

Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

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

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

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

У разі ненадання Споживачем звіту про покази 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 формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показів лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

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

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

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

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

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

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

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

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

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

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електроммерсж, електроустановок та електроприладів;

3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;

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

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

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

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

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

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

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

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

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

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

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

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

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

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

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

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

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

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

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

8. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до дня відключення 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 за послугу з розподілу електричної енергії" 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 9 до цього Договору;

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

11. Строк дії договору

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

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

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

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

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

12. Інші умови

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

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

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

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

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

№1 «Заява-приєднання»;

№2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;

* №1 «Заява-приєднання»;

* №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;

* №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача та Субспоживачів»;

* №4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії»;

* №4* «Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії»****;

* №5 «Однолінійна схема»***;

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

* №7 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;

* №8 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»**;

* №9 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання»;

* №10 «Заявлені обсяги споживання електричної енергії, активної та реактивної потужності»

* №11 «Порядок паркування плати за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»

* №12 «Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного Споживача».

(* - додатки, що додатково оформляються для споживачів, які не є побутовими;

** - складається з непобутовими споживачами, що набули статусу «захищеного споживача» у відповідності до процедури, затвердженої Постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1209 «Порядок забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам»)

***У випадку, якщо споживач має декілька об'єктів споживання за договором, до номеру Додатків 5 та 6 додається друга цифра, яка відповідає № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору

****-складається з непобутовими споживачами при наявності субспоживачів електричної енергії.

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

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

12.11. Розрахунок плати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, що є Додатком 11 до даного Договору. Порядок оплати послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії закріплено Додатком №4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії» до Договору.

13. Реквізити сторін

Оператор системи:

ПрАТ «Рівнеобленерго»

Енергетичний ідентифікаційний код

С код) N 62X4988664773311

Адреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71

Телефон: 694-298 факс: 694-211

Електронна адреса: INFO@ROE.VSEI.UA,

для показів: pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua

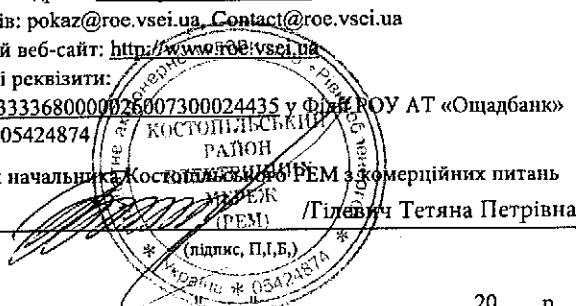
Офіційний веб-сайт: <http://www.roe.vsei.ua>

Банківські реквізити:

п/р UA053333680000026007300024435 у Філії ОУ АТ «Ощадбанк»

ЄРДПОУ 05424874

Заступник начальника Костопільського відділення ПЕМ з комерційних питань



М.П.

_____ 20__ р.

Споживач:

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР
ВІТАЛІЙОВИЧ

Адреса: 35000, вул. Проектова, буд. 74, м. Костопіль,
Костопільський р-н, Рівненська обл.

Банківські реквізити:

Код ЄДРПОУ 3641707692

ПІН

тел.0676000210

ел.пошта

magazini.lilia.35@gmail.com

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

_____ 20__ р.

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

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

ініціюється (вказати ким):

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

приєднання споживача:

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

в особі

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

що здійснює діяльність на підставі

ліцензії РРР №59400000000025588 від 12.10.19р.
(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов Договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою вказаною в Додатку №2 до даного Договору.

ЕІС-код точки

62Z4322473062561, 62Z1192245163573

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)

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

З моменту акцентування 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.

Термін дії договору до _____ р.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата подання заяви-приєднання)

Панасюк В.В.
(особистий підпис)

В.В.
(П.І.Б. Споживача)

Додаток №2 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 01.08.2021 р. № 270073465

ПАСПОРТ
точки(точок) розподілу(передачі) електричної енергії

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

(ІМЕНА СПОЖИВАЧА)

№ п/п	ЕІС код точки комерційного обліку	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги приєднання, кВ	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Тип встановлених запобіжників / запобіжних автоматів, А
1	6224322473062561	Кіоск	Костопіль, Руданського, 4 магазин	0.2	3	3	3	16
2	62Z1192245163573	Кіоск	Костопіль, Набережна, 1Д магазин	0.4	10	10	3	16

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є Додатком № 6 до даного Договору.
Однoliniйна схема (схема електропостачання Споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки Споживача, і точок їх приєднання), відображається в Додатку № 5 до даного Договору.

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 даного Договору.

За необхідності, інформація щодо порядку участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень зазначається в додатку № 9 до даного Договору.

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

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

Підписи сторін

Заступник начальника Костопільського РЕМ з комерційних питань

Гілевич Тетяна Петрівна

(П.П., підпис)

Гілевич Тетяна Петрівна

(П.П., підпис)

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР

ВІТАЛІЙОВИЧ

Споживач:

(П.П., підпис)

Вітальйович

М.П.

" " "

М.П.

" "

20 ____ р.

