

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

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

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу (передачу) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги 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 послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРПЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу 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 з вимогами нормативних документів;
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРПЕЕ.

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'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;
- 9) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора

системи щодо приведення засобу вимірювання 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 послуги з розподілу (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу 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 вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та 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 дотримання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, 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 послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі 0,2% 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 послугу 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 складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання 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 протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. 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 розірвано 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) № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;

2) № 4 «Порядок розрахунків»;

3) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

4) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

5) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

6) № 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;

7) № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».

12.9. 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.

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

13. Реквізити оператора системи

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування)

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X6173737261816

Адреса: 21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2

Телефон: (0432) 65-95-95, факс: (0432) 52-50-11

Електронна адреса: kanc@voe.com.ua та офіційний веб-сайт: <http://www.voe.com.ua>

Номер поточного рахунка: UA203204780000026004924899050 у АБ «УКРГАЗБАНК», МФО 320478

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

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 електричної енергії (надалі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу:

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(вказати найменування оператора системи)

ініціюється (зазначити ким): АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

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

приєднання споживача ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах
ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО
ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

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

що здійснює діяльність на підставі статуту

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

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними об'єктів споживача:

№ п/п	EIC-код точки комерційного обліку	Адреса об'єкту
1	62Z2930950740671	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87а
2	62Z0207400774400	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87
3	62Z2449341682550	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3
4	62Z1414791452568	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3
5	62Z0961386670670	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3
6	62Z6153396912780	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25
7	62Z8438121059194	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25
8	62Z0994287172490	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Театральна, буд.21

Додатки:

1) Паспорти точки (точок) розподілу (передачі) об'єктів споживача.

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 набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своєю 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)

(особистий підпис)

Замкова Наталія Леонідівна
(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса: 01001, м. Київ, вул. Кіото, буд.19

адреса для документообігу: 21000, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна буд.87

контактний телефон: 0432562694

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата надання заяви-приєднання)

(особистий підпис)

Замкова Наталія Леонідівна
(П.І.Б. Споживача)

ПАСПОРТ
точок (точок) розподілу (передачі) електричної енергії

ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО
ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

(назва споживача)

№ за/п	ЕІС код точки комерційного обліку	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна/резервна (зазначити необхідне), кВ	Прислана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Потужність електроопалювальної установок, кВт	Категорія надійності струмо - приймачів	Встановлені запобіжники/запобіжні автомати			Генеруюча установа (генеруючі установки)	
									тип	напруга, кВ	струм, А	тип	потужність, кВт
1	6222930950740671	Майстерня	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87а	0,4	10	10	-	III	AB	20	-	-	-
2	6220207400774400	Навчальний корпус	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87	0,4	50	50	-	III	AB	100	-	-	-
3	6222449341682550	Гуртожиток	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	0,4	50	50	-	III	AB	100	-	-	-
4	6221414791452568	Гуртожиток	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	0,4	30	30	-	III	AB	50	-	-	-
5	6220961386670670	Прачечна в гуртожитку	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	0,4	10	10	-	III	AB	20	-	-	-
6	6226153396912780	Навчальний корпус	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25	0,4	50	50	-	III	AB	100	-	-	-
7	6228438121059194	Навчальний корпус	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25	0,4	30	30	-	III	AB	50	-	-	-
8	6220994287172490	Навчальний корпус	Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Театральна, буд.21	0,4	10	10	-	III	AB	20	-	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх прислання), відображається в додатку № 7 до Договору

Однотипна схема (схема електропостачання споживача з зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх прислання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електропостачання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та техногенної безпеки електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9.

Паспорт точки (точок) розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуг з прислання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки (точок) розподілу складено «09» лютого 2022 року.

Оператор системи

«09» лютого 2022 року.

Споживач

Н.Л. Замкова



Відомості про розрахункові засоби активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів

№ п/п	№ лінійки	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	Клас напруги (В або кВ)	Тип лічильника	К-сть фаз (1 або 3)	Код ЄІС	серійний № розрах. сл. лічильника / квартал та рік повірки	Номинал ТН (Напруга ВН/ВН) / серійн. № / квартал та рік повірки	Номинал ТС (Струм пера./втор.) / серійн. № / квартал та рік повірки	Розрах. коеф. K_p	Дозволена потужність ТО, кВт	Оцінка парашування втрат ЛЕП і тр-рах) **	Початкові покази лічильника (за всіма шкалами)	№ зв'язного лічильника Споживача (вказати для лічильників субспоживачів)	Режим роботи – год. на день/ днів на тиждень
1	1	Майстерня, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87а, РУ-0,4 кВ, ТП-709	2	НІК 2301 АП2	3	62Z2930950740671	№0460696 III/2010р.	-	-	1	10	4.1	A-101 418,2	-	12/6
2	2	Начальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87, РУ-0,4 кВ, ТП-5	2	НІК 2301 АП2	3	62Z0207400774400	№0050187 I/2008р.	-	-	1	50	4.2	A-62 101	-	12/6
3	3	Гуртожиток, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорнобола, буд.3, РУ-0,4 кВ, ТП-249	2	МТХ 3R30.DG.4L3-YD4	3	62Z2449341682550	№0601.02601 262.2021 I/2021р.	-	-	1	50	4.3	A-15 780,32	-	24/7
4	3	Гуртожиток, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорнобола, буд.3, РУ-0,4 кВ, ТП-249	2	МТХ 3R30.DG.4L3-YD4	3	62Z1414791452568	№0601.02601 233.2021 I/2021р.	-	-	1	30	4.3	A-2 207,50	-	24/7
5	3	Прачечна в гуртожитку, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорнобола, буд.3, РУ-0,4 кВ, ТП-249	2	МТХ 3R30.DG.4L3-YD4	3	62Z0961386670670	№0601.02601 018.2021 I/2021р.	-	-	1	10	4.3	A-117,39	-	24/7
6	4	Начальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25, РУ-0,4 кВ, ТП-498	2	НІК 2301 АП3	3	62Z6153396912780	№0066658 IV/2007р	-	-	1	50	-	A-937 943	-	24/7
7	4	Начальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25, РУ-0,4 кВ, ТП-498	2	НІК 2301 АП3	3	62Z8438121059194	№0066671 IV/2007р	-	-	1	30	-	A-582 616	-	24/7
8	5	Начальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Театральна, буд.21, РУ-0,4 кВ, ТП-5	2	НІК 2301 АП1В	3	62Z0994287172490	№8122454 I/2018р	-	-	1	10	4.4	A- 50 375	-	12/7

Примітка:

* Клас напруги для точки обліку визначається за рівнем напруги в точці розподілу електричної енергії, що вказана на однолінійній схемі: для напруги 27,5 кВ та вище (35, 110 кВ) – 1 клас; для рівнів напруги 10 кВ та нижче (6 кВ, 380 В, 220 В) – 2 клас.
 ** Для точок вимірювання, що знаходяться не на межі балансової належності слід вказати № стрічок таблиць в пунктах 3 та 4 Додатку «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача», в яких вказані паспортні дані обладнання, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії та точкою вимірювань (трансформатори та лінії).

Відповідальність за технічний стан засобів обліку несе та Сторона Договору, на балансі якої вони перебувають, або Сторона Договору, яка здійснює їх експлуатацію.
 Відповідальність за збереження цілісності розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб на них покладається на Споживача згідно Акту про збереження пломб.
 Споживач не має права обмежувати Оператору системи доступ до засобів обліку електроенергії та до інформації, що зберігається в їх первинній базі даних.

Оператор системи

О.В. Плотиця

Споживач

Н.І. Замкова

«09» лютого 2022 року.

«09» лютого 2022 року.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Порядок розрахунків

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу розподіленої електричної енергії, спожитої протягом календарного місяця, приймається період часу з 00 год. 00 хв. 01-го числа поточного календарного місяця до 00 год. 00 хв. такого ж числа наступного календарного місяця.

Оператор системи визначає обсяг електричної енергії, що розподілена (передана) **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за розподілену (передану) **Споживачу** електроенергію із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за електроенергію, фактично розподілену (передану) у розрахунковому періоді, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.

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

- попередня оплата – до кінця останнього робочого дня попереднього розрахункового періоду 100 % вартості обсягу розподіленої споживання електричної енергії на розрахунковий місяць згідно з **Додатком №10** до цього Договору.

Споживач здійснює остаточний розрахунок за розподілену (передану) електроенергію та інших платежів згідно з умовами цього Договору на підставі самостійно отриманих у **Оператора системи** розподілу рахунків протягом 5-ти робочих днів з дня їх отримання.

При остаточному розрахунку за розподілену (передану) електроенергію **Оператор системи** враховує здійснену **Споживачем** попередню оплату та/або планові платежі станом на кінець розрахункового періоду.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від **Оператора системи** здійснює повну оплату вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем** ПРРЕЕ.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, повертається в рахунок покриття зобов'язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.

3. На поточний рахунок **Оператора системи** **Споживач** перераховує:

- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію;
- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію, що надходять за визнаною претензією або рішенням суду;
- грошові кошти на покриття плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

Розмісти поточного рахунку **Оператора системи** вказані у Договорі.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на відповідний поточний рахунок **Оператора системи**.

4. Обсяг фактично використаної **Споживачем** у розрахунковому періоді електроенергії визначається **Оператором системи** з урахуванням умов Договору на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються **Споживачем** та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у даному додатку.

Показання розрахункових засобів обліку електричної енергії надаються **Оператору системи** за формою, що вказана у Додатку №11.

5. У разі неотримання **Оператором системи** даних про спожиту електричну енергію в зазначений у термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється **Оператором системи** за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

6. У разі приєднання до технологічних електричних мереж **Споживача** електроустановок інших суб'єктів господарювання (субспоживачів, що мають договори про розподіл електричної енергії з **Оператором системи**, в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць додатково зазначаються обсяги електричної енергії, фактично розподілені на інших суб'єктах господарювання. Визначення обсягів електричної енергії, фактично розподіленої **Споживачу**, здійснюється згідно вимог ПРРЕЕ – шляхом складення **Споживачем** балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для комерційних розрахунків.

У разі використання **Оператором системи** технологічних електричних мереж **Споживача** для передачі електроенергії у власні технологічні електричні мережі або для електропостачання субспоживачів, а також за умови складання основним **Споживачем** балансу електроенергії у власних технологічних електричних мережах у відповідності з ПРРЕЕ для визначення обсягу електричної енергії, спожитої **Споживачем**, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі **Споживача**, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі **Оператора системи** та субспоживачів.

Втрача електричної енергії, що пов'язані із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача**, визначаються **Оператором системи** розрахунковим шляхом згідно Додатку «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах **Споживача**», та на підставі даних про покази розрахункових засобів обліку електроенергії, що надаються **Споживачем** в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць.

7. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини **Споживача** обсяг електричної енергії, використаної **Споживачем** від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, визначається **Оператором системи**:

- на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку електроенергії при їх наявності та за умови, що їх стан

вимогам НТД;

– у всіх інших випадках – за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного розрахункового періоду після відновлення розрахункового обліку.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). На день відновлення обліку приймається день складення **Акту технічної перевірки** після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку.

Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії, визначається за згодою **Сторін**.

У разі недосягнення **Сторонами** згоди щодо розрахункового періоду для визначення середньодобового споживання цей період приймається тривалістю 10 календарних днів після дня відновлення обліку.

8. Якщо **Оператором системи** встановлена невідповідність розрахункового обліку електричної енергії **Споживача** вимогам діючих НТД (в т.ч. при простроченні терміну перевірки розрахункових засобів обліку електроенергії та/або вимірвальних трансформаторів струму чи напруги з вини **Споживача**), про що офіційно повідомлено **Споживача** у висуnutій **Споживачу** вимозі, показання таких засобів обліку не враховуються при розрахунках за спожиту електричну енергію.

На час приведення обліку електричної енергії **Споживача** вимогам діючих НТД обсяг спожитої електричної енергії визначається розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду; в наступних розрахункових періодах після закінчення кінцевого терміну у висуnutій **Споживачу** вимозі – за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання відповідно до режиму роботи об'єкту **Споживача**, що вказані у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів» для відповідного об'єкту **Споживача**.

Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після їх приведення **Споживачем** до вимог НТД та складання спільного акта про покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

9. У разі обладнання схеми обліку **Споживача** вимірвальними трансформаторами струму та зниження **Споживачем** протягом двох послідовних розрахункових періодів обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показання засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, що визначається у відповідності з режимом роботи об'єкту **Споживача**, що вказаний у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів» для відповідного об'єкту **Споживача**), **Оператор системи** висуває вимогу до **Споживача** щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог НТД (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка (5% від номінального струму), або добутку порога чутливості засобу обліку (5% номінального струму лічильника згідно паспорту) на коефіцієнт трансформації системи обліку електричної енергії.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показаннями встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить **Споживачу** та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та часу роботи струмоприймачів, визначеного у відповідності з режимом роботи об'єкту **Споживача**.

10. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

Споживач до закінчення терміну перевірки розрахункових засобів обліку електричної енергії зобов'язаний письмово звернутись до **Оператора системи** із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та перевірки розрахункових засобів обліку. **Оператор системи** виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг **власником засобів обліку**.

Оператор системи має право відключити об'єкт **Споживача** у разі несприятелення **Споживачем** розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висуnutій **Споживачу** вимозі.

11. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним у НТД та/або паспортних даних засобів обліку вимогам до температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень - лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показаннями цього засобу обліку. Відмітки про невідповідність розрахункового засобу обліку **Споживача** температурному режиму експлуатації вказані у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів».

12. Згідно наданого **Споживачем** Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий місяць та з урахуванням вимог цього Додатка **Оператор системи** визначає обсяг фактично переданої активної електроенергії та здійснює нарахування, які включуються у відповідні рахунки-фактури.

У разі виникнення розбіжностей у показках розрахункових засобів обліку електричної енергії, наданих **Споживачем** у Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць з даними акту контрольного огляду засобів обліку (далі – акту НТД), проведеного **Оператором системи** шляхом візуального огляду засобів обліку та/або шляхом застосування

технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, перевага при визначенні обсягу спожитої в розрахунковому періоді електричної енергії надається даним з акту КОЗО або даним ЛУЗОД.

13. Обсяг розподіленої у розрахунковому періоді електроенергії розраховується **Оператором системи** наступним чином:

- покази, отримані у день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії, вважаються такими даними для визначення показів лічильника на перше число календарного місяця шляхом додавання споживання **Оператором системи**, розрахованого відповідно до профілю споживання **Споживача**, помноженого на кількість днів (днів) між датою зняття показів та першим числом календарного місяця.

Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника, зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями показів.

14. Зняття показів розрахункових засобів обліку **Споживача**, встановлених на об'єктах **Споживача** та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до його технологічних електричних мереж (субспоживачів, електропередавальної організації), здійснюється **Споживачем**.

15. Зняття показів розрахункових засобів обліку **Споживача**, встановлених на об'єктах **Оператора системи**, здійснюється **Оператором системи** в присутності представника **Споживача** або самостійно (інформації щодо самостійно зняття **Оператором системи** показів **Споживач** може отримати в:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «Вінницькі МЕМ»

(назва **Оператора системи**)

або безпосередньо або через представника).

Зняті **Оператором системи** покази підтверджуються **Споживачем** згідно з наведеним в п. 17 порядком.

16. Зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється згідно з наведеним в таблиці 4.1 профілем.

Таблиця 4.1.

Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	16
--	----

17. Дані про зняті покази розрахункових засобів обліку оформляються **Споживачем** за встановленою формою (Додаток «Форма «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць»»).

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць надається **Споживачем** **Оператору системи** щомісячно протягом 24 годин з моменту зняття показів розрахункових засобів обліку

(звіт - щомісячно чи щоквартально)

електричної енергії за адресою:

21000, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Пирогова, 174

(адреса **Оператора системи**)

У разі, якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні **Споживач** надає **Оператору системи** Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць до кінця робочого дня, що передусє вихідним (святком), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць складається у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Інформація в колонках 1, 2 та 3 («№ п/п.», «№ об'єкту», «Найменування точки обліку (адреса)»), що надається **Споживачем** в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, має співпадати за порядком слідування у відповідних колонках Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів».

Якщо показання засобів обліку в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, наданому **Споживачем**, є меншими показань, зафіксованими **Оператором системи** на дату закінчення розрахункового періоду **Споживача** у Акті КОЗО або шляхом застосування технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, такий Звіт не підлягає підпису **Оператором системи**. У такому разі складається Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць на підставі показань засобів обліку у Акті КОЗО або згідно даних ЛУЗОД.



В. Плотиця

09 лютого 2022 року.



Споживач

09 лютого 2022 року.

М.П.

Н.Л. Замкова

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Оператор системи у відповідності з нормативними документами щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження:

Електричної енергії за добу

1 черга	кВт·год
2 черга	кВт·год
3 черга	кВт·год
4 черга	кВт·год
5 черга	кВт·год

Електричної потужності

1 черга	кВт
2 черга	кВт
3 черга	кВт
4 черга	кВт
5 черга	кВт

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ), спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, САВН) занесені такі лінії (фідери) Споживача:

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

4. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключення.

Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання.

Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

Оператор системи

«09» лютого 2022 року.
М.П.



О.В. Цютиця

Споживач

«09» лютого 2022 року.
М.П.



Н.Л. Замкова

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000**Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін № 1****Оператор системи:** АТ «Вінницькобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО
ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ**в особі** директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО -
ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни**Вимірювачем** встановлюється:Місце балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта
Містечко, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87а

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

Оператором системи та Споживачем встановлюється:на роз'ємних контактах рубильника (Р-0,4кВ) з запобіжником (ПН-2 І_н=100А) в РУ-0,4кВ Л-6 ТП-709 від КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:**Оператора системи**Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-709 (ТМ 2х400 кВА), Рубильники (Р-0,4кВ) з запобіжниками 2(ПН-2 І_н=100А)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

СпоживачаЛ-6 (АВВГ 4х10мм² L=120м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=20А), лічильник НІК2301 АП2В №0460696 Д.Т. 2010/ІІІ

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

Місце експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок
(далі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:на роз'ємних контактах рубильника (Р-0,4кВ) з запобіжником (ПН-2 І_н=100А) в РУ-0,4кВ Л-6 ТП-709 від КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-709 (ТМ 2х400 кВА), Рубильники (Р-0,4кВ) з запобіжниками 2(ПН-2 І_н=100А)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:Л-6 (АВВГ 4х10мм² L=120м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=20А), лічильник НІК2301 АП2В №0460696 Д.Т. 2010/ІІІ та

електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

В. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	<u>відповідає</u> категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	<u>не відповідає</u> категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	10(100%)	-

Надійність струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та
відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації
електроустановок споживачів.Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-
який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим
особам, для проведення необхідних робіт.Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний
доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

Для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

Вимірювач електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

на роз'ємних контактах рубильника (Р-0,4кВ) з запобіжником (ПН-2 І_н=100А) в РУ-0,4кВ Л-6 ТП-709 від КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Напряження на роз'ємі електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Вінницькі міські

електричні

мережі

2022 року

Вінницькобленерго

Вінницька обл.

Вінницькі міські

електричні

мережі

Споживач

ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ

УНІВЕРСИТЕТ

в інтересах

ВІННИЦЬКОГО

ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО

ІНСТИТУТУ

ДЕРЖАВНОГО

ТОРГОВЕЛЬНО -

ЕКОНОМІЧНОГО

УНІВЕРСИТЕТУ

Замкової

Наталії

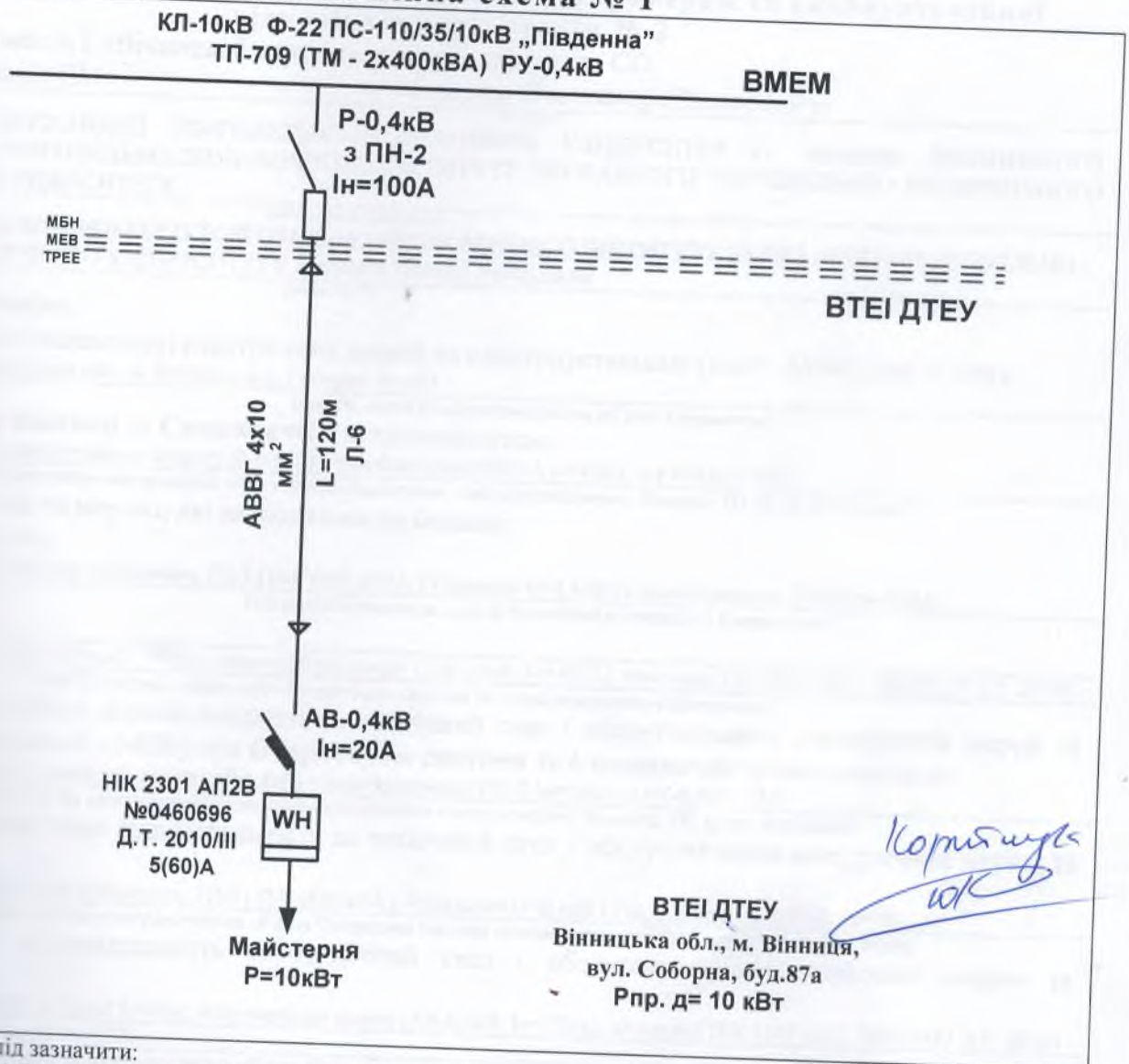
Леонідівни

М.П.

«09» лютого 2022 року.

Н.Л. Замкова

Однолінійна схема № 1



На схемі слід зазначити:

- кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;
- кольору – МЕВ Сторін;
- кольору – ТРЕЕ Споживачу;
- типу та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній;
- типу, потужності, напруги обмоток);
- місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата виготовлення, номінальний струм лічильників);
- типу та параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата перевірки);
- типу та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного відключення або запобіжника)

Схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

(ПІБ.)

підпис



О.В. Плотиця

Споживач



Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 2

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

(П.І.Б.)

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО
ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ

(найменування Споживача)

В особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО -
ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б.)

