

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 526- 0403000

м. Ковель
(місце укладення)

01 квітня 2019 р.
(дата)

Ковельська філія від імені Приватного акціонерного товариства «Волинсьобленерго», яке діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії виданої на підставі Постанови НКРЕКП № 1535 від 27.11.2018р. (далі - Оператор системи) в особі директора філії директора філії Бутоліна Дениса Леонідовича,

(прізвище, ім'я по-батькові)

що діє на підставі довіреності № 13/18-565 від 20.10.2018 року,

та Державний навчальний заклад
(організаційно-правова форма)

"Ковельський центр професійно-технічної освіти",

(назва споживача)

далі - Споживач, в особі директора Антонюка Сергія Миколайовича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Виписки ЄДРПОУ
(назва, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)

далі - сторони, уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір).

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу 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 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 (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл 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 рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

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

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом трьох календарних днів (до 03 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- 2) за телефоном 0800 21-01-31;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 4) на електронну адресу pokazy@energy.volyn.ua

У разі неотримання до 04 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

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

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

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

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

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є

підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

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

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

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

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

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

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

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

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу 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 електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу 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) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом 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) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;

4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;

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

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

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання

відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

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

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

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

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

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

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

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

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

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

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

8. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

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

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість недоврахованої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання. Вартість недоврахованої електроенергії

визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді.

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

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

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

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

У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акту, в акті робиться запис про відмову. Якщо акт на місці складення підписали не менше 3 уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

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

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

самовільного внесення змін у схему вимірювання та обліку електроенергії.

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

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього Договору;

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

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

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

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

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

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

12. Інші умови

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

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

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки, за необхідності укладаються договори про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії та про спільне використання технологічних електричних мереж:

Додаток 1 Заява-приєднання

Додаток 2 Паспорт точки розподілу електричної енергії

Додаток 3 Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

Додаток 4 Порядок розрахунків

Додаток 6 Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Додаток 7 Однолінійна схема електропостачання

Додаток 8 Порядок розрахунку втрат

(надається перелік назв додатків)

В окремих випадках, передбачених ПРПЕЕ, Сторонами додатково може бути оформлено додатки, що визначають такі умови: відомості про приєднані електроустановки інших учасників та їх власників та паспорти точок розподілу цих учасників роздрібного ринку; обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку; порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживачів у передбачених ПРПЕЕ випадках; порядок розрахунку витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах споживача (основного споживача), пов'язаних із транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку; порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача).

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

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

13. Реквізити сторін

Оператор системи:

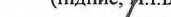
Найменування ПРАТ «Волиньобленерго»
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)
62X8571334611666
Юридична адреса: 43023 м. Луцьк, вул. Єршова, 4
Фактична адреса: 45008 м. Ковель,
вул. Грушевського, 56
Тел.: 0335271952
Електронна адреса: kanc@energy.volyn.ua
Офіційний сайт: <http://energy.volyn.ua>
Р/р 26009309697902
МФО 303398 ЄДРПОУ 00131512

Бутолін Д.Л.
(підпис, П.І.Б.)

М.П.

Споживач:

Найменування ДНЗ "Ковельський ЦПТО"
Юридична адреса: 45000 Волинська обл., м. Ковель,
вул. Варшавська, буд. 10
Фактична адреса: _____
Тел.: _____, факс: _____
Електронна адреса: _____
Р/р _____
МФО _____, ЄДРПОУ 02540060


 (підпис, І.І.Б.)

Анто́нюк С.М. м.п.

" " р.

Договір підготував

Заст. директора філії

Юрисконсульт

Начальник ВЗЕ

Инспектор

Яцина Я.Ю.

прізвище

Бешта О.О.

прізвище

Сорока А.П.

прізвище

.....
прізвище

Неймарк М.С.

прізвище

Додаток 1

до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ 526-0403000

від „01” березня 2019 р.

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу **Приватного акціонерного товариства «Волиньобленерго»** ініціюється

приєднання споживача **Державний навчальний заклад «Ковельський центр професійно-технічної освіти»,**
що здійснює діяльність на підставі виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача:

№п/п	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	ЕІС-код точки
1	їдальня	м.Ковель, вул.Івасюка,18	62Z8458810380573
2	гуртожиток	м.Ковель, вул.Чубинського,16	62Z0978941276935
3	училище	м.Ковель, вул.Івасюка,18	62Z2738955701646
4	майстерня	м.Ковель, вул.Івасюка,18	62Z6833526700692

Додатки:

1) Паспорт точки розподілу об'єкту споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

_____ (дата)

_____ (особистий підпис)

С.М.Антонюк

Реквізити Споживача: 45000, м.Ковель, вул.Варшавська,10
р/р - 3541027001672 в ГУДКСУ м.Луцьк
код - 02540060, МФО - 803014

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата подання заяви-приєднання)

_____ (особистий підпис)

С.М.Антонюк

Додаток 2 до Договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000
від „08” листопада 2019 р.

ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z8458810380573

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: ДНЗ «Ковельський центр професійної технічної освіти», їдальня
- 2) Адреса об'єкту: м. Ковель, вул. Івасюка, 18
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,4 кВ / Л62-05, ТП-462
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 85,0 кВт.
- 5) Дозволена потужність 85,0 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III
- 7) Встановлені комутаційні апарати типу ВА на напругу 0,4 кВ, струм 50 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « » 20 року:

Директор Ковельської філії

Бутолін Д.Л.

Інспектор

Неймарк М.С.



Додаток 2 до Договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000
від „01” листопада 2019 р.

ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0978941276935

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: ДНЗ «Ковельський центр професійної технічної освіти», гуртожиток
- 2) Адреса об'єкту: м. Ковель, вул. Чубинського, 16
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0.4 кВ / Л62-05, ТП-462
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 63.1 кВт.
- 5) Дозволена потужність 63.1 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III
- 7) Встановлені комутаційні апарати типу рубильник на напругу 0,4 кВ, струм 200 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « » 20 року:

Директор Ковельської філії



Бутолін Д.Л.

Інспектор

Неймарк М.С.

ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z2738955701646

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: ДНЗ «Ковельський центр професійної технічної освіти», училище
- 2) Адреса об'єкту: м. Ковель, вул. Івасюка, 18
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0.4 кВ / Л62-05, ТП-462
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 21.8 кВт.
- 5) Дозволена потужність 21.8 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III
- 7) Встановлені комутаційні апарати типу ВА на напругу 0,4 кВ, струм 50 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «___» _____ 20__ року:

Директор Ковельської філії



Бутолін Д.Л.

Інспектор

Неймарк М.С.

Додаток 2 до Договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000
від „01” березня 2019 р.

ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z6833526700692

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту: ДНЗ «Ковельський центр професійної технічної освіти», майстерня
- 2) Адреса об'єкту: м. Ковель, вул. Івасюка, 18
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0.4 кВ / Л62-05, ТП-462
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 30.0 кВт.
- 5) Дозволена потужність 30.0 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III
- 7) Встановлені комутаційні апарати типу рубильник на напругу 0,4 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « » 20 року:

Директор Ковельської філії

Бутолін Д.Л.