**Додаток № 3 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 01.08.2021 р. № 270073465**

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача

№	ЕІС-код точки комерційного обліку	Назва об'єкта	Адреса	Прийнята потужність, кВт	Позвонена потужність, кВт	Дані засобів обліку				Клас напруги	Необхідність розрахунків витрат		Примітка	
						Місце встановлення	Тип лічильника	№ приладів обліку	Струму		Напруги	Коеф.		в ЛЕП
1	6224322473062561	Кіоск	Костопіль, Руданського, 4 магазин	3	3	В СЕРЕДИНІ ВИРІВНИЧОГО ПРИМІЩЕННЯ	Ліч. ІФ_НІК-2102 -02.М2_(5-60)0	4036437	—	—	1	Ні	Ні	—
2	6221192245163573	Кіоск	Костопіль, Набережна, 1Д магазин	10	10	В НЕЖИТЛОВОМУ ПРИМІЩЕННІ	НІК2301 АПЗ (5-120)1	—	—	—	1	Ні	Ні	—

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів

№	ЕІС-код точки комерційного обліку	Назва субспоживача	Адреса об'єктів субспоживача	Прийнята потужність, кВт	Позволена потужність, кВт	№№ приладів обліку основного споживача	Місце встановлення лічильника	Тип лічильника	№№ приладів обліку субспоживача	Трансформатори субспоживача		Коеф.	Ступінь напруги приєднання	Клас напруги	Примітка
										струму	напруги				
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Оператор системи: **Заступник начальника Костопільського РЕМ з комерційних питань**
Гілевич Тетяна Петрівна
 (П.П., підпис)

Підписи сторін
 Служивач: **ВІТАЛІЙОВИЧ**
 (П.П., підпис)

М.П. " " " 20__ р.

Порядок розрахунків за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії

1. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

2. Порядок подачі показів засобів обліку споживачами:

2.1. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний передати показники лічильника та звіт показів засобів обліку (звіт про покази лічильника за розрахунковий місяць) Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця). При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку. Споживач, що не є побутовим також може щомісяця станом на 28 або 29 число розрахункового місяця знімати фактичні показання засобу обліку (лічильника) електричної енергії. Покази засобів обліку зняті в строки, визначенні даним пунктом, відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку споживача, фіксуються Споживачем за розрахунковий місяць та будуть вважатися поданими станом на перше число календарного місяця.

Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє Звіт про покази засобів обліку (звіт про покази лічильника) (надалі - Звіт), який складається згідно форми встановленої в п.2.2. даного додатку до Договору. Споживач надає такий Звіт Оператору системи через сервіс «Кабінет юридичного споживача» на сайті Оператора системи розподілу. У разі відсутності технічної можливості реєстрації в «Кабінеті юридичного споживача» Звіт надається Оператору системи в відповідний район електричних мереж згідно нижченаведеної форми.

2.2. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) Звіт за формою:

Назва споживача: _____

Адреса: _____

Бізнес партнер: _____

Договір про надання послуг з розподілу (передачі) ел.ен.: _____

Дата зняття показів: _____

№п/п	№ лічильника	Попередні показники	Поточні показники	Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Споживання всього
1						
2						
...						

В разі наявності субспоживачів (із послідовно встановленими засобами обліку), що мають прямі договори Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Споживач надає покази засобів обліку субспоживачів.

2.3 У разі неотримання показів лічильника (крім індивідуальних побутових споживачів) середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для цілей розрахунків визначається на основі фактичних даних (показів) лічильника(ів), зафіксованих за період між двома послідовними зчитуваннями показів, та кількості днів між цими зчитуваннями показів в аналогічному періоді попереднього року або, у разі відсутності відповідних даних за попередній рік, за згодою сторін на основі фактичних даних (показів) лічильника за попередній розрахунковий місяць.

2.4 Фактичні обсяги електричної енергії в ТКО (точці комерційного обліку) визначаються на основі результату вимірювання електричної енергії в точці лірування основного ВОЕ (вузла обліку електричної енергії) з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО згідно з методикою приведення даних до комерційної межі, яка розробляється АКО (автоматизована система обліку) та затверджується Регулятором.

2.5 Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора систем, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії та ПРРЕЕ

3. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та інших платежів:

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

3.2. Споживач, що не побутовим та електроустановки якого приєднані до мереж, що належать Оператору системи, вносить плату за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на поточний рахунок Оператора системи в порядку та в терміни визначені умовами даного Додатку.

3.3. Споживачі, що не є побутовими, здійснюють попередню оплату за послуги з розподілу не пізніше, ніж за 5 банківських дні до початку розрахункового періоду. Попередня оплата здійснюється в розмірі повної вартості заявленого обсягу розподілу електричної енергії у відповідному періоді. Заявлені обсяги розподіленої електричної енергії зазначаються в додатку №10 до Договору.

3.4. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені п.2 даного Додатку, між Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- рахунок-фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуги з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

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

3.5. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів вимірювальної техніки, на величину обсягу розрахункових втрат електричної енергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки. Розрахунки втрат електричної енергії в мережах Споживач виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.

