ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

ДОГОВІР СПОЖИВАЧА ПРО НАДАННЯ ПОСЛУГ З РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ № 1043

від «07» листопада 2019 р.

ВІДДІЛ ОСВІТИ, КУЛЬТУРИ, МОЛОДІ ТА СПОРТУ ВИКОНАВЧОГО КОМІТЕТУ ЛИТВИНЕЦЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ

м.Канів

ДОГОВІР
СПОЖИВАЧА ПРО НАДАННЯ ПОСЛУГ З РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ
№ 1043

м. Канів "07" 11 2019 р.

Публічне акціонерне товариство "Черкасиобленерго" (далі – Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, яка видана постановою НКРЕКП від 16.11.2018 року № 1447, від імені якого ***діє Канівський РЕМ*** в особі ***директора Ярошинського Олега Володимировича***, який діє на підставі довіреності №10052/09-03 від 18.12. 2018 року ***Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради,*** що здійснює діяльність на підставі Положення (далі - Споживач), в особі ***начальника Бабанеко Анни Миколаївни,*** яка діє на підставі наказу №1-К від 01.07.2019 року, уклали цей 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 розподілу. 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 комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом (об'єктами) , технічні параметри якого фіксуються в "Паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) 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* "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та/або інші послуги Оператора системи розподілу у відповідності з *додатком 4* "Порядок розрахунків" до цього Договору.

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

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

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

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

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

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

1) через особистий кабінет побутового споживача на сайті ПАТ "Черкасиобленерго": детальніше за посиланням – https://cabinet.cherkasyoblenerg
2) скориставшись мобільним додатком Viber через паблікчат ПАТ "Черкасиобленерго": детальніше за посиланням – http://cherkasyoblenergo.com/vibe
3) за формою "Передати покази лічильника" на сайті ПАТ "Черкасиобленерго": детальніше за посиланням – https://cabinet.cherkasyoblenergo.com/pok
4) за телефонами кол-центру ПАТ "Черкасиобленерго": (0472) 33-87-87, (050) 434-87-87, (093) 170-40-57, (067) 690
5) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу.
6) безпосередньо до відокремленого структурного підрозділу Канівського РЕМ ПАТ "Черкасиобленерго": (0236) 3-83-36, 3-22-35, (098) 824

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що почин за два робочі дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій робочий наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше календарного місяця.

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

У разі неотримання до початку четвертого робочого дня місяця, що настає за розрахун показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений за дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної ене Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за зна середньодобового обсягу споживання.Якщо за підсумками наступного місяця Споживач н покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та спож електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих по показів, на які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних дні закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оп системи розподілу) "Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць" згідно *додатк* цього Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної п даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через дистанційного зв'язку.

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

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 розподілу припиняє розподіл (передачу) 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 в "Паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача" згідно *додатку 2* до цього Договору.

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" до цього договору.

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи розподілу 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 розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) відкрити особовий рахунок Споживача;

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Спож електричній енергії;

4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників електричної енергії, визначених державними стандартами;

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної ен про терміни обмежень і відключень;

6) надавати Споживачу інформацію (зокрема через вебсайт) про зміну тарифу (ціни) на 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 експлуата вимірювання;

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного Споживача відповідно до затверджених графіків;

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) одного разу на три роки;

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з роз електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законода

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживач порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників я 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 вну електромереж, електроустановок та електроприладів;

3) невідкладно повідомляти Оператора системи розподілу про недоліки в робот вимірювання;

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

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'яви службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустан електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Спож для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора с Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від пр повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 1997 року № 209;

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

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи роз здійснювати таку оплату у терміни передбачені *додатком 4* "Порядок розрахунків" до Договору;

9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані в Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відп до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу 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 розподілу 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 розподілу 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, зокрема дотримання режимів споживання електричної енергії та потужності у відповідності до параметрів, зазначених у *додатку 10* "Відомості про величини потужності, обсяги очікуваного споживання та режими роботи об'єкта" до цього Договору;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам цього Договору 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 розподілу 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 розподілу несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами (додатками) 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 розподілу 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 електропос порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

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

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

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, в *додатком 4* "Порядок розрахунків" до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі 0,5 більше подвійної облікової ставки Національного Банку України) за кожний день про платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому окремим рядком.

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

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

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених *до* "Порядок розрахунків" до цього Договору, у разу якщо згідно з умовами глави 5 цього передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енер

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

1) без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу – н не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які по нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших спож

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

- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

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

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

- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

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

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

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

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

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до кінця поточного календарного 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.

У разі укладення цього Договору на підставі документа про передачу об'єкта в користування (оренда, найм, дозвіл, позичка, управління майном тощо) термін дії цього Договору обмежується терміном на право користування об'єктом згідно відповідного документу про передачу в користування.

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 розподілу документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт або втрати права на користування (оренду, позичку, управління майном тощо);

- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;

11.3 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* "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" 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 якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регу органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з Правилами ро ринку електричної енергії, Правилами улаштування електроустановок, Правилами експлуатації електроустановок Споживача, Правилами технічної експлуатації споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

1) Додаток 1 "Заява-приєднання";

2) Додаток 2 "Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта споживача";

3) Додаток 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної ел енергії";

4) Додаток 4 "Порядок розрахунків";

5) Додаток 5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспож графіках відключень";

6) Додаток 6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлу відповідальності сторін";

7) Додаток 7 "Однолінійна схема" (схема електропостачання споживача із зазначен що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання);

8) Додаток 8 "Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача";

~~9) Додаток 9 "Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електроп споживача";~~

10) Додаток 10 "Відомості про величини потужності, обсяги очікуваного спож режими роботи об'єкта";

11) Додаток 11 "Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної ел енергії";

12) Додаток 12 "Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць";

13) Додаток 13 "Акт про фактичне надання послуг";

14) Додаток 14 "Перелік уповноважених осіб".

Примітка:

- додатки 1, 2, 3, 6 є обов'язковими та оформляються з усіма споживачами без виклю

- додатки 4, 7, 10, 12, 13, 14 оформляються з усіма непобутовими споживач обов'язковими;

- додаток 4 з побутовим споживачем оформляється у випадку, коли споживач с оплачує оператору системи розподілу послугу з розподілу електричної енергії

- додаток 8 оформляється із споживачем (побутовим або непобутовим) за ум необхідності;

- додатки 5, 9, 11 укладаються з непобутовими споживачами за умови наявності т та/або потреб згідно інших нормативно-правових актів чинного законодавства Укра

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезна найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше 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.

12.11. Після укладення цього Договору договори про користування електричною енер постачання електричної енергії продовжують свою дію в частині регулювання відно заборгованості/переплати за цими договорами з відповідними правами та об пов'язаними з такою заборгованістю/переплатою, а також щодо нарахування пені, обмеження та припинення постачання електричної енергії тощо.

В іншій частині договори про користування електричною енергією та/або постачання електричної енергії припиняють свою дію

13. Реквізити Оператор системи розподілу:

ПАТ «Черкасиобленерго» Канівський РЕМ
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) учасника ринку № 62X5432595690400
Код ЄДРПОУ 25204620 м. Канів, вул. Енергетиків, 110 тел. (04736)38331, факс (04736)38335
Оплата за надання послуг з розподілу електричної енергії: р/р 26004651182136 в філія-Черкаське ОУ АТ "Ощадбанк", МФО 354507 IBAN номер рахунку UA473545070000026004651182136 Оплата за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії: р/р 26007650181481 в Філія ОУ АТ "Ощадбанк", МФО 354507 IBAN номер рахунку UA903545070000026007650181481

14. Рекзвізити Споживача:

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
19030, Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул. Гайдамацька,2 Код ЄДРПОУ 43084654 о/р: 35412022035407 Канівське УДКСУ Черкаської обл., МФО 854018 e-mail: lytv_bobrosvita@ukr.net Телефон: (04736) 3-20-17

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго"Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Головний інженер Канівського РЕМ _____ В.В. Гаєнко

Заступник директора з комерційних питань Канівського РЕМ _____ О.Ю. Булах

Головний бухгалтер _____ О.В. Сіренко

Юрисконсульт _____ Ю.І. Штих

Інспектор _____ О.П. Домашенко

Додаток 1
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

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 публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПАТ "Черкасиобленерго" (за посиланням http://cherkasyoblenergo.com/) ініціюється (зазначити ким): *Відділом освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради*
приєднання споживача *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради*, що здійснює діяльність на підставі *Положення*
приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки (точок) розподілу електричної енергії за об'єктом (об'єктами) споживача за адресою (адресами), що зазначені в *додатку 2* до Договору.
EIC-код точки (точок) розподілу: згідно *додатку 2* до Договору.

Додатки до заяви:

1) Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача.

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

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

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи 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, а також підтверджує факт ознайомлення з основними вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії та проходження інструктажу щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання (обліку) електричної енергії.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних та ознайомлення з ПРРЕЕ:

"07" 11 2019р. _____ А.М.Бабенко

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
19030, Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул. Гайдамацька,2 Код ЄДРПОУ 43084654 о/р: 35412022035407 Канівське УДКСУ Черкаської обл., **МФО 854018** e-mail: lytv_bobrosvita@ukr.net Телефон: (04736) 3-20-17

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

"07" 11 2019р. _____ А.М.Бабенко

Додаток 2
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

ПАСПОРТ
точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача

Інформація щодо об'єкта (об'єктів) споживача Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради

№ п/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу	Вид об'єкта	Адреса об'єкта	Ступінь напруги, кВ/схема живлення за точкою розподілу	Приєднана потужність за точкою розподілу, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприй-мачів	Встановлені запобіжники, запобіжні автомати (напруга/струм), кВ/А
1	62Z5195130261962	Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б	0,4	10,0	10,0	III	0,4/20
2	62Z778106438157H	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19	0,4	30,0	30,0	III	0,4/50
	62Z678609954545V	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів (Їдальня)						
3	62Z553561853771Z	Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул. Аліменкова,20	0,4	15,0	15,0	III	0,4/32
4	62Z800640928805Q	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	0,4	30,0	30,0	III	0,4/50
5	62Z377112657618Z	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (Котельня)	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	0,4	10,0	10,0	III	0,4/20
6	62Z930012745008H	Дитячий садок «Сонечко»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21	0,4	23,0	23,0	III	0,4/40

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* відповідно до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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 складено Оператором системи розподілу: ПАТ «Черкасиобленерго» Канівського РЕМ:

"07" 11 2019 р. Директор О.В. Ярошинський

м.п.

Відмітка про ознайомлення та погодження Споживачем: Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради

"07" 11 2019 р. Начальник А.М.Бабенко

м.п.

Додаток 3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії*

№ п/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Вид об'єкту (назва площадки вимірювання)	Адреса об'єкту (площадки вимірювання)	Місце встановлення засобів обліку	Лічильники					Ном. напруга ТН, __/__, В	Ном. струм ТС, __/__, А	Розрахунковий коефіцієнт схеми обліку	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку (СП/ОСР)	Клас Споживача, (1 або 2)
					Тип	Номер	Покази лічильника							
1	62Z5195130261962	Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б	ВРП-0,4кВ	НІК 2301 АП1МВ	7697660	А/	А/+	А/-	—	—	1	СП	2
							загальний	20115	—					
							Р/	Р/+	Р/-					
							загальний	—	—					
2	62Z778106438157H	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна, 19	ВРП-0,4кВ	НІК 2301 АП1	0603117	А/	А/+	А/-	—	—	1	СП	2
							загальний	65685	—					
	62Z678609954545V	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів (Їдальня)		ВРП-0,4кВ	НІК 2301 АП3В	7668008	А/	А/+	А/-					
							загальний	24086	—					
3	62Z553561853771Z	Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул.Аліменкова, 20	ТП-22 РУ-0,4кВ	НІК 2301 АП1В	1101923	А/	А/+	А/-	—	—	1	СП	2
							загальний	133000	—					
							Р/	Р/+	Р/-					
							загальний	—	—					
4	62Z800640928805Q	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	ВРП-0,4кВ	НІК 2301 АП3	0670587	А/	А/+	А/-	—	—	1	СП	2
							загальний	40860	—					
							Р/	Р/+	Р/-					
							загальний	—	—					
5	62Z377112657618Z	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (Котельня)	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	ВРП-0,4кВ	НІК 2301 АП3	0517930	А/	А/+	А/-	—	—	1	СП	2
							загальний	28189	—					
							Р/	Р/+	Р/-					
							загальний	—	—					
6	62Z930012745008H	Дитячий садок «Сонечко»	Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна, 21	ВРП-0,4кВ	Меркурий 230ART-02RN	04441581	А/	А/+	А/-	—	—	1	СП	2
							загальний	361430	—					
							Р/	Р/+	Р/-					
							загальний	—	—					

* Дані зазначені в таблиці дійсні на момент укладення Договору. У випадку зміни даних зазначених в таблиці, дійсними є дані зазначені в останніх актах про пломбування та актах технічної перевірки.