Цим актом установили :

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта
Вінницький корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=100А) в РУ-0,4кВ ТП-5

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КС-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-5 (ТМ1х630 кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2, Ін=100А)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

КС-0,4кВ Л-5 (АВВГ 3х25+1х16мм² L=40м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0050187 Д.Т. 2008/І

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та
електроустановок (надалі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=100А) в РУ-0,4кВ ТП-5

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та
електроустановок:

КС-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-5 (ТМ1х630 кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2, Ін=100А)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та
електроустановок:

КС-0,4кВ Л-5 (АВВГ 3х25+1х16мм² L=40м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0050187 Д.Т. 2008/І

та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

І. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	50(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та
експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації
електроустановок споживачів.

8. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-
який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим
особам, для проведення необхідних робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний
доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

10. У разі дії протипожежної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з
Правилами розподілу електричної енергії в електроустановках Оператора системи.

11. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕ) Споживачу встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=100А) в РУ-0,4кВ ТП-5

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Вказана напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Споживач

О.В. Плотиця

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Однолінійна схема № 2

КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ „Південна”
ТП-5 (ТМ - 1х630кВА) РУ-0,4кВ

ВМЕМ

МБН
МБВ
ТРЕЕ

Р-0,4кВ
з ПН-2
In=100А

ВТЕІ ДТЕУ

АВВГ 3х25+1х16мм²

L=40м
L-5

АВ-0,4кВ
In=100А

WH

НІК 2301 АПЗ
№0050187
Д.Т. 2008/І
5(120)А

Навчальний корпус
Р=50кВт

ВТЕІ ДТЕУ

Вінницька обл., м. Вінниця,
вул. Соборна, буд.87
Рпр. д= 50кВт

Корисник
на/с

Примітки: на схемі слід зазначити:

— червоного кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;

— зеленого кольору – МБВ Сторін;

— жовтого кольору – ТРЕЕ Споживачу;

— номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній

— марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);

— місця найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);

— місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата

введення в експлуатацію та номінальний струм лічильників);

— параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);

— параметри струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для

автоматичного вимикача або запобіжника)

Схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Схему перевірів Інженер з технічного аудиту

(П.І.Б.)

підпис

Оператор системи

О.В. Плотиця

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Споживач

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.
М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 3

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

(П.І.Б.)

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б.)

Цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта

Готелю та прачечна в гуртожитку, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=400А) в РУ-0,4кВ ТП-249

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КС-10кВ Ф-8 ПС-35/10кВ «Центральна», ТП-249 (ТМ1х315 кВА, 1х400кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=400А)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

КС-0,4кВ Л-3 (АПВБ 3х95+1х35мм² L=70м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=100А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4

№0601.02601262.2021 Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=50А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601233.2021

Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=20А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601018.2021 Д.Т. І/2021р.

(вказати межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок

(далі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=400А) в РУ-0,4кВ ТП-249

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КС-10кВ Ф-8 ПС-35/10кВ «Центральна», ТП-249 (ТМ1х315 кВА, 1х400кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=400А)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КС-0,4кВ Л-3 (АПВБ 3х95+1х35мм² L=70м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=100А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4

№0601.02601262.2021 Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=50А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601233.2021

Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=20А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601018.2021 Д.Т. І/2021р. та інше

електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

2. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	90(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

8. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим спеціалістам, для проведення необхідних робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

10. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з умовами Договору для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

11. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕ) Споживачу встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=400А) в РУ-0,4кВ ТП-249

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номинальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Споживач

О.В. Плотиця

Н.Л. Замкова

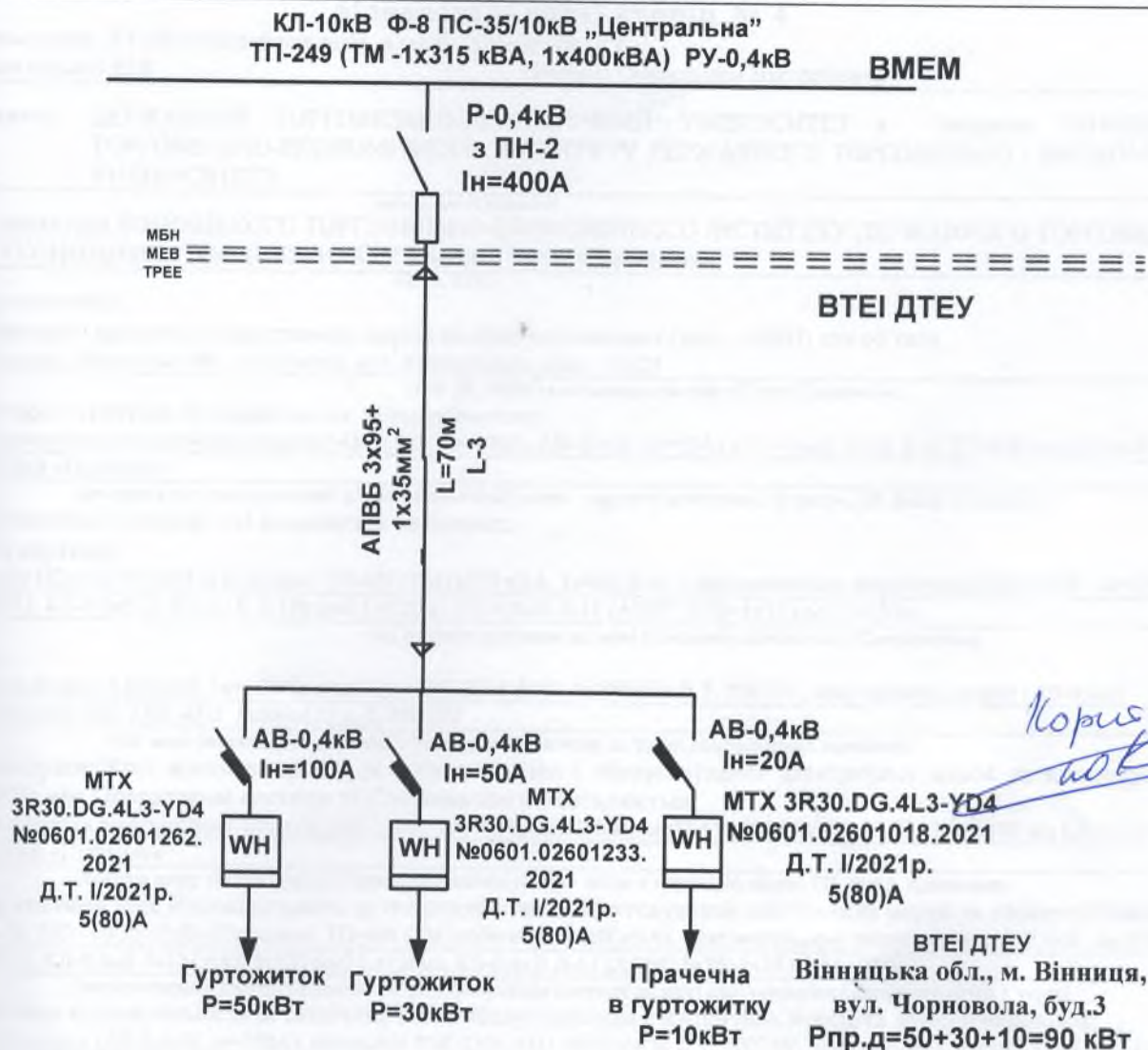
«09» лютого 2022 року

«09» лютого 2022 року.

М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Однолінійна схема № 3



Копія
М.П.

Підписки: на схемі слід зазначити:

червоного кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;

синього кольору – МЕВ Сторін;

зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;

номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній – марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);

чергові найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);

встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата поверки та номінальний струм лічильників);

параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата поверки);

можливості струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Перевірів Інженер з технічного аудиту _____

(П.І.Б.)

підпис

Оператор системи

«09» лютого 2022 року
М.П.

О.В. Плотича

Споживач

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Н.Л. Замкова

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 4

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б.)

Цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта
Базальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вхідних контактах комутаційних апаратів (АВ-0,4кВ, Ін=100А, АВ-0,4кВ, Ін=50А) в РУ-0,4кВ Л-10, Л-11 ТП-498 від КЛ-10кВ Ф-30
ПС-110/35/10кВ «Південна»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-498 (ТМ1х630 кВА, 1х400кВА), з автоматичними вимикачами (АВ-0,4кВ, Ін=125А, АВ-0,4кВ, Ін=63А), КЛ-0,4кВ Л-10 (ААБ 3х120 мм² L=120м), КЛ-0,4кВ Л-11 (АВВГ 3х70+1х35 мм² L=150м)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066658 Д.Т. 2007/IV, комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=50А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066671 Д.Т. 2007/IV

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вхідних контактах комутаційних апаратів (АВ-0,4кВ, Ін=100А, АВ-0,4кВ, Ін=50А) в РУ-0,4кВ Л-10, Л-11 ТП-498 від КЛ-10кВ Ф-30
ПС-110/35/10кВ «Південна»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-498 (ТМ1х630 кВА, 1х400кВА), з автоматичними вимикачами (АВ-0,4кВ, Ін=125А, АВ-0,4кВ, Ін=63А), КЛ-0,4кВ Л-10 (ААБ 3х120 мм² L=120м), КЛ-0,4кВ Л-11 (АВВГ 3х70+1х35 мм² L=150м)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066658 Д.Т. 2007/IV, комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=50А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066671 Д.Т. 2007/IV та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

2. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	80(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

8. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим працівникам, для проведення необхідних робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

10. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з умовами Договору для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

11. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

на вхідних контактах комутаційних апаратів (АВ-0,4кВ, Ін=100А, АВ-0,4кВ, Ін=50А) в РУ-0,4кВ Л-10, Л-11 ТП-498 від КЛ-10кВ Ф-30
ПС-110/35/10кВ «Південна»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Нормальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Споживач

О.В. Плотиця

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

«09» лютого 2022 року.

М.П. [підпис]

КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ „Південна”
ТП-498 (ТМ -1х400 кВА, 1х630кВА) РУ-0,4кВ

АВ-0,4кВ
 $I_n=125A$
 АВ-0,4кВ
 $I_n=63A$
 ААБ 3x120
 mm^2
 $L=120m$
 Л-10
 АВВГ 3x70+
 1x35 mm^2
 $L=150m$
 Л-11
 МБН
 МБВ
 ТРЕЕ
 АВ-0,4кВ
 $I_n=100A$
 АВ-0,4кВ
 $I_n=50A$
 ВМЕМ
 ВТЕІ ДТЕУ
 ВТЕІ ДТЕУ
 НІК 2301 АПЗ
 №0066658
 Д.Т. 2007/IV
 5(120)А
 НІК 2301 АПЗ
 №0066671
 Д.Т. 2007/IV
 5(120)А
 Навчальний корпус
 $P=50kВт$
 Навчальний корпус
 $P=30kВт$
 Вінницька обл., м. Вінниця,
 вул. Хмельницьке шосе, буд.25
 Рпр. д= 50+30=80 кВТ

— червоного кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;
— синього кольору – МБВ Сторін;
— зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;
— номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
— спостережчі найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
— встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата повірки та номінальний струм лічильників);
— параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);
— потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Осьому перевірів Інженер з технічного аудиту

підпис

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Н.Л. Замкова

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 5

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

(П.І.Б.)

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО
ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ

(найменування Споживача)

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО -
ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б.)

Цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта
Початковий корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Театральна, буд.21

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

2. Оператором системи та Споживачем встановлюється:

в окремих контактах автоматичного вимикача (АВ-0,4 кВ, Ін-25А) в РУ-0,4кВ Л-10 ТП-5 від КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна»
(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

3. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-5 (ТМ 1х630 кВА)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

автоматичний вимикач (АВ-0,4 кВ, Ін-25 А), КЛ-0,4кВ Л-10 (АВВГ 3х25+1х16мм² L=40м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=20А),

лічильник НІК2301 АПІВ №8122454 Д.Т. 2018/І

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

4. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок
(далі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

в окремих контактах автоматичного вимикача (АВ-0,4 кВ, Ін-25А) в РУ-0,4кВ Л-10 ТП-5 від КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна»
(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

5. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-5 (ТМ 1х630 кВА)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

6. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

автоматичний вимикач (АВ-0,4 кВ, Ін-25 А), КЛ-0,4кВ Л-10 (АВВГ 3х25+1х16мм² L=40м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=20А),

лічильник НІК2301 АПІВ №8122454 Д.Т. 2018/І та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

3. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	10(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

7. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та
експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації
електроустановок споживачів.

8. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-
який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим
споживачам, для проведення необхідних робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний
доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

10. У разі дії протипожежної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з

11.1. Договору для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

12. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРБЕ) Споживачу встановлюється:

в окремих контактах автоматичного вимикача (АВ-0,4 кВ, Ін-25А) в РУ-0,4кВ Л-10 ТП-5 від КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна»
(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

13. Мінімальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

14. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Споживач

О.В. Плотиця

Н.Л. Замкова

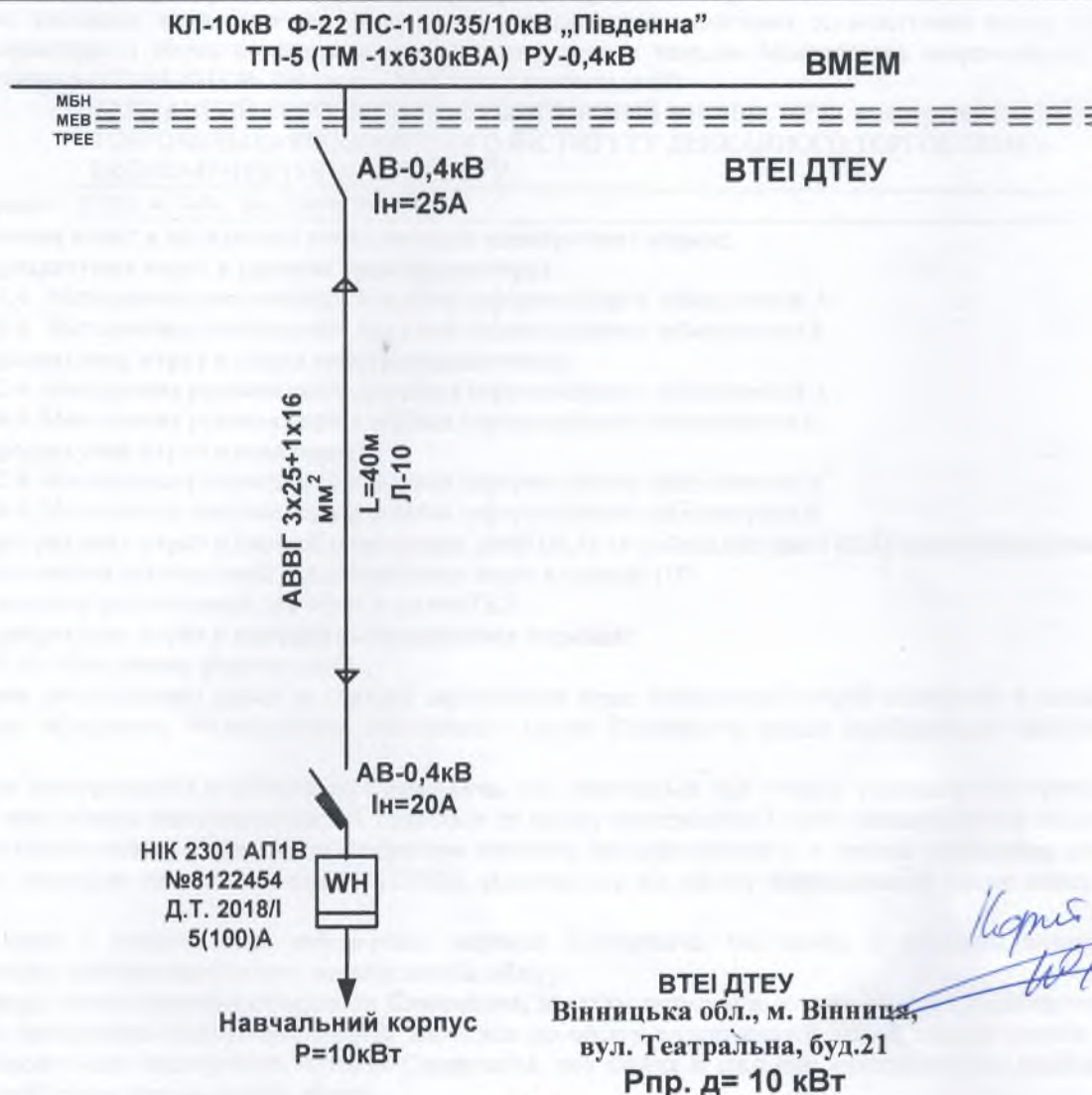
«09» лютого 2022 року.

«09» лютого 2022 року.

М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Однолінійна схема № 5



Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МБВ Сторін;
- лінією зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;

- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ЛЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата перевірки та номінальний струм лічильників);
- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата перевірки);
- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Ця схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Схему перевірів Інженер з технічного аудиту _____

(П.І.Б.)

підпис



О.В. Плотича



Н.Л. Замкова

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 № 399 (далі – Методичні рекомендації)

1. Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

2. Юридична адреса: 01001, м. Київ, вул. Кіото, буд.19

Порядок обрахування втрат в обладнанні технологічних електричних мереж:

А. Формули для розрахунку втрат в силових трансформаторах:

п.7.1.1-7.1.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А

п.7.3.1-7.3.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б

Б. Формули для розрахунку втрат в лініях електропередавання:

п.7.2.1-7.2.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А

п.7.4.1-7.4.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б

В. Формули для розрахунку втрат в реакторах:

п.7.2.4-7.2.6. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А

п.7.4.4-7.4.6. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б

Г. Формули для розрахунку втрат в ізоляції повітряних ліній (ПЛ) та кабельних ліній (КЛ) електропередавання:

п.7.5.2 Методичних рекомендацій для кліматичних втрат в ізоляції ПЛ

п.7.6 Методичних рекомендацій для втрат в ізоляції КЛ

Д. Формули для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах:

п.7.9.1-7.9.10. Методичних рекомендацій

Для визначення розрахункової схеми та порядку нарахування втрат електричної енергії споживачу в залежності від схеми підключення обладнання технологічних електричних мереж Споживача надалі приймаються наступні умовні позначення:

«С+» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні Споживача, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ) та точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«П-» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні Оператора системи, що знаходиться між точкою вимірювань електричної енергії та точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ), віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«ЧВ-» - частка втрат в технологічних електричних мережах Споживача, пов'язаних із спільним використанням, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«С+ЧВ-» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні Споживача, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ) та точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку, а частка втрат в технологічних електричних мережах Споживача, пов'язаних із спільним використанням, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку.

3. Перелік силових трансформаторів, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ з/п	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	сх. признак (С+; П-; ЧВ-; С+ЧВ-)	№ п/п точок обліку з Додатку №3	рівень інф. забезпечення («а» чи «б») *	сезон. коэф. форми граф. навант. для рівня «б») **	Тип трансформатора	Паспортні дані					
							U _n , кВ	S _n , кВА	ΔРхх, кВт	ΔРкз, кВт	I _{хх} , %	U _{кз} , %
3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

де U_n – номінальна напруга трансформатора; S_n – номінальна потужність; ΔРхх – активні втрати холостого ходу; ΔРкз – активні втрати короткого замикання; I_{хх} – струм холостого ходу; U_{кз} – напруга короткого замикання.

Примітка:

* рівень «б»- для звичайних засобів обліку е/е; рівень «а» – для засобів обліку е/е у складі ЛУЗОД/АСКОЕ, прийнятого в промислову експлуатацію;

** сезонний коефіцієнт форми графіка навантаження застосовується виключно для рівня інформаційного забезпечення «б»

4. Перелік ліній електропередавання, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ з/п	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	сх. признак (С+; П-; ЧВ-; С+ЧВ-)	№ п/п точок обліку з Додатку №3	рівень інф. забезпечення («а» чи «б») *	сезон. коэф. форми граф. навант. ж. для рівня «б») **	Марка лінії	Тип (ПЛ, ПЛІ, КЛ)	tgδ *	Переріз жил S, мм ²	Паспортні та каталожні дані			
										U _n , кВ **	L, км	R ₀ , Ом/км	X ₀ , Ом/км
4.1	ТП-709, РУ-0,4кВ	С+	1	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	4х10	0,4	0,120	3,080	0,0900
4.2	ТП-5, РУ-0,4кВ	С+	2	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	3х25+1х16	0,4	0,040	1,240	0,0950
4.3	ТП-249, РУ-0,4кВ	С+	3,4,5	«б»	1,15	АПВБ	КЛ	-	3х95+1х35	0,4	0,070	0,4600	0,0860
4.4	ТП-5, РУ-0,4кВ	С+	8	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	3х25+1х16	0,4	0,040	1,2400	0,0950

де U_n – номінальна напруга ЛЕП; L – довжина ЛЕП; R₀ – питомий активний опір для відповідної марки лінії; X₀ – питомий реактивний опір для відповідної марки лінії.

Примітка:

* Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ. Значення тангенса кута діелектричних втрат $\tan\delta$ (вказується для КЛ з $U_n=6$ кВ і вище) залежно від терміну експлуатації кабелів лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге – більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років значення тангенса кута діелектричних втрат приймається рівним 0,019.

** Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції, наведених у Таблиці 7.9 Методичних рекомендацій для першого регіону, до складу якого входить Вінницька область. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 – для місяців першого і четвертого кварталів і на 0,6 – для місяців другого та третього кварталів.

5. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових електричних мережах

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі						сезон. коеф. форми граф. навантаж. для рівня «б»	спосіб організації заг. буд. обліку е/е (СМАРТ, ЗБ ТЦ, П ТЦ, б/о) **
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Внутрішньої		Коефі- цієнт неси- метрії*			
				Питомий опір, Ом/км	Дов-жина, км	Питомий опір, Ом/км	Дов-жина стояків, км				
5.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примітка:

* коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з $R_0/R_\phi=1$ рівним 1.13; для ліній з $R_0/R_\phi=2$ рівним 1.20 (R_0 і R_ϕ – опори нульового і фазного проводів відповідно, Ом).

** Спосіб організації заг. буд. обліку е/е: «СМАРТ» – встановлено АСОЕ типу СМАРТ; «ЗБ ВП» – встановлений заг. буд. лічильник та окремі лічильники на технічні цілі будинку; «П ТЦ» – встановлені окремі лічильники на під'їзди будинку та на технічні цілі; -/- без позначки «ТЦ» – наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам), а лічильники на технічні цілі відсутні; «б/о» – відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на технічні цілі будинку.

6. Якщо до площадки **Споживача** з рівнем інформаційного забезпечення «а» підключені засоби обліку е/е субспоживачів, що не у складі ЛУЗОД/АСКОЕ **Споживача**, їх місячне споживання при розрахунку втрат електричної енергії враховується пропорційно до графіку споживання електроенергії згідно даних ЛУЗОД/АСКОЕ.

7. У разі неможливості **Оператора системи** отримати дані ЛУЗОД/АСКОЕ **Споживача**, необхідні для розрахунків втрат електричної енергії для рівня інформаційного забезпечення «а», розрахунки проводяться із застосуванням формул для рівня інформаційного забезпечення «б» та коефіцієнту форми графіку навантаження $k_f^2 = 1.15$.

8. Частка втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання щомісячно визначається за формулою:

$$\Delta W_{св} = \Delta W_{тм} \cdot \left(\frac{WP_{пост}}{WP_{над}} \right), \text{ де:}$$

$\Delta W_{св}$ – частка втрат активної електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача** у відповідному розрахунковому періоді;

$\Delta W_{тм}$ – обсяг втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання (протягом відповідного розрахункового періоду);

$WP_{пост}$ – обсяг активної електричної енергії, розподіленої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі **Оператора системи** та/або суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**;

$WP_{над}$ – загальний обсяг активної електричної енергії, яка розподілена протягом відповідного розрахункового періоду в технологічних електричних мережах спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було розподілено **Споживачем** та/або розподілено в мережі **Оператора системи** та/або в мережі суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**.

9. Частка втрат реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах **Споживача**, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, щомісячно розраховується у наступних випадках:

- якщо електрична енергія передається в мережі **Оператора системи**;

- якщо електрична енергія передається в мережі суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператора системи**, залученим до розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії та здійснюючим дані розрахунки з **Оператора системи**.

У інших випадках втрати реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах **Споживача**, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, не розподіляються між **Споживачем** та **Оператором системи**.

Частка втрат реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах **Споживача**, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, щомісячно розраховується за формулою:

$$\Delta WQ_{св} = \Delta WQ_{тм} \cdot \left(\frac{WP_{пост}}{WP_{над}} \right), \text{ де:}$$

$\Delta WQ_{св}$ – частка втрат реактивної електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж у відповідному розрахунковому періоді;

$\Delta WQ_{тм}$ – обсяг втрат реактивної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання (протягом відповідного розрахункового періоду);

$WP_{пост}$ - обсяг активної електричної енергії, розподіленої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі **Оператора системи** та/або суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**;

$WP_{над}$ - загальний обсяг активної електричної енергії, яка розподілена протягом відповідного розрахункового періоду в технологічні електричні мережі спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було розподілено **Оператором системи** та/або передано в мережі **Оператора системи** та/або в мережі суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**.

10. Втрати реактивної електричної енергії в лініях електропередач, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, розрахунку та розподілу не підлягають.

11. Частка втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача**, розрахована у відповідності з умовами **Договору**, оплаті **Споживачем** не підлягає.



О.В. Плотиця

«09» лютого 2022 року.
М.П.



Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.
М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000

Порядок визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача

Для забезпечення розподілу електричної енергії необхідної для завершення технологічного процесу та електропостачання струмоприймачів аварійної або екологічної броні протягом одного розрахункового періоду, **Споживач** зобов'язаний накопичити на рахунку **Оператора системи** необхідний для цього обсяг коштів (надалі – накопичувальний аванс). Обсяг електроенергії необхідний для забезпечення технологічної, аварійної або екологічної броні, згідно з актом аварійної, екологічної та технологічної броні, становить (зима/літо):

ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

(№, назва об'єкта та його адреса)

	місячна		добова	
Технологічна броня	- / -	кВт·год	- / -	кВт·год
Аварійна броня	- / -	кВт·год	- / -	кВт·год
Екологічна броня	-	кВт·год	-	кВт·год

Якщо у **Споживача**, згідно акту, відсутня технологічна броня, накопичувальний аванс **Оператором системи** здійснюється у обсязі, необхідному для забезпечення рівня аварійної або екологічної броні протягом одного розрахункового періоду за тарифами, які діють на день здійснення платежу. **Споживач** самостійно щомісячно визначає суму авансового платежу за електроенергією для об'єктів аварійної та екологічної броні, виходячи з розрахункової суми оплати електроспоживання аварійної або екологічної броні на добу і терміну, протягом якого **Споживач** бажає використовувати броню електропостачання та забезпечувати режим електропостачання на цьому рівні.

Оператор системи визначає термін використання аварійної або екологічної броні після отримання авансового платежу за формулою:

$$D_{бр} = \frac{HA}{S_{доб}}$$

де $D_{бр}$ – тривалість електроспоживання технологічної, аварійної або екологічної броні (дів); HA – величина здійсненого споживачем авансового платежу (гривень); $S_{доб}$ – сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень).

$$S_{доб} = W_{сп.доб} * T_{ф}$$

де $S_{доб}$ – сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень); $W_{сп.доб}$ – розрахункове середньодобове споживання броні (кВт·год на добу); $T_{ф}$ – фактичний тариф розрахункового періоду з ПДВ (грн./кВт·год).

У разі використання **Споживачем** зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної або екологічної броні **Оператором системи** здійснюється перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діють в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

У разі виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію, електропостачання **Споживачу** обмежується **Оператором системи** до рівня аварійної або екологічної броні.

Аварійна броня електропостачання згідно з Актом аварійної, екологічної та технологічної броні становить (зима/літо): _____ кВт.

Екологічна броня електропостачання згідно з Актом аварійної, екологічної та технологічної броні становить: _____ кВт.

Обмеження до рівня аварійної, екологічної броні застосовується на період (надалі – авансовий період), на який достатньо коштів накопичувального авансу. У випадку використання накопичувального авансу, **Споживач** здійснює поповнення накопичувального авансу в обсязі, необхідному для підтримання цього рівня.

При неможливості здійснення **Споживачем** подальших авансових внесків для підтримки електропостачання аварійної броні, **Споживач** зобов'язаний провести організаційно-технічні заходи, необхідні для повного припинення споживання електричної енергії, а **Оператор системи** у встановленому порядку відключає **Споживача** після закінчення авансового періоду. Відповідальність за можливі негативні наслідки несе сам **Споживач**. Фінансування екологічної броні електропостачання при несплаті або неповній оплаті за спожиту електричну енергію **Споживачем**, що має екологічну броню, здійснюється шляхом кредитування відповідного до встановленого порядку.

Якщо **Споживач** уклав додаткову угоду про реструктуризацію боргів і відновив здійснення передбачених цим Договором платежів, **Оператор системи** відновлює електропостачання **Споживача**.

Примітка: «Акт аварійної, екологічної та технологічної броні» на _____ арк. додається.

Оператор системи

О.В. Плотича

«09» лютого 2022 року,

М.П.

Споживач

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

М.П.

Додаткова угода № 1

до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
від « 09 » лютого 2022 р. № BI-102000

м. Вінниця
(місце укладення)

09 лютого 2022р.
(дата)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 13 листопада 2018 № 1414, в особі директора

О «Вінницькі МЕМ» Плотіці Олександра Вікторовича
(П.І.Б. уповноваженої особи)

до діє на підставі Довіреності № 1-14-0243 від 31.12.2021 р.

а ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

(найменування суб'єкта господарювання)

до здійснює діяльність на підставі статуту

(назва установчого документа)

(далі - Споживач),

особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б. уповноваженої особи)

до діє на підставі статуту

(довіреність або назва установчого документа)

(далі - Сторони),

зали що Додаткову угоду (далі - Угода) до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від « 09 » лютого 2022 р. № BI-102000 (далі - Договір) про наступне:

Доповнити Договір наступними додатками:

- Додаток №10 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачу та субспоживачам» (на виконання п.3. Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312);

- Додаток №11 «Форма «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» (на виконання п.3.4 Договору).

Дана Угода набирає чинності з моменту підписання її уповноваженими представниками та скріплення її печатками сторін.

Інші умови Договору, незмінні цією Угодою, залишаються чинними у тій редакції, в якій вони викладені Сторонами раніше, і Сторони підтверджують їх обов'язковість для себе.

Ця Угода складена при повному розумінні Сторонами її умов та термінології, українською мовою, у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін та є невід'ємною частиною Договору.

Оператор системи

«09» лютого 2022 року
М.П.

О.В. Плотіця

Споживач

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Н.Л. Замкова

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000(на виконання п. 2.4.3. Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою
НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312)**Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачу та
субспоживачам
на 2021 рік**

		Обсяги очікуваного споживання електроенергії для площадок (об'єктів) Споживача								Сумарний обсяг очікуваного споживання електроенергії субспоживачам	Сумарний обсяг очікуваного споживання електроенергії Споживачу з урахуванням субспоживачів
		Для площадки №1* приміщення (ТП-709)	Для площадки №2 приміщення (ТП-5)	Для площадки №3 приміщення (ТП-249)	Для площадки №4 приміщення (ТП-498)	Для площадки №5 приміщення (ТП-5)	Для площадки №6	Для площадки №7	Для площадки №8		
I квартал	Січень	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Лютий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Березень	0,72	6,8	6,0	8,0	0,6	-	-	-	-	21,6
II квартал	Квітень	0,72	6,8	6,0	8,0	0,6	-	-	-	-	21,6
	Травень	0,5	5,5	7,0	7,0	0,6	-	-	-	-	21,6
	Червень	3,6	0,4	5,0	4,0	0,6	-	-	-	-	13,6
III квартал	Липень	3,6	0,4	4,0	4,0	0,6	-	-	-	-	12,6
	Серпень	2,7	0,3	3,0	3,0	0,6	-	-	-	-	9,6
	Вересень	5,5	0,5	6,0	7,0	0,6	-	-	-	-	19,6
IV квартал	Жовтень	0,72	6,8	7,0	8,0	0,6	-	-	-	-	22,6
	Листопад	1,5	7,5	6,0	10,0	0,6	-	-	-	-	25,6
	Грудень	2	8	6,0	10,0	0,6	-	-	-	-	26,6
Всього за рік		21,56	43	56	69	6,6	-	-	-	-	196

Примітка:

у разі відсутності відповідних площадок – заповнити прочерками.

Оператор системи

«09» лютого 2022 року
М.П.

О.В. Плотіца

Споживач

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Н.Л. Замкова

Додаток №11

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 09 лютого 2022р. № ВІ-102000 (на виконання п.3.4 Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії)

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць _____ 202_р.
(вказати місяць)

згідно договору № ВІ-102000 від 09 лютого 2022 р.

Оператор системи:

Т «ВІННИЦЬОБЛЕНЕРГО»

О «Вінницькі МЕМ»

адреса СО: 21000, Вінницька обл., м.Вінниця,

ул.Пирогова, 174

Споживач:

ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ
УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО
ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ
ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ

(вказати повну юридичну назву)

Юридична адреса:

01001, м. Київ, вул. Кіото, буд.19

Звіт засвідчує розподіл Оператором системи та прийняття Споживачем електричної енергії в
рахунковому періоді згідно умов договору про розподіл електричної енергії.

№ об'єкту	Найменування точки обліку (адреса)	Номер засобу обліку	Вид енергії	Покази засобів обліку		Різниця між показами	Розрах. коефіцієнт	Споживання
				на початок розр. періоду	на кінець розр. періоду			
2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Майстерня, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87а	№0460696	A				1	
2	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87	№0050187	A				1	
3	Гуртожиток, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	№0601.026012 62.2021	A				1	
3	Гуртожиток, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	№0601.026012 33.2021	A				1	
3	Прачечна в гуртожитку, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	№0601.026010 18.2021	A				1	
4	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25	№0066658	A				1	
4	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25	№0066671	A				1	
5	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Театральна, буд.21	№8122454	A				1	
Всього за всіма об'єктами Споживача:			A					

вмітка:
Всієї електричної енергії вказуються без урахування втрат в трансформаторах і лініях, які розраховуються Оператором системи на підставі
затку до Договору «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» після надання Споживачем показів засобів обліку і
ховуються при видачі Споживачу відповідних рахунків та інших документів згідно Договору.
Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.
Звіт є первинним документом.

Від Оператора системи:
отримав для перевірки та погодження
М. П.



О.В. Плотиця

(підпис, П. І. Б., посада)

Від Споживача:



М. П.

Н.Л. Замкова

(підпис, П. І. Б., посада)

ної
від

ні -
чі)
вір
ом
ого

та
що
N

ри
ом
ем
ні
до

на
и)
ого

ми
ся
ю
го

ат

ор
не
ку
ку

ся
в
ує

гії
ли
ий
гії

ої
у)



Договір прошито,
пронумеровано,
скріплено печаткою на
арк.
О.В. Копитко
підпис ПІБ

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ ВІ - 102000

м. Вінниця

« 09 » лютого 2022 року.

(с., смт., м.) (назва нас. пункту)

Акціонерне товариство «Вінницяобленерго», що здійснює діяльність на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 листопада 2018 року № 1414 (далі – **Оператор системи**), в особі директора СО «Вінницькі міські електричні мережі» (ЕМ)

Плотиці Олександра Вікторовича,

(П.І.Б. уповноваженого представника)

що діє на підставі Довіреності від 31. 12. 2021р. № 1-14-0243

та ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

(найменування, організаційно-правова форма Споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту

(далі - **Споживач**),

(установчі документи Споживача)

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б. уповноваженого представника Споживача)

що діє на підставі статуту

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – **Сторони**), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - **Договір**) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. **Оператор системи** надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а **Споживач** вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату **Оператору системи** за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. **Оператор системи** зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників **Споживача** до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах **Оператора системи**.

2.2. **Споживач** зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників **Оператора системи** до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах **Споживача**;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення **Споживачем** займаного об'єкта повідомляти про це **Оператора системи** за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. **Оператор системи** має право:

- на отримання від **Споживача** плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - **Методика обчислення плати**);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах **Споживача**, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. **Споживач** має право:

- на отримання від **Оператора системи** інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах **Оператора системи**, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок **Споживача**;

- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж **Оператора системи**, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - **ПРРЕЕ**).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та **Оператором системи** оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (додаток 2а до цього Договору);
- акт результатів замірів електричної потужності. (додаток 2б до цього Договору).

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів наділяються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з 1-го числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду ці кошти, перераховані Споживачем, **Оператор системи** має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. **Оператор системи** несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. **Оператор системи** не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених **ПРРЕЕ**;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) **Споживач** сплачує **Оператору системи** пеню в розмірі 0,2% за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є **Оператором системи** і **Споживачем** (страйк, локаут, суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликані винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договору зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промислою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. 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.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

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

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

АТ «Вінницяобленерго», в особі директора
Плотиці Олександра Вікторовича

Споживач:

ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ
в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО
ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО -
ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-
ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО -
ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії
Леонідівни

(найменування, організаційно-правова форма Власника мереж, посада, П.І.Б. уповноваженої особи)

код ЄДРПОУ: 00130694
код ЄДРПОУ ЕМ: 25509880
ІПН: 001306902284
№ свідоцтва ПДВ: 100329729
платник податку на прибуток: на загальних підставах
Банківські реквізити:
Для сплати за перетікання реактивної електричної енергії:
Р/Р № UA203204780000026004924899050
у АБ «УКРГАЗБАНК»

(назва банку)

МФО: 302689 код банку:
адреса банку: м. Вінниця
Юридична адреса:

21050, м. Вінниця, вул. Магістратська 2
E-mail: kanc@voe.com.ua
Веб-сторінка: www.voe.com.ua
Адреса СО (для документообігу): 21000, Вінницька обл.,
м. Вінниця, вул. Циркова, 174

E-mail: телефон: 0432629546

О.В. Плотиця

(П.І.Б. уповноваженої особи)

« 09 »

лютого 2022 року

(найменування, організаційно-правова форма Споживача, посада, П.І.Б. уповноваженої особи)

Для юридичних осіб:

код ЄДРПОУ: 01566117
ІПН: -
№ свідоцтва ПДВ: -
КВЕД: 85,42

Для фізичних осіб:

Реєстраційний номер облікової картки платника податків:
№

Паспорт серія № виданий р.

(кількість копій)

Банківські реквізити:

Р/Р №
у

(назва банку)

МФО: код банку:

адреса банку:

Юридична адреса: 01001, м. Київ, вул. Кіото, 19

E-mail:

Веб-сторінка: телефон: 0432562694

Н.Л. Замкова

(П.І.Б. уповноваженої особи)

« 09 »

лютого 2022 року

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Даний порядок розрахунків складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі - **Методика обчислення плати**), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - **ПРРЕЕ**).

1. Оператор системи	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
2. Споживач:	ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ
3. Юридична адреса Споживача:	01001, м. Київ, вул. Кіото, буд.19

4. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать **Оператору системи**, протягом розрахункового періоду вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії згідно умов цього Договору на рахунок **Оператора системи**. Реквізити рахунку **Оператора системи** вказані у розділі 9 Договору.

Розрахунковим періодом для визначення суми плати за перетікання реактивної електричної енергії, приймається період часу з 00 год. 00 хв. 01-го числа поточного календарного місяця до 00 год. 00 хв. такого ж числа наступного календарного місяця.

Оператор системи визначає суму плати за перетікання реактивної електричної енергії, що відпускається **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за перетікання реактивної електричної енергії **Споживачу** із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за перетікання реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.

5. **Споживач** здійснює повну плату за перетікання реактивної електричної енергії за відповідний розрахунковий період, наступним чином:

- попередня оплата – до кінця останнього робочого дня попереднього розрахункового періоду – 100% вартості реактивної електричної енергії фактично нарахованої **Споживачу Оператором системи** в попередньому розрахунковому періоді.

Споживач здійснює остаточний розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору на підставі самостійно отриманих у **Оператора системи** рахунків протягом 5-ти операційних днів з дня їх отримання.

При остаточному розрахунку за перетікання реактивної електричної енергії **Оператор системи** враховує здійснені **Споживачем** планові платежі станом на кінець розрахункового періоду.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від **Оператора системи** здійснює повну оплату вартості за перетікання реактивної електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем ПРРЕЕ**.

При відсутності заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок покриття зобов'язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.

6. На поточний рахунок **Оператора системи** **Споживач** перераховує:

- грошові кошти за перетікання реактивної електроенергії;
- грошові кошти за порушення термінів (строків) плати за перетікання реактивної електроенергії в розмірі 0,2% (пеня) плати за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на відповідний поточний рахунок **Оператора системи**.

7. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах **Споживач** зобов'язаний обов'язково вказати таку інформацію: назва товару (реактивна електрична енергія) або вид іншого платежу (пеня та інші нарахування), розрахунковий місяць, за який проводиться розрахунок, дата і № рахунка-фактури, № особового рахунка, дата укладення та Договору, сума податку на додану вартість.

8. Обсяг фактично використаної **Споживачем** у розрахунковому періоді електричної енергії визначається **Оператором системи** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються **Споживачем** та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у додатку №2 до цього Договору.

Показання розрахункових засобів обліку електричної енергії надаються **Споживачем** за формою, що вказана у додатку №2 до цього Договору.

9. У разі відсутності у **Споживача** засобів обліку реактивної електричної енергії **Оператор системи** визначає живлення реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями **Споживача**, при зміні схем підключення засобів обліку або крадіжці електроенергії, розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється розрахунковим шляхом.

11. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електричної енергії, яке не спричинене умисними діями **Споживача**, або неподання **Оператору системи** даних про обсяги перетікання реактивної електричної енергії в зазначений додатку №2 до цього Договору термін, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди розрахунковим методом.

У випадку, коли з об'єктивних причин (не з вини Споживача) розрахунковий облік неможливо відновити в термін розрахункового періоду, порядок подальших розрахунків за реактивну електричну енергію визначається порозумінням угодою між Споживачем і Оператором системи.

12. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги реактивної електроенергії з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього оформлення додатку № 1 до цього Договору.

13. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Оператора системи, встановлені пристрої КРП в мережах субспоживачів тощо Споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції Оператора системи нараховує Споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

14. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок Споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись розрахунковим шляхом за умови нульових показників відповідних лічильників.

15. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

Якщо розрахунковий облік електричної енергії знаходиться у власності Споживача, Споживач, до закінчення терміну перевірки розрахункових засобів обліку електричної енергії, зобов'язаний письмово звернутись до Оператора системи із запитом про надання послуг щодо заміни, ремонту та перевірки розрахункових засобів обліку. Оператор системи виконує роботу після попередньої оплати вартості послуг Споживачем.

Оператор системи має право відключити об'єкт Споживача у разі неприведення Споживачем розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висунутій Споживачу вимозі.

16. Характеристика компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ за п	Тип компенсувальних установок	Потужність, кВАр у відповідності з $U_{ном}$		Усього, кВАр
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки:			
1.1.	- з автоматичним регулюванням, кВАр	-	-	-
1.2.	- з ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням., кВАр	-	-	-

17. Характеристики розрахункових точок обліку перетікання реактивної електричної енергії Споживача:

№ за п	№ площ. обліку*	Назва площадки вимірювань (ПС, ТП, РП, фідер і т.п.)**	EIC-код точки обліку	ЕЕРП (D) кВт/кВАр	Вид обліку реактиву***	Тип лічильника	Номер лічильника, квартал/ рік повірки	Розрах. коеф.	Початкові покази лічильника (R,G)	Режим роботи (год./днів)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	ТП-5	62Z0207400774400	0,0403	б/о	-	-	-	-	12/6
2	2	ТП-249	62Z2449341682550	0,0346	б/о	-	-	-	-	24/7
3	2	ТП-249	62Z1414791452568	0,0346	б/о	-	-	-	-	24/7
4	2	ТП-249	62Z0961386670670	0,0346	б/о	-	-	-	-	24/7
5	3	ТП-498	62Z6153396912780	0,0368	б/о	-	-	-	-	24/7
6	3	ТП-498	62Z8438121059194	0,0368	б/о	-	-	-	-	24/7

Примітки:

* - перелік площадок Споживача порядковий номер яких вказаний у додатку №4 до цього Договору.

** - розрахунок П2 проводиться Оператором системи в розрізі окремих площадок Споживача, назва яких зазначається у колонці 3.

*** - вид обліку вказується наступним чином:

- облік реактивної енергії; G - облік генерації реактивної енергії; RG - багатофункційний облік реактивної енергії (споживання/генерація); RQ - багатофункційний облік реактивної енергії (споживання/генерація по квадрантам); б/о - за розрахунковим методом (без лічильника).

Значення в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені: НАКАЗОМ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» № 406 від 12.11.2020р.

(назва, дата та № документу Оператора системи, якими затверджені результати розрахунків)

Виконання ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператором системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача про нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є складовою частиною Договору за умови його отримання Споживачем.

18. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П1 + П2 - П3$$

П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн; П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної

Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн; ПЗ - знижка плати за перетікання реактивної електроенергії у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) в електричних мережах Оператора системи протягом розрахункового періоду, грн.
Плати ПІ визначається за формулою:

$$ПІ = Пс + Пг$$

Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн; Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.
Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується (Пс) за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^V WQc_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQc_{(-j)} \times D_j \right) \times T,$$

D_i, D_j - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр; T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год; $WQc_{(+i)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год; $WQc_{(-j)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год; V, T - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання; i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

Відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники при розрахунку за формулою:

$$WQc_{(0)} = \sum_{i=1}^V WQc_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQc_{(-j)},$$

$WQc_{(0)}$ - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQc_{(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_n,$$

$WPC_{(+)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год; $\operatorname{tg} \varphi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

Відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенса навантаження за формулою:

$$WQc_{(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg} \varphi.$$

Значення $\operatorname{tg} \varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg} \varphi_n$.

Фактичний тангенс навантаження ($\operatorname{tg} \varphi$) об'єкта Споживача визначається за формулою:

$$\operatorname{tg} \varphi = WQc_{(0)} / WPC_{(0)}.$$

При розрахунку фактичного тангенсу навантаження ($\operatorname{tg} \varphi$) об'єкта Споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)},$$

$WPC_{(0)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт·год; $WPC_{(+i)}$ - обсяг споживання активної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год; $WPC_{(-j)}$ - обсяг споживання активної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

При отримання від'ємного результату за даною формулою значення $WPC_{(0)}$ приймається рівним нулю.

Генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його території або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, ГЕС-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

Відсутності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^V WQr_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQr_{(-j)} \times D_j \right) \times T.$$

Від'ємні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQr_{(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії. За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

При отримання від'ємного результату плати за генерацію реактивної електроенергії значення $Пг$ приймається рівним нулю.

Відсутності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQr_{(0)} = \sum_{i=1}^V WQr_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQr_{(-j)},$$

$WQ_{r(i)}$ - розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;
 $WQ_{r(i+1)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;
 $WQ_{r(j)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

Вихідні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{r(i)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби вимірювання реактивної електроенергії.

Відсутності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{r(i)}$ у зоні нічного провалу добового графіка.

Відсутності отримання від'ємного результату генерації реактивної електроенергії значення $WQ_{r(0)}$ приймається рівним нулю.

Відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQ_{r(0)} = (Q_{\Sigma} + 0,3 \cdot P_{\Sigma}) \cdot t,$$

де Q_{Σ} - сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті Споживача, кВАр; 0,3 - рекомендований режим роботи високовольних синхронних двигунів у режимі перекompенсації з метою компенсації власної реактивної потужності; P_{Σ} - сумарна встановлена потужність високовольних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт; t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Пг = WQ_{r(0)} \cdot D_{\text{ср}} \cdot T,$$

де $D_{\text{ср}}$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

$$D_{\text{ср}} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$$

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = P_{\Sigma} \cdot (\text{tg}\varphi - 0,25)^2.$$

При $\text{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова $П2$ приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\varphi > 2$, використовується $\text{tg}\varphi = 2$.

Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії $П3$ узгоджуються між **Оператором системи** та **Споживачем**. Рішення про доцільність залучення **Споживача** до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає **Оператор системи**.

Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії $П3$:

Оператор системи



О.В. Плотича

«09» лютого 2022 року
М.П.

Споживач



Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії

1. Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) Споживача, встановлених на об'єктах Споживача та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється Споживачем. Зняті Споживачем покази доводяться до Оператора системи згідно з порядком наведеним в п.4 даного додатку.

2. Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) Споживача, встановлених на об'єктах Оператора системи, здійснюється Оператором системи в присутності представника Споживача або самостійно (інформацію щодо самостійно знятих Оператором системи показів Споживач

може отримати в: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «Вінницькі МЕМ» особисто або через представника).
(назва Оператора системи)

Зняті Оператором системи покази підтверджуються Споживачем згідно з порядком наведеним в п.4 даного додатку.

3. Зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункових засобів обліку) здійснюється згідно з наведеним в таблиці 4.1 графіком.

Таблиця 4.1

Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	16
--	----

4. Дані про зняті покази вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункові засоби обліку) оформляються Споживачем за встановленою формою (додаток № 2а до цього Договору).

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (додаток № 2а до цього Договору) надається Споживачем Оператору системи щомісячно протягом 24 годин з моменту зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за адресою: 21000, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Пирогова, 174

(адреса Оператора системи)

У разі, якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні Споживач надає Оператору системи Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії до кінця робочого дня, що передє вихідним (святком), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії складається у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Якщо покази вимірювальної техніки електричної енергії (розрахункові засоби обліку) в Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії, наданому Споживачем, є меншими показань, зафіксованими Актом контрольного огляду засобу обліку (Акт КОЗО) Оператором системи на дату закінчення розрахункового періоду або шляхом застосування технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, SMART), такий Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії не погоджується Оператором системи. У такому разі Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії складається на підставі показів вимірювальної техніки електричної енергії зафіксованих у Акті КОЗО або згідно даних технічних засобів зчитування (АСКОЕ, ЛУЗОД, SMART).

5. Споживач зобов'язується проводити у доведені Оператором системи режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням Оператору системи інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у Споживача об'єктів з приєднаною потужністю 150 кВт або більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт*год та більше (за підсумком минулого року).

За результатами проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та за вимогою Оператора системи Споживач надає Оператору системи Акт результатів замірів електричної потужності (додаток № 2б до цього Договору).

Оператор системи

В.В.Плотиця

«09» лютого 2022 року.

М.П.

Споживач

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

М.П.

Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії

за 20__ р.

(вказати місяць)

Оператор системи:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

СО «Вінницькі МЕМ»

Адреса СО: 21000, Вінницька обл., м. Вінниця,
вул. Пирогова, 174

Споживач:

ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ
УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО
ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ
ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ

(вказати повну юридичну назву)

Юридична адреса: 01001, м. Київ, вул. Кіото, буд.19

Даний акт засвідчує передачу Оператором системи та споживання (прийняття) Споживачем електричної енергії в розрахунковому періоді згідно умов цього Договору.

№ за/п	№ об'єкту	Найменування точки обліку (адреса)	Номер засобу обліку	Вид енергії	Покази засобів обліку		Різниця між показами	Розрах. коефіцієнт	Споживання
					на початок розр. періоду	на кінець розр. періоду			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87	№0050187	A				1	
2	2	Гуртожиток, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	№0601.02601262.20 21	A				1	
3	2	Гуртожиток, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	№0601.02601233.20 21	A				1	
4	2	Прачечна в гуртожитку, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3	№0601.02601018.20 21	A				1	
5	3	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25	№0066658	A				1	
6	3	Навчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25	№0066671	A				1	
Всього за всіма об'єктами Споживача:				A					

Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

Даний Акт є первинним документом.

Від Оператора системи:

М. П.

отримав для перевірки та погодження

О.В. Плотича

(підпис, П. І. Б., посада)

Від Споживача:

М. П.

Н.Л. Замкова

(підпис, П. І. Б., посада)

Акт результатів замірів електричної потужності

за « » 20 р.
(вказати дату, місяць, рік)

Даний акт засвідчує передачу Оператором системи та споживання (прийняття) Споживачем електричної потужності в відповідні години контролю згідно умов цього Договору.

Години контролю	Назва об'єкта Споживача: _____ Адреса об'єкта Споживача: _____ Тип засобу обліку: _____ № засобу обліку: _____ розрах. коеф.: _____			
	Попередні покази засобу обліку реактивної ел. ен.	Поточні покази засобу обліку реактивної ел. ен.	Різниця показів	Споживання реактивної ел. ен., кВт*год
1	2	3	4	5
00:00 – 00:30				
00:30 – 01:00				
01:00 – 01:30				
01:30 – 02:00				
02:00 – 02:30				
02:30 – 03:00				
03:00 – 03:30				
03:30 – 04:00				
04:00 – 04:30				
04:30 – 05:00				
05:00 – 05:30				
05:30 – 06:00				
06:00 – 06:30				
06:30 – 07:00				
07:00 – 07:30				
07:30 – 08:00				
08:00 – 08:30				
08:30 – 09:00				
09:00 – 09:30				
09:30 – 10:00				
10:00 – 10:30				
10:30 – 11:00				
11:00 – 11:30				
11:30 – 12:00				
12:00 – 12:30				
12:30 – 13:00				
13:00 – 13:30				
13:30 – 14:00				
14:00 – 14:30				
14:30 – 15:00				
15:00 – 15:30				
15:30 – 16:00				
16:00 – 16:30				
16:30 – 17:00				
17:00 – 17:30				
17:30 – 18:00				
18:00 – 18:30				
18:30 – 19:00				
19:00 – 19:30				
19:30 – 20:00				
20:00 – 20:30				
20:30 – 21:00				
21:00 – 21:30				
21:30 – 22:00				
22:00 – 22:30				
22:30 – 23:00				
23:00 – 23:30				
23:30 – 24:00				

Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

У разі наявності у Споживача двох і більше об'єктів, даний Акт складається для кожного об'єкта Споживача окремо.

Даний Акт є первинним документом.

Від Оператора системи

М. П.



О.В. Плотича

(підпис, П. І. Б., посада)

Від Споживача:

М. П.



Н.Л. Замкова

(підпис, П. І. Б., посада)

Графік погашення заборгованості

Оператор системи:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

СО «Вінницькі МЕМ»

Адреса СО: 21000, Вінницька обл., м.Вінниця,

вул. Пирогова, 174

Споживач:ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ
УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО
ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ
ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО
УНІВЕРСИТЕТУ

(вказати повну юридичну назву)

Юридична адреса 01001, м. Київ, вул. Кіото, буд.19

1. Споживач сплачує на користь Оператора системи загальну суму заборгованості за перетікання реактивної потужності в розмірі _____,

(вказати суму числом та прописом)

що виникла за період з «___» _____ 20__р. по «___» _____ 20__р. внаслідок порушення вимог ПРРЕЕ

та підтверджена Сторонами актом звірки взаєморозрахунків від «___» _____ 20__р. який є невід'ємною частиною цього Договору.

2. Починаючи з «___» _____ 20__р. Споживач зобов'язується щомісячно перераховувати на рахунок Оператора системи платежі з реструктуризованої суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії згідно з наведеним в пункті 3 цього додатку графіком та 100 % перераховувати кошти за поточне споживання реактивної електричної енергії

3. Графік погашення заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії:

№ за/п	Дата платежу	Помісячна сума оплати заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, грн.	Вид платежу
1	2	3	4
1			
2			
3			
4			
5			
6			
	Всього		

4. Оплату суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, що виникла внаслідок порушення вимог ПРРЕЕ (вт.ч. ПДВ) Споживач здійснює Оператору системи шляхом перерахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання, який зазначений в розділі 9 Договору, з обов'язковим зазначенням в платіжному документі в графі «Призначення платежу» виразу: «Сплата суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії, що виникла внаслідок порушення вимог ПРРЕЕ в т.ч. ПДВ за Договором про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № _____ від _____ року».

5. Споживач зобов'язаний здійснювати платежі з реструктуризованої суми заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії згідно з графіка погашення заборгованості на підставі рахунків наданих Споживачу Оператором системи не пізніше 5 (п'яти) банківських днів з дати отримання Споживачем рахунку.

6. Споживач має право сплатити суму боргу до завершення періоду, визначеного цим графіком погашення заборгованості.

7. У випадку несплати до вказаної дати чергової суми, зазначеної в пункті 3 даного додатку, Оператор системи має право припинити подачу електричної енергії Споживачу у порядку, передбаченому ПРРЕЕ, незалежно від 100% оплати поточного споживання реактивної електричної енергії за цим Договором.

Оператор системи

«09» лютого 2022 року

М.П.

О.В. Плотича

Споживач

«09» лютого 2022 року

М.П.

Н.Л. Замкова

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 1

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

та Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

В особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замковій Наталії Леонідівни

Цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта Нагальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Соборна, буд.87

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=100А) в РУ-0,4кВ ТП-5

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-5 (ТМ1х630 кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2, І_н=100А)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

КЛ-0,4кВ Л-5 (АВВГ 3х25+1х16мм² L=40м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0050187 Д.Т. 2008/І (від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (надалі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=100А) в РУ-0,4кВ ТП-5

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-5 (ТМ1х630 кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2, І_н=100А)

(вказати перелік електроустановок об'єкта Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-0,4кВ Л-5 (АВВГ 3х25+1х16мм² L=40м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0050187 Д.Т. 2008/І

та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкта Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

1. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	50(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

2. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.

3. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

4. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

5. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 І_н=100А) в РУ-0,4кВ ТП-5

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номинальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Споживач

О.В. Плотиця

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

«09» лютого 2022 року.

М.П.

М.П.

Однолінійна схема № 1

КЛ-10кВ Ф-22 ПС-110/35/10кВ „Південна”
ТП-5 (ТМ - 1х630кВА) РУ-0,4кВ

ВМЕМ

МБН
МБВ
ТРЕЕ

Р-0,4кВ
з ПН-2
In=100А

ВТЕІ ДТЕУ

АВВГ 3х25+1х16мм²L=40м
L-5

АВ-0,4кВ
In=100А

НІК 2301 АПЗ
№0050187
Д.Т. 2008/І
5(120)А

ВТЕІ ДТЕУ

Навчальний корпус
Р=50кВт

Вінницька обл., м. Вінниця,
вул. Соборна, буд.87
Рпр. д= 50кВт

Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МБВ Сторін;
- лінією зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата повірки та номінальний струм лічильників);
- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);
- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Ця схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Схему перевірів інженер з технічного аудиту _____

(П.І.Б.)

підпис

Оператор системи

О.В.Плотиця

«09» лютого 2022 року
М.П.

Споживач

Н.Л.Замкова

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 2

Оператор системи: АТ «Вінницькобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

(посада, П.І.Б.)

Актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта

житловий та прачечна в гуртожитку, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Чорновола, буд.3

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=400А) в РУ-0,4кВ ТП-249

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КЛ-10кВ Ф-8 ПС-35/10кВ «Центральна», ТП-249 (ТМ1х315 кВА, 1х400кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=400А)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

КЛ-0,4кВ Л-3 (АПВБ 3х95+1х35мм² L=70м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=100А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4

№0601.02601262.2021 Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=50А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601233.2021

Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=20А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601018.2021 Д.Т. І/2021р.

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок

вказані – МБН) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=400А) в РУ-0,4кВ ТП-249

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-10кВ Ф-8 ПС-35/10кВ «Центральна», ТП-249 (ТМ1х315 кВА, 1х400кВА), Рубильник (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=400А)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-0,4кВ Л-3 (АПВБ 3х95+1х35мм² L=70м), комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=100А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4

№0601.02601262.2021 Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=50А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601233.2021

Д.Т. І/2021р., комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін=20А), лічильник МТХ 3R30.DG.4L3-YD4 №0601.02601018.2021 Д.Т. І/2021р. та інше

електрообладнання після МБН

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

2. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	90(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.

Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

У разі дії протиправної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

Точка розподілу електричної енергії (далі – КРЕЕ) Споживачу встановлюється:

на вихідних контактах комутаційного апарату (Р-0,4кВ) з запобіжниками (ПН-2 Ін=400А) в РУ-0,4кВ ТП-249

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номинальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках, для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи

Споживач

О.В. Плотиця

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року

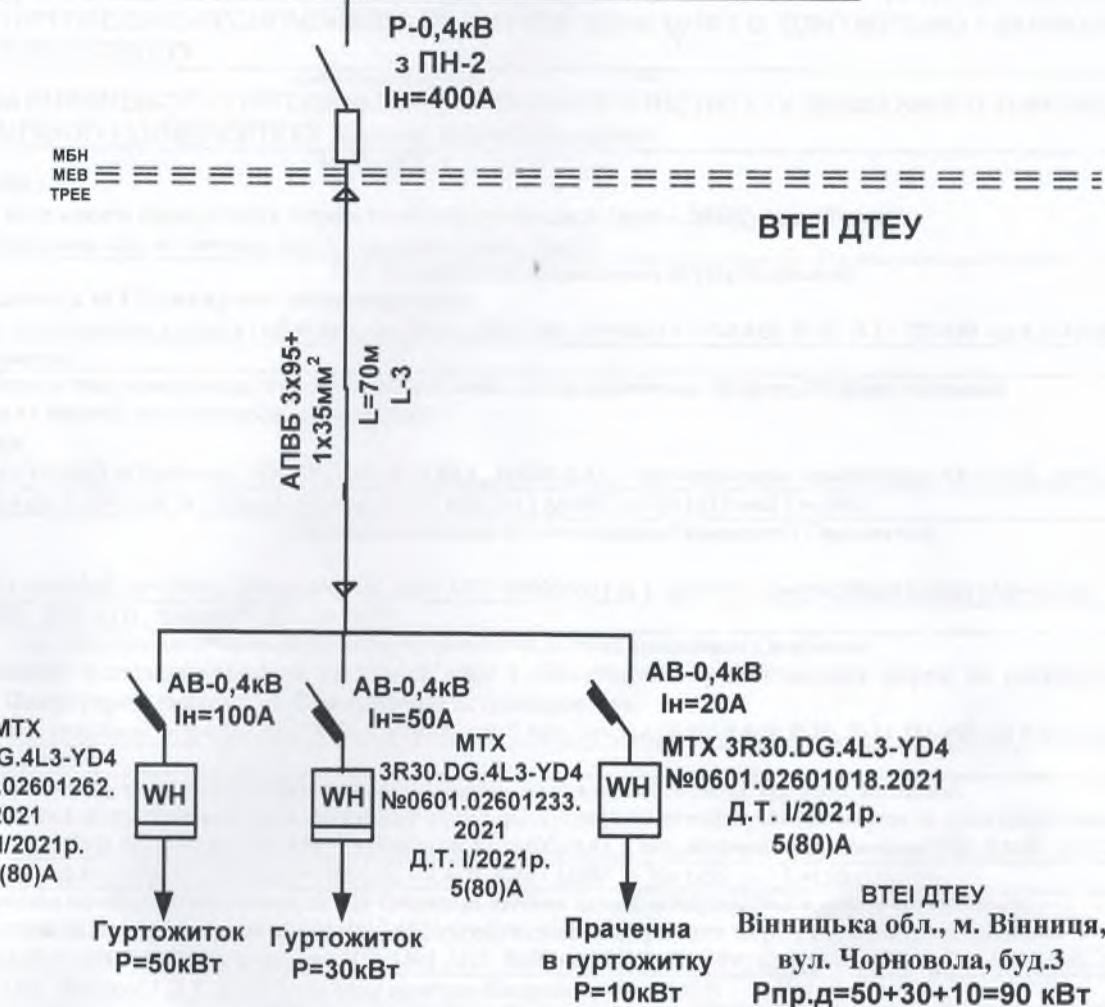
«09» лютого 2022 року

М.П.

М.П.

Однолінійна схема № 2

КЛ-10кВ Ф-8 ПС-35/10кВ „Центральна”
ТП-249 (ТМ -1х315 кВА, 1х400кВА) РУ-0,4кВ **ВМЕ**



Примітка: на схемі слід зазначити:

лінією червоного кольору – МБН Оператор системи -Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;

лінією синього кольору – МБВ Сторін;

лінією зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;

назви та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);

диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);

місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата перевірки та номінальний струм лічильників);

параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата перевірки);

потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

я схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

хему перевірів Інженер з технічного аудиту

(П.І.Б.)

підпис

Оператор системи

«09» лютого 2022 року
М.П.

О.В. Плотиця

Споживач

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Н.Л. Замкова

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін № 3

Оператор системи: АТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО

«Вінницькі міські» ЕМ

Плотиці Олександра Вікторовича

Споживач: ДЕРЖАВНИЙ ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНИЙ УНІВЕРСИТЕТ в інтересах ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ

в особі директора ВІННИЦЬКОГО ТОРГОВЕЛЬНО-ЕКОНОМІЧНОГО ІНСТИТУТУ ДЕРЖАВНОГО ТОРГОВЕЛЬНО - ЕКОНОМІЧНОГО УНІВЕРСИТЕТУ Замкової Наталії Леонідівни

тим актом установили:

Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта авчальний корпус, Вінницька обл., м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, буд.25

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вхідних контактах комутаційних апаратів (АВ-0,4кВ, І_н=100А, АВ-0,4кВ, І_н=50А) в РУ-0,4кВ Л-10, Л-11 ТП-498 від КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-498 (ТМ1х630 кВА, 1х400кВА), з автоматичними вимикачами (АВ-0,4кВ, І_н=125А, АВ-0,4кВ, І_н=63А), КЛ-0,4кВ Л-10 (ААБ 3х120 мм² L=120м), КЛ-0,4кВ Л-11 (АВВГ 3х70+1х35 мм² L=150м)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача

комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066658 Д.Т. 2007/IV, комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=50А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066671 Д.Т. 2007/IV

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

на вхідних контактах комутаційних апаратів (АВ-0,4кВ, І_н=100А, АВ-0,4кВ, І_н=50А) в РУ-0,4кВ Л-10, Л-11 ТП-498 від КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна», ТП-498 (ТМ1х630 кВА, 1х400кВА), з автоматичними вимикачами (АВ-0,4кВ, І_н=125А, АВ-0,4кВ, І_н=63А), КЛ-0,4кВ Л-10 (ААБ 3х120 мм² L=120м), КЛ-0,4кВ Л-11 (АВВГ 3х70+1х35 мм² L=150м)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=100А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066658 Д.Т. 2007/IV, комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, І_н=50А), лічильник НІК 2301 АПЗ №0066671 Д.Т. 2007/IV та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

2. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	не відповідає категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
I	-	-
II	-	-
III	80(100%)	-

Категорія з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будівлю працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.

Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

У разі дії протипожежної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕВ) Споживачу встановлюється:

на вхідних контактах комутаційних апаратів (АВ-0,4кВ, І_н=100А, АВ-0,4кВ, І_н=50А) в РУ-0,4кВ Л-10, Л-11 ТП-498 від КЛ-10кВ Ф-30 ПС-110/35/10кВ «Південна»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

номінальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Оператор системи «Вінницькі міські електричні мережі»

Споживач

«09» лютого 2022 року О.В. Плотиця

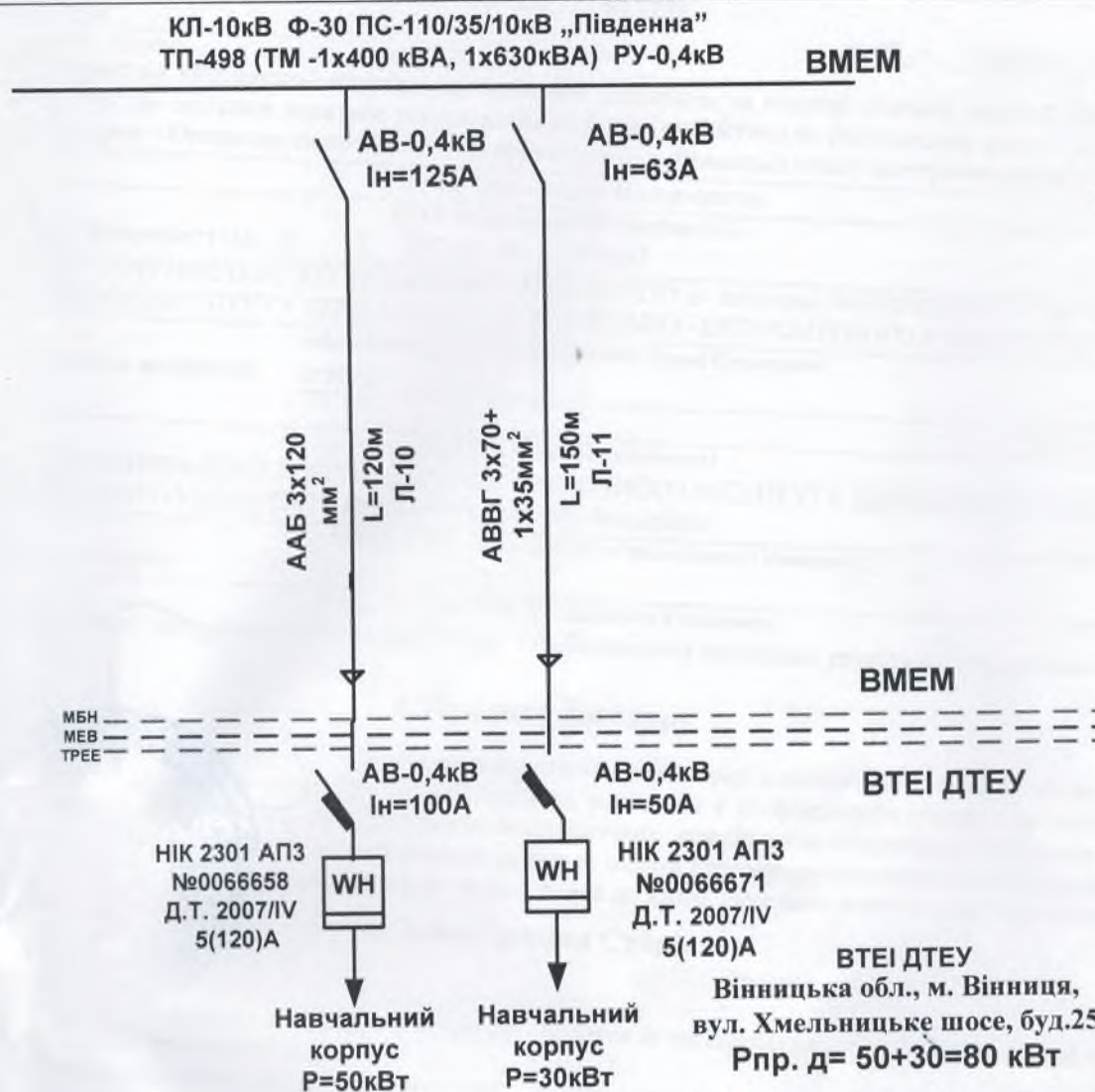
І.П.

«09» лютого 2022 року.

М.П.

Н.Л. Замкова

Однолінійна схема № 3



Примітка: на схемі слід зазначити:

лінією червоного кольору – МБН Оператора системи-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач згідно з Договором;

лінією синього кольору – МЕВ Сторін;

лінією зеленого кольору – ТРЕЕ Споживачу;

тип, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ЛП) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);

тип та найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);

дату встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата перевірки та номінальний струм лічильників);

параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата перевірки);

потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.

Якому перевірів Інженер з технічного аудиту

(П.І.Б.)

підпис

Оператор системи

О.В.Плотиця

«09» лютого 2022 року.
М.П.

Споживач

Н.Л. Замкова

«09» лютого 2022 року.

М.П.



Договір прошито,
пронумеровано,
скріплено печаткою на
арк.

О.В. Копитко

підпис

ПІБ