3.6. Рахунок - фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії формується на основі обсягів, що визначаються у відповідності до умов Договору, та є підставою для формування Оператором системи Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії/послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Рахунок-фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, та Акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, можуть отримуватися споживачем та/ або надаватися Оператором системи шляхом розміщення у «Кабінеті юридичного споживача».

Датою отримання Споживачем Рахунку-фактури за послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача.

Сторони домовилися, що у разі якщо рахунок - фактура та/ або акт приймання-передавання наданих послуг отримується (надається) через сервіс «Кабінет юридичного споживача», в такому випадку датою отримання та надання рахунку - фактури (надалі - Рахунок) та/ або акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (надалі - Акт) є дата/час направлення Оператором системи електронного листа яким відправлено зазначений рахунок - фактура та/ або акт приймання-передавання наданих послуг

Примірник Акту підлягає поверненню Споживачем після його підписання (в т.ч. оформлення документів може бути з використанням кваліфікаційно електронних підписів у випадку коли Споживач зареєстрований та користується сервісом «Кабінет юридичного споживача» на офіційному сайті Товариства www.goe.vsei.ua) у термін не пізніше 10-го числа місяця наступного за розрахунковим Оператору системи.

У разі не підписання Споживачем Акту та не надання мотивованих причин щодо відмови його підписання, Акт вважається підписаним, а послуги такими, що надані належним чином.

3.7. До інших платежів відносяться: послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих збитків, суми штрафних санкцій і т.д.

3.8. Оплата вартості послуг з розподілу (передачі), послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, за надання споживачу додаткових послуг, суми штрафних санкцій і т.д. здійснюються на поточний рахунок Оператора системи. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

4. Оплата послуг, наданих Оператором системи, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, відповідно до класів напруги кожного приєднання. Тарифи на послуги Оператора системи оприлюднюються Операторами систем у порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Якщо фактичний розподіл електричної енергії виявиться меншим, ніж очікуваний, надлишкові кошти зараховуються в погашення заборгованості і, найдавнішим терміном виникнення, а при її відсутності зараховуються в рахунок оплати послуги з розподілу у наступному розрахунковому періоді.

Платіж внесений Споживачем без зазначення конкретного розрахункового періоду, за який проводиться оплата або без зазначення конкретного призначення платежу, Оператор системи відносить на погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення.

5. Обсяг фактично розподіленої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат у відрізьку мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається відповідно до однолінійної схеми електропостачання, яка є додатком до даного Договору.

6. Засоби комерційного обліку та схеми їх підключення, що були введені в експлуатацію до дня набрання чинності Кодексу комерційного обліку електричної енергії та не відповідають вимогам проектних рішень, підлягають приведенню у відповідність до вимог ККОЕ та ПУЕ.

Облік електричної енергії з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам розділу 1.5 ПУЕ. Навантаження вторинних обмоток вимірювальних трансформаторів, до яких підключені лічильники, мають відповідати діапазону значень, для яких унормовано клас точності, згідно п. 1.5.19 ПУЕ. Не рідше одного разу на три роки Оператор системи має право на проведення періодичних перевірок навантаження у вторинних електричних колах трансформаторів струму і напруги, падіння напруги у вторинних колах трансформаторів напруги.

У разі невідповідності засобів обліку вимогам ПУЕ або технічним характеристикам заводу-виробника, Оператор системи оформляє акт про проведення роботи з технічної перевірки ЗВТ комерційного обліку, в якому вказується термін приведення приладів обліку у відповідність.

Термін приведення приладів обліку у відповідність до вимог ПУЕ або характеристик заводу-виробника має не перевищувати 1 місяць, згідно п. 12.2.2 ККОЕ. Приведення засобів обліку у відповідність до вимог ПУЕ здійснюється за рахунок їх власника.

У разі, якщо Споживач не виконав вимог Оператора системи (електропередавальної організації) щодо приведення розрахункових засобів обліку у технічну відповідність, згідно вимог нормативних документів, - Оператор системи має право:

- попередивши споживача не пізніше, ніж за 5 робочих днів, припинити повністю або частково розподіл електричної енергії.

7. Сторони домовилися, що години використання струмоприймачів споживача збігаються з режимом розподілу електричної енергії і становлять 24 години на добу.

8. Споживач, який прострочив виконання грошового зобов'язання, на вимогу Оператора системи зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також трьох відсотків річних з простроченої суми боргу.

9. У разі планових перерв в електропостачанні Споживач повідомляється Оператором системи не пізніше ніж за 3 робочих днів до дня відключення, шляхом розміщення на власному веб-сайті Товариства www.goe.vsei.ua.

У разі припинення повністю або частково розподілу електричної енергії за зверненням Постачальника, або за ініціативою Оператора системи, побутовий Споживач повідомляється Оператором системи не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення в один із способів:

- на електронну адресу Споживача, яка зазначена в Договорі або надана Споживачем та відома Оператору системи;
- через особистий кабінет Споживача, у випадку коли Споживач зареєстрований та користується сервісом «Кабінет юридичного споживача» на офіційному сайті Товариства www.goe.vsei.ua;
- через смс-повідомлення на контактний номер Споживача, який зазначений в Договорі або наданий Споживачем та відомий Оператору системи;
- телефонограмою на контактний номер Споживача, який зазначений в Договорі споживача або наданий Споживачем та відомий Оператору системи.