Стосовно засобів комерційного (розрахункового) обліку електричної енергії та процесів пов'язаних з ними, Споживач повинен дотримуватись вимог встановлених діючими нормативно-технічними документами.

Відомості про приєднані електроустановки та паспорти точок розподілу електричної енергії субспоживачів

№ п/п	Відомості про електроустановки Споживача		Відомості про електроустановки Субспоживачів								
	Вид об'єкту (назва площадки вимірювання)	Адреса об'єкта (назва площадки вимірювання)	№ Договору	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Вид об'єкту (назва площадки вимірювання)	Адреса об'єкта (площадки вимірювання)	Ступінь напруги, кВ/схема живлення за точкою розподілу	Приєднана потужність за точкою розподілу, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Встановлені запобіжники, А/ запобіжні автомати, А
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Основного споживача, здійснюється згідно схеми наведеної у відповідному *додатку 7* з урахуванням розташування точок вимірювання.

У разі якщо до технологічних електричних мереж Основного споживача приєднані електроустановки інших споживачів, власників мереж тощо, розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків відповідно до тарифної схеми споживання електричної енергії.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

О. В. Ярошинський
(підпис)
" 07 " 11 2019 року

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

А.М. Бабенко
(підпис)
" 22 " 11 2019 року

Додаток 4
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Порядок розрахунків

Даний додаток визначає основні вимоги, умови і порядок здійснення розрахунків за послуги, які надаються оператором системи розподілу, та визначення обсягу електричної енергії, яка розподіляється споживачу.

Умови та терміни оплати послуги з розподілу

1. Споживач здійснює Оператору системи оплату послуг з розподілу електричної енергії за розрахунковий період.

2. Розрахунковим періодом є календарний місяць (з першого по останнє число кожного місяця включно).

Якщо укладено новий договір про надання послуг з розподілу електроенергії (далі – договір), перший розрахунковий період починається з дня початку розподілу електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для остаточного розрахунку починається з першого дня календарного місяця та закінчується в останній день розподілу електроенергії (до моменту відключення або дати розірвання договору).

3. Оплата послуг з розподілу електроенергії здійснюється споживачем у формі **попередньої оплати** не пізніше останнього робочого дня розрахункового періоду, що передує найближчому наступному розрахунковому періоду (тобто до 01 числа календарного місяця) в сумі, яка визначається згідно прогнозованих обсягів на основі:

- фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період минулого року;
- фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період поточного року;
- очікуваних значень обсягу споживання електричної енергії на відповідний розрахунковий період поточного року згідно додатку 10 до цього договору.

Пріоритетним значенням прогнозованого обсягу для розрахунку суми оплати являється той обсяг, який є найбільшим.

Попередня оплата – оплата до початку розрахункового або планового періоду повної вартості прогнозованого обсягу споживання електричної енергії у найближчому наступному періоді (пункт 1.1.2 ПРРЕЕ).

4. Сума оплати послуг з розподілу визначається як добуток прогнозованого або фактично розподіленого обсягу електроенергії на тариф (ціну) послуги з розподілу (за відповідним класом напруги), який діятиме, діє або діяв у відповідному розрахунковому періоді.

У разі зміни (коригування) прогнозованих обсягів послуги з розподілу протягом розрахункового періоду в більшу сторону, споживач зобов'язаний доплатити різницю вартості послуги з розподілу в день подання письмового звернення про коригування.

5. Тариф (ціна) на послуги з розподілу встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.

У разі зміни Регулятором тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії Оператор системи здійснює розрахунок (перерахунок) належної до сплати суми послуги з розподілу за новим тарифом, починаючи з дня набрання чинності змін тарифу (ціни) згідно рішення Регулятора.

У разі зміни тарифів (цін) на послугу з розподілу оплата заборгованості проводиться за тарифами (цінами), що діяли у період, за який сплачується борг. У разі зміни тарифу (ціни) надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії зараховується споживачу на його особовий рахунок як попередня оплата за новими тарифами в наступному розрахунковому періоді.

6. Для проведення остаточного розрахунку за розрахунковий період Оператор систе
фактичний обсяг і суму послуги з розподілу та надає споживачу рахунок та акт прий
наданих послуг згідно додатку 13 до цього договору за розрахунковий період.

Сума остаточного розрахунку визначається як різниця між вартістю фактично
електроенергії споживачу, зазначеної в акті прийому-передачі, та сумарною оплатою
попередніх оплат на відповідний розрахунковий період.

У разі виникнення розбіжностей за отриманим від Оператора системи актом прий
наданих послуг з розподілу електричної енергії споживач має право оскаржити зазн
суму послуг з розподілу шляхом направлення Оператору системи повідомлення протя
робочих днів з моменту отримання акта. Процедура оскарження не звільняє сп
платіжного зобов'язання у термін, встановлений пунктом 7 даного додатку.

Якщо споживач не надає Оператору системи оскарження з обґрунтуванням
протягом 5 (п'яти) робочих днів з дати отримання акта прийому-передачі надан
розподілу електричної енергії, то вважається, що цей акт прийнято без зауважен
підлягає повній оплаті.

7. Споживач протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту отримання рахунку, але
календарного дня після закінчення розрахункового періоду, здійснює повну оплату
надану послугу з розподілу.

8. Оплата послуг з розподілу електроенергії здійснюється споживачем на підс
самостійно отриманого у Оператора системи. Споживач може здійснювати оплат
(тобто без рахунку), виходячи з обсягів електроенергії, яка розподілена або прог
розподілу споживачу. Споживач повинен оплатити повну суму згідно виставлен
Оператором системи не пізніше зазначеної в ньому кінцевої дати.

Оплата за відповідним рахунком (платіжним документом) може бути здійснена за
споживача:

- готівковими коштами або платіжною карткою чи безготівковими коштами в цент
обслуговування споживачів, банках або через інші сервіси прямих платежів;
- з використанням мережі Інтернет (інтернет-банкінг);
- в інший спосіб, не заборонений чинним законодавством.

9. У разі, якщо фактична сума попередніх оплат споживача за послуги з розподі
суму, яка зазначена в акті прийому-передачі наданих послуг відповідного розрахунк
а також за умов відсутності заборгованості споживача за попередні періоди
споживачем звернення щодо уточнення призначення надлишково сплачених кошті
щодо їх повернення, Оператор системи зараховує такі кошти як попередню оплату
розрахунковий період.

Якщо у споживача наявна заборгованість за послуги з розподілу за попередні пер
системи має право надлишково сплачені кошти зарахувати як оплату боргів із
періодом виникнення.

Якщо споживач висуває вимогу про повернення надлишково сплачених кошті
відсутності заборгованості за послугу з розподілу, кошти підлягають поверненн
споживача.

10. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать опера
проводять оплату за плату за перетікання реактивної електричної енергії відпо
договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної е
додатком 11 до цього договору.

Субспоживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать основно
вносять плату за перетікання реактивної електроенергії на поточний рахунок основн
відповідно до умов договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивн
енергії. У разі неможливості визначення основного споживача (власник не відоми
тощо) оператор системи за окремим договором із субспоживачем визначає вели
перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж з оператором с

11. Розрахунки за послугу з розподілу та інші види послуг здійснюються у гро
відповідний поточний рахунок Оператора системи. Датою здійснення оплати послу
оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розпо

У разі, якщо у платіжному документі не вказано призначення платежу Опе
самостійно визначає призначення платежу, при цьому пріоритетом зарахува

погашення заборгованості (у разі наявності) за відповідну послуг із найдавнішим періодом виникнення. У разі відсутності заборгованостей споживача перед Оператором системи оплачені кошти зараховуються як попередня оплата за послуги з розподілу електричної енергії.

12. На вартість всіх послуг нараховується податок на додану вартість відповідно до діючого законодавства України.

13. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, які зазначені в цьому додатку та додатку 11 до цього договору, споживач несе відповідальність згідно пункту 8.5 цього Договору.

У разі порушення споживачем термінів остаточних розрахунків, які зазначені в цьому додатку, Оператор системи має право провести нарахування інших штрафних санкцій, які передбачені діючим законодавством України.

Оплата штрафних санкцій здійснюється протягом 5 (п'яти) банківських днів з моменту отримання споживачем відповідних рахунків.

14. Якщо споживач не оплатив виставлений рахунок (платіжний документ) або оплатив його із запізненням або якщо він перебуває у стані ліквідації чи реорганізації та згідно з планом реорганізації готується до ліквідації, оператор системи має право звернутися до споживача з вимогою здійснювати попередню оплату в сумі середньомісячного платежу, встановити більш короткий розрахунковий період оплати або звернутися з вимогою щодо надання гарантій належного виконання договірних зобов'язань, а споживач має задовольнити таку вимогу.

Якщо споживач не здійснив попередню оплату, передбачену пунктом 3 цього додатку, та/або остаточний розрахунок за послугу з розподілу електричної енергії оператор системи не обмежується у своїх правах щодо припинення розподілу електричної енергії такому споживачу відповідно до умов цього договору, а також вимог ПРРЕЕ та/або КСР.

15. За результатами розрахунків за місяць (або квартал) складається та підписується з обох сторін акт звірки розрахунків між Оператором системи та споживачем. Ініціатором складання такого акту може бути будь-яка сторона договору. Акт може складатися щомісячно, але не рідше ніж один раз на квартал поточного календарного року. Розгляд та підписання акту звірки розрахунків здійснюється сторонами протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання та один примірник повертається іншій стороні. У разі не повернення або відсутності обгрунтованої відмови від підписання акту звірки розрахунків, акт вважається визнаним стороною і дійсним після завершення терміну його розгляду.

16. У разі звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний повідомити оператора системи та/або основного споживача про намір припинити дію відповідних договорів не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву щодо розірвання цього договору і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених цим договором, до заявленого споживачем дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно.

У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення споживачем оператора системи або основного споживача про звільнення приміщення та/або остаточне припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний здійснювати оплату розподіленої (спожитої) на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів виходячи з умов цього договору.

З новим споживачем укладаються договори відповідно до вимог законодавства України, зокрема цих Правил, після розірвання договорів зі споживачем, який звільняє приміщення.

17. У випадку зміни споживачем статусу платника податку на додану вартість, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

18. Споживач та Оператор системи домовились, що цим пунктом Порядку розрахунків Споживач доручає Оператору системи, а Оператор системи набуває право (але не зобов'язаний) при настанні строків оплати Споживачем вартості послуг з розподілу та невиконання Споживачем своїх зобов'язань здійснювати стягнення та/або списання коштів в рахунок оплати вартості послуг з розподілу з наявного(-их) поточного(-их) рахунку(-ів) Споживача в установах банків або тих, що

будуть відкриті в установах банків у майбутньому, в порядку договірного списанн
допомогою платіжних вимог-доручень та/або за допомогою платіжних вимог.

19. Спірні питання, які виникають між Оператором системи та споживачем щодо
розрахунків за надані послуги Оператора системи, вирішуються Сторонами в уст
законодавством порядку, у тому числі шляхом переговорів або в судовому порядку.

Порядок визначення фактично розподіленого обсягу електричної енергії

20. Обсяг наданої послуги з розподілу електричної енергії визначається згідно
ПРРЕЕ.

Дані, отримані від споживача, при проведенні процедур їх перевірки та у розрах
менший пріоритет ніж виміряні дані з контрольних лічильників або дані, отримані
системи під час контрольного знаття показів.

21. Споживач, що є побутовим, надає покази лічильника згідно умов пункту 3.3 ць
з урахуванням вимог пункту 6.2 глави XIII ККОЕЕ.

21.1. Передані (зняті) побутовим споживачем чи отримані (зняті, зчитані) Операто
покази лічильника в інший день вважаються вихідними даними для визначення показ
на перше число календарного місяця шляхом додавання (віднімання) споживання, р
відповідно до профіля (середньодобового) споживання побутового споживача, пом
кількість днів (діб) між датою зняття показів та першим числом календарного місяця.

21.2. Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про показ
зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями (зняттями), та кількості дн
зчитуваннями (зняттями) показів.

21.3. Якщо протягом двох розрахункових періодів представник Оператора сис
доступу до лічильника, він залишає споживачу в поштовій скриньці повідомле
наступного відвідання чи прохання передати покази лічильника.

22. Споживач, що не є побутовим, самостійно здійснює зняття показів власних р
засобів обліку електричної енергії та засобів обліку субспоживачів станом на
останнього дня розрахункового періоду та надає їх Оператору системи з урахув
пункту 3.4 цього договору.