Інспектор

Неймарк М.С.



шо-0.4кВ

Додаток 3 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії
... 2019 р.
№ 526-0403000

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність		Дані засобів комерційного обліку				Ступінь напруги, кВ	Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Власність
				Приєднан а	Дозволена	Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнта		Розрахун- ковий коефіцієнт			в ЛЕП	в трансформа торах		
							кВт	кВт							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	62Z8458810380573	їдальня	м.Ковель вул.Івасюка,18	85.0	85.0	шо- 0.4кВ	1	1	1	0,4	са	так	ні	їдальня	споживач
2	62Z0978941276935	гуртожиток	м.Ковель вул.Чубинського,16	63.1	63.1	шо- 0.4кВ	1	1	1	0,4	са	так	ні	гуртожиток	споживач
3	62Z2738955701646	училище	м.Ковель вул.Івасюка,18	21.8	21.8	ВРЩ	1	1	1	0,4	са	так	ні	училище	споживач
4	62Z6833526700692	майстерня	м.Ковель вул.Івасюка,18	30.0	30.0	РУ- 0.4кВ	15	1	15	0.4	са	ні	ні	майстерня	споживач

Оператор системи:

Директор Ковельської філії

(Посада, П.І.Б., Підпис)
М.П.
“ ” 20__ р.

Д.Л.Бутолін

Підписи сторін

Споживач:

(Посада, П.І.Б., Підпис)
М.П.
“ ” 20__ р.

Додаток 4 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії
„ 01 ” квітня 2019 р.
№ 526-0403000

Порядок розрахунків

1. Оплата вартості послуг з розподілу електричної енергії та інших платежів проводиться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	р/рахунок	банк отримувача	МФО	ЄДРПОУ
за послуги з розподілу електричної енергії	26009309697902	Філія Волинське обласне управління АТ «Ощадбанк» м. Луцьк	303398	00131512
за реактивну електроенергію та пеню	26009309697902	Філія Волинське обласне управління АТ «Ощадбанк» м. Луцьк	303398	00131512

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

2. Споживач на підставі виставленого Оператором системи рахунку до 20 числа поточного календарного місяця здійснює платіж на наступний розрахунковий період у сумі 100% вартості очікуваного обсягу розподіленої електричної енергії в наступному розрахунковому періоді.

Сума попередньої оплати на наступний розрахунковий період визначається на основі очікуваного обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період. Розмір платежу розраховується як добуток очікуваного обсягу розподіленої електричної енергії на відповідний тариф.

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються Споживачем Оператору системи до 1 жовтня поточного року у формі, наведеній в Додатку 11 до цього Договору. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання. У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік устанавлюється Оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Після закінчення розрахункового періоду, здійснюється коригування обсягів оплати, що була здійснена за цей розрахунковий період, відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться меншим ніж очікуване, надлишкові кошти враховуються при здійсненні платежів у наступному розрахунковому періоді.

3. Зчитування показів лічильника проводиться 21 числа (при 31 календарному дні в місяці), 20 числа (при 30 календарних дні в місяці), 18 числа (при 28 календарних дні в місяці), кожного розрахункового місяця. Покази лічильників фіксуються з вказанням фактичної дати та, за необхідності, часу зчитування.

Обсяг розподіленої електричної енергії визначається за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць і визначається відповідно до порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку електричної енергії. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу

електричної енергії, яка була розподілена Оператором системи та тарифу на розподіл електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи оформляє:

- акт приймання - передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії;
- акт про надання послуг з перетікання реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти, Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акту та за відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

4. Остаточний розрахунок Споживача за електричну енергію, розподілену протягом розрахункового місяця, здійснюється на підставі виставленого Оператором системи рахунка. Відповідно до визначеної згідно пункту 3 цього додатку величини коштів за фактично розподілену електричну енергію Оператор системи виписує Споживачу рахунок на оплату послуг з розподілу електричної енергії.

5. Рахунки на оплату за реактивну електричну енергію, пеню, інфляційні збитки, річні виписуються Оператором системи окремо та надаються Споживачу. Тривалість періоду для здійснення споживачем розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, реактивну електроенергію, пеню, інфляційні збитки, річні має не перевищувати 5 робочих днів з дня отримання рахунка.

6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених п. 5 цього Додатку, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, 3% річних та інфляційні збитки.

7. Рахунки на оплату можуть надаватися вручно у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через Особистий кабінет Споживача на web – сайті Оператора системи або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу.

У разі неотримання Споживачем протягом 2 - х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату вручно, Оператор системи на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту (адреса електронної пошти _____). У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи на 4 день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення рахунки вважаються отриманими.

У разі оплати рахунків готівкою в призначені платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно якого рахунку (повний номер рахунку) проводиться оплата.

Підписи сторін

Оператор системи:
Директор Ковельської філії

Д.Л.Бутолін

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

“ ” 20 р.

Споживач:

М.П.

“ ” 20 р.

Додаток № 6 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ 526-0403000

від «01» березня 2019 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

" 25 " березня 2019 р. № 56

Оператор системи розподілу Ковельська філія ПрАТ «Волиньобленерго»
(найменування Оператора системи розподілу)

в особі Директора філії Бутоліна Д.Л.
(посада, прізвище, ініціали)

Споживач Державний навчальний заклад Ковельський центр професійно-технічної освіти
(найменування Споживача)

в особі Директора Антонюка С.М.
(посада, прізвище, ініціали)

Їдальня, м. Ковель, вул. Івасюка, 18
(назва об'єкта та його місцезнаходження)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу
ТП №462

Споживача
КЛІ-0,4кВ від ТП №462, РЩ, внутрішні електромережі та електрообладнання об'єкту.

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

- затискачах кінців КЛІ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП №462.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

- належний технічний стан і правильну експлуатацію електромереж до межі балансової належності;
- стан контактних з'єднань на входних і вихідних клемах в опломбованих вузлах обліку.

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію електромереж від межі балансової належності в сторону споживання електроенергії.

Схема електроустановки з точками розподілу електромереж, завірена підписами відповідальних осіб – Додаток №7.

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

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша			
Друга			
Третя	85	так	

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

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи для проведення планових та аварійних робіт.

8. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, а також допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу

Директор Ковельської філії

 Д.Л. Бутолін

М.П.

«__» _____ 20__ р.

Споживач

Директор

 С.М. Антонюк

М.П.

«__» _____ 20__ р.

Додаток № 6 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ 526-0403000

від « 09 » вересня 20 19 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

" 25 " березня 2019 р. № 59

Оператор системи розподілу Ковельська філія ПрАТ «Волиньобленерго»

(найменування Оператора системи розподілу)

в особі Директора філії Бутоліна Д.Л.