Датою отримання повідомлення (попередження) про припинення повністю або частково буде вважатися датою направлення Оператором системи такого повідомлення (попередження) на електронну адресу Споживача/ третій календарний день від дати розміщення попередження Оператором системи в «Кабінеті юридичного споживача»/направлення смс-повідомлення на контактний номер споживача/ направлення телефонограми на контактний номер Споживача.

10. Обмеження обсягів або припинення розподілу електроенергії Споживачу не звільняє Споживача від оплати пені за кожний день простроченої оплати, яка виникла в розрахунковому періоді.

11. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача, обсяг електричної енергії, розподіленої споживачу від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, за згодою сторін, може бути визначений на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку або розрахований Оператором системи за середньодобовим обсягом розподілу електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного, після відновлення розрахункового обліку, періоду.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). За день відновлення обліку приймається день складання спільного акту про покази засобів обліку, після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку. Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу розподіленої електричної енергії, визначається Оператором системи.

У разі заміни та/або перевірки засобів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг розподіленої електричної енергії визначається за показами лічильника, що встановлений Оператором системи на заміну знятого, або за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії.

12. У разі виявлення представниками Оператора системи пошкоджень чи зриву пломб, установлених у місцях, вказаних в акті про пломбування, або пошкоджень відбитків тавр на цих пломбах, пошкодження розрахункових засобів обліку, явних ознак втручання в параметри розрахункових засобів (систем) обліку, з метою зміни їх показів, або інших порушень Правил роздрібногo ринку електричної енергії - розрахунок обсягу та вартості недоврахованої (необлікованої) електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно до ПРБЕ.

13. За внесення платежів Споживачем, що не є побутовим передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених даним Договором, у разі, якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожний день прострочення. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

Нарахування пені починається з першого робочого дня, наступного за останнім днем граничного строку внесення плати за оплату за послугу з розподілу електричної енергії. Пеня не нараховується за умови наявності заборгованості держави за надані населенню пільги та житлові субсидії та/або наявності у споживача заборгованості з оплати праці, підтвердженої належним чином.

14. Оператор системи є резидентом України, платником податку на додану вартість.

15. Споживач є резидентом України, Є/НЕ Є (потрібно підкреслити) платником податку на додану вартість та Зареєстрований як платник (витяг з реєстру платників від _____).

16. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, 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 штрафи та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України».

Підписи сторін

Заступник начальника Костопільського
ператор системи: _____
РЕМ з комерційних питань

Споживач: _____

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ
ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

Гілевич Тетяна Петрівна

(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

М.П.

" " _____

М.П.

" " _____

20 ____ р.



Додаток №6/_1_* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“ 01 ” 08 2021 р.

№ 270047313

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, “Оператор системи” ПрАТ «Рівнеобленерго»

в особі: Начальник Костопільського РЕМ Семешук Сергій Миколайович

та “Споживач” (назва, адреса об'єкта) ФОП ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ, нежитлова будівля (магазин), м. Костопіль, вул. Руданського, 4.

в особі Пансюка Віктора Віталійовича;

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії “Споживачу” здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту) ЗТП 10/0,4 кВ № 350;

по кабельних /КЛ/, повітряних /ЛЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№: Ф 2 «Проспект Комуни», КЛ – 0,4, КЛ – 0,22 кВ;

Дозволена потужність 3 кВт

Категорія надійності III

Наявність дизельної електростанції: кількість ---- потужність ----

Наявність АВР ----

2. Межею балансової належності Споживача є:

Контакти приєднання КЛ – 0,22 кВ у ввідному щиту – 0,4 кВ ж/б по вул. Руданського, 4;

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

Контакти приєднання КЛ – 0,22 кВ у ввідному щиту – 0,4 кВ ж/б по вул. Руданського, 4;

4. “Оператор системи” відповідає за технічний стан

ТП 10/0,4 кВ № 350; КЛ – 0,4 кВ до межі балансової належності, в житловому будинку;

5. “Споживач” відповідає за технічний стан:

КЛ – 0,22 кВ. щит обліку, електролічильник, пломби встановлені на них, електромережі та все електрообладнання нежитлової пбудівлі (магазину), м. Костопіль, вул. Руданського, 4.