22.1. У разі якщо непобутовий споживач за даним договором є основним спожи
зобов'язаний подати Оператору системи дані засобів обліку всіх своїх субспоживачів.

22.2. Якщо термін подачі звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та
дні, непобутовий споживач повинен надати звіт в останній робочий ден
розрахункового періоду, при цьому покази засобів обліку повинні бути розрахов
розрахункового періоду згідно середньодобового споживання.

23. У випадку неподання споживачем даних про споживання електрично
розрахунковий період у строки, установлені в цьому договорі, або неможливос
Оператором системи даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін
порушення роботи вузла обліку) Оператор системи визначає обсяги споживання
енергії на цей розрахунковий період шляхом розрахунку середнього обсягу споживан
двох останніх фактичних послідовно знятих показів розрахункового лічиль
відповідності до пункту 3.4 цього договору.

24. У разі тимчасового порушення роботи засобів обліку не з вини споживача обся
енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновленн
за згодою сторін визначається на підставі показів технічних (контрольних
електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується відповідним Оператор
середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періо
після відновлення комерційного обліку, або за календарний період попередньо
відповідає періоду порушення роботи вузла обліку.

24.1. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається
поточного розрахункового періоду, в якому було виявлено це порушення, аб
зафіксовані засобом вимірювання (автоматизованою системою обліку). У
підтверджуючих фактів порушення вузла обліку раніше, ніж перший д
розрахункового періоду, початок періоду порушення визначається за згодою сторін

24.2. За день відновлення вимірювання приймається день складення спільного акта про покази лічильників електричної енергії після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми підключення засобів обліку та їх налаштування (за необхідності).

24.3. Період часу, який використовується для визначення середньодобового обсягу постачання електричної енергії, визначається за згодою сторін. У разі якщо Сторонами не було досягнуто згоди щодо періоду, обсяг електричної енергії визначається на підставі розрахунків Оператора системи за середньодобовим обсягом споживання, який є більшим.

25. У разі заміни та/або повірки лічильників електричної енергії, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

26. Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем та субспоживачем (субспоживачами), визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача.

26.1. У разі послідовного приєднання лічильників електричної енергії споживача та субспоживача, якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності основному споживачу та субспоживачу:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі субспоживача (субспоживачів);
- обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача.

26.2. У разі паралельного приєднання лічильників електричної енергії споживача та субспоживача, якщо точка розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності основному споживачу та субспоживачу:

- обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається за показами лічильника основного споживача;
- обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача.

27. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не в точці розподілу електричної енергії значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж, а саме, технологічні втрати електроенергії на ділянці мереж від точки розподілу до точки вимірювання відносяться (додаються до обсягу) на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі. Розрахунок обсягу технологічних втрат електроенергії в мережах споживача (основного споживача) здійснюється відповідно до додатку 8 цього договору.

Інше

28. У разі порушення споживачем правил роздрібного ринку електричної енергії, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, уповноваженим представником Оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, на місці виявлення порушення, у присутності споживача або представника споживача, оформлюється акт про порушення.

На підставі акта про порушення уповноваженими представниками Оператора системи під час засідань комісії з розгляду актів про порушення визначаються обсяг необлікованої електричної енергії та сума завданих Споживачем збитків. Рішення комісії оформлюється протоколом, копія якого видається споживачу. Споживач має оплатити розрахункові документи за необліковану електричну енергію протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунка.

29. Даний договір та цей додаток в частині розрахунків (оплати) за послуги з розподілу електричної енергії Оператора системи діють, якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує споживач.

Даний договір та цей додаток в частині розрахунків (оплати) за послуги електричної енергії Оператора системи призупиняються (тимчасово не діють) у ра електричної енергії споживачу постачальником універсальних послуг чи по «останньої надії», або якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії електропостачальник.

30. У разі внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії», ПР або КСР сторони у своїх взаємовідносинах надалі керуються зазначеними нормати урахуванням змін до них.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго"Канівський РЕМ
Директор

О.В.Ярошинський
(підпис)
"04" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, мо спорту виконавчого коміте Литвинецької сільської рад
Начальник

А.М. Бабен
(підпис)
"05" 11 2019 року
м.п.

Додаток 5
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Оператор системи розподілу (далі – ОСР) для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. №310, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

ОСР відповідно до нормативних документів: Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 №456 та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 за №151/13418, зі змінами та доповненнями, Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затвердженої наказом Міненерговугілля України від 15.10.2015 №654, зареєстрованої в Міністерстві України 28.01.2016 за №153/28283, акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання (при наявності) та завдання Міністерства палива та енергетики України, на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року встановлює Споживачу обсяги обмеження споживання електричної енергії і потужності, залучає до графіків аварійного відключення та протиаварійних систем зниження електроспоживання.

Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), використання власних джерел живлення, а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв у разі отримання повідомлення про введення графіків обмеження або аварійних відключень.

1. Застосування графіків обмеження споживання електричної енергії (далі - ГОЕ) графіків обмеження споживання електричної потужності (далі - ГОП) та повідомлення Споживача про їх введення.

1.1. ОСР з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи, у випадках визначених нормативними документами застосовуються ГОЕ та ГОП.

1.2. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи розподілу на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року. Письмове повідомлення про участь Споживача в ГОЕ та ГОП є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1.3. Про введення ГОЕ та ГОП ОСР повідомляє Споживача телефонограмою, через засоби масової інформації, зокрема шляхом розміщення інформації на офіційному веб-сайті ОСР (cherkasyoblenergo.com).

1.4. Час початку введення графіків обмеження визначається таким чином, щоб розпорядження на їх введення могли бути передані ОСР безпосередньо черговому персоналу Споживача (телефонограмою, факсограмою або електронною поштою) не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків погодинного відключення (далі - ГПВ); графіків аварійного відключення (далі - ГАВ); спеціального графіка аварійних відключень (далі - СГАВ); а також залучення споживача під дію автоматичного частотного розвантаження (далі - АЧР) та спеціальної автоматики відключення навантаження (далі - САВН).

2.1. ОСР з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи у випадках визначених Кодексом систем розподілу застосовує графіки аварійних відключень (ГПВ, ГАВ, СГАВ), або залучає споживача під дію автоматики (АЧР, САВН).

2.2. Відключення навантаження при застосуванні ГПВ, ГАВ, СГАВ виконується оперативним персоналом ОСР або оперативним персоналом споживача. Відключення навантаження дією АЧР або САВН відбувається автоматично.

В окремих випадках, передбачених Кодексом систем розподілу, споживачі заведені під дію САВН можуть бути відключені оперативним персоналом ОСР шляхом натискання спеціальної кнопки САВН по команді оперативного персоналу оператора системи передачі (далі - ОСП).

2.3. Графіки відключень (ГПВ, ГАВ, СГАВ) діють з 1 жовтня поточного року. до 1 жовтня наступного року.

2.4. Назви ліній (фідерів), які підлягають відключенню в разі застосування графіків (ГПВ, Г або спрацюванні протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, САВН) за письмовому повідомленні, яке ОСР надає Споживачу. Це повідомлення ОСР надає Спожи укладання Договору.

В подальшому письмове повідомлення надається Споживачу у випадках коли вноси ГПВ, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН.

Письмове повідомлення про участь Споживача в ГПВ, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

2.5. ОСР повідомляє Споживача про застосування графіків ГАВ, СГАВ та роботу автомати невідкладно після фактичного застосування (спрацювання) - телефонограмою, через з інформації, у тому числі розміщенні інформації на офіційному веб-сайті (cherkasyoblenergo.co

2.6. ОСР повідомляє Споживача про застосування графіка ГПВ за одну добу до часу введен телефонограмою, через засоби масової інформації, зокрема шляхом розміщення інформації веб-сайті ОСР (cherkasyoblenergo.com).

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на свої обмежуються в електроспоживанні. Крім того, Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ до усіх електроустановок у будь-яку годину доби предста енергосистеми, органів Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживан та теплової енергії за їх службовими посвідченнями для контролю за виконанням заданог відключення та дотриманням встановлених режимів;
- вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження уст матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГПЕ АЧР, САВН від електромереж;
- переключення існуючих струмоприймачів I категорії, які відключаються дією ГПЕ АЧР, САВН на джерела електропостачання, які не відключаються;
- інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх суб приєднані до власних мереж;
- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача.

3.2. Необгрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільн навантаження, заведеного під ГПВ, ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела жив розподілу дає ОСР право після попередження споживача про невиконання встановлен невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити спожива електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення п споживача.

3.3. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов цього Додатка Договору зг законодавством.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго"Канівський РЕМ
Директор

О.В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року

м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, м
спорту виконавчого комі
Литвинецької сільської ра
Начальник

А.М. Бабе
(підпис)
"07" 11 2019 року

м.п.

Начальнику Відділу освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради

Письмове повідомлення

є невід'ємною частиною до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№1043 від "07" 11 .2019 року

Відповідно з умовами додатку №5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, вимогами нормативних документів щодо складання графіків обмеження, аварійних відключень, графіків погодинного відключення: Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затвердженої наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 №456 та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 за №151/13418, зі змінами та доповненнями, Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, затвердженої наказом Міненерговугілля України від 15.10.2015 №654, зареєстрованої в Міністерстві України 28.01.2016 за №153/28283, акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання (при наявності), завдань Міністерства палива та енергетики України:

1. ОСР встановлює Споживачу наступні обсяги можливого обмеження споживання електричної енергії та потужності на період з 1 жовтня 2019 р. до 1 жовтня 2020 р.:

Графік обмеження споживання електричної енергії **(ГОЕ):**	Графік обмеження споживання електричної потужності **(ГОП):**
1-ша черга _____ кВт.год. на добу	1-ша черга _____ кВт
2-га черга _____ кВт.год. на добу	2-га черга _____ кВт
3-тя черга _____ кВт.год. на добу	3-тя черга _____ кВт
4-та черга _____ кВт.год. на добу	4-та черга _____ кВт
5-та черга _____ кВт.год. на добу	5-та черга _____ кВт

2. До графіків погодинних відключень **(ГПВ)** включені такі лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

ГПВ		
Назва підстанції	**Назва (№) лінії (фідера)**	Примітка
ПС „Магніт"	**Л-16 Литвинець**	—
ПС „Магніт"	**Л-19 Литвинець**	—

Споживач попереджається про застосування **ГПВ** за 1 добу.

3. До графіків аварійних відключень **(ГАВ)** та спеціальних графіків аварійних відключень **(СГАВ)** включені такі лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

ГАВ			**СГАВ**		
Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Примітка	Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Примітка
—	—	—	—	—	—

4. До пристроїв автоматичного частотного розвантаження **(АЧР)** підключені наступні лінії (фідери), при відключенні яких відбувається погашення Споживача:

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Уставка по частоті, Гц	Уставка часу, сек.	Уставка по ЧАПВ		Примітка
				Гц	сек.	
—	—	—	—	—	—	—

5. Під дією системної протиаварійної автоматики **(САВН)** заведені наступні відключенні яких відбувається погашення Споживача:

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	При
—	—	–

6. В пуктах 2,3,4,5 цього Повідомлення вказані назви ліній (фідерів), які будуть в застосування графіків відключення (ГПВ, ГАВ, СГАВ) або спрацюванні протиаварійн електроспоживання (АЧР, САВН).