(посада, прізвище, ініціали)

Споживач Державний навчальний заклад Ковельський центр професійно-технічної освіти

(найменування Споживача)

в особі Директора Антонюка С.М.

(посада, прізвище, ініціали)

Училище, м. Ковель, вул. Івасюка, 18

(назва об'єкта та його місцезнаходження)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу

ТП №462. ПЛ-0,4 кВ.

Споживача

КЛ-0,4кВ від ізоляторів кронштейну РЩ, внутрішні електромережі та електрообладнання об'єкту.

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

- тоці кріплення проводів лінії електропередач до ізоляторів на будівлі.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

- належний технічний стан і правильну експлуатацію електромереж до межі балансової належності;

- стан контактних з'єднань на входних і вихідних клеммах в опломбованих вузлах обліку.

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію електромереж від межі балансової належності в сторону споживання електроенергії.

Схема електроустановки з точками розподілу електромереж, завірена підписами відповідальних осіб – Додаток №7.

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

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша			
Друга			
Третя	21,8	так	

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

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи для проведення планових та аварійних робіт.

8. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, а також допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу

Директор Ковельської філії
Д.Л. Бутолін

М.П.

«__» 20__ р.



Споживач

Директор

С.М. Антонюк

М.П.

«__» 20__ р.



Додаток № 6 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ 526-0403000

від « 01 » квітня 2019 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

" 25 " березня 2019 р. № 58

Оператор системи розподілу Ковельська філія ПрАТ «Волиньобленерго»

(найменування Оператора системи розподілу)

в особі Директора філії Бутоліна Д.Л.

(посада, прізвище, ініціали)

Споживач Державний навчальний заклад Ковельський центр професійно-технічної освіти

(найменування Споживача)

в особі Директора Антонюка С.М.

(посада, прізвище, ініціали)

Майстерня, м. Ковель, вул. Івасюка, 18

(назва об'єкта та його місцезнаходження)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу

ТП №462

Споживача

КЛ-0,4кВ від ТП №462, РЩ, внутрішні електромережі та електрообладнання об'єкту.

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

- затискачах кінців КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП №462.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

- належний технічний стан і правильну експлуатацію електромереж до межі балансової належності;

- стан контактних з'єднань на входних і вихідних клемах в опломбованих вузлах обліку.

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію електромереж від межі балансової належності в сторону споживання електроенергії.

Схема електроустановки з точками розподілу електромереж, завірена підписами відповідальних осіб – Додаток №7.

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

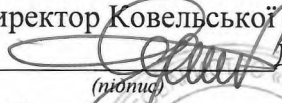
Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша			
Друга			
Третя	30	так	

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

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи для проведення планових та аварійних робіт.

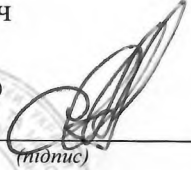
8. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, а також допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу

Директор Ковельської філії

 Д.Л. Бутолін
 М.П.
 «__» _____ 20__ р.



Споживач

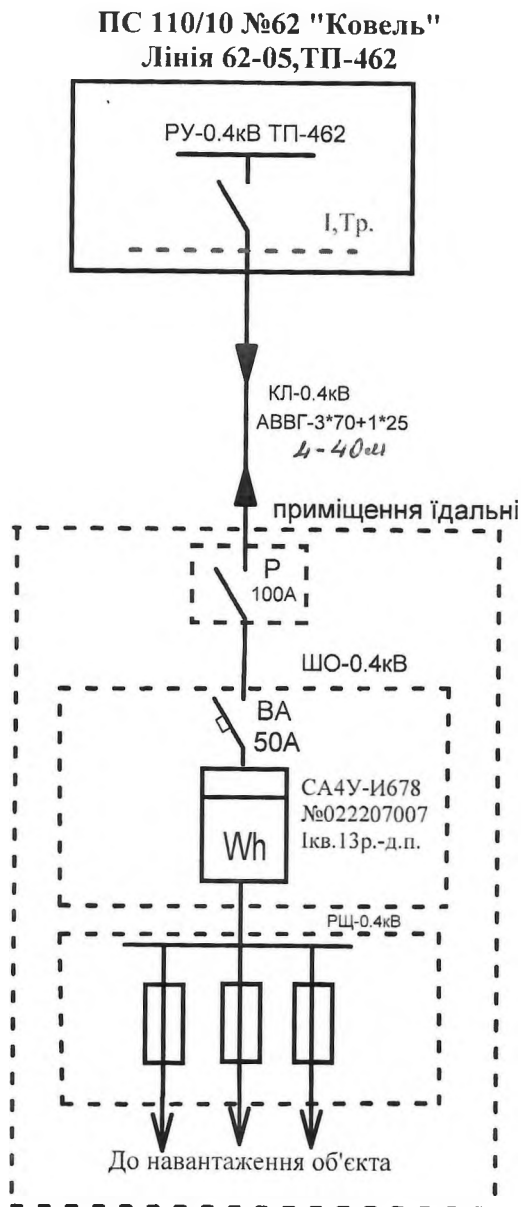
Директор

 С.М. Антонюк
 М.П.
 «__» _____ 20__ р.



Однолінійна схема електропостачання

ДНЗ "Ковельський центр професійної
 технічної освіти"

їдальня, вул.Івасюка,18



Погоджено інспектор Неймарк М.С.

" 11 " березня 2019 р.

Підписи сторін

Оператор системи розподілу:

Директор Ковельської філії
 Бутолін Д.Л.

М.П.

Підпис

" " 20 р.

Споживач:

М.П.

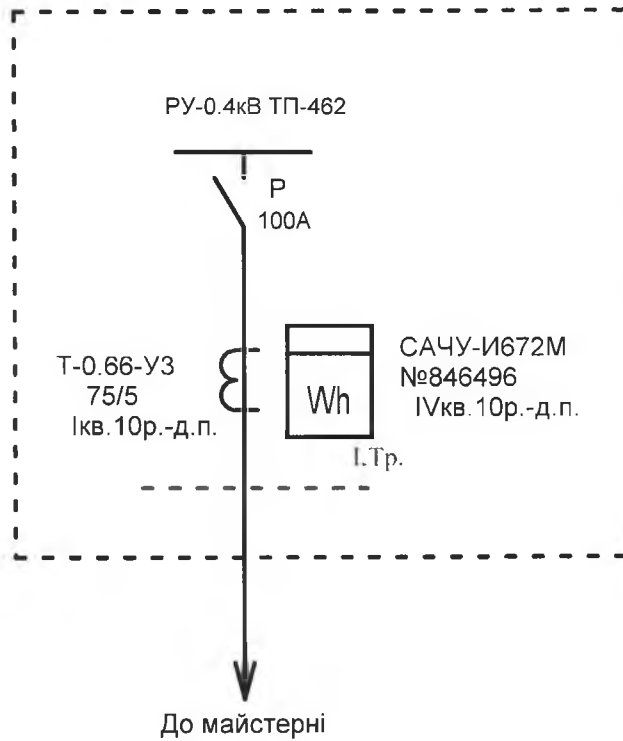
(Посада, П.І.Б., Підпис)

" " 20 р.