“Споживач”
ФОП ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

МП

Додаток №5/_1_* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

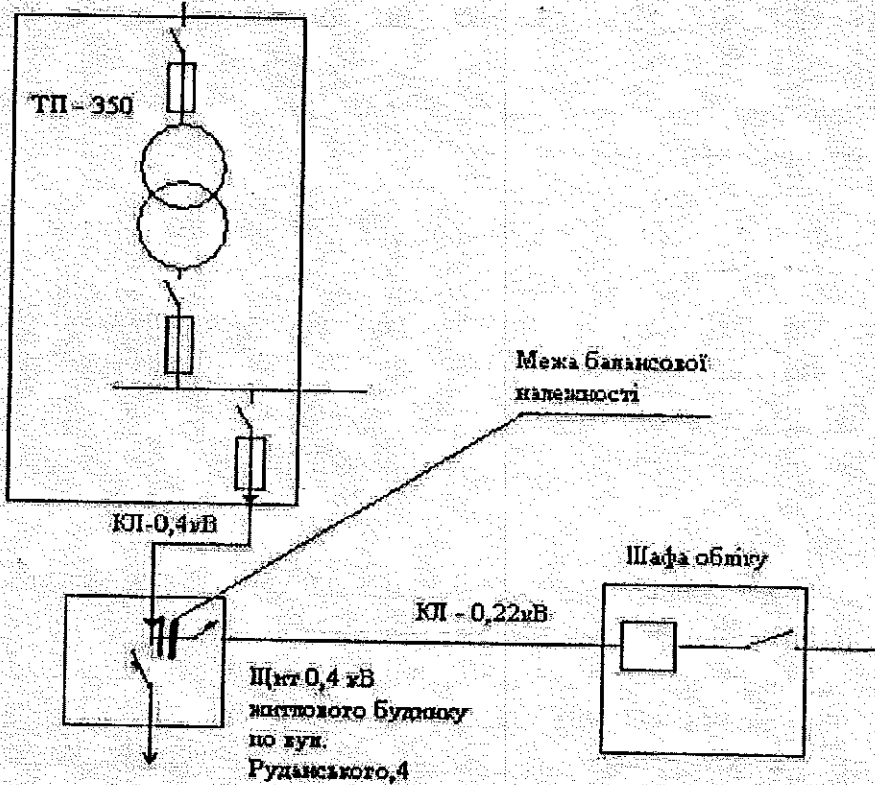
“ 01 ” 08 2021 р.

№ 270047313

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

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

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу.



Схему перевірів _____ /

“Оператор системи”
Начальник Костопільського РЕМ
Семедук Сергій Михайлович



“Споживач”
ФОП ПАНАСІЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

МП

Додаток №6/_2_* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“ 01 ” 08 2021 р.

№ 270047313

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, “Оператор системи” ПрАТ «Рівнеобленерго»

в особі: Начальник Костопільського РЕМ Семечук Сергій Миколайович

та “Споживач” (назва, адреса об'єкта) ФОП ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ, нежитлова будівля (магазин), м. Костопіль, вул. Набережна, 1Д.

в особі Пансюка Віктора Віталійовича ;

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії “Споживачу” здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту) ТП 10/0,4 кВ № 307;

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№: ПЛ - 0,4 кВ Ф 12 «Набережна».

Дозволена потужність 10 кВт

Категорія надійності III

Наявність дизельної електростанції: кількість ---- потужність ----

Наявність АВР ----

2. Межею балансової належності Споживача є:

Контакти присіднання КЛ – 0,4 кВ на опорі № 9/1 ПЛ – 0,4 кВ Ф 12 «Набережна» від ТП 307;

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

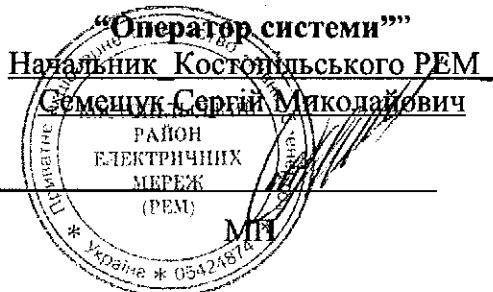
Контакти присіднання КЛ – 0,4 кВ на опорі № 9/1 ПЛ – 0,4 кВ Ф 12 «Набережна» від ТП 307;

4. “Оператор системи” відповідає за технічний стан

ТП № 307; ПЛ – 0,4 кВ;

5. “Споживач” відповідає за технічний стан:

КЛ - 0,4 кВ . ввідний автомат, електролічильник, пломби встановлені на них, електромережі та все електрообладнання нежитлової пбудівлі (магазину), м. Костопіль, вул. Набережна, 1Д.