Дане Письмове повідомлення надається Споживачу при укладанні Договору про розподілу електричної енергії та у разі змін ліній (фідерів) залучених до ГПВ, ГАВ, СГА

Директор Канівського РЕМ О.В. Яро

Додаток 6.1
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б*
в особі *начальника Бабенко Анни Миколаївни*
Оператор системи розподілу: *ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ*
в особі *директора Канівського РЕМ Ярошинського Олега Володимировича*
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператор системи розподілу:
ТП-313 від Л-1 Синявка ПС "Степанці" 35/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-313, ввідний АВ-0,4 Л-3 в РУ-0,4кВ ТП-313, ПЛ-0,4 Л-3 від РУ-0,4кВ ТП-313 до опори №5,опора №5, відгалуження№1 від опор№5 до опори №1/1, опора №1/1 та опори ПЛ-0,4кВ Л-3 від РУ-0,4кВ ТП-313 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.
Споживач:
ПЛІ-0,4 кВ від опори №1/1 до ВРП-0,4 кВ школи, ВРП-0,4 кВ з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на:
апаратних затискачах ПЛІ-0,4 кВ на опорі №1/1 Л-3 від ТП-313.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ТП-313 від Л-1 Синявка ПС "Степанці" 35/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-313, ввідний АВ-0,4 Л-3 в РУ-0,4кВ ТП-313, ПЛ-0,4 Л-3 від РУ-0,4кВ ТП-313 до опори №5, опора №5, відгалуження№1 від опор№5 до опори №1/1, опора №1/1 та опори ПЛ-0,4кВ Л-3 від РУ-0,4кВ ТП-313 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ПЛІ-0,4 кВ від опори №1/1 до ВРП-0,4 кВ школи, ВРП-0,4 кВ з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ, технічний стан контактних з'єднань на межі розмежування

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Назва об'єкту (площадки вимірювання) Споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б	--	10,0	10,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7.1* до даног

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії с Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електром

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установ цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих норма документів.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромере Оператору системи розподілу, вільний доступ до електроустановок працівн системи розподілу в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх під електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустано обладнання, що належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках - д Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго"Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, м
спорту виконавчого коміт
Литвинецької сільської ра
Начальник

_____ А.М. Бабе
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Інспектор
_____ К.І. Садовий
(підпис)

Погоджено:
Гол. інженер РЕМ
_____ В.В. Гаєнко
(підпис)

Додаток 6.2
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів та їдальня, Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19*
в особі *начальника Бабенко Анни Миколаївни*
Оператор системи розподілу: *ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ*
в особі *директора Канівського РЕМ Ярошинського Олега Володимировича*
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператор системи розподілу:
ТП-75 від Л-16 Литвинець ПС „Магніт" 110/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-75, ввідний АВ-0,4 Л-3 в РУ-0,4кВ ТП-75, ПЛ-0,4 Л-3 від РУ-0,4кВ ТП-75 до опори №1/4, опора №1/4 та опори ПЛ-0,4кВ Л-3 від РУ-04кВ ТП-75 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.
Споживач:
ПЛІ-0,4 кВ від опори №1/4 до ВРП-0,4кВ школи, ВРП-0,4 кВ школи з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, ПН-2, КЛ-0,4 кВ від ВРП-0,4кВ школи до ВРП-0,4 кВ їдальні в приміщенні школи, ВРП-04 кВ їдальні з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на:
ізоляторах опори №1/4 ПЛ-0,4 кВ "Л-3" від ТП-75

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ТП-75 від Л-16 Литвинець ПС „Магніт" 110/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-75, ввідний АВ-0,4 Л-3 в РУ-0,4кВ ТП-75, ПЛ-0,4 Л-3 від РУ-0,4кВ ТП-75 до опори №1/4, опора №1/4 та опори ПЛ-0,4кВ Л-3 від РУ-04кВ ТП-75 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ПЛІ-0,4 кВ від опори №1/4 до ВРП-0,4кВ школи, ВРП-0,4 кВ школи з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, ПН-2, КЛ-0,4 кВ від ВРП-0,4кВ школи до ВРП-0,4 кВ їдальні в приміщенні школи, ВРП-04 кВ їдальні з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, технічний стан контактних з'єднань на межі розмежування

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Назва об'єкту (площадки вимірювання) Споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів та їдальня, Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19	--	30,0	30,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7.2* до даного до

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії стру Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електромере

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установки цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих нормати документів.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромережі Оператору системи розподілу, вільний доступ до електроустановок працівни системи розподілу в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх підс електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановк обладнання, що належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках - для Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, м
спорту виконавчого коміт
Литвинецької сільської ра
Начальник

А.М. Бабе
(підпис)
"01" 11 2019 року
м.п.

Інспектор
О.П.Домашенко
(підпис)

Погоджено:
Гол. інженер РЕМ
В.В. Гаєнко
(підпис)

Додаток 6.3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул. Аліменкова,20*
в особі *начальника Бабенко Анни Миколаївни*
Оператор системи розподілу: *ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ*
в особі *директора Канівського РЕМ Ярошинського Олега Володимировича*
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператор системи розподілу:
ТП-222 від Л-19 Тростянець ПС „Магніт" 110/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-222, ввідний АВ-0,4 РУ-0,4кВ ТП-222
Споживач:
Засіб комерційного обліку електричної енергії в РУ-0,4 кВ ТП-222, післяобліковий АВ-0,4 кВ в РУ-0,4кВ ТП-222, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-222 до приміщення школи.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на:
нижніх затискачах ввідного АВ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-222.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ТП-222 від Л-19 Тростянець ПС „Магніт" 110/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-222, ввідний АВ-0,4 РУ-0,4кВ ТП-222

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
Засіб комерційного обліку електричної енергії в РУ-0,4 кВ ТП-222, післяобліковий АВ-0,4 кВ в РУ-0,4кВ ТП-222, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-222 до приміщення школи, технічний стан контактних з'єднань на межі розмежування

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Назва об'єкту (площадки вимірювання) Споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул. Аліменкова,20	--	15,0	15,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7.3* до даного договору.

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електромереж.

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установ
цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих норма
документів.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромере
Оператору системи розподілу, вільний доступ до електроустановок працівн
системи розподілу в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх пі
електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустано
обладнання, що належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках - д
Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, м
спорту виконавчого коміт
Литвинецької сільської р
Начальник

А.М. Бабе
(підпис)
"07" 11 2019 рок
м.п.

Інспектор
К.І. Садовий
(підпис)

Погоджено:
Гол. інженер РЕМ
В.В. Гаєнко
(підпис)

Додаток 6.4
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56*
в особі *начальника Бабенко Анни Миколаївни*
Оператор системи розподілу: *ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ*
в особі *директора Канівського РЕМ Ярошинського Олега Володимировича*
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператор системи розподілу:
ТП-220 від Л-21 Бобриця ПС "Трощин"35/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-220, ввідний АВ-0,4 Л-2 РУ-0,4кВ ТП-220, ПЛ-0,4 Л-2 від РУ-0,4кВ ТП-220 до опори №9, опора №9 та опори ПЛ-0,4кВ Л-2 від РУ-04кВ ТП-220 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.
Споживач:
КЛ-0,4 кВ від опори №9 до ВРП-0,4кВ школи, ВРП-0,4 кВ з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на
затискачах КЛ-0,4 кВ до школи на опорі №9 "Л-2" від ТП-220.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ТП-220 від Л-21 Бобриця ПС "Трощин"35/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-220, ввідний АВ-0,4 Л-2 РУ-0,4кВ ТП-220, ПЛ-0,4 Л-2 від РУ-0,4кВ ТП-220 до опори №9, опора №9 та опори ПЛ-0,4кВ Л-2 від РУ-04кВ ТП-220 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
КЛ-0,4 кВ від опори №9 до ВРП-0,4кВ школи, ВРП-0,4 кВ з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ, технічний стан контактних з'єднань на межі розмежування

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Назва об'єкту (площадки вимірювання) Споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	--	30,0	30,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7.4* до дано

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії с Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електром

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати устано цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих норма документів.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромере Оператору системи розподілу, вільний доступ до електроустановок праців системи розподілу в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх пі електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустано обладнання, що належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках - з Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"04" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, спорту виконавчого коміт Литвинецької сільської р
Начальник

_____ А.М. Баб
(підпис)
"04" 11 2019 рок
м.п.

Інспектор
_____ К.І. Садовий
(підпис)

Погоджено:
Гол. інженер РЕМ
_____ В.В. Гаєнко
(підпис)

Додаток 6.5
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (котельня) Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56*
в особі *начальника Бабенко Анни Миколаївни*
Оператор системи розподілу: *ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ*
в особі *директора Канівського РЕМ Ярошинського Олега Володимировича*
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператор системи розподілу:
ТП-220 від Л-21 Бобриця ПС "Трощин"35/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-220, ввідний АВ-0,4 Л-2 РУ-0,4кВ ТП-220, ПЛ-0,4 Л-2 від РУ-0,4кВ ТП-220 до опори №13а, опора №13а та опори ПЛ-0,4кВ Л-2 від РУ-04кВ ТП-220 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.
Споживач:
ПЛ-0,4 кВ від опори №13а до ВРП-0,4кВ котельні, ВРП-0,4 кВ з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на
затискачах ПЛ-0,4 кВ до котельні на опорі №13а "Л-2" від ТП-220.

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ТП-220 від Л-21 Бобриця ПС "Трощин"35/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-220, ввідний АВ-0,4 Л-2 РУ-0,4кВ ТП-220, , ПЛ-0,4 Л-2 від РУ-0,4кВ ТП-220 до опори №13а, опора №13а та опори ПЛ-0,4кВ Л-2 від РУ-04кВ ТП-220 до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ПЛ-0,4 кВ від опори №13а до ВРП-0,4кВ котельні, ВРП-0,4 кВ з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ, технічний стан контактних з'єднань на межі розмежування

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Назва об'єкту (площадки вимірювання) Споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (котельня) Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	--	10,0	10,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7.5* до даного

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії ст
Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електроме

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установ
цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих норма
документів.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромере
Оператору системи розподілу, вільний доступ до електроустановок працівн
системи розподілу в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх пі
електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустано
обладнання, що належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках - д
Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури,
спорту виконавчого коміт
Литвинецької сільської р
Начальник

_____ А.М. Баб
(підпис)
"07" 11 2019 рок
м.п.

Інспектор
_____ К.І. Садовий
(підпис)

Погоджено:
Гол. інженер РЕМ
_____ В.В. Гаєнко
(підпис)

Додаток 6.6
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, дитячий садок «Сонечко», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21*
в особі *начальника Бабенко Анни Миколаївни*
Оператор системи розподілу: *ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ*
в особі *директора Канівського РЕМ Ярошинського Олега Володимировича*
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператор системи розподілу:
ТП-75 від Л-16 Литвинець ПС „Магніт" 110/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-75, ввідний АВ-0,4 Л-2 в РУ-0,4кВ ТП-75, опора №1.
Споживач:
ПЛІ-0,4 кВ від РУ-0,4кВ ТП-75 до опори №1, ВРП-0,4 кВ на опорі №1 з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу встановлюється на:
нижніх клемах ввідного АВ-0,4 кВ в РУ-0,4кВ ТП-75

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ТП-75 від Л-16 Литвинець ПС „Магніт" 110/10 кВ, РУ-0,4кВ ТП-75, ввідний АВ-0,4 Л-2 в РУ-0,4кВ ТП-75, опора №1.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і електроустановок:
ПЛІ-0,4 кВ від РУ-0,4кВ ТП-75 до опори №1, ВРП-0,4 кВ на опорі №1 з комутаційним захисним обладнанням та засобом комерційного обліку електричної енергії, електромережі та електрообладнання від ВРП-0,4кВ, технічний стан контактних з'єднань на межі розмежування

5. Перелік об'єктів споживача, потужності та категорія надійності електропостачання:

№ пп	Назва об'єкту (площадки вимірювання) Споживача, адреса	Приєднана потужність		Дозволена потужність (кВт)	Категорія надійності електропостачання (I, II, III)
		кВА	кВт		
1	Дитячий садок «Сонечко», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21	--	23,0	23,0	III

6. Схема електропостачання об'єкта Споживача, наведена в *додатку 7.6* до даного договору.

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до межі балансової належності власних електромереж.

8. Споживач та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установ
цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до діючих норм
документів.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромер
Оператору системи розподілу, вільний доступ до електроустановок праці
системи розподілу в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх п
електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустан
обладнання, що належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках -
Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури
спорту виконавчого ком
Литвинецької сільської
Начальник