Однолінійна схема електропостачання

ДНЗ "Ковельський центр професійної
технічної освіти"
майстерня, вул. Івасюка, 18

ПС 110/10 №62 "Ковель"
Лінія 62-05



Погоджено інспектор Неймарк М.С.

" 11 " березня 2019 р.

Підписи сторін

Оператор системи розподілу:

Директор Ковельської філії
Бутолін Д.Л.

М.П.

Підпис

" " 20 р.

Споживач:

М.П.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

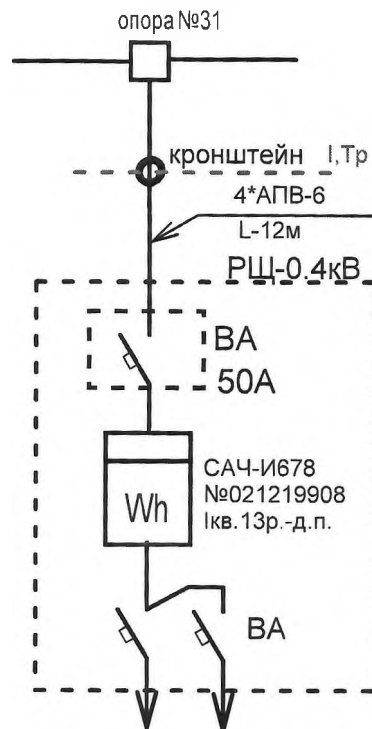
" " 20 р.

Однолінійна схема електропостачання

ДНЗ "Ковельський центр професійної
технічної освіти"

училище, вул. Івасюка, 18

ПС 110/10 №62 "Ковель"
Лінія 62-05, ТП-462



Погоджено інспектор Неймарк М.С.

" 11 " березня 2019 р.

Підписи сторін

Оператор системи розподілу:

Директор Ковельської філії
Бутолін Д.Л.

М.П.

" " 20 р.

Споживач:

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

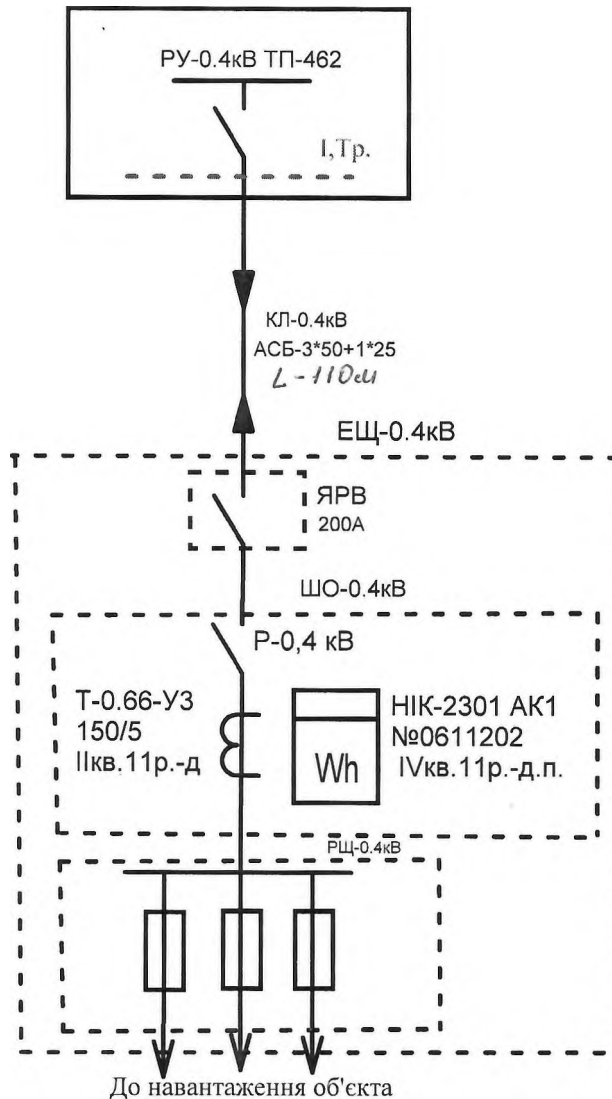
" " 20 р.

Однолінійна схема електропостачання

ДНЗ "Ковельський центр професійної
технічної освіти"

гуртожиток, вул. Чубинського, 16

ПС 110/10 №62 "Ковель"
Лінія 62-05



Погоджено інспектор Неймарк М.С.

" 11 " березня 2019 р.

Підписи сторін

Оператор системи розподілу:

Директор Ковельської філії

Бутолін Д.Л.

Підпис

М.П.

" " 20 р.

Споживач:

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

" " 20 р.

Додаткова угода
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000 від „01” січня 2019 р.

«30» вересня 2019р.

Ковельська філія від імені Приватного акціонерного товариства «Волиньобленерго», яке діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії виданої на підставі Постанови НКРЕКП № 1535 від 27.11.2018р. (далі - Оператор системи) в особі директора філії Горбачука Василя Івановича, що діє на підставі довіреності, (прізвище, ім'я по-батькові)

та Державний навчальний заклад

(організаційно-правова форма)

"Ковельський центр професійно-технічної освіти"

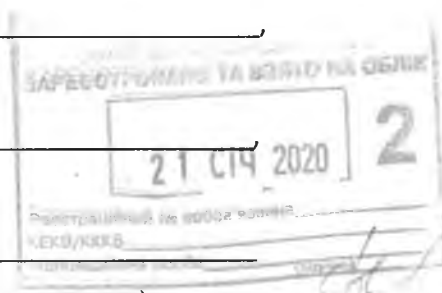
(назва споживача)

далі - Споживач, в особі директора Антонюка Сергія Миколайовича

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Виписки ЄДРПОУ

(назва, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)



далі - Сторони, відповідно до ст.631, 651, 653, 654 Цивільного кодексу України, керуючись п.12.2 Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від «01» січня 2019 року та на виконання вимог Постанови НКРЕКП від 28.12.2018 року №2108 щодо врегулювання відносин оператора системи передачі, операторів систем розподілу та основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до системи передачі та їх субспоживачів, уклали цю Додаткову угоду про внесення змін в договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від «01» січня 2019 р. (далі – Договір), та погодились про наступне:

1. Пункт 11.1 Договору викласти в редакції:

«11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і діє до 31 грудня 2019 року.»

2. Ця Угода вважається укладеною і набирає чинності з моменту її підписання Сторонами та скріплення її печатками Сторін.

3. Ця Угода складена при повному розумінні Сторонами її умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, – по одному для кожної із Сторін.

Підписи Сторін

Оператор системи:

Директор Ковельської філії

Горбачук В.І.
М.П.

“ ” 2019р.

Споживач електричної енергії:

С.М. Антонюк
М.П.