“Споживач”
ФОП ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ


МП

Додаток №5/_2_* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

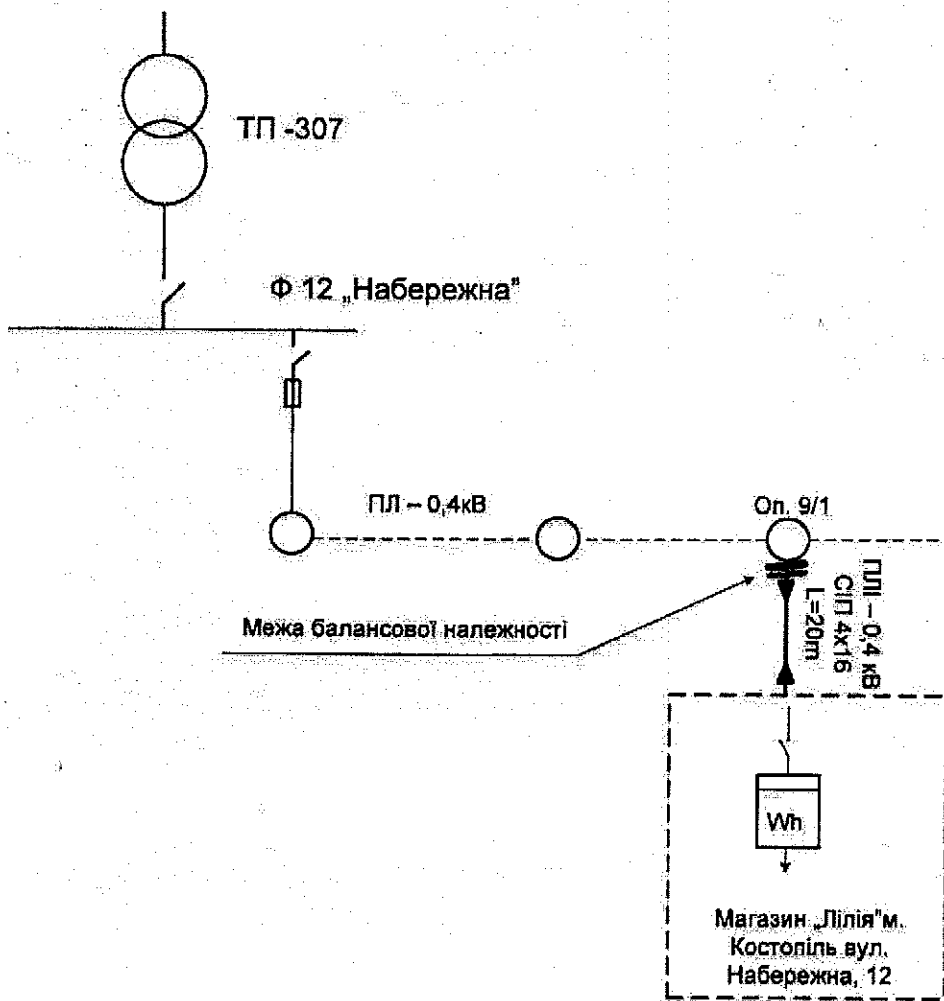
“ 01 ” 08 2021 р.

№ 270047313

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

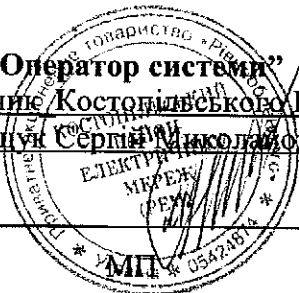
Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу.



Схему перевірів _____ / _____

“Оператор системи”
Начальник Костопільського РЕМ
Семешук Сергій Миколайович



“Споживач”
ФОП ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

МП

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача (субспоживача)

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 № 399 (далі Методичні рекомендації).

1. Для розрахунку втрат використано дані, зазначені в Таблицях 1-4, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 5 та 6 до цього договору.

2. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-4) для непобутових споживачів заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 2.1, 2.2, 2.3 цього додатку. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2) заповнюються у разі, якщо у власності споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам, враховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами. Відповідно до існуючої на момент оформлення даного Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії при розрахунках за спожиту електричну енергію (необхідне відмітити).

У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

Умови щодо розрахунку втрат електричної енергії в мережах споживача, які не визначені та не врегульовані умовами договору та цим додатком, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міненерговугілля від 21.06.2013 р. № 399.

2.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах.

2.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт·год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр·год)}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом;

$P_{H.X.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

2.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій.

2.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1.

Таблиця 1

№ п/п	Номер ТП	Тип ТП	Номер приладу обліку до якого додаються втрати	Паспорти дані трансформатора				Напруга к.з., Ук.з., %	Струм н.х., Ін.х. %	Сезонні коеф-ти форми графіка навантаження*
				Ном. потужність, S _н , кВА	Номінальна напруга, U _н , кВ	R _{н.х}	R _{к.з}			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
										1,15

* коефіцієнт форми графіка навантаження приймають за таблицями 7.1-7.3 Методичних рекомендацій. У випадку неможливості чіткого визначення характеристики споживача (віднесення до тієї чи іншої групи, змішане навантаження, інше), за згодою сторін $K_f^2=1,15$

2.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

2.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій за формулами.

2.2.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

де a - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

I - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

$R_{\Pi m}$ - питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

T_P - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр·год})$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$ - еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

$X_{\Pi m}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

U_H - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

T_P - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

T_H - час знаходження ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо $U_H < 110$ кВ (для ПЛ), або $U_H < 20$ кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{КІЗ}^{(P)} = \Delta W_{із.сеп.і.г} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де $\Delta W_{\text{ис.сеп},i,r}$ – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛІ і-го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год/км;

l_i – довжина ПЛІ і-го ступеня напруги, км.

2.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\text{ІЗК}}^{(P)} = \sum_1^j (\Delta Q_{0,j} \cdot l_{kj}) \cdot \text{tg} \delta \cdot T_H$$

де $\Delta Q_{0,j}$ – питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{kj} – сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$\text{tg} \delta$ – тангенс кута діелектричних втрат;

T_H – час знаходження КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

2.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

2.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2.

Таблиця 2

№ п/п	Номер приладу обліку до якого додаються втрати	Паспорти дані ЛЕП				Коефіцієнти форми графіка навантаження*	
		Номінальна напруга, U_H , кВ	Тип ЛЕП (марка та січення проводу/кабелю)	Питомий опір, Ом/км			Довжина, км
				$R_{\text{л}}$	$X_{\text{л}}$		
1	2	3	4	5	6	7	8
							1,15

2.3. Розрахунок втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішньобудинкових мережах.

Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначають як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків.

Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із вводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і теплопостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

2.3.1. Втрати активної електроенергії в кВт·год у зовнішній мережі обчислюють за формулами.

2.3.1.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{\text{з.м.}}^{(P)} = \frac{\left(W_{\text{с.н.}}^{(P)} + \sum_k \sum_m W_{\text{м.к}}^{(P)} \right)^2 + W_{\text{с.н.}}^{(Q)^2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_s \cdot l_s \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ») або у разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») та неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{\text{з.м.}}^{(P)} = \frac{W_{\text{с.н.}}^{(P)^2} + W_{\text{с.н.}}^{(Q)^2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_s \cdot l_s \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку «с» та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б»):

$$\Delta W_{\text{з.м.}}^{(P)} = \frac{\left(\sum_k \sum_m W_{\text{м.к}}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T \cdot \cos^2 \varphi} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_s \cdot l_s \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.4. Вихідні дані для розрахунку втрат в зовнішній мережі наведені в Таблиці 2.

2.3.2. Втрати активної електроенергії в кВт·год у внутрішньобудинковій мережі обчислюють за формулами.

2.3.2.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

2.3.3.4. Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

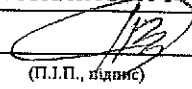
Оператор системи

Споживач

Заступник начальника Костопільського РЕМ з комерційних питань

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР ВІТАЛІЙОВИЧ

Гілевич Тетяна Петрівна



(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

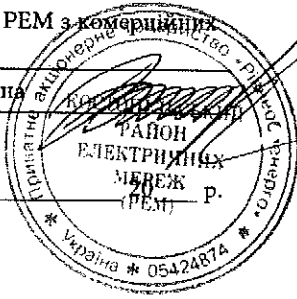
М.П.

" " "

М.П.

" " "

20 __ р.



Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання

1. Оператор системи у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання та потужності електроенергії (ГОП_ГОЕ) встановлює такі обмеження:

Електричної енергії (ГОЕ)			Електричної потужності(ГОП)		
тис.кВт.год	1	черга	МВт	1	черга
тис.кВт.год	2	черга	МВт	2	черга
тис.кВт.год	3	черга	МВт	3	черга
тис.кВт.год	4	черга	МВт	4	черга
тис.кВт.год	5	черга	МВт	5	черга

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ_СГАВ) занесені:

R09-TS0307-R004-S1, R09-TS0350-R004-S1

3. Порядок повідомлення Споживача про проведення графіків обмеження (ГОП_ГОЕ): телефонограма.

4. Застосування ГАВ та СГАВ проводиться без попередження споживача.

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

6. Контактні дані відповідальної особи Споживача для обміну інформацією, яка уповноважена прийняти рішення у випадку настання технологічних порушень, що повинна вийти на зв'язок у будь який час доби (за умови виникнення аварійної ситуації):

Посада _____

ПІБ _____

Тел.: _____

Моб.тел: _____

Viber: _____

Вказана інформація підлягає письмовому оновленню щоразу після будь-якої зміни даних.

7. Невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під протиаварійні заходи дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.

8. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи, дані щодо обсягів споживання, дані щодо активної та реактивної потужності, рівнів напруги в характерних точках мережі, інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи обладнання.

9. Оператор системи має право призначити додатковий контрольний вимір у характерний день.

10. Визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності здійснюється споживачем у відповідності до встановлених форм. Споживач несе відповідальність за достовірність даних, що подаються.

11. Споживач зобов'язаний надати фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального та мінімального власного попиту з урахуванням статистичних даних та/або умов виробництва.

12. Споживач зобов'язаний надати Оператору системи інформацію щодо наявних у нього установок компенсації реактивної потужності, які прямо або опосередковано приєднані до системи розподілу, у тому числі:

- номінальне індукційне або ємнісне навантаження та робочий діапазон регулювання;
- інформацію про наявність автоматичного керування зміною робочих параметрів;
- точку приєднання до системи розподілу;
- схеми із зосередженими параметрами провідності

13. Споживач зобов'язаний надавати інформацію, яка за оцінками Оператора системи потрібна для перспективного планування, у випадку отримання відповідного запиту.

14. У відповідності з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії Споживач зобов'язаний:

- уживати протиаварійні та інші заходи, щодо безпечної експлуатації електроустановок;
- у встановлені договором строки надавати Оператору системи графіки споживання електричної енергії та величини потужності;
- забезпечувати виконання встановлених режимів електроспоживання, виконання заданого обсягу обмеження та аварійних відключень, зазначених у Договорі з оператором системи.