_____ А.М. Ба
(підпис)
"07" 11 2019 ро
м.п.

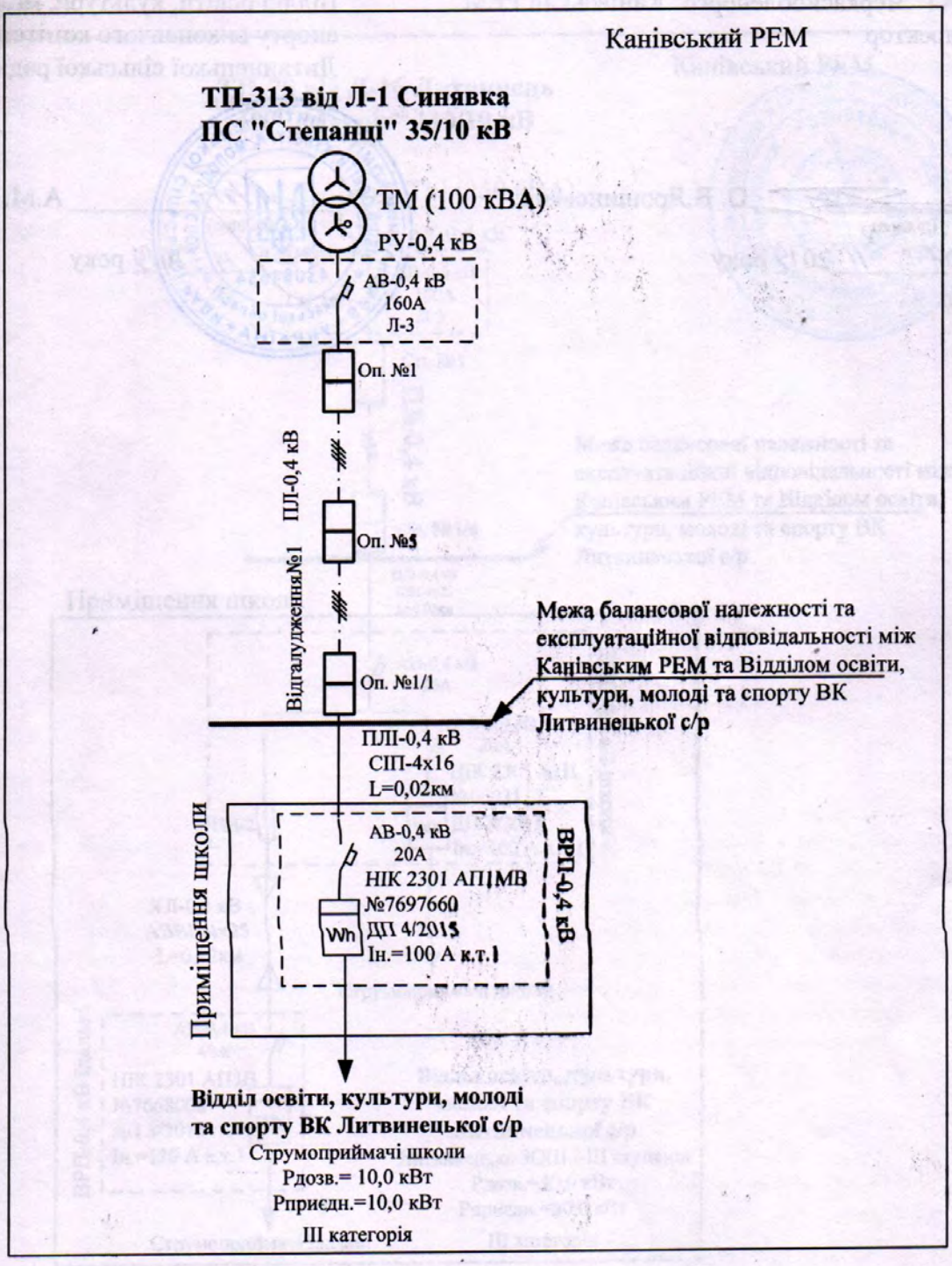
Інспектор
_____ О.П.Домашенко
(підпис)

Погоджено:
Гол. інженер РЕМ
_____ В.В. Гаєнко
(підпис)

Додаток 7.1
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б



Інспектор РЕМ_____ К.І.Садовий

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: ... живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, ... живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії , точки меж балансової належності ... відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, ... кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційно... номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комута... встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної ... надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

(підпис) О. В.Ярошинський.

"07" 11 2019 року

м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, ...
спорту виконавчого коміт...
Литвинецької сільської р...
Начальник

(підпис) А...

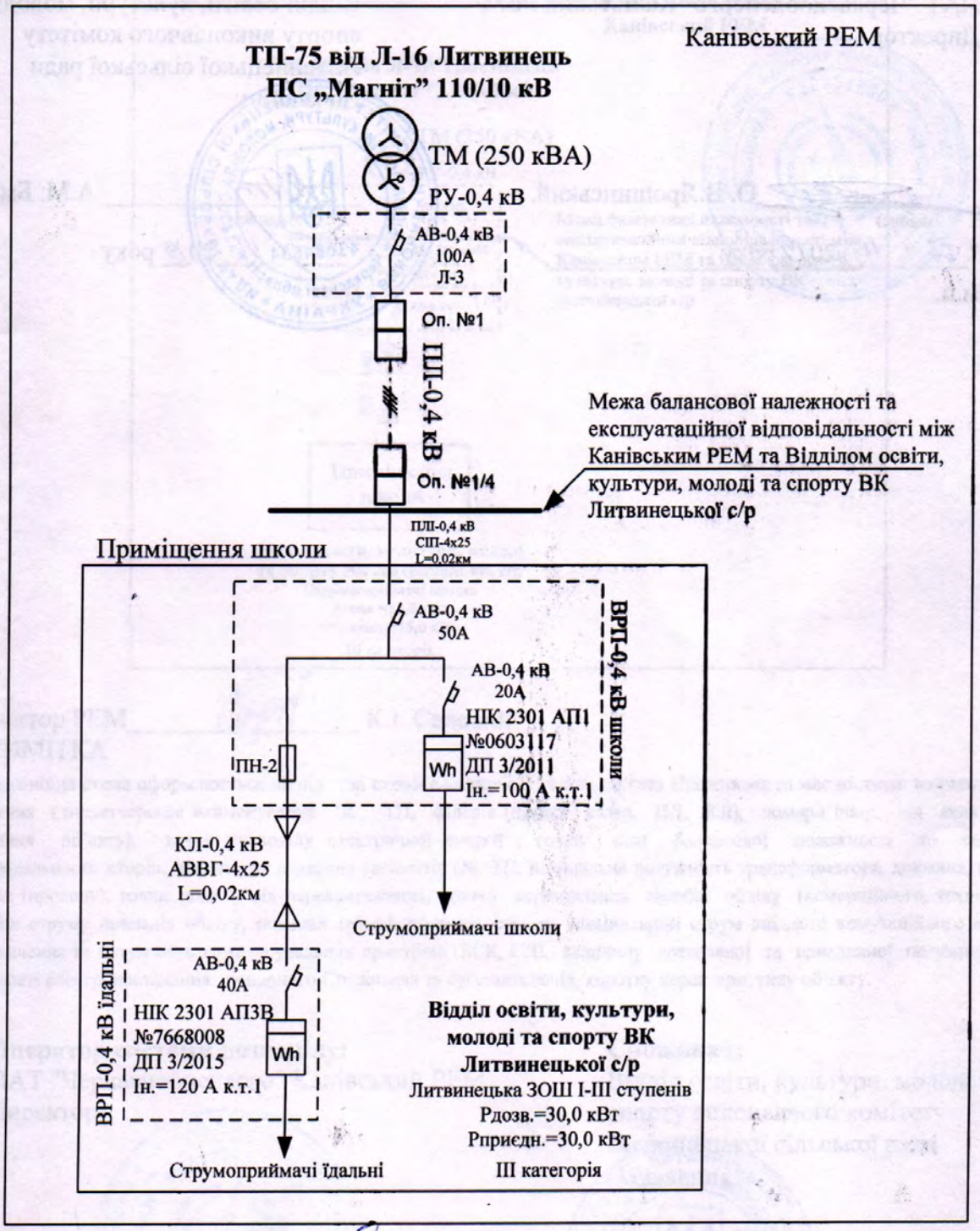
"07" 11 2019 року

м.п.

Додаток 7.2
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів та їдальня, Черкаська обл., Канівський р-н., с. Литвинець, вул. Центральна,19



Інспектор РЕМ _____ О.П.Домашенко

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити ... живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, ... живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії , точки меж балансової належності ... відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, ... кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного ... номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм вводного комутаційного ... встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної ... надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

О. В.Ярошинський.
(підпис)
" 07 " 11 2019 року

М.П.

Споживач:
Відділ освіти, культури, ...
спорту виконавчого комітету
Литвинецької сільської ради
Начальник

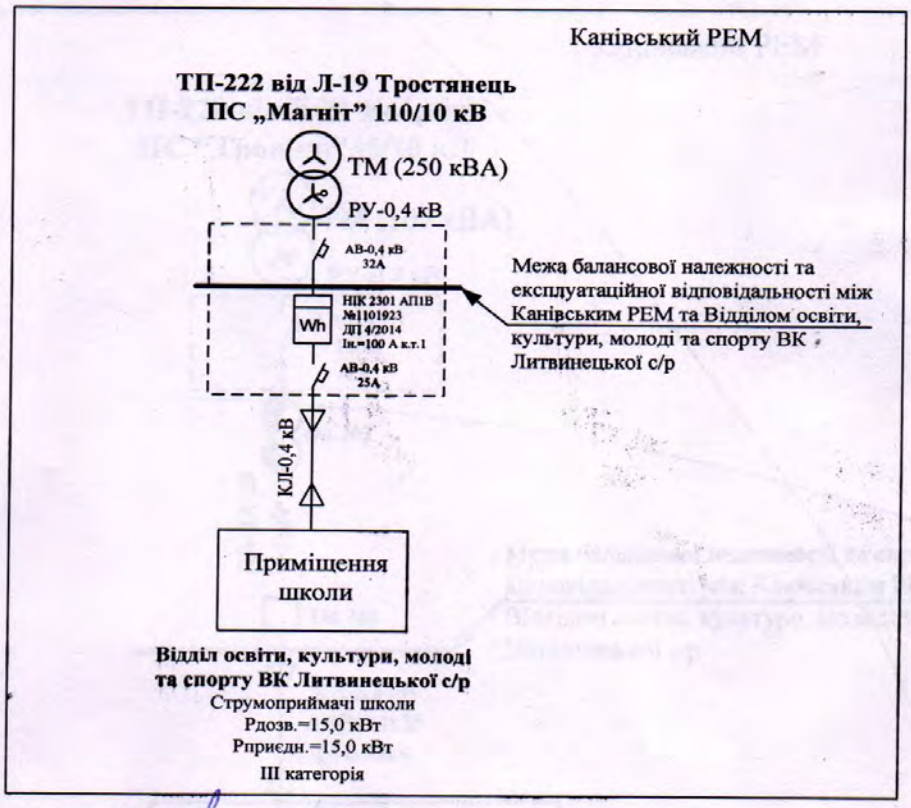
А.М...
(підпис)
" ... " ... 2019 року

М.П.

Додаток 7.3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради. Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул. Аліменкова,20



Інспектор РЕМ_____ К.І. Садовий

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії , точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм вводного комутаційного апарата, місце встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної потужності, категорію надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В.Ярошинський,
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

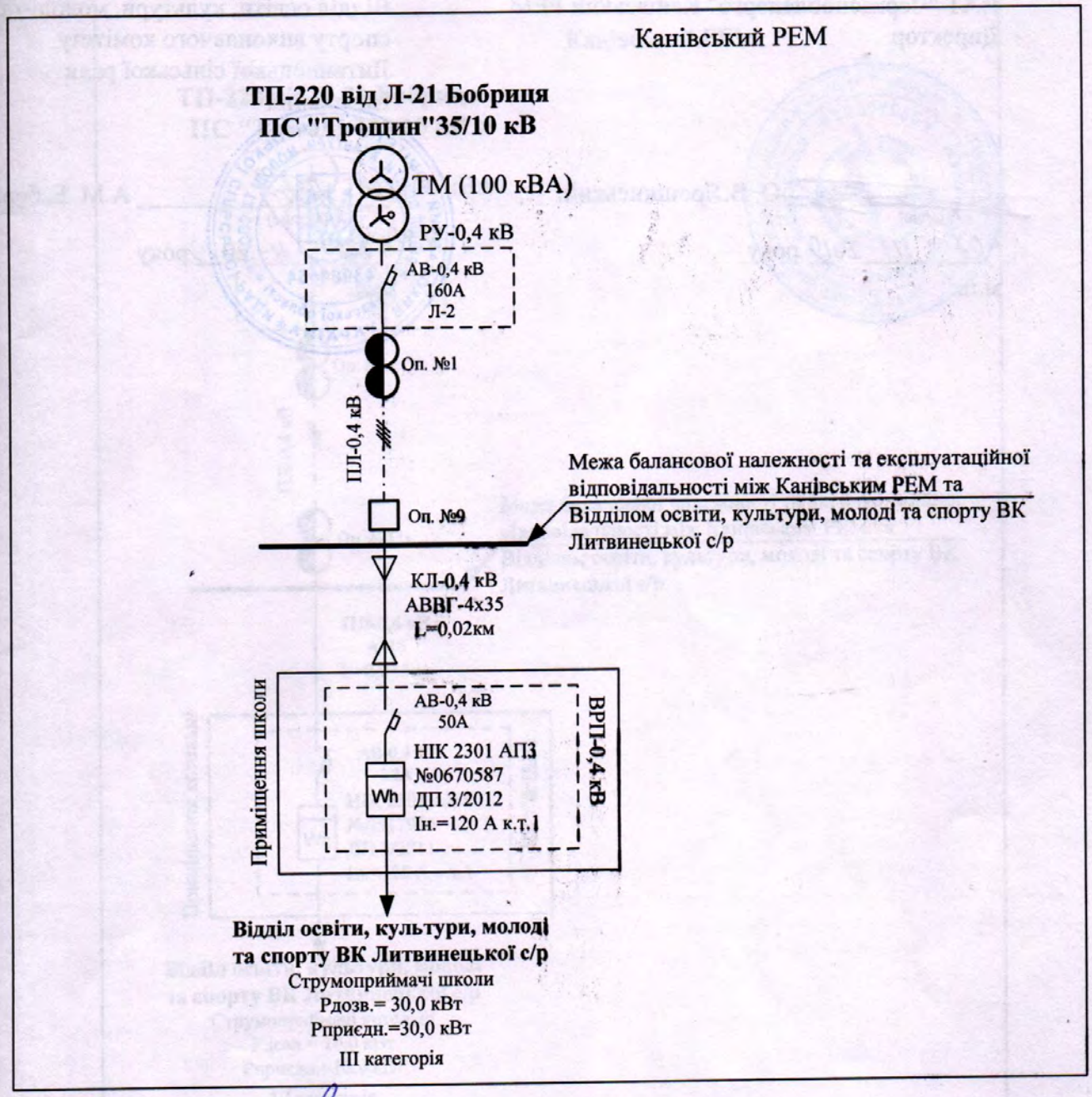
Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Додаток 7.4
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради, Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56