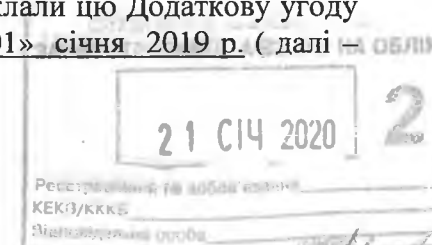
“ ” 2019р.



ДОДАТКОВА УГОДА
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000 від "01" січня 2019 року

« 30 » вересня 2019 р.

Ковельська філія від імені Приватного акціонерного товариства "Волиньобленерго", яке діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії виданої на підставі Постанови НКРЕКП №1535 від 27.11.2018р. (далі – Оператор системи) , в особі в.о. директора філії Горбачука Василя Івановича, що діє на підставі довіреності, та Державний навчальний заклад «Ковельський центр професійно-технічної освіти», далі - Споживач, в особі директора Антонюка Сергія Миколайовича, що діє на підставі виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань далі - Сторони, відповідно до ст. 631, 651, 653, 654 Цивільного Кодексу України, керуючись п. 12.2 Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від «01» січня 2019 р., та на виконання вимог Постанови НКРЕКП від 28.12.2018 року № 2108 щодо врегулювання відносин оператора системи передачі, операторів систем розподілу та основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до системи передачі та їх субспоживачів, уклали цю Додаткову угоду про внесення змін в договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від «01» січня 2019 р. (далі – **Договір**), та погодились про наступне:



1. Додаток 3. «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» викласти в наступній редакції:

№	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність		Дані засобів комерційного обліку				Ступінь напруги, кВ	Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Власність
				Приєднана кВт	Дозволена кВт	Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнта		Розрахунковий коефіцієнт			в ЛЕП	в трансформаторах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	62Z8458810380573	їдальня	м.Ковель вул.Івасюка,18	85.0	85.0	ШО-0.4кВ	1	1	1	0,4	СА	так	ні	їдальня	споживача
2	62Z0978941276935	гуртожиток	м.Ковель вул.Чубинського,16	63.1	63.1	ШО-0.4кВ	1	1	1	0,4	СА	так	ні	гуртожиток	споживача
3	62Z2738955701646	училище	м.Ковель вул.Івасюка,18	21.8	21.8	ВРЩ	1	1	1	0,4	СА	так	ні	училище	споживача
4	62Z6833526700692	майстерня	м.Ковель вул.Івасюка,18	30.0	30.0	РУ-0.4кВ	15	1	15	0,4	СА	ні	ні	майстерня	споживача

2.Ця Угода вважається укладеною і набирає чинності з 01 січня 2020 року.

3.Ця Угода складена при повному розумінні Сторонами її умов та термінології українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають накову юридичну силу,- по одному для кожної із Сторін.

Оператор системи:

Директор Ковельської філії

В.І. Горбачук

(Підпис)

М.П.

“ 30 ” квітня 2019р.

Підписи сторін

Споживач:

Директор центру

С.М.Антонюк

(Підпис)

М.П.

“ 19 ” вересня 2019 р.



ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

4. Найменування Споживача : ДНЗ Ковельський центр професійно-технічної освіти, гуртожиток

5. Адреса об'єкта : м.Ковель, вул. Чубинського, 16

6. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) : ТП-462, ШО

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А. Розрахункові втрати додаються/віднімаються до обсягу електроенергії, визначеного за показами лічильників.

Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності або електричних мереж суб'єкта господарювання визначаються згідно однолінійної схеми електропостачання, яка є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії.

Кількість активної електричної енергії $W_C^{(P)}$ у кВт·год та кількість реактивної енергії $W_C^{(Q)}$ у кВАр·год за період часу від T_1 до T_2 , яка перетікає через межу балансової належності, обчислюють за різницею показів лічильника в кінці та на початку цього періоду часу з урахуванням величини поправки за формулами:

$$\begin{aligned} W_C^{(P)} &= W^{(P)} \pm \Pi^{(P)} \\ W_C^{(Q)} &= W^{(Q)} \pm \Pi^{(Q)}, \text{ де} \end{aligned}$$

$W^{(P)}$ – кількість активної електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВт·год;

$W^{(Q)}$ – кількість реактивної електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВАр·год;

$\Pi^{(P)}$ – поправка до кількості активної електричної енергії, яка обумовлена незбігом точки вимірювання електричної енергії з межею балансової належності елементів електричної мережі, кВт·год;

$\Pi^{(Q)}$ – поправка до кількості реактивної електричної енергії, яка обумовлена незбігом точки вимірювання електричної енергії і межею балансової належності елементів електричної мережі, кВАр·год.

Знак “+” використовується у випадку встановлення засобів комерційного обліку після межі балансової належності елементів мережі споживача, знак “-” використовується у випадку встановлення засобів комерційного обліку до межі балансової належності елементів мережі споживача.

За рівня інформаційного забезпечення А поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \Delta W_T^{(P)} + \Delta W_{\Pi}^{(P)} + \Delta W_P^{(P)} + \Delta W_K^{(P)} + \Delta W_{I3K}^{(P)}$$

$$\Pi^{(Q)} = \Delta W_T^{(Q)} + \Delta W_{\Pi}^{(Q)} + \Delta W_P^{(Q)},$$

За рівнів інформаційного забезпечення Б, поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \sum_{i=1}^N \left(\Delta W_T^{(P)}_i + \Delta W_{\Pi}^{(P)}_i + \Delta W_P^{(P)}_i + \Delta W_K^{(P)}_i + \Delta W_{I3K}^{(P)}_i \right)$$

$$\Pi^{(Q)} = \sum_{i=1}^N \left(\Delta W_T^{(Q)}_i + \Delta W_{\Pi}^{(Q)}_i + \Delta W_P^{(Q)}_i \right)$$

де $\Delta W_T^{(P)}$ – втрати активної енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_{\Pi}^{(P)}$ – втрати активної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_P^{(P)}$ – втрати активної енергії в реакторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_K^{(P)}$ – кліматичні втрати активної енергії в ПЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені короною ($\Delta W_{\text{Ккор}}^{(P)}$) та недосконалістю ізоляції ПЛ ($\Delta W_{\text{КиЗ}}^{(P)}$) і залежать від погодних умов, кВт·год;

$\Delta W_{\text{ІЗк}}^{(P)}$ – втрати активної енергії в КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені недосконалістю ізоляції КЛ, кВт·год;

$\Delta W_T^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год;

$\Delta W_{\Pi}^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год;

$\Delta W_P^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в реакторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год.

N – кількість інтервалів часу з умовно-сталим навантаженням за період часу від T_1 до T_2 .

Значення інтервалу часу із умовно-сталим навантаженням рекомендовано приймати для всіх ступенів напруги $\Delta T=0,5$ год, якщо інше не визначено нормативними документами з автоматизації обліку електричної енергії.