Підписи сторін

Оператор системи

Споживач

Заступник начальника Костопільського РЕМ з комерційних питань

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР
ВІТАЛІЙОВИЧ

Гілевич Тетяна Петрівна

(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

М.П.

" "

М.П.

" "

20__ р.



Порядок розрахунків за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 за № 87 і зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844) - далі Методика.

У відповідності до вимог Методики Оператор системи зобов'язаний надавати Споживачу послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач зобов'язується здійснювати оплату за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на межі балансової залежності електромереж згідно з даним Порядком.

1. Споживач (назва) ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІТАЛІЙОВИЧ
2. Юридична адреса Споживача 35000, вул. Проектова, буд. 74, м. Костопіль, Костопільський р-н, Рівненська обл.
3. Дозволена потужність об'єкта (кВт): згідно колонки 10 у таблиці пункту 7 даного Додатку.
4. Режим роботи:однозмінний, двозмінний, тризмінний, **безперервний**, сезонний, перемінний (необхідне підкреслити)
5. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ 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			

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

6. В точках вимірювання об'єкта споживача встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, або це точки вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо (так/ні): _____

7. Характеристики точок вимірювання електричної енергії об'єкта споживача:

№ з/п	Точка вимірювання	ЕІС-код точки комерційного обліку	A ⁺	P ⁺	A ⁻	P ⁻	3 ^{II}	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

D_{ср} = _____

Примітка: колонки 2, 3, як правило, є текстовим і чисельним ідентифікатором точки вимірювання; в колонках 4 - 7 вказуються ознаки наявності ("+" / "-" / "-") відповідних типів засобів вимірювання: споживання активної і реактивної електроенергії (A⁺, P⁺), генерації активної і реактивної електроенергії (A⁻, P⁻); в колонці 8 вказується ознака наявності ("+" / "-" / "-") вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку; в колонках 10, 11 вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП; в колонках 9, 12 вказуються точка розрахунку і значення ЕЕРП.

8. Значення ЕЕРП розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

9. Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператором системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

10. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (зимові або літні режимні виміри, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове навантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження - 0,5.

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

12. Споживання реактивної і активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^{K_V} WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{c(-j)}, \text{ якщо } WQ_{c(0)} < 0, \text{ то } WQ_{c(0)} = 0.$$

$$WP_{c(0)} = \sum_{i=1}^{K_V} WP_{c(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WP_{c(-j)}, \text{ якщо } WP_{c(0)} < 0, \text{ то } WP_{c(0)} = 0,$$

де $WQc(O)$, $WPC(O)$ - розрахункові значення споживання реактивної (кВАр-год) і активної (кВт-год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;

i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

KV, KT - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQc(+)_i$, $WPC(+)_i$ - обсяги споживання реактивної (кВАр-год) і активної (кВт-год) електроенергії за розрахунковий період і-ї вхідної точки вимірювання;

$WQc(-)_j$, $WPC(-)_j$ - обсяги споживання реактивної (кВАр-год) і активної (кВт-год) електроенергії за розрахунковий період j-ї транзитної точки вимірювання.

13. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розрахункове споживання реактивної електроенергії обчислюється за формулою:

$$WQc(+)=WPC(+)\times\text{tg}\varphi H,$$

де $\text{tg}\varphi H$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

14. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$\text{tg}\varphi = WQc(O)/WPC(O), \text{ якщо } WPC(O) = 0, \text{ то } \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi H,$$

де значення $WQc(O)$, $WPC(O)$ визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії $WPC(+)$, $WQc(+)$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим шляхом згідно п.16 цього Додатку, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC(-)$, $WQc(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

15. Якщо на об'єкті споживача встановлено генераторні пристрої, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), то фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається з урахуванням значення $WPC(O)$, що розраховане за формулою:

$$WPC(O) = \sum_{i=1}^V (WPC_{(+i)} - WPr_{(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WPr_{(ГП)s}$$

якщо $WPC(O) < 0$, то $WPC(O) = 0$,

де $WPr_{(+i)}$, $WPr_{(-j)}$ - обсяги генерації активної електроенергії і-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

s, KG - індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WPr_{(ГП)s}$ - обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт-год.

Транзитні обсяги споживання активної електроенергії $WPC(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

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

$$WQc(-) = WPC(-) \times \text{tg}\varphi,$$

де значення $\text{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\text{tg}\varphi H$.

17. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються згідно п.15 цього додатку де враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

18. 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 або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

19. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQR(O) = \sum_{i=1}^V WQR_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQR_{(-j)}$$

якщо $WQR(O) < 0$, то $WQR(O) = 0$,

де $WQR(O)$ - розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр-год;

$WQR_{(+i)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-год;

$WQR_{(-j)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії, кВАр-год.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

20. 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:

$$WQR(O) = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_{п},$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВАр;

0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВт;

$t_{п}$ - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3,$$

де Π_1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

Π_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

Π_3 - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

22. Плата П1 визначається за формулою:

$$P1 = Pc + Pg,$$

де Pc - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
Pg - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

23. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

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

, якщо $Pc < 0$, то $Pc = 