Інспектор РЕМ_____ К.І. Садовий

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити ... живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, ... живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії , точки меж балансової належності ... відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, ... кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного ... номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комутаційного ... встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної ... надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В.Ярошинський.
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

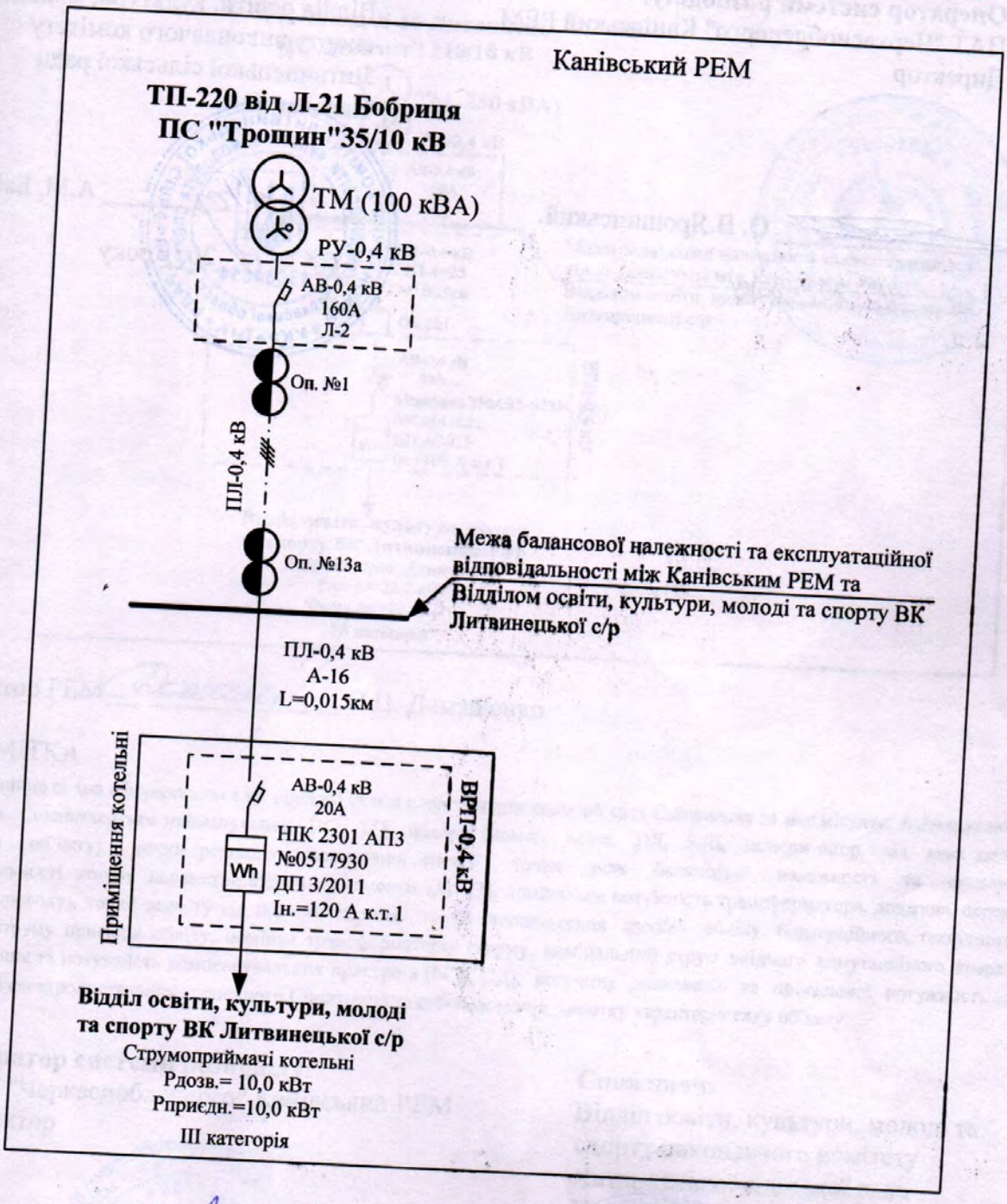
Споживач:
Відділ освіти, культури, ...
спорту виконавчого комітету
Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М...
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Додаток 7.5
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "01" 11 2019 року

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради. Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (котельня), Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,5б



Інспектор РЕМ _____ К.І. Садовий

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містит
живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор,
живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії , точки меж балансової належності
відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора,
кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційн
номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм вводного комут
встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної
надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В.Ярошинський.
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

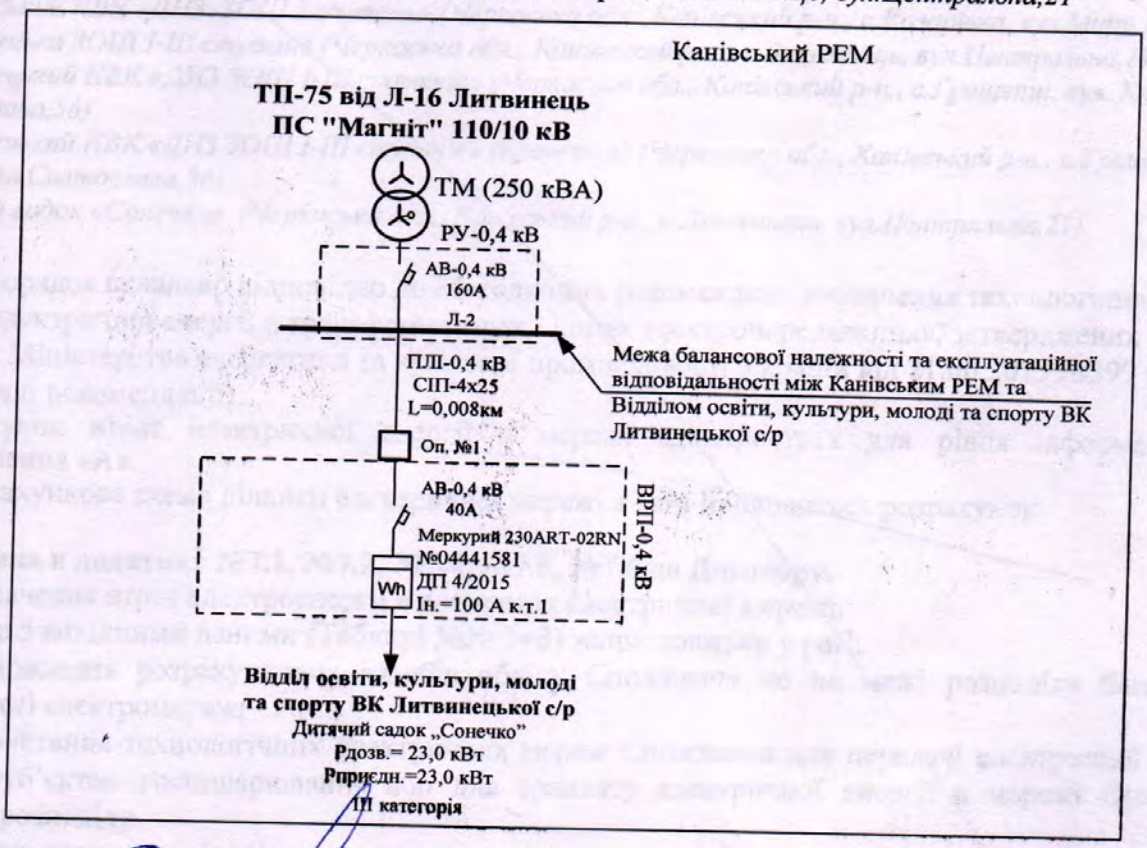
Споживач:
Відділ освіти, культури,
спорту виконавчого ком
Литвинецької сільської
Начальник

_____ А.
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

Додаток 7.6
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Однолінійна схема
(схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради. Дитячий садок «Сонечко», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21



Інспектор РЕМ _____ О.П. Домашенко

ПРИМІТКА

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки розподілу електричної енергії , точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм вводного комутаційного апарата, місце встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), величину дозволеної та приєднаної потужності, категорію надійності електропостачання основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О.В.Ярошинський.
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

Додаток 8
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

1. Найменування Споживача: *Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради*

2. Адреса об'єктів:

Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня» (Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б)
Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів (Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19)
Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56)
Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (Котельня) (Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56)
Дитячий садок «Сонечко» (Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21)

3. Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендації 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).

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення «А».

4. Розрахункова схема ділянки електричної мережі в якій проводиться розрахунок:

Наведена в додатках №7.1, №7.2, №7.4, №7.5, №7.6 до Договору.

5. Визначення втрат електроенергії в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиці №№ 1÷3) заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі розподілу балансової належності електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії іншим суб'єктам господарювання або для транзиту електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяг втрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача автоматично щомісячно за даними споживання активної та реактивної електроенергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначених в Розділах 5.1, 5.2, 5.3 цього додатка.

Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

5.1. Розрахунок втрат електроенергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах.

Розрахунок втрат електроенергії в силових трансформаторах і автотрансформаторахздійснюється за формулами 7.4÷7.7 для рівня інформаційного забезпечення «А», та 7.17÷7.20 для рівня інформаційного забезпечення «Б», наведеними у Методичних рекомендаціях, вихідні дані для розрахунку яких наведені у таблиці № 1.

5.2. Розрахунок втрат електроенергії в лініях електропередавання (далі – ЛЕП), кліматичних втрат електроенергії в повітряних ЛЕП (далі – ПЛ), втрат електроенергії в ізоляції кабельних ЛЕП (далі – КЛ).

Розрахунок втрат електроенергії в ЛЕП здійснюється за формулами 7.8÷7.12 для рівня інформаційного забезпечення «А», та 7.21÷7.23 для рівня інформаційного забезпечення «Б», наведеними у Методичних рекомендаціях.

Розрахунок кліматичних втрат електроенергії в ПЛ здійснюється за формулами 7.30÷7.32, наведеною у Методичних рекомендаціях.

Розрахунок втрат електроенергії в ізоляції КЛ здійснюється за формулою 7.33, наведеною у Методичних рекомендаціях.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП, кліматичних втрат електроенергії в ПЛ, втрат електроенергії в ізоляції КЛ наведені у таблиці № 2.

5.3.Розрахунок втрат електроенергії в реакторах.

Розрахунок втрат електроенергії в реакторах здійснюється за формулами 7.1
інформаційного забезпечення «А» та 7.24÷7.27 для рівня інформаційного з
наведеними у Методичних рекомендаціях, вихідні дані для розрахунку яких в
№ 3.

6. Розрахунок втрат електроенергії у технологічних електричних мережах
передачею електричної енергії в електромережі інших суб'єктів господарювання

6.1.Розрахунок втрат електроенергії у внутрішньобудинкових мережах.

6.1.1.Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових ж
будинків обчислюються як різниця обсягів електроенергії у точках надход
енергії до внутрішніх мереж і обсягів електроенергії у точках віддачі електричн
і юридичним особам цього будинку та обсягів електроенергії на власне спожива
Споживачем (на внутрішньобудинкові потреби житлового будинку: освітлен
ліфтів тощо), визначених за одночасно зафіксованими показами розрахункових
додатку, розрахунок втрат електроенергії, пов'язаних із електропост
розраховують як суму втрат у зовнішній мережі і внутрішньобудинковій мереж
порядку (схеми) приєднань засобів обліку, які враховують обсяги споживан
цьому будинку або їх відсутності, можливості віднесення споживання електр
із стояків, можливості одночасного зчитування показів з лічильників, пар
здійснюється відповідно за формулами 7.38, 7.39, 7.40, 7.41, 7.42, 7.43 Методич
внутрішніх мережах, визначається виходячи із цілодобового режиму роботи.

