

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 не залежно 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 роз'ясненні про оплату 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 (постачальнику послуг комерційного обліку) одним із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;

2) за телефоном 0433523165

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;

4) за електронну адресу uutulch@voe.com.ua

		Вінницькі Кришин
82	74	Дитячий Вінницькі Кришин
83	75	Дитячий Вінницькі Журавл

Примітка:
* Обсяги електр
Додатку до Дог
враховуються п

Споживач н
Даний Звіт є

Від Опер



Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що становить робочі дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій робочий 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 місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого робочого дня місяця, що настає за розрахунковим, лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційного зчитування даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання електричної енергії. Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період розрахунку здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунок.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору) покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць наділяється через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці здійснюється сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, згідно з відповідним актом контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації 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 електричної енергії за розрахунковий місяць.

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

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

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

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольні зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії 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 на ринку електричної енергії, для 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 двосторонніми (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

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

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою на ринку електричної енергії, для забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл 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 (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 ПРРЕЕ 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) реагувати на 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 ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) негайно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснені з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до своїх об'єктів для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (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

		Вінні Криш
82	74	Дитяч Вінні Криш
83	75	Дитяч Вінні Жура

Примітка:
* Обсяги елект
Додатку до До
враховуються п

Споживач н
Даний Звіт є

Від Опер

отр
М

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

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричної енергії Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживача передбачених договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу у випадку передбачених ПРРЕЕ;

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору постачання електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги до ведення 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 стандартів електричної енергії;

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

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електричної енергії;

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

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

8. Відповідальність сторін

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

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

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення Споживача;

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

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі отримання електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням умов Договору, визначених відповідно до законодавства.

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

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, визначеним договором, 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 у п. 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послуги здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору штраф у розмірі 0,2% за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених у п. 4 цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплата здійснюється безпосередньо Оператору системи.

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 складення акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

9. Обставини непереборної сили

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

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без повідомлення у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеної ПДЕ 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 неадекватними засобами обліку;

- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) за 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;

- непослушання 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 несприятливого стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життя, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за рішенням представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі неведення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 «Порядок участі споживачів 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 наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде надано 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:

- припинення Оператором системи 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) припиняє діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору частинами цього Договору.

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

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначена Додатком 6 до цього Договору.

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

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

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору розв'язуються Державною інспекцією енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібної торгівлі електроенергією, 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 електроенергії, встановлення, тип тощо»;
- 2) № 4 «Порядок розрахунків»;
- 3) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключення електроенергії»;
- 4) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційних споруд»;
- 5) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням 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 найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж за 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, зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

13. Реквізити оператора системи

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування)

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС 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: UA963204780000026006924899069 у АБ «УКРГАЗБАНК» МФО 320478

Примітка:
* Обсяги електричної енергії, передані за Додатком до Договору, враховуються при розрахунку платіжів.

Споживач не зобов'язаний надавати Даний Звіт.

Від Оператора системи

отримано

М.П.

ПАСПОРТ

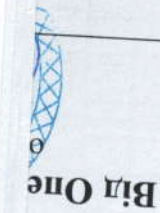
точек (точок) розподілу (передачі) електричної енергії

Місця освітл., молотів та спорту Тульчинської міської ради
(назва споживача)

№ п/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	Призначена потужність, кВт	Дозволені потужності, кВт	Потужність електрообладнання установок, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Інсталовані запобіжники/автомати			Генеруюча установка (генеруючі установи)	
									тип	напруга, кВ	струм, А	тип	потужність, кВт
1	62Z0700317569796	Майстерня (ТП-10)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 43, літ. «В1»	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
2	62Z7741621798832	Котельня (ТП-448)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. М. Леонтовича, буд. 6	0,4	2,4	2,4	-	III	AB	0,23	6	-	-
3	62Z3922025617667	Дитячий садок (ТП-448)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. М. Леонтовича, буд. 6	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
4	62Z6423268407475	Дитячий садок (ТП-090)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Різдяна, буд. 4	0,4	48,4	48,4	-	III	AB	0,4	80	-	-
5	62Z0667630540301	Дитячий садок (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, пров. Робітничий, буд. 2	0,23	3	3	-	III	AB	0,23	16	-	-
6	62Z9248694685323	Склад дитячого садка (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, пров. Робітничий, буд. 2	0,23	3	3	-	III	AB	0,23	16	-	-
7	62Z7765572981455	Кухня дитячого садка (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, пров. Робітничий, буд. 2	0,4	14	14	-	III	AB	0,4	25	-	-
8	62Z3129582817218	Ідальня (ТП-041)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 51	0,4	19,4	19,4	-	III	AB	0,4	32	-	-
9	62Z4318801627899	Будинки дитини та юнацтва (ТП-041)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 51	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
10	62Z7744257167536	Ідальня (ТП-175)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Дранка, вул. Молодіжна, буд. 15	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
11	62Z8680736130883	Котельня (ТП-175)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Дранка, вул. Молодіжна, буд. 15	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
12	62Z2401376067769	Дитячий садок (ТП-198)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Тиманівка, вул. Молодіжна, буд. 10	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
13	62Z0879342529958	Школа №3 (ТП-041)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 43, літ. «А»	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
14	62Z4917950911565	Школа (ТП-180)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Одаї, вул. І травня, буд. 40	0,4	30	30	-	III	AB	0,4	50	-	-
15	62Z4131026638347	Школа (ТП-170)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Тиманівка, вул. Соборна, буд. 2	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
16	62Z3362302636743	Ідальня (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подолана Олександра воїна-афганця, буд. 19	0,4	48,4	48,4	-	III	AB	0,4	80	-	-

Вісн	Діт	74	Вісн	Діт	75	Вісн	Діт	83
Кри	Діт	Кри	Діт	Кри	Діт	Кри	Діт	Кри

Примітка:
* Обсяги енергії, що споживаються, до 100 кВт включно, враховуються



17	6224860240012670	Котельня (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подольна Олександра воїна-афганця, буд. 19	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
18	6222988417564540	Школа №1 (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подольна Олександра воїна-афганця, буд. 19	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
19	6220195372413026	Майстерня (ТП-05)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подольна Олександра воїна-афганця, буд. 19	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
20	6227209941591242	Школа (ТП-448)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Жовтнева, буд. 3	0,4	19,4	19,4	-	III	AB	0,4	32	-	-
21	6226555760235512	Котельня (ТП-03)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембєцького, буд. 2, літ. «В»	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
22	6227482080162375	Майстерня (ТП-01)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембєцького, буд. 2	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
23	6223500562300124	Школа №2 (ТП-01)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембєцького, буд. 2, літ. «І»	0,4	48,4	48,4	-	III	AB	0,4	80	-	-
24	6224495418749107	Школа №2 (ТП-01)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембєцького, буд. 2, літ. «А»	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
25	6222862105821565	Дитячий садок №3 (ТП-01)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембєцького, буд. 5	0,4	30	30	-	III	AB	0,4	50	-	-
26	6223829475447969	Дитячий садок №2 (ТП-010)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Відродження, буд. 17	0,4	38,1	38,1	-	III	AB	0,4	63	-	-
27	6228370185184388	Дитячий садок №2 кухня (ТП-010)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Відродження, буд. 17	0,4	45	45	-	III	AB	0,4	80	-	-
28	6220750065267146	Навчально-виробничий комбінат (ТП-028)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 43А	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
29	6224846172040735	Дитячий садок (ТП-288)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Центральна, буд. 20	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
30	6223894217440439	Школа (ТП-74)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Ганнолів, вул. Набережна, буд. 1, літ. «А»	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
31	6223195246890398	Школа (ТП-74)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Ганнолів, вул. Набережна, буд. 1, літ. «В»	0,4	24,2	24,2	-	III	AB	0,4	40	-	-
32	622711367203172	Дитячий садок (ТП-74)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Ганнолів, вул. Набережна, буд. 1	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
33	6223004626579340	Майстерня (ТП-84)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Центральна, буд. 12	0,4	5	5	-	III	AB	0,4	10	-	-
34	6223687232105816	Школа (ТП-84)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Центральна, буд. 12, літ. «А»	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
35	6229045507414663	Дитячий садок №4 (ТП-054)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Воїнів-Інтернаціоналістів, буд. 3	0,4	38,1	38,1	-	III	AB	0,4	63	-	-
36	6229486101508902	Газова котельня (ТП-069)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерівка, вул. Набережна, буд. 13	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
37	6224781760317134	Сварочний цех	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерівка, вул. Набережна, буд. 13	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-

[illegible]

82	74	Дитя Вінні Криш
83	75	Дитя Вінні Жур

Примітка:
* Обсяги елементів
Додатку до Д
враховуються

Споживач
Даний Звіт

Від Оп

69	6227395548482304	Дитячий садок (ТП-120)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Богданівка, вул. Шевченка, буд. 46	0,4	36,8	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
70	6221813235555795	Дитячий садок (ТП-131)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Білоусівка, вул. Жовтнева, буд. 5А	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
71	6220088579892282	Дитячий садок (ТП-030)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерварка, вул. Садова, буд. 10	0,4	18	18	-	III	AB	0,4	32	-	-
72	6222243322491309	Дитячий садок (ТП-210)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кинашів, вул. Першотравнева, буд. 159А	0,4	6	6	-	III	AB	0,4	10	-	-
73	6226658361320348	Дитячий садок 2 (ТП-210)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кинашів, вул. Першотравнева, буд. 159А	0,23	3	3	-	III	AB	0,23	16	-	-
74	6229119466594018	Дитячий садок 1 (ТП-284)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт Кирнасівка, вул. Спортивна, буд. 4	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
75	6227860154439322	Пральня (ТП-431)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт Кирнасівка, вул. Спортивна, буд. 4г	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-
76	6224043087161806	Дитячий садок 2 (ТП-431)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт Кирнасівка, вул. Спортивна, буд. 4г	0,4	5	5	-	III	AB	0,4	10	-	-
77	6221871020707366	Дитячий садок (ТП-55)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Бортники, вул. Шевченка, буд. 55	0,4	11	11	-	III	AB	0,4	20	-	-
78	6220824417081899	Дитячий садок (ТП-230)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Заріччя, вул. Бондарчука, буд. 4	0,4	24,2	24,2	-	III	AB	0,4	40	-	-
79	6225497433044603	Дитячий садок (ТП-265)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Шура- Копієвська, вул. Шевченка, буд. 64	0,4	5	5	-	III	AB	0,4	10	-	-
80	6220769772468576	Дитячий садок (ТП-241)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Клебань, вул. Подільська, буд. 3	0,4	15	15	-	III	AB	0,4	25	-	-
81	6223892502013056	Дитяча кухня (ТП-278)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кришинці, вул. Колосіна, буд. 48	0,23	5,3	5,3	-	III	AB	0,23	25	-	-
82	6220232044034369	Дитячий садок (ТП-278)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кришинці, вул. Колосіна, буд. 48	0,23	5	5	-	III	AB	0,23	25	-	-
83	6228486270738297	Дитячий садок (ТП-253)	Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Журавлівка, вул. Шевченка, буд. 200А	0,4	9,7	9,7	-	III	AB	0,4	16	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однoliniйна схема (схема електропостачання споживача із 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 засоби (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 технічної безпеки електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9.

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

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

Оператор системи

Споживач

О.В. Черношеский

М.М. Митришин

Додаток 1 до Договору енергопостачання про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 18 березня 2021р. № ТУ-134609

Відомості про розрахуноків забори об'єктів активної та реактивної електричної енергії, включених суб'єктами

№ п/п	№ пропозиції	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	Клас напруги	Тип лічильника	Код лічильника	Серійний № розрах. за лічильником / квартири та рівні поверні	Норматив (кВт·год/кВт·год) / кВт / кВт	Норматив (кВт·год/кВт·год) / кВт / кВт	Довжина ліній електропередач (ЛЕП) (км)	Середня температура в квартирі (градуси Цельсія)	Потужність лічильника (кВт)	№ лічильника - Співвідношення (кВт·год/кВт·год) (субсидіювання)	Рішення про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
1	1	Майстерня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 43, дит. «В1» РУ-0,4кВ ЦРП-10	2	НІК 2301 АП2	3 62Z0700317569796	№0086089 I/2008р.	-	-	1	9,7	4,1	A:5663	8/7
2	2	Котельня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. М. Леонтовича, буд. 6, оп.№32 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-448	2	НІК 2301 АП3	3 62Z7741621798832	№0545229 II/2011р.	-	-	1	2,4	4,2	A:3259	8/7
3	3	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. М. Леонтовича, буд. 6, оп.№31 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-448	2	ЦЕ 6803В	3 62Z3922025617667	№71028459 II/2007р.	-	-	1	15	4,3	A:102242	8/7
4	4	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Різдяна, буд. 4, оп.№38 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-090	2	НІК 2301 АП3	3 62Z6423268407475	№0098498 II/2008р.	-	-	1	48,4	4,4	A:226653	8/7
5	5	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, пров. Робітничий, буд. 2, оп.№13 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-05	2	НІК 2102-02	1 62Z0667630540301	№0950546 III/2008р.	-	-	1	3	4,5	A:51930	8/7
6	6	Склад дитячого садка, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, пров. Робітничий, буд. 2, оп.№13 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-05	2	НІК 2102-02	1 62Z9248694685323	№0950565 III/2008р.	-	-	1	3	4,5	A:33813	8/7
7	7	Кухня дитячого садка, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, пров. Робітничий, буд. 2, оп.№12 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-05	2	НІК 2301 АП2	3 62Z7765572981455	№0110284 II/2008р.	-	-	1	14	4,6	A:83302	8/7
8	8	Гальня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 51, РУ-0,4кВ ТП-041	2	НІК 2301 АП2	3 62Z3129582817218	№0086275 I/2008р.	-	-	1	19,4	4,7	A:36663	8/7



Примітка:
* Обсяги електрич.
Додатку до Д
Споживач
Даний Звіт

83	82	
75	74	
Жур	Лит	Кри

№ п/п	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	Клас напруги (1 або 2)*	Тип лічильника	к-сть фаз (1 або 3)	Код ЕІС	серійний № розрах. ел. лічильника / квартала та рік повірки	Номинал ТН (Напруга ВН/НН) / серійн. № / квартал та рік повірки	Номинал ТС (Служб. перв./втор.) / серійн. № / квартал та рік повірки	Розрах. коеф. Кр.	Дозволена потужність ТО, кВт	Ознака нарахування витрат (втрата в 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
8	Будинок житини та коопатива, Винницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 51, ву-0,4кВ ТП-041	2	НІК 2301 АПЗ	3	6224318801627899	№0050123 IV/2007р.	-	-	1	9,7	4,8	A:154920	-	8/7
9	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6227744257167536	№0049940 IV/2007р.	-	-	1	15	4,9	A:50216	-	8/7
10	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7
11	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7
12	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7
13	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7
14	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7
15	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7
16	Винницька обл., Тульчинський р-н, с. Драка, вул. Молодіжна, буд. 15, оп. №23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	2	НІК 2301 АПЗ	3	6228680736130883	№8601290 I/2017р.	-	-	1	15	4,10	A:20921.4	-	8/7

	№ п/п	Види ізоляторів будинків від оп. №46 ПІЛ-0,4кВ ЛІ-2 ТП-05	Школа №1, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подолана Олександра	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z2988417564540	№1022863 III/2014р.	-	-	1	9,7	4,17	A:82537	-	8/7
18			Школа №1, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подолана Олександра	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z2988417564540	№1022863 III/2014р.	-	-	1	9,7	4,17	A:82537	-	8/7
19	15		Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Подолана Олександра вул.-афган, буд. 19, РУ-0,4кВ ТП-05	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z0193372413026	№0086096 I/2008р.	-	-	1	15	4,18	A:55871	-	8/7
20	16		Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Жовтнева, буд. 3, РУ-0,4кВ ТП-448	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z7209941591242	№0153160 III/2008р.	-	-	1	19,4	4,19	A:210190	-	8/7
21	17		Котельня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембещького, буд. 2, літ. «В» оп. №42 ПІЛ-0,4кВ ЛІ-1 ТП-03	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z6555760235512	№0071242 I/2007р.	-	-	1	15	4,20	A:364826	-	8/7
22	18		Майстерня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембещького, буд. 2, Відні ізолятори від оп. №41 ПІЛ-0,4кВ ЛІ-1 ТП-01	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z7482080162375	№0312111 III/2009р.	-	-	1	15	4,21	A:32621	-	8/7
23	19		Ідальня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембещького, буд. 2, літ. «Г» оп. №41 ПІЛ-0,4кВ ЛІ-1 ТП-01	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z3500562300124	№1499834 III/2008р.	-	-	1	48,4	4,22	A:164879	-	8/7
24	20		Школа №2, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембещького, буд. 2, літ. «А» оп. №39 ПІЛ-0,4кВ ЛІ-1 ТП-01	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z4495418749107	№1022857 III/2014р.	-	-	1	15	4,23	A:103662	-	8/7
25	21		Дитячий садок №3, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Трембещького, буд. 5, РУ-0,4кВ ТП-01	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z2862105821565	№0106774 II/2008р.	-	-	1	30	4,24	A:281124	-	8/7
26	22		Дитячий садок №2, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Відродження, буд. 17, РУ-0,4кВ ТП-010	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z3829475447969	№0098488 II/2008р.	-	-	1	38,1	4,25	A:204233	-	8/7
27			Дитячий садок №2 кухня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. Відродження, буд. 17, РУ-0,4кВ ТП-010	2	НІК 2301 АПЗ	3	62Z8370185184388	№0096512 III/2008р.	-	-	1	45	4,25	A:491699	-	8/7



Примітка:
* Обсяги електрич.
Додатку до Додатку
ввраховуються при
Споживач не
Даний Звіт є і

83	Дитячий	Вінницький	Журавлівський
82	74	Вінницький	Кришківський
75	Вінницький	Журавлівський	

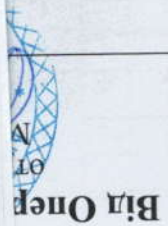
№ п/п	№ площадки	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	Клас напруги (1 або 2)*	Тип лічильника	к-сть фаз (1 або 3)	Код ЕІС	серійний № розрах. ел. лічильника / кварт. та рік повірки	Номинал ТН (Напруга ВН/НН) / серій. № / кварт. та рік повірки	Номинал ТС (Струм перв./втор.) / серій. № / кварт. та рік повірки	Розрах. коеф. Кр.	Дозволена потужність ТО, кВт	Ознака нараховування втрат (втрата в 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
28	23	Навчально-виробничий комбінат, Вінницька обл., Тульчинський р-н, м. Тульчин, вул. М. Леонтовича, буд. 43А, оп. №5 ПЛ-0,4кВ Л-12 ТП-028	2	НІК 2301 АПЗ	3	6220750065267146	№0049410 П/2007р.	-	-	1	15	4.26	A:242470	-	8/7
29	24	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Центральна, буд. 20, ру-0,4кВ ТП-288	2	НІК 2301 АП2	3	6224846172040735	№0500615 П/2011р.	-	-	1	15	4.27	A:53918	-	8/7
30	25	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Ганнопіль, вул. Набережна, буд. 1, літ. «А» оп. 78 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-74	2	НІК 2301 АП1	3	6223894217440439	№0727128 П/2013р.	-	-	1	9,7	4.28	A:14579	-	8/7
31	26	Ізальна, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Ганнопіль, вул. Набережна, буд. 1, літ. «В» оп. 79 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-74	2	НІК 2301 АП3	3	6223195246890398	№0149869 П/2008р.	-	-	1	24.2	4.29	A:70149	-	8/7
32	27	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Ганнопіль, вул. Набережна, буд. 1, оп. 15 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-74	2	НІК 2301 АП2	3	6227113677203172	№0281785 П/2009р.	-	-	1	15	4.30	A:77570	-	8/7
33	28	Майстерня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Центральна, буд. 12, оп. №1 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-84	2	НІК 2301 АП2	3	6223004626579340	№0086034 П/2008р.	-	-	1	5	4.31	A:2524	-	8/7
34	29	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Суворовське, вул. Центральна, буд. 12,	2	НІК 2301 АП3	3	6223687232105816	№0149824	-	-	1	15	4.31	A:2524	-	8/7

37	32	Свердловина, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерварка, вул. Набережна, буд. 13, оп.№18 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	2	НІК 2301 АП2	3	62Z8781760217128	№0477205 I/2011р.	-	-	1	9,7	4,35	A.3250	-	24/7
38	33	Табанів, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерварка, вул. Набережна, буд. 13, оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	3	НІК 2301 АП3	3	62Z2003301438033	№0040447 I/2008р.	-	-	1	19,4	4,36	A.46933	-	8/7
39	34	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерварка, вул. Набережна, буд. 13, оп.№5 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	2	НІК 2301 АП2	3	62Z6982298017598	№0006379 I/2008р.	-	-	1	9,7	4,37	A.65517	-	8/7
40	35	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Холодівка, вул. Жовтнева, буд. 14, оп.№4 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-105	2	НІК 2301 АП3	3	62Z7138042408537	№0768471 II/2012р.	-	-	1	24,2	4,38	A.102280	-	8/7
41	36	Майстерня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Клебань, вул. Соборна, буд. 16, оп.№17 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-118	2	НІК 2301 АП1	3	62Z6394937873481	№0552345 II/2011р.	-	-	1	9,7	4,39	A.496	-	8/7
42	37	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Клебань, вул. Соборна, буд. 16, оп.№40 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-118	2	НІК 2301 АП1	3	62Z6127037043248	№0420157 III/2010р.	-	-	1	15	4,40	A.157977	-	8/7
43	38	Котельня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Богданівка, вул. Богдана Хмельницького, буд. 41, оп.№67 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-127	2	НІК 2301 АП2	3	62Z5633552397369	№0086271 IV/2008р.	-	-	1	9,7	4,41	A.43221	-	8/7
44	39	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Богданівка, вул. Богдана Хмельницького, буд. 41, оп.№68 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-127	2	НІК 2301 АП3	3	62Z3816782513373	№0149875 III/2008р.	-	-	1	9,7	4,42	A.113720	-	8/7
45	40	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт. Кириасівка, вул. Спортивна, буд. 4, оп.№4 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-185	2	НІК 2301 АП1	3	62Z3360914427535	№0872915 I/2014р.	-	-	1	9,7	4,43	A.47268	-	8/7
46	41	Табанів, Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт. Кириасівка, вул. Спортивна, буд. 4, оп.№5 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-185	2	НІК 2301 АП3	3	62Z6320032906173	№0149829 III/2008р.	-	-	1	30	4,44	A.83833	-	8/5
47	42	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кинашів, вул. Першотравнева, буд. 161, РУ-0,4кВ ТП-210	2	НІК 2301 АП3	3	62Z8749141911517	№0049825 IV/2007р.	-	-	1	19,4	4,45	A.237444	-	8/7

оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-330	АПВ	6221106712736700	сервісний № проєкту на ділянку / квартал та рік поверення	Підприємство (Підприємство / сервіс № / квартал та рік поверення)	Підприємство (Підприємство / сервіс № / квартал та рік поверення)	1	19,4	4,55	A:16809,4	8/7		
58	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Славинка, вул. Центральна, буд. 48, ру-0,4кВ ТП-404	2	НІК 2301 АП3	3	6227741720064767	№0151709 IV/2008р.	-	1	19,4	4,56	A:34333	8/7
59	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт. Кириасівка, вул. Соборна, буд. 13, ру-0,4кВ ТП-431	2	НІК 2301 АР3,0000,0, 11	3	6222259659754361	№10194007 III/2018р.	-	1	24,2	4,57	A:97993,17	8/7
60	Котельня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт. Кириасівка, вул. Соборна, буд. 13, ру-0,4кВ ТП-431	2	НІК 2301 АП3	3	6223653194537858	№0049943 IV/2007р.	-	1	24,2	4,58	A:421642	8/7
61	Котельня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Журавлівка, вул. Шевченка, буд. 194, оп.№84 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-45	2	НІК 2301 АП2	3	6221339852810468	№0794509 III/2012р.	-	1	14	4,59	A:41443	8/7
62	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Журавлівка, вул. Шевченка, буд. 194, оп.№83 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-45	2	НІК 2301 АП2	3	6223454485441511	№0086279 I/2008р.	-	1	9,7	4,60	A:54214	8/7
63	Ідальня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Журавлівка, вул. Шевченка, буд. 194, оп.№86 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-45	2	НІК 2301 АП2	3	6227225911079384	№0756228 III/2012р.	-	1	9,7	4,61	A:53374	8/7
64	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Мазурівка, вул. Гагаріна, буд. 68, ру-0,4кВ ТП-456	2	НІК 2301 АП3	3	6229520756405557	№0149858 III/2008р.	-	1	15	4,62	A:264047	8/7
65	Ідальня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Тарасівка, вул. Дружби, буд. 15, видні ізолятори від оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-5	2	НІК 2301 АП3	3	6221108209810736	№0049443 IV/2007р.	-	1	15	4,63	A:57477	8/7
66	Школа, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Тарасівка, вул. Дружби, буд. 15, видні ізолятори від оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-5	2	НІК 2301 АП3	3	6223989783503501	№0152821 IV/2008р.	-	1	15	4,64	A:103010	8/7
67	Башта, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Нестерварка, вул. Миколи Леонтовича, буд. 13 оп.№49 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-63	2	НІК 2301 АП2	3	6222228298977005	№0504415 III/2011р.	-	1	9,7	4,65	A:34310	24/7

83	82	
75	74	
Вінн	Вінн	Вінн
Дитч	Кри	Кри
Жур		

Примітка:
* Обсяги елек
Додатку до Д
враховуються
Даний Звіт
Споживач



№ п/п	№ площадки	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	Клас напруги (1 або 2)*	Тип лічильника	к-сть фаз (1 або 3)	Код ЕІС	серійний № розрах. сл. лічильника / квартал та рік повірки	Номинал ТН (Напруга ВН/НН) / серійн. № / квартал та рік повірки	Номинал ТС (Струм перв./втор.) / серійн. № / квартал та рік повірки	Розрах. коеф. Кр.	Дозволена потужність ТО, кВт	Ознака нарахування втрат (втрата в ЛЕП і прах) **	Початкові покази лічильника (за всіма шкалами)	№ зв'язаного лічильника Споживача (вказати для лічильників субспоживачів)	Режим роботи – год. на день/ тижень
68	61	Гаражі, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Несерварка, вул. Миколи Леонтовича, буд. 13 оп. №44 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-63	2	НІК 2301 АП2	3	62Z6579107051286	№0086333 Л/2008р.	-	-	1	5	4,66	А:33134	-	8/5
69	62	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Богданівка, вул. Шевченка, буд. 46, оп. №160 ПЛ-10кВ Ф-4 ТПС-35/10 «Кириасівка»	2	НІК 2301 АП3	3	62Z7395548482304	№0151191 IV/2008р.	-	-	1	15	3,1 4,67	А:123993	-	8/7
70	63	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Вигуєва, вул. Жовтнева, буд. 5А оп. №7 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-131	2	НІК 2301 АП2В	3	62Z1813235555795	№7647435 III/2016р.	-	-	1	15	4,68	А:16581,7	-	8/7
71	64	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Несерварка, вул. Садова, буд. 10, ру-0,4кВ ТП-030	2	НІК 2301 АП3	3	62Z0088579892282	№0295802 III/2009р.	-	-	1	18	4,69	А:176627	-	8/7
72	65	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кинашів, вул. Першопранова, буд. 159А, оп. №18 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-210	2	НІК 2301 АП1	3	62Z2243322491309	№0135504 III/2008р.	-	-	1	6	4,70	А:106592	-	8/7
73	66	Дитячий садок 2, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кинашів, вул. Першопранова, буд. 159А, оп. №89 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-210	2	НІК 2102-02.М2В	1	62Z6658361320348	№6658005 III/2014р.	-	-	1	3	4,71	А:7845	-	8/7
74	67	Дитячий садок 1, Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт Кириасівка, вул. Спортивна, буд.4, оп. №68 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-284	2	НІК 2301 АП3	3	62Z9119466594018	№0300104 III/2009р.	-	-	1	9,7	4,72	А:291872	-	8/7
75	68	Празда, Вінницька обл., Тульчинський р-н, смт Кириасівка, вул. Спортивна, буд.4, оп. №68 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-284	2	НІК 2301 АП3	3	62Z9119466594018	№0300104 III/2009р.	-	-	1	9,7	4,72	А:291872	-	8/7

77	70	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Бортники, вул. Шевченка, буд. 55, РУ-0,4кВ ТП-55	2	НІК 2301 АП1В	3	62Z1871020707366	№7941143 IV/2016р.	-	-	1	11	4.75	A:6281.3	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)
78	71	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с.Заріччя, вул. Колосівська, буд. 4, оп.№58 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-230	3	НІК 2301 АП1	3	62Z1871020707366	№7941143 IV/2016р.	-	-	1	11	4.75	A:6281.3	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)
79	72	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с.Шура-Копіська, вул. Шевченка, буд. 64, оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-265	2	НІК 2301 АП3	3	62Z5497433044603	№60043719 I/2008р.	-	-	1	5	4.77	A:109105	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)
80	73	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с.Клебань, вул. Подільська, буд. 3, оп.№80 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-241	2	ЦЕ 6803В	3	62Z0769772468576	№76005279 II/2007р.	-	-	1	15	4.78	A:143206	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)
81	74	Дитяча кухня, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кришніч, вул. Колосівська, буд. 48, оп.№64а ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-278	2	НІК 2102- 04	1	62Z3892502013056	№0543081 II/2008р.	-	-	1	5,3	4.79	A:35388	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)
82		Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Кришніч, вул. Колосівська, буд. 48, оп.№64а ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-278	2	НІК 2102- 02	1	62Z0232044034369	№0940177 III/2008р.	-	-	1	5	4.80	A:20480	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)
83	75	Дитячий садок, Вінницька обл., Тульчинський р-н, с. Журавлівка, вул. Шевченка, буд. 200А, РУ-0,4кВ ТП-253	2	НІК 2301 АП2В	3	62Z8486270738297	№8224829 IV/2016р.	-	-	1	9,7	4.81	A:22375	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)	Рівень напруги для розрахуноків втрат електроенергії (кВ)

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, яка здійснює їх експлуатацію.

Відповідальність за збереження і цілісність 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

Споживач

О.В. Чорнопиский

М.М. Митрицян

«18» березня 2021 року.

«18» березня 2021 року.

М.П.

М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 18 березня 2021р. № ТУ-134600

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 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 тарифа, що діє на кінець розрахункового періоду.

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

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 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 Додатком №10 до Договору на підставі самостійно отриманих у Оператора системи рахунків протягом 5 -ти робочих днів з дня їх отримання.

Для остаточного 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.

Для відсутності ліквідованості надлишок коштів, що надійшли від Споживача протягом розрахункового періоду, внаслідок порушення зобов'язань Споживача в наступному за розрахунковим періоді.

2. Фактичний розрахунок 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 Конституції України (індекс інфляції та 3% річних).

Розрахунок поточного рахунку Оператора системи вказані у Договорі.

Застосовуються приймається дата зарахування коштів на відповідний поточний рахунок Оператора системи.

3. 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.

Технічні розрахункові засоби обліку електричної енергії надаються Оператору системи за формою, що вказана у Додатку №11.

4. Для використання Оператором системи даних про спожиту електричну енергію в зазначений у термін (за винятком випадків роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється Оператором системи за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з урахуванням передплати у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

5. Для 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 цих суб'єктах господарювання. Визначення обсягів електричної енергії, фактично розподіленої Споживачем, здійснюється шляхом складання Споживачем балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для комерційних розрахунків.

6. Для 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 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 балансується.

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

8. 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

		В
		К
82	74	Д
		В
		К
83	75	Д
		В
		Ж

Примітка:
* Обсяги ел
Додатку до
враховуютьс

Споживач
Даний Зві

Від Опе

відповідає вимогам НТД;

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

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

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

У разі недосагнення Сторонами згоди щодо розрахункового періоду для визначення середньодобового обсягу енергії період приймається тривалістю 10 календарних днів після дня відновлення обліку.

8. Якщо Оператором системи встановлена невідповідність розрахункового обліку електричної енергії вимогам діючих НТД (в т.ч. при простроченні терміну повірки розрахункових засобів обліку, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги з вини Споживача), про що офіційно висувається вимога висуnutій Споживачу вимозі, показання таких засобів обліку не враховуються при розрахунку обсягу енергії.

На час приведення обліку електричної енергії Споживача вимогам діючих НТД обсяг енергії визначається розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду після закінчення кінцевого терміну у висуnutій Споживачу вимозі, показання таких засобів обліку не враховуються при розрахунку обсягу енергії. Потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до режиму роботи вказані у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів» для відповідного об'єкту Споживача.

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

9. У разі обладнання схеми обліку Споживача вимірювальними трансформаторами струму протягом двох послідовних розрахункових періодів обсягу споживання електричної енергії мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного показами засобів обліку електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість розрахункового періоду, що визначається у відповідності з режимом роботи об'єкта протягом розрахункового періоду, що визначається у відповідності з режимом роботи об'єкта). Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів» для відповідного об'єкту Споживача). Оператор системи висуває вимогу висуnutій Споживачу вимозі, показання таких засобів обліку не враховуються при розрахунку обсягу енергії.

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається виходячи з мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх струм, або добутку порога чутливості засобу обліку (5% номінального струму лічильника трансформатора системи обліку електричної енергії).

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги в електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення розрахункового обліку належить Споживачу та не був приведений у відповідність до документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження схеми обліку та часу роботи об'єкта на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та часу роботи об'єкта відповідності з режимом роботи об'єкта Споживача.

10. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідності на власника засобів обліку.

Споживач до закінчення терміну повірки розрахункових засобів обліку електричної енергії звернувшись до Оператора системи із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та обліку. Оператор системи виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг власником.

Оператор системи має право відключити об'єкт Споживача у разі неприпинення обліку електроенергії у відповідності до вимог НТД в терміни, визначені у висуnutій Споживачу вимозі.

11. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належних засобів обліку, у зимовий період (грудень - лютий) обсяг спожитої електричної енергії з обліку, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку. Відмітки про невідповідність 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 період цього Додатка Оператор системи визначає обсяг фактично переданої активної електроенергії, включаються у відповідні рахунки-фактури.

У разі виникнення розбіжностей у показах розрахункових засобів обліку електричної енергії Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць з даними акту контрольного обліку (КОЗО), проведеного Оператором системи шляхом візуального огляду засобів обліку.

Обсяг розподіленої у розрахунковому періоді електроенергії розраховується **Оператором системи** наступним

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

гії Споживача, встановлених на об'єктах Оператора системи, енергії та

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕГ» СО «ГУЛЧИНСЬКИЙ»
(назва Оператора системи)

Таблиця 4.1.

17. Дані про зняті покази розрахункових засобів обліку оформляються Споживачем за встановленою формою (Додаток 1 до Регламенту «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць»).

навантаження на лінійну мережу електроенергії за адресою: 23600, Вінницька обл., м. Тульчин, вул. Пушкіна, 1А
(адреса Оператора системи)

Звіт про покриття засобів обліку за розрахунковий місяць складається у 2-х примірниках, по одному для кожного з розрахункових органів.

у) на коефіцієнт $K_{\text{кор}} = 1$ (Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»);

у та за умов, визначених застосуванням технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, такий Звіт не погоджується Оператором.

ТД покладає

дункових 32
обліку
розрахунку

асобу обліку
тому експлуатації
% у порівнянні з

Споживач

«18» березня 2021 року. М.П. М.М. Митрицян

олку (дал -
ком застосу

Додаток №5

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 18 березня 2021р. № ТУ-134600

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

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

Електричної енергії за добу		Електричної потужності	
Час	кВт·год	1 черга	кВт
Час	кВт·год	2 черга	кВт
Час	кВт·год	3 черга	кВт
Час	кВт·год	4 черга	кВт
Час	кВт·год	5 черга	кВт

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

3. Насти аварійної та технологічної броні додаються.

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

Письмовим повідомленням або за телефоном диспетчерської служби

Письмовим повідомленням або за телефоном диспетчерської служби

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



О.В. Чернопиский

18 березня 2021 року.

Споживач



М.М. Митрицан

«18» березня 2021 року.

М.П.

Додаток №8
до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 18 березня 2021р. № ТУ-134600

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)

Відділ освіти, молоді та спорту Тульчинської міської ради
23600, вул. Миколи Леонтовича, буд. 1, м. Тульчин, Тульчинський р-н, Вінницька обл.

- Споживач:** **Юридична адреса:** **Порядок обрахування втрат в обладнанні технологічних електричних мереж:**
- 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
 - 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
 - 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
 - п.7.5.2 Методичних рекомендацій для кліматичних втрат в ізоляції ПЛ
 - п.7.6 Методичних рекомендацій для втрат в ізоляції КЛ
 - п.7.9.1-7.9.10. Методичних рекомендацій

Визначення розрахункової схеми та порядку нарахування втрат електричної енергії споживачу в залежності від обсягу електроенергії в обладнанні Споживача, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії та точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ), віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку; втрат електроенергії в обладнанні Споживача, пов'язаних із спільним використанням, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку; втрат електроенергії в технологічних електричних мережах Споживача, пов'язаних із спільним використанням, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку; втрат електроенергії в технологічних електричних мережах Споживача, пов'язаних із спільним використанням, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку.

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					
					Un, кВ	Sn, кВА	ΔРхх, кВт	ΔРкз, кВт	Iхх, %	Uкз, %
C+	69	«б»	1,15	ТМ-40/10 /0,4	10	40	0.19	0.88	3	4,5

напряга трансформатора; S_n – номінальна потужність; ΔP_{xx} – активні втрати холостого ходу; ΔP_{kz} – втрати холостого ходу; I_{xx} – струм холостого ходу; U_{kz} – напруга короткого замикання.

форм графіка навантаження застосовується виключно для рівня інформаційного забезпечення «б»

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, ПЛЛ, КЛ)	tgδ *	Перерізкил S, мм²	Паспортні та каталожні дані			
								U _n , кВ **	L, км	R ₀ , Ом/км	X ₀ , Ом/км
C+	1	аввг	1,15	АВВГ	КЛ	-	6	0,4	0,032	5,12	0
C+	2	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,022	1,94	0,068
C+	3	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,018	1,94	0,068
C+	4	«б»	1,15	СПП	ПЛ	-	16	0,4	0,018	1,94	0,068
C+	5,6	«б»	1,15	СПП	ПЛ	-	16	0,4	0,018	1,94	0,068
C+	7	«б»	1,15	СПП	ПЛ	-	16	0,4	0,018	1,94	0,068

№ 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. забезпе- чення («а» чи «б»)*	сезон. коэф. форми граф. наванта- ж. для рівня «б»**	Марка лінії	Тип (ПЛ, ПЛ, КЛ)	tgδ *	Перерізок S, мм²	Паспортні та каталогові дані		
									U, кВ **	L, км	R, Ом/км	Значення
4.9	оп.№23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	С+	10	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,030	3,12
4.10	оп.№23 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-175	С+	11	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	6	0,4	0,040	5,12
4.11	оп.№52 ПЛ-0,4кВ Л-8 ТП-198	С+	12	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,014	1,91
4.12	РУ-0,4кВ ТП-041	С+	13	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,057	1,24
4.13	оп.№33 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-180	С+	14	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,025	1,94
4.14	оп.№33 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-170	С+	15	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	35	0,4	0,032	0,89
4.15	Ввідні ізолятори будівлі від оп.№46 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-05	С+	16	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	35	0,4	0,058	0,868
4.16	Ввідні ізолятори будівлі від оп.№46 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-05	С+	17	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	25	0,4	0,058	1,2
4.17	Ввідні ізолятори будівлі від оп.№46 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-05	С+	18	«б»	1,15	АПВ	КЛ	-	25	0,4	0,025	1,24
4.18	Ввідні ізолятори будівлі від оп.№46 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-05	С+	19	«б»	1,15	АСББ	КЛ	-	35	0,4	0,045	0,89
4.19	РУ-0,4кВ ТП-05	С+	20	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,001	1,94
4.20	РУ-0,4кВ ТП-448	С+	21	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,022	1,91
4.21	оп.№42 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-03	С+	22	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,025	3,12
4.22	Ввідні ізолятори від оп.№41 ПЛ- 0,4кВ Л-1 ТП-01	С+	23	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	50	0,4	0,015	0,62
4.23	оп.№41 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-01	С+	24	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,040	1,91
4.24	РУ-0,4кВ ТП-01	С+	25	«б»	1,15	АВББ	КЛ	-	35	0,4	0,120	0,89
4.25	РУ-0,4кВ ТП-010	С+	26,27	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	50	0,4	0,120	0,62
4.26	оп.№5 ПЛ-0,4кВ Л-12 ТП-028	С+	28	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	35	0,4	0,008	0,89
4.27	РУ-0,4кВ ТП-288	С+	29	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	35	0,4	0,001	1,91
4.28	оп.78 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-74	С+	30	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,028	1,24
4.29	оп.79 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-74	С+	31	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,005	1,2
4.30	оп.15 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-74	С+	32	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,015	0,89
4.31	оп.№1 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-84	С+	33	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	35	0,4	0,010	1,9
4.32	оп.№4 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-84	С+	34	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,082	0,8
4.33	РУ-0,4кВ ТП-054	С+	35	«б»	1,15	АСБ	КЛ	-	35	0,4	0,120	0,8
4.34	оп.№27 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	С+	36	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	6	0,4	0,042	5,1
4.35	оп.№18 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	С+	37	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,005	1,9
4.36	оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	С+	38	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,023	3,1
4.37	оп.№5 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-069	С+	39	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,022	1,9
4.38	оп.№4 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-105	С+	40	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,005	1,9
4.39	оп.№17 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-118	С+	41	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	35	0,4	0,015	0,89
4.40	оп.№40 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-118	С+	42	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	10	0,4	0,032	0,89
4.41	оп.№67 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-127	С+	43	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	35	0,4	0,012	0,89
4.42	оп.№68 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-127	С+	44	«б»	1,15	АСББ	КЛ	-	25	0,4	0,056	0,89
4.43	оп.№4 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-185	С+	45	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,088	0,89
4.44	оп.№5 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-185	С+	46	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,002	0,89
4.45	РУ-0,4кВ ТП-210	С+	47	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,001	0,89
4.46	РУ-0,4кВ ТП-244	С+	48	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,001	0,89
4.47	РУ-0,4кВ ТП-218	С+	49	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,026	0,89
4.48	оп.№48 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-23	С+	50	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	35	0,4	0,100	0,89
4.49	оп.№49 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-23	С+	51	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	35	0,4	0,063	0,89
4.50	оп.№49 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-23	С+	52	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	25	0,4	0,005	0,89
4.51	оп.№51 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-230	С+	53	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,018	0,89
4.52	оп.№54 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-230	С+	54	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	75	0,4	0,002	0,89
4.53	РУ-0,4кВ ТП-233	С+	55	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,103	0,89
4.54	оп.№5 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-278	С+	56	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,056	0,89
4.55	оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-330	С+	57	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,001	0,89
4.56	РУ-0,4кВ ТП-404	С+	58	«б»	1,15	ПВС	КЛ	-	6	0,4	0,000	0,89
4.57	РУ-0,4кВ ТП-431	С+	59	«б»	1,15	АББ	КЛ	-	50	0,4	0,014	0,89
4.58	РУ-0,4кВ ТП-431	С+	60	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,01	0,89
4.59	оп.№84 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-45	С+	61	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	35	0,4	0,03	0,89
4.60	оп.№83 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-45	С+	62	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,0	0,89
4.61	оп.№86 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-45	С+	63	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,0	0,89
4.62	РУ-0,4кВ ТП-456	С+	64	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,0	0,89
4.63	Ввідні ізолятори від оп.№3 ПЛ- 0,4кВ Л-1 ТП-5	С+	65	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,0	0,89
4.64	Ввідні ізолятори від оп.№3 ПЛ- 0,4кВ Л-1 ТП-5	С+	66	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,0	0,89
4.65	оп.№49 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-63	С+	67	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,0	0,89
4.66	оп.№44 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-63	С+	68	«б»	1,15	АС	ПЛ	-	50	0,4	0,0	0,89
4.67	оп.№160 ПЛ-10кВ Ф-4 ПС-35/10 «Кириасівка»	С+	69	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,0	0,89
4.68	оп.№7 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-131	С+	70	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	50	0,4	0,0	0,89
4.69	РУ-0,4кВ ТП-030	С+	71	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	25	0,4	0,23	0,89
4.70	оп.№18 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-210	С+	72	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,4	0,89
4.71	оп.№89 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-210	С+	73	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	35	0,4	0,4	0,89
4.72	оп.№68 ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-284	С+	74	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	35	0,4	0,4	0,89
4.73	РУ-0,4кВ ТП-431	С+	75	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	25	0,4	0,4	0,89
4.74	РУ-0,4кВ ТП-431	С+	76	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,4	0,89

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. коеф. форми граф. наванта ж. для рівня «б»**	Марка лінії	Тип (ПЛ, ПЛІ, КЛ)	tgδ *	Перерізжил S, мм²	Паспортні та каталожні дані			
										U _н , кВ **	L, км	R ₀ , Ом/км	X ₀ , Ом/км
7	оп.№3 ПЛ-0,4кВ Л-1 ТП-265												
8	оп.№80 ПЛ-0,4кВ Л-2 ТП-241	С+	79	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,4	0,019	1,94	0,068
9	оп.№64а ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-278	С+	80	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	10	0,4	0,018	3,12	0,073
10	оп.№64а ПЛ-0,4кВ Л-3 ТП-278	С+	81	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	16	0,23	0,005	1,94	0,068
11	РУ-0,4кВ ТП-253	С+	82	«б»	1,15	АВВГ	КЛ	-	6	0,23	0,005	5,12	0
		С+	83	«б»	1,15	СП	ПЛ	-	16	0,4	0,005	1,91	0,09

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

Значення тангенса кута tgδ (вказується для КЛ з U_н=6 кВ і вище) залежно від терміну експлуатації кабелів лежить в межах 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

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		Коефіцієнт несиметрії*		
			Питомий опір, Ом/км	Довжина, км	Питомий опір, Ом/км	Довжина стояків, км			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

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

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

Збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з U_н=6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції кабелів лежить в межах 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації кабелів 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 0,7 – для місяців другого та третього кварталів.

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:

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

ΔWQ_{cv} - частка втрат реактивної електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж у відповідному розрахунковому періоді;

ΔWQ_{mm} - 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** та/або передано в мережі **Оператора системи** та/або в мережі 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 **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.


Оператор системи
О.В. Чернописький
«18» березня 2021 року
М.П.


Споживач
М.М. Мит
«18» березня 2021 року
М.П.

Додаток №9
до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 18 березня 2021р. № ТУ-134600

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

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

Відділ освіти, молоді та спорту Тульчинської міської ради
(№, назва об'єкта та його адреса)

на броня	місячна		кВт·год	добова		кВт·год
	-	/		-	/	
броня	-	/	-	-	/	-
броня	-	/	-	-	/	-
броня	-	/	-	-	/	-
броня	-	/	-	-	/	-

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

НА

$$D_{бр} = \frac{S_{доб}}{S_{доб}}$$

ість електроспоживання технологічної, аварійної або екологічної броні (діб); НА – величина здійсненого
авансового платежу (гривень); $S_{доб}$ – сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень).

$$S_{доб} = W_{сп.доб} * T_{ф}$$

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

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

застосування заборгованості за спожиту електричну енергію, електропостачання **Споживачу** обмежується
системи до рівня аварійної або екологічної броні.

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

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

рівня аварійної, екологічної броні застосовується на період (надалі – авансовий період), на який
накопичувального авансу. У випадку використання накопичувального авансу, **Споживач** здійснює

накопичувального авансу в обсязі, необхідному для підтримання цього рівня.

вартості здійснення **Споживачем** подальших авансових внесків для підтримки електропостачання аварійної
робов'язаний провести організаційно-технічні заходи, необхідні для повного припинення споживання

з **Оператором системи** у встановленому порядку відключає **Споживача** після закінчення авансового
вартості за можливі негативні наслідки несе сам **Споживач**. Фінансування екологічної броні

при несплаті або неповній оплаті за спожиту електричну енергію **Споживачем**, що має екологічну
вартість шляхом кредитування відповідного до встановленого порядку.

уклав додаткову угоду про реструктуризацію боргів і відновив здійснення передбачених цим
Оператором системи відновлює електропостачання **Споживача**.

броні, екологічної та технологічної броні» на _ арк. додається.



Споживач

«18» березня 2021 року.
М.П.



М.М. Митрицян