Величина поправки Π , обумовлена втратами електричної енергії в елементах електричної мережі від межі балансової належності до точки вимірювання розраховується відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

2. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах:

Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані трансформатора						Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна потужність, S _н , кВА	Номінальна напруга, U _н , кВ	Втрати, квт		Струм I _{нх} , %	Напруга U _{кз} , %	
			P _{нх}	P _{кз}			
1	2	3	4	5	6	7	8

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання:

Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна напруга U _н ,кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		Ro	Xo		
1	2	3	4	5	6
ТП-462	0,4	0,62	0,063	0,110	1,09

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

Вихідні дані перевірів: інспектор: Неймарк М.С.

Оператор системи:

Директор Ковельської філії

(Посада, П.І.Б., підпис) Д.Л.Бутолін

МП

„___” 20__ р.

Споживач:

(Посада, П.І.Б., підпис)

МП

„___” 20__ р.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

1. Найменування Споживача : ДНЗ Ковельський центр професійно-технічної освіти, ідальня
2. Адреса об'єкта : м.Ковель , вул. Івасюка, 18
3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) : ТП-462, ШО

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А . Розрахункові втрати додаються/віднімаються до обсягу електроенергії, визначеного за показами лічильників.

Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності або електричних мереж суб'єкта господарювання визначаються згідно однолінійної схеми електропостачання, яка є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії.

Кількість активної електричної енергії $W_C^{(P)}$ у кВт·год та кількість реактивної енергії $W_C^{(Q)}$ у кВАр·год за період часу від T_1 до T_2 , яка перетікає через межу балансової належності, обчислюють за різницею показів лічильника в кінці та на початку цього періоду часу з урахуванням величини поправки за формулами:

$$W_C^{(P)} = W^{(P)} \pm \Pi^{(P)}$$
$$W_C^{(Q)} = W^{(Q)} \pm \Pi^{(Q)}, \text{ де}$$

$W^{(P)}$ – кількість активної електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВт·год;

$W^{(Q)}$ – кількість реактивної електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВАр·год;

$\Pi^{(P)}$ – поправка до кількості активної електричної енергії, яка обумовлена незбігом точки вимірювання електричної енергії з межею балансової належності елементів електричної мережі, кВт·год;

$\Pi^{(Q)}$ – поправка до кількості реактивної електричної енергії, яка обумовлена незбігом точки вимірювання електричної енергії і межі балансової належності елементів електричної мережі, кВАр·год.

Знак “+” використовується у випадку встановлення засобів комерційного обліку після межі балансової належності елементів мережі споживача, знак “-” використовується у випадку встановлення засобів комерційного обліку до межі балансової належності елементів мережі споживача.

За рівня інформаційного забезпечення А поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \Delta W_T^{(P)} + \Delta W_\Pi^{(P)} + \Delta W_P^{(P)} + \Delta W_K^{(P)} + \Delta W_{I3K}^{(P)}$$

$$\Pi^{(Q)} = \Delta W_T^{(Q)} + \Delta W_\Pi^{(Q)} + \Delta W_P^{(Q)},$$

За рівнів інформаційного забезпечення Б, поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \sum_{i=1}^N \left(\Delta W_T^{(P)} + \Delta W_\Pi^{(P)} + \Delta W_P^{(P)} + \Delta W_K^{(P)} + \Delta W_{I3K}^{(P)} \right)$$

$$\Pi^{(Q)} = \sum_{i=1}^N \left(\Delta W_T^{(Q)} + \Delta W_\Pi^{(Q)} + \Delta W_P^{(Q)} \right)$$

де $\Delta W_T^{(P)}$ – втрати активної енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_{\Pi}^{(P)}$ – втрати активної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_P^{(P)}$ – втрати активної енергії в реакторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_K^{(P)}$ – кліматичні втрати активної енергії в ПЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені короною ($\Delta W_{Kop}^{(P)}$) та недосконалістю ізоляції ПЛ ($\Delta W_{Kiz}^{(P)}$) і залежать від погодних умов, кВт·год;

$\Delta W_{Izk}^{(P)}$ – втрати активної енергії в КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені недосконалістю ізоляції КЛ, кВт·год;

$\Delta W_T^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год;

$\Delta W_{\Pi}^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год;

$\Delta W_P^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в реакторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год.

N – кількість інтервалів часу з умовно-сталим навантаженням за період часу від T_1 до T_2 .

Значення інтервалу часу із умовно-сталим навантаженням рекомендовано приймати для всіх ступенів напруги $\Delta T=0,5$ год, якщо інше не визначено нормативними документами з автоматизації обліку електричної енергії.

Величина поправки Π , обумовлена втратами електричної енергії в елементах електричної мережі від межі балансової належності до точки вимірювання розраховується відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах:

Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані трансформатора					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*	
	Номінальна потужність, S _н , кВА	Номінальна напруга, U _н , кВ	Втрати, квт		Струм I _{нх} , %		Напруга U _{кз} , %
			P _{нх}	P _{кз}			
1	2	3	4	5	6	7	8

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання:

Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна напруга U _н ,кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		Ro	Xo		
1	2	3	4	5	6
ТП-462	0,4	0,44	0,061	0,04	1,09

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

Вихідні дані перевірів: інспектор: Неймарк М.С.

Оператор системи:

Директор Ковельської філії

Д.Л. Бутелін
(Посада, П.І.Б., підпис)

МП

“ ” 20__ р.

Споживач:

(Посада, П.І.Б., підпис)

МП

“ ” 20__ р.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

7. Найменування Споживача : ДНЗ Ковельський центр професійно-технічної освіти, училище

8. Адреса об'єкта : м.Ковель , вул. Івасюка,18

9. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) : ТП-462, ШО

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А . Розрахункові втрати додаються/віднімаються до обсягу електроенергії, визначеного за показами лічильників.

Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності або електричних мереж суб'єкта господарювання визначаються згідно однолінійної схеми електропостачання, яка є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії.

Кількість активної електричної енергії $W_C^{(P)}$ у кВт·год та кількість реактивної енергії $W_C^{(Q)}$ у кВАр·год за період часу від T_1 до T_2 , яка перетікає через межу балансової належності, обчислюють за різницею показів лічильника в кінці та на початку цього періоду часу з урахуванням величини поправки за формулами:

$$W_C^{(P)} = W^{(P)} \pm \Pi^{(P)}$$
$$W_C^{(Q)} = W^{(Q)} \pm \Pi^{(Q)}, \text{ де}$$

$W^{(P)}$ – кількість активної електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВт·год;

$W^{(Q)}$ – кількість реактивної електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВАр·год;

$\Pi^{(P)}$ – поправка до кількості активної електричної енергії, яка обумовлена незбігом точки вимірювання електричної енергії з межею балансової належності елементів електричної мережі, кВт·год;

$\Pi^{(Q)}$ – поправка до кількості реактивної електричної енергії, яка обумовлена незбігом точки вимірювання електричної енергії і межі балансової належності елементів електричної мережі, кВАр·год.

Знак “+” використовується у випадку встановлення засобів комерційного обліку після межі балансової належності елементів мережі споживача, знак “-” використовується у випадку встановлення засобів комерційного обліку до межі балансової належності елементів мережі споживача.

За рівня інформаційного забезпечення А поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \Delta W_T^{(P)} + \Delta W_{\Pi}^{(P)} + \Delta W_P^{(P)} + \Delta W_K^{(P)} + \Delta W_{I3K}^{(P)}$$

$$\Pi^{(Q)} = \Delta W_T^{(Q)} + \Delta W_{\Pi}^{(Q)} + \Delta W_P^{(Q)},$$

За рівнів інформаційного забезпечення Б, поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \sum_{i=1}^N (\Delta W_T^{(P)}_i + \Delta W_{\Pi}^{(P)}_i + \Delta W_P^{(P)}_i + \Delta W_K^{(P)}_i + \Delta W_{I3K}^{(P)}_i)$$

$$\Pi^{(Q)} = \sum_{i=1}^N (\Delta W_T^{(Q)}_i + \Delta W_{\Pi}^{(Q)}_i + \Delta W_P^{(Q)}_i)$$

де $\Delta W_T^{(P)}$ – втрати активної енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_{\Pi}^{(P)}$ – втрати активної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_P^{(P)}$ – втрати активної енергії в реакторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год;

$\Delta W_K^{(P)}$ – кліматичні втрати активної енергії в ПЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені короною ($\Delta W_{\text{Ккор}}^{(P)}$) та недосконалістю ізоляції ПЛ ($\Delta W_{\text{Кіз}}^{(P)}$) і залежать від погодних умов, кВт·год;

$\Delta W_{\text{ІЗк}}^{(P)}$ – втрати активної енергії в КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені недосконалістю ізоляції КЛ, кВт·год;

$\Delta W_T^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год;

$\Delta W_{\Pi}^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год;

$\Delta W_P^{(Q)}$ – втрати реактивної енергії в реакторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВАр·год.

N – кількість інтервалів часу з умовно-сталим навантаженням за період часу від T_1 до T_2 .

Значення інтервалу часу із умовно-сталим навантаженням рекомендовано приймати для всіх ступенів напруги $\Delta T=0,5$ год, якщо інше не визначено нормативними документами з автоматизації обліку електричної енергії.

Величина поправки Π , обумовлена втратами електричної енергії в елементах електричної мережі від межі балансової належності до точки вимірювання розраховується відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

3. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах:

Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані трансформатора					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*	
	Номінальна потужність, S _н , кВА	Номінальна напруга, U _н , кВ	Втрати, квт		Струм I _{нх} , %		Напруга U _{кз} , %
			R _{нх}	R _{кз}			
1	2	3	4	5	6	7	8

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання:

Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна напруга U _н ,кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		Ro	Xo		
1	2	3	4	5	6
ТП-462	0,4	4,66	0,073	0,012	1,09

*Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

Вихідні дані перевірів: інспектор: Неймарк М.С.

Оператор системи :

Директор Ковельської філії

Споживач:

(Посада, П.І.Б., підпис)

Д.Л.Бутолін

(Посада, П.І.Б., підпис)

МП

” ” 20__ р.

МП

” ” 20__ р.

ДОДАТКОВА УГОДА
до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000 від "1" січня 2019 року

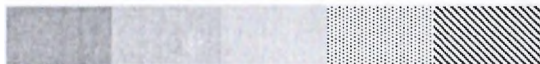
Ковельська філія від імені ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО", яке діє на підставі Постанови НКРЕКП № 1535 від 27.11.2018р. (далі - Оператор системи) в особі директор Горбачук Василь Іванович, що діє на підставі довіреності, та Державний навчальний заклад "Ковельський центр професійно-технічної освіти", далі - Споживач, в особі Григорук Микола С.В., що діє на підставі Статуту далі - Сторони, відповідно до ст. ст. 631, 651, 653, 654 Цивільного кодексу України та керуючись п. 12.2. Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від "1" січня 2019р. (надалі іменується "Договір") уклали цю додаткову угоду та погодились про наступне:

1. Додаток 3 до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від "1" січня 2019р. "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" викласти в наступній редакції:

№	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність			Дані засобів комерційного обліку				Ступінь напруги, кВ	Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Власність
				Присвоєна кВт/кВА*	Дозволена кВт		Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнта		Розрахунковий коефіцієнт			в ЛЕП	в трансформаторах		
					значення	код		КІ т-ра	КУ т-ра							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	62Z6080798190303	Варшавська, 10, профліцей	м Ковель, вул. Варшавська, 10	120 кВт	120 кВт		Шафа обліку (в приміщенні споживача)			1	0,38 кВ		ні	ні	01 Навчальний корпус	
2	62Z5692993605966	Варшавська, 10 турбожиток з ел.плитами	м Ковель, вул. Варшавська, 10	60 кВт	60 кВт		РЩ-0,4кВ			1	0,38 кВ		ні	ні	02 Турбожиток з ел.плитами	
3	62Z8458810380573	Ідальня, Івасюка	м Ковель, вул. Івасюка	85 кВт	85 кВт		ЩО-0,4 кВ			1	0,38 кВ		так	ні	03 Ідальня, Івасюка	
4	62Z0978941276935	Турбожиток з ел.плит, Чубинського	м Ковель, вул. Чубинського	63,1 кВт	63,1 кВт		РЩ-0,4кВ	150/5		30	0,38 кВ		так	ні	04 Турбожиток з ел.плит, Чубинського	
5	62Z2738955701646	Училище, Івасюка, 18	м Ковель, вул. Івасюка, 18	21,8 кВт	21,8 кВт		ЩО-0,4 кВ			1	0,38 кВ		так	ні	05 Училище, Івасюка, 18	
6	62Z6833526700692	майстерня, Івасюка, 18	м Ковель, вул. Івасюка, 18	30 кВт	30 кВт		РЩ-0,4кВ			1	0,38 кВ		ні	ні	06 майстерня, Івасюка, 18	

*зазначається числовий показник та одиниця вимірювання потужності.

2. Дана додаткова угода складена у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.



3. Дана додаткова угода вступає в силу з моменту підписання її Сторонами та вважається невід'ємною частиною до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 526-0403000 від "1" січня 2019р.

Підписи сторін

Оператор системи:

Ковельська філія ПрАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

Директор Горбачук Василь Іванович

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

" 01 " 01 2019 р.

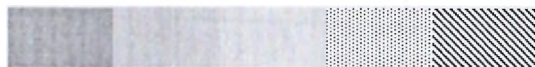
Споживач:

ДНЗ "Ковельський ЦПТО"

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

" 01 " 01 2019 р.



Додаток 2

до договору споживача про

надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 526-0403000

" 01 "

січня

2019р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки комерційного обліку 62Z5692993605966

Інформація щодо об'єкта споживача:

1) Вид об'єкта: Варшавська, 10 гуртожиток з ел.плитами.