6.1.4.Тривалість розрахункового періоду, за якою обчислюються втрати ел
підключені до внутрішніх мереж, здійснюється за формулою 7.44 Методичних
юридичних осіб, які підключені до внутрішньобудинкових мереж, здійснюєтьс
Методичних рекомендацій.

6.1.5.Розрахунок втрат електричної енергії в лічильниках фізичних і ю
6.1.6.Розрахунок втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічи
6.1.7.Втрати електроенергії у зовнішній мережі Споживача розподіляют
господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної
відповідним суб'єктам господарювання, включаючи Споживача – власника ци
6.1.8.До сплати Споживачу належить доля втрат електричної енергії у
пов'язаних із власним споживанням електроенергії Споживача (на внутрішнь
житлового будинку: освітлення сходів, роботу ліфтів тощо).

6.1.9.Обсяг технологічних втрат електричної енергії у внутрішньобудинкові
з доставкою електричної енергії в точку продажу фізичних і юридичних о
мереж Споживача-власника цих мереж, включені до витрат Оператора систем
6.1.10.Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії у технологічних ел
що пов'язані з передачею електричної енергії в електромережі інших суб'єк
наведені у таблицях № 4, 5.

6.2. Розрахунок втрат електроенергії у технологічних електричних м
внутрішньобудинковими мережами, та які пов'язані з передачею елек
електромережі інших суб'єктів господарювання.

6.2.1.Технологічні втрати електричної енергії в мережах Споживача, визн
пунктів 5.1, 5.2 та 5.3 цього Додатку, розподіляються між суб'єктами господар
обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії від
господарювання, включаючи Споживача-власника цих мереж.

6.2.2.До сплати Споживачу належить доля втрат електричної енерг
електричних мережах, пов'язаних із власним споживанням електроенергії Спо
6.2.3.Обсяг технологічних втрат електричної енергії у технологічних ел
Споживача, пов'язаних з доставкою електричної енергії в точку прода
господарювання, підключених до мереж Споживача-власника цих мереж,
Оператора системи розподілу.

Таблиця № 1

№ п/п	Назва ПС, № ТП (РП)	$S_н$, кВА	Паспортні дані трансформатора												Розрахункові дані трансформатора			Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження $K_ф^2$ *			
			$U_{ном}$, кВ			$I_{нх}$, %	$P_{нх}$, кВт	$P_{кз}$, кВт			$U_{кз}$, %				Активний опір обмоток т-ра, Ом $R_{ВН}/R_{СН}/R_{НН}$	Реактивний опір обмоток т-ра, Ом $X_{ВН}/X_{СН}/X_{НН}$	Реативна потужність неробочого ходу $Q_{НХ}$, (кВАр)	зима	весна	літо	осінь
			ВН	СН	НН			ВН	ВС	СН	ВН	ВС	СН								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

** Графи заповнюється для рівня інформаційного забезпечення "А". У разі відсутності інформації щодо форми графіка в таблицях 7.1-7.3 Методичних рекомендацій за згодою Сторін приймають $K_ф^2$=1,15.*

Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання, кліматичних втрат електроенергії в ПЛ, втрат електроенергії в ізоляції КЛ.

Таблиця № 2

№ п/п	Назва ПЛ, КЛ	$U_н$ (кВ)	Марка проводу (кабелю)	Паспортні дані ЛЕП				L, км	Дані про високочастотні загороджувачі зв'язку, встановлені на ПЛ**				Питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	Дані для розрахунку втрат електроенергії в ізоляції КЛ - рік введення в експлуатацію КЛ	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження $K_ф^2$ *			
				r_o, Ом/км	x_o, Ом/км	Ємнісна провідність (b, мкСм/км)	Питома зарядна потужність КЛ (ΔQ_o, кВАр/кК)		Кількість, шт.			$I_{ном}$, А			зима	весна	літо	осінь
									В одній фазі	У двох фазах	Утрьох фазах							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	ПЛІ-0,4 кВ	0,4	СІП-4х16	1,91	0,108	—	—	—	—	—	—	0,02	—	—	1,15	1,15	1,15	1,15
2	ПЛІ-0,4 кВ	0,4	СІП-4х25	1,2	0,106	—	—	—	—	—	—	0,02	—	—	1,15	1,15	1,15	1,15
3	КЛ-0,4кВ	0,4	АВВГ-4х25	1,24	—	—	—	—	—	—	—	0,02	—	—	1,15	1,15	1,15	1,15
4	КЛ-0,4кВ	0,4	АВВГ-4х35	0,85	—	—	—	—	—	—	—	0,02	—	—	1,15	1,15	1,15	1,15
5	ПЛІ-0,4кВ	0,4	А-16	1,838	—	—	—	—	—	—	—	0,015	—	—	1,15	1,15	1,15	1,15
6	ПЛІ-0,4 кВ	0,4	СІП-4х16	1,91	0,108	—	—	—	—	—	—	0,008	—	—	1,15	1,15	1,15	1,15

** Графи заповнюється для рівня інформаційного забезпечення "А". У разі відсутності інформації щодо форми графіка в таблицях 7.1-7.3 Методичних рекомендацій за згодою Сторін приймають $K_ф^2$=1,15.*

*** У разі встановлення високочастотного загороджувача зв'язку на грозозахисному тросі дані в колонку не вносяться*

Таблиця № 3

Найменування підстанції, ТП	Тип реактора	Паспортні дані реактора				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження $К_ф^2$ *			
		$U_{ном}$, кВ	$I_{ном}$, А	Втрати (на фазу), ΔР, кВт або активний опір фази реактора, Rр, мОм	Індуктивний опір Хр, Ом	зима	весна	літо	осінь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

** Графи заповнюється для рівня інформаційного забезпечення "А". У разі відсутності інформації щодо форми графіка в таблицях 7.1-7.3 Методичних рекомендацій за згодою Сторін приймають $К_ф^2$=1,15.*

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, у разі відсутності на балансі Споживача зовнішньої живильної мереж

Таблиця 4

№ п/п	Адреса будинку	Кількість стояків, шт..	Вихідні дані будинку		Паспортні дані внутрішньої електромережі				Коефіцієнт збільшення втрат	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження$К_ф^2$				Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників	Величина опору контактного з'єднання на відгалуженні до лічильникафізичної, або юридичної особи, що живиться від внутрішньобудинкових мереж, Ом
			Номера квартир К-го стояка	Перелік (найменування) юридичних споживачів, які живляться від К-го стояка	Марка проводу (кабелю) К-гостояка	Питомий активний опір К-го стояка,Ом/км	Довжина проводу (кабелю) неорозгалуженої частини К-го стояка , км	Довжина проводу (кабелю) розгалуженої частини К-го стояка , км		зима	весна	літо	осінь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Всього		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, у разі наявності на балансі Споживача зовнішньої живильної мережі

Таблиця № 5

№ п/п	Адреса будинку	Кількість стояків, шт.	Вихідні дані будинку			Паспортні дані внутрішньої електромережі				Паспортні дані зовнішньої живильної мережі електромережі			Коефіцієнт збільшення втрат	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження $K_ф^2$				Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильникі	Величина опору контактного з'єднання на відгалуженні до лічильникафізичної, або юридичної особи, що живиться від внутрішньобудинкових мереж, Ом
			Номера квартир К-го стояка	Перелік (найменування) юридичних споживачів, які живляться від К-го стояка	Перелік (найменування) юридичних споживачів, які живляться від ВРП житлового будинку	Марка проводу (кабелю) К-го стояка	Питомий активний опір К-го стояка, Ом/км	Довжина проводу (кабелю) нерозгалуженої частини К-го стояка , км	Довжинапроводу (кабелю) розгалуженоїчастини К-го стояка , км	Марка проводу (кабелю)	Питомий активний опір , Ом/км	Довжина кабелю (проводу), км		зима	весна	літо	осінь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Всього		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

О. В. Ярошинський

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

А.М. Бабенко

Додаток 10
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем та іншими учасниками роздрібного ринку

1. Очікувані обсяги споживання електричної енергії (договірна величина споживання електричної енергії) на 2019 рік

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради

2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії для кожного об'єкту (площадки вимірювання).

№ п/п	Об'єкт споживача						Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2019, тис. кВт.год												
	Найменування об'єкту, адреса	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи електроустановки: Кількість робочих: годин в зміну	змін в день	днів в тиждень	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього
1	Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б	10,0	10,0	8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,15	0,4	0,55	0,65	0,66	0,7	3,11
2	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів, Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19	30,0	30,0	8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,15	0,12	0,4	0,6	0,85	0,9	3,02
	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів (Їдальня), Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19			8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,2	0,7	0,7	0,95	0,98	1,0	4,53
3	Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул. Аліменкова,20	15,0	15,0	8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,3	0,5	1,3	2,04	2,8	3,0	9,94

4	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» ,Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	30,0	30,0	8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,1	0,1	0,35	0,8	1,0	0,93	3,28
5	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (Котельня), Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	10,0	10,0	8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,1	0,1	0,1	0,6	0,7	0,9	2,5
6	Дитячий садок «Сонечко», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21	23,0	23,0	8	3	7	—	—	—	—	—	—	0,41	0,4	1,0	3,5	5,2	5,2	15,71
	Всього по об'єктах	**118,0**	**118,0**	**8**	**3**	**7**	—	—	—	—	—	—	**1,41**	**2,32**	**4,4**	**9,14**	**12,19**	**12,63**	**42,09**

3. Обсяги споживання електричної енергії Споживачем, визначені цим додатком до Договору, являються договірними величинами споживання електричної енергії та граничного рівня потужності на розрахунковий період. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році подаються оператору системи розподілу у термін до 1 листопада поточного року. Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається 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.

Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

4. Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку на 2019 рік.

№ п/п	Найменування об'єкту, адреса	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2019, тис. кВт.год												
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Всього:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвиненької сільської ради
Начальник

_____ А.М.Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Додаток 10
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№1043 від "07" 11 2019 року

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем та іншими учасниками роздрібного ринку

1. Очікувані обсяги споживання електричної енергії (договірна величина споживання електричної енергії) на 2020 рік

Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради

2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії для кожного об'єкту (площадки вимірювання).

№ п/п	Об'єкт споживача						Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2020, тис. кВт.год											
	Найменування об'єкту, адреса	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи електроустановки: Кількість робочих: годин в зміну	змін в день	днів в тиждень	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього
1	Козарівський НВК «ДНЗ ЗОШ І ступеня», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Козарівка, вул.Миру,1-Б	10,0	10,0	8	3	7	0,55	0,65	0,75	0,4	0,4	0,44	0,15	0,4	0,55	0,65	0,66	0,7	6,3
2	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів, Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19	30,0	30,0	8	3	7	1,1	1,1	0,85	0,4	0,2	0,12	0,15	0,12	0,4	0,6	0,85	0,9	6,79
	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів (Їдальня), Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,19			8	3	7	1,1	1,2	1,2	1,0	0,65	0,4	0,2	0,7	0,7	0,95	0,98	1,0	10,08
3	Бобрицький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Бобриця, вул. Алімєнкова,20	15,0	15,0	8	3	7	3,5	3,2	3,0	2,5	2,1	1,35	0,3	0,5	1,3	2,04	2,8	3,0	25,6

	с.Бобрик, вул. Аліменкова,20																	
4	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» ,Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	30,0	30,0	8	3	7	0,65	0,8	0,8	0,7	0,52	0,25	0,1	0,1	0,35	0,8	1,0	0,93	7,0
5	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів» (Котельня), Черкаська обл., Канівський р-н., с.Грищенці, вул. Князя Святослава,56	10,0	10,0	8	3	7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,4	0,08	0,1	0,1	0,1	0,6	0,7	0,9	5,98
6	Дитячий садок «Сонечко», Черкаська обл., Канівський р-н., с.Литвинець, вул.Центральна,21	23,0	23,0	8	3	7	6,9	10,64	4,24	3,77	1,2	0,68	0,41	0,32	0,42	6,9	7,5	8,3	51,28
	Всього по об'єктах	**118,0**	**118,0**	**8**	**3**	**7**	**14,5**	**18,39**	**11,64**	**9,47**	**5,47**	**3,32**	**1,41**	**2,24**	**3,82**	**12,54**	**14,49**	**15,73**	**113,03**

3. Обсяги споживання електричної енергії Споживачем, визначені цим додатком до Договору, являються договірними величинами споживання електричної енергії та граничного рівня потужності на розрахунковий період. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році подаються оператору системи розподілу у термін до 1 листопада поточного року. Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається 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.

Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

4. Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку на 2020 рік.

№ п/п	Найменування об'єкту, адреса	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2020, тис. кВт.год											
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Всього:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О.В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М.Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Додаток 11
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

м. Канів "07" 11 2019 р.

Публічне акціонерне товариство «Черкасиобленерго» від імені якого діє **Канівський РЕМ** (далі ОСР) та **Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради** (далі - Споживач), уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

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

2. Зобов'язання Сторін

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

2.2. Споживач зобов'язується:
- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (*додаток* до цього Договору) та додатком №4 "Порядок розрахунків" Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників ОСР до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це ОСР за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

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

3.2. Споживач має право:

- на отримання від ОСР інформації [illegible] за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку [illegible], що встановлені на об'єктах ОСР, для зняття показів, замірів потужності в годину [illegible] навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки [illegible] електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення [illegible] електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік [illegible] та порядок розрахунків

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

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, подання яких здійснюється у терміни (строки), передбачені п. 3.6 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та додатку № 4 "Перелік документів" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та ОСР оформлюються такі документи:

- звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (додаток 12 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії);
- акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. Розрахунковим періодом є календарний місяць (починається з першого і закінчується останнє число кожного місяця включно).

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлення актів і Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (*додаток до цього Договору*).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, усі кошти, перераховані Споживачем, ОСР має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання сторонами узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. ОСР несе відповідальність за безперервну подачу електричної енергії Споживачу.

5.2. ОСР не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке виникло:

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;

2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;

3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених додатком №4 "Порядок розрахунків" Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі 0,5% (але не більше подвійної облікової ставки Національного Банку України) за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

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

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умови, регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і не передбачуваними ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили..

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

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

7. Строк договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов "Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії" і діє протягом терміну дії "Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії".

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

8. Інші умови

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

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом змежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності (додаток до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) Сторін та значається на Однолінійній схемі (додаток 7 до Договору споживача про надання послуг з зподілу електричної енергії).

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

4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються овноваженими особами.

5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, йменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через днів після настання таких змін.

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

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго"Канівський РЕМ
Директор

О. В.Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Додаток
до договору про надання послуг із забезпечення
перетікань реактивної електричної енергії
від "07" 11 2019 р

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Порядок розрахунків за надання послуг із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії встановлено відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (із змінами) (далі – ПРРЕЕ) та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі – Методика обчислення плати).

2. Розрахунковим для визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії є календарний місяць (з першого по останнє число кожного місяця включно).

3. Розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється окремо для кожного об'єкту Споживача з дозволеною потужністю 16 кВт та більше, що зазначені в Таблиці 1 "Перелік об'єктів Споживача залучених до розрахунків за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії".

Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом становить 1000 кВАр.год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

4. Споживач зобов'язаний протягом 5 робочих днів з дня отримання рахунка здійснити плату за перетікання реактивної електричної енергії. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСР.

5. Споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою **розділу ІІІ п.2 Методики обчислення плати.**

6. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії за формулою **розділу ІІІ п.3 Методики обчислення плати.**

7. Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою **розділу ІІІ п.4 Методики обчислення плати.**

8. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою **розділу ІІІ п.5 Методики обчислення плати.**

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою **розділу ІІІ п.6 Методики обчислення плати.**

10. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються за формулою **розділу ІІІ п.2.Методики обчислення плати** з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих за формулами **розділу ІІІ п.3 та п.6 Методики обчислення плати.**

Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП та пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо) згідно **розділу ІІІ п.9 та п.10 Методики обчислення плати.**

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою **розділу ІІІ п.9 Методики обчислення плати.**

67

13. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою **розділу III п.10 Методики обчислення плати.**

14. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П1+П2-П3,$$

де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

П3 - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

15. Основна плата **П1** визначається за формулою:

$$П1 = Пс+Пг,$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

15.1. Плата за споживання реактивної електроенергії **Пс** розраховується за формулою **розділу III п.13 Методики обчислення плати.**

15.2. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії **Пг** визначається за формулою **розділуIII п.14 Методики обчислення плати.**

15.3. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою **розділу III п.15 Методики обчислення плати.**

16. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП (П2) визначається за формулою

$$П2 = П_С \times (tg\varphi-0,25)^2$$

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

17. Умови розрахунку знижки плати П3 узгоджуються зі споживачем. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає ОСР.

18. Значення економічного еквіваленту реактивної потужності (далі – ЕЕРП) (**D**) визначаються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

19. ЕЕРП є сумою двох складових за формулою:

$$D = D1+D2,$$

де D1 - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕС, кВт/кВАр;

D2 - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕП, кВт/кВАр.

20. Складові ЕЕРП D1 розраховуються ЕС для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі ЕС. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень ЕС, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D1 затверджуються ЕС.

21. Складові ЕЕРП D2 розраховуються ОСР для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ЕП. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ОСР, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D2 затверджуються відповідними ОСР.

22. За відсутності даних про фактичні навантаження трансформаторів розподільних мереж ОСР для розрахунку ЕЕРП D2 використовується коефіцієнт завантаження трансформаторів - 20% і тангенс навантаження - 0,5.

23. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). У відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

24. Черговий перерахунок ЕЕРП виконується один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП діють з січня кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

25. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови зміни цього Додатку щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП D2, зміни нормальної схеми живлення споживача в мережі ОСР, тощо.

26. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору та зазначенням змін в цьому додатку.

27. Якщо на об'єкті споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період (WPc(O)), що використовується у формулі **розділу III п.5 Методики обчислення плати** для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою **розділу III п.33. Методики обчислення плати.**

28. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що обслуговується когенераційними установками, а також у точках вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють у режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії Пс.

Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об'єкті споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії.

Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу ОСР, мають бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

Не допускається віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлювати виключно на приєднаннях споживача.

В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача використовуються середньозважені значення ЕЕРП для ОСР в цілому за формулами **розділу III Методики обчислення плати.**

У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або відсутності даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами **розділу III п.3, п.6, п.10 Методики обчислення плати.**

Якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін

32. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами **розділу III п.3 п.6, п.10 Методики обчислення плати.**

Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача: Таблиця 1

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	—	—	—
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	—	—	—
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	—	—	—
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	—	—	—
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	—	—	—

33. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою **розділу III п.10 Методики обчислення плати** з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення додатка до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

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

35. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатися за формулами **розділу III п.3 та п.6 Методики обчислення плати,** за умови нульових показників відповідних лічильників.

36. Розгляд спірних питань між споживачами щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

37. Цей додаток є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В.Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Перелік точок обліку, що беруть участь в розрахунках за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Таблиця 1

№ п/п	Найменування об'єкту споживача	Адреса об'єкту споживача	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Вид обліку (СП, ЗП, СГ, ЗГ)	Р, кВт	Q, кВАр	Дані засобів обліку реактивної електроенергії		Розрахункові коефіцієнти		Коеф. обліку	Тип вимірю-вання вхідна/ вихідна +/-	ЕЕРП (*D*)	Примітка
							№ лічильника	Тип лічильника	Тр-р струму	Тр-р напруги				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Грищенецький НВК «ДНЗ ЗОШ І-ІІІ ступенів»	с. Грищенці, вул. Князя Святослава, 56	ТП-220	СП	30	15	—	—	—	—	—	—	0,0612	без ліч.
2	Дитячий садок «Сонечко»	с. Литвинець, вул. Центральна, 21	ТП-75	СП	20	10	—	—	—	—	—	—	0,0548	без ліч.
3	Литвинецька ЗОШ І-ІІІ ступенів	с. Литвинець, вул. Центральна,19	ТП-75	СП	30	15	—	—	—	—	—	—	0,0549	без ліч.

Обчислення ЕЕРП виконується ОСР згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати. Черговий перерахунок ЕЕРП виконується один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП діють з січня кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
м.п.

послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "____"_____ 20__ року

ЗРАЗОК

Звіт
про покази засобів обліку за розрахунковий місяць

_____
(найменування споживача)

_____ 201__ року
(вказати календарний місяць)

станом на 01 числа поточного та наступного календарного (розрахункового) місяців

Згідно даного звіту Споживач прийняв (отримав) послугу з розподілу електричної енергії та спожив електричну енергію в наступному обсязі:

Код ТО	Найменування об'єкту (площадки вимірювання, ТО)	Вид е/е: А-активна Р-реактивна Г-генарація	№ лічильника	Покази лічильника			Різниця показів (гр.8 - гр.7)	Розрахунковий коефіцієнт	Кількість розподіленої електроенергії, кВт*год (гр.9*гр.10)	ЕІС-код ТО
				Зони доби (пік, н/пік, ніч)	попередні	поточні (розрахункові)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
РАЗОМ										

Споживач (уповноважена особа):

"_____"_____ 201__ року _____ _____ _____
(посада) (підпис) (прізвище та ініціали)

м.п.

Звіт прийняв та опрацював:
працівник Оператора системи розподілу _____ _____
(підпис) (прізвище та ініціали)

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)

"07" 11 2019 року

м.п.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)

"07" 11 2019 року

м.п.

Додаток 13
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

АКТ
про фактичне надання послуг
з розподілу електричної енергії

за розрахунковий період _____ 201__ року
(вказати календарний місяць)

Даним Актом сторони підтверджують, що Оператор системи розподілу дійсно надав послугу з розподілу електричної енергії, а Споживач фактично прийняв (отримав) вказані послуги в наступному обсязі:

Вид послуги	Обсяг послуги, кВт*год	Вартість послуги без ПДВ, грн.	ПДВ, грн.	Вартість послуги з ПДВ, грн.
1	2	3	4	5
Розподіл е/е				

ЗРАЗОК

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

АКТ
про фактичне надання послуг
з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
за розрахунковий період _____ 201__ року
(вказати календарний місяць)

Даним Актом сторони підтверджують, що Оператор системи розподілу дійсно надав послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач фактично прийняв (отримав) вказані послуги в наступному обсязі:

Вид послуги	Обсяг послуги, кВАр*год.	Вартість послуги без ПДВ, грн.	ПДВ, грн.	Вартість послуги з ПДВ, грн.
1	2	3	4	5
Забезпечення перетікань реактивної е/е				

ЗРАЗОК

Оператор системи розподілу:
ПАТ "Черкасиобленерго" Канівський РЕМ
Директор

_____ О. В. Ярошинський
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та спорту виконавчого комітету Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року
М.П.

Додаток 14
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ 1043 від "07" 11 2019 року

Перелік
уповноважених осіб споживача

Уповноваженими особами у правовідносинах із Оператором системи розподілу відповідно до умов даного Договору та вимог ПРРЕЕ є:

1.1. Бабенко Анна Миколаївна - начальник
1.2. Скляр Олександр Олексійович - відповідальний за електрогосподарство

2. Крім осіб, зазначених в п.1. цього Додатку уповноваженими особами Споживача є особи, які безпосередньо присутні при здійсненні Оператором системи розподілу заходів з виконання умов даного Договору та ПРРЕЕ, в тому числі при складані акту про порушення за умови, що присутня особа забезпечила належний доступ до електроустановки та самостійно назвалася, чим підтвердила свою уповноваженість та/або представництво Споживача.

3. Особам, які визначені в п.1; п.2. надаються, зокрема, але не виключно, наступні повноваження:
- бути присутнім при здійсненні Оператором системи розподілу всіх дій, які пов'язані із виконанням даного Договору та/або вимог ПРРЕЕ, КСР, ККОЕЕ;
- отримувати у Оператора системи розподілу рахунки про оплату за надання послуг з розподілу та/або з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а також акти, протоколи, повідомлення в межах виконання даного Договору та/або вимог ПРРЕЕ, КСР, ККОЕЕ;
- підписувати Акти про порушення Правил роздрібного ринку електричною енергією, Акти технічної перевірки (контрольного огляду) та пломбування приладів обліку та інші акти, протоколи, попередження та повідомлення, в межах виконання даного Договору та/або вимог ПРРЕЕ, КСР, ККОЕЕ;
- проводити заходи щодо взаємодії з Оператором системи розподілу з питань належного виконання умов даного Договору.

Особам, які визначені в п.1; п.2. цього Додатку, надаються і інші повноваження представника споживача, передбачені Договором та/або вимог ПРРЕЕ, КСР, ККОЕЕ.

Повноваження надаються особам на термін дії даного Договору.
У разі зміни складу уповноважених осіб Споживач самостійно зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до цього додатку. Якщо Споживачем не повідомлено або своєчасно не повідомлено про такі зміни, уповноваженою особою Споживача вважається будь-яка особа, яка представилась представником (працівником) сторони Споживача та забезпечила належний безперешкодний доступ до електроустановок та схеми обліку споживача.

Споживач:
Відділ освіти, культури, молоді та
спорту виконавчого комітету
Литвинецької сільської ради
Начальник

_____ А.М. Бабенко
(підпис)
"07" 11 2019 року

м.п.

jur_kn@obl.ck.energy.gov.ua

В цьому договорі пронумеровано, прошнуровано та скріплено печаткою

77 (сімдесят сім) ***сторінок.***

Директор Канівського РЕМ

О.В. Ярошинський