2) Адреса об'єкта: м. Ковель, вул. Варшавська, 10.

3) Ступінь напруги 0,38 кВ/схема живлення за точкою розподілу основна / резервна (непотрібне закреслити).

4) Приєднана потужність за точкою розподілу 60 кВт.

5) Дозволена потужність 60 кВт.

6) Категорія надійності струмоприймачів 3.

7) Встановлено Запобігач типу Запобіжник 250 на напругу 0.38 кВ, струм 250 Рубильник типу Рубильник 250 на напругу 0.38 кВ, струм 250 А.

8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____ кВт.

Оператор системи _____.

9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)

назва елементу _____ місце встановлення _____

10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

11) Наявність електроопалювальної установки _____ (потужність, кВт).

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

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

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

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

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

Режим роботи: кількість робочих днів на тиждень _____, вихідних днів на тиждень _____, змін _____.

Тривалість робочої зміни _____ год., тривалість годин роботи на добу _____ год.

У разі зміни режиму на об'єкті, споживач зобов'язаний повідомити Оператора системи розподілу.

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

Паспорт точки розподілу складено «1» січня 2019 року:

Горбачук Василь Іванович

ПІБ

Директор

Посада

Підпис



Додаток 2

до договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 526-0403000 " 01 " січня 2019р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки комерційного обліку 62Z6080798190303

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта: Варшавська, 10, профліцей.
- 2) Адреса об'єкта: м. Ковель, вул. Варшавська, 10.
- 3) Ступінь напруги 0,38 кВ/схема живлення за точкою розподілу основна / резервна (непотрібне закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 120 кВт.
- 5) Дозволена потужність 120 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлено Запобігач типу Запобіжник 100 на напругу 0.38 кВ, струм 100 Рубильник типу Рубильник 250 на напругу 0.38 кВ, струм 250 А.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____ кВт.
- Оператор системи _____.
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок) _____.

назва елементу _____ місце встановлення _____

- 10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.
- 11) Наявність електроопалювальної установки _____ (потужність, кВт).

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

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

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

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

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

Режим роботи: кількість робочих днів на тиждень _____, вихідних днів на тиждень _____, змін _____.
Тривалість робочої зміни _____ год., тривалість годин роботи на добу _____ год.

У разі зміни режиму на об'єкті, споживач зобов'язаний повідомити Оператора системи розподілу.

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

Паспорт точки розподілу складено «1» січня 2019 року:

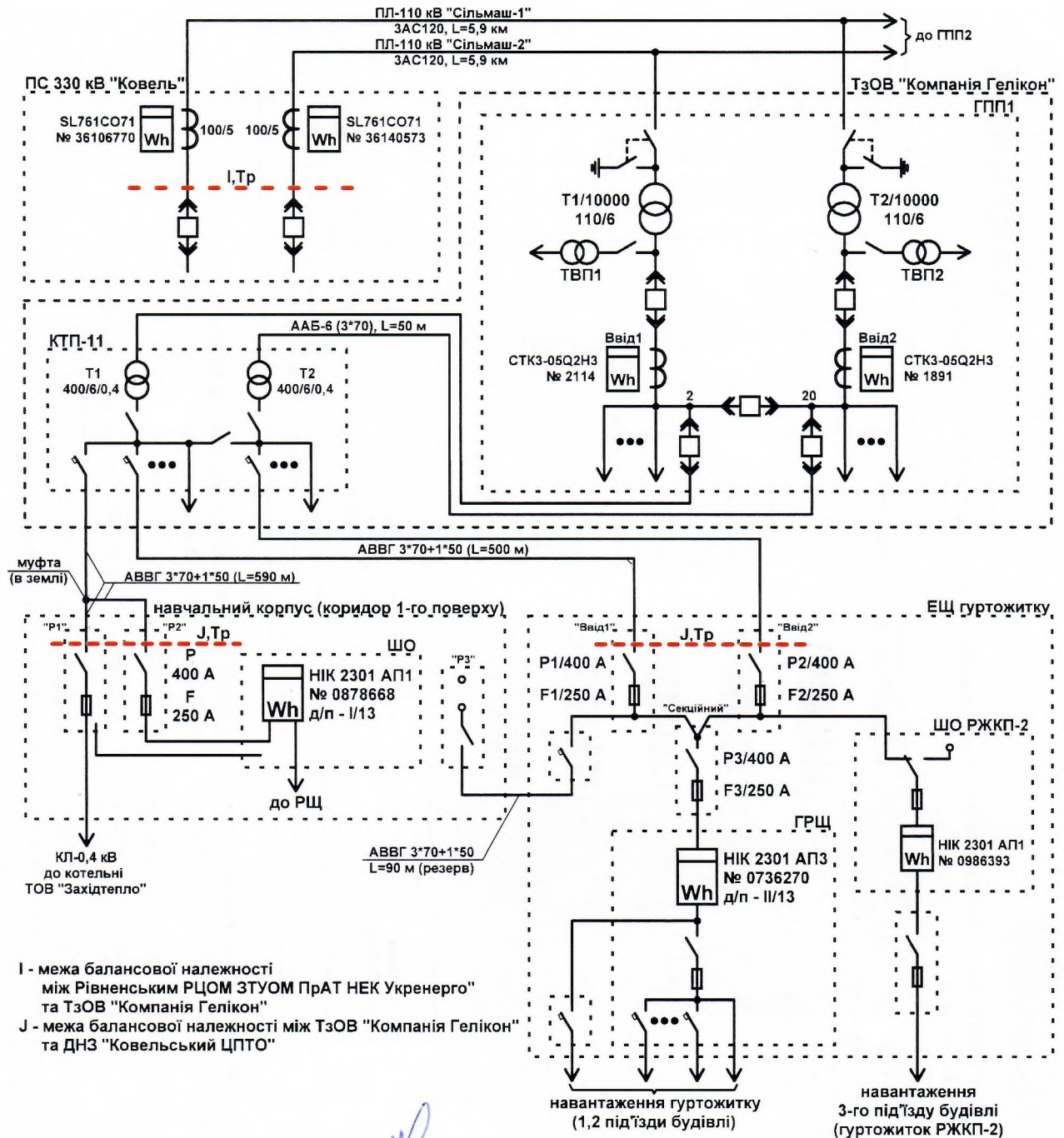
Горбачук Василь Іванович
ПІБ

Директор
Посада

Підпис



Однолінійна схема електропостачання
навчального корпусу та гуртожитку Державного навчального закладу
"Ковельський центр професійно-технічної освіти"
(м.Ковель, вул.Варшавська,10 та вул.Відродження,2)



Погоджено: інсп.Буртний І.В. " 27 " січня 2022 р.

Підписи сторін

Оператор системи:

Директор Ковельської філії
В.І.Горбачук

М.П.

" " 20__ р.

Споживач:

Директор ДНЗ "Ковельський ЦПТО"
С.М.Антонюк

М.П.

" " 20__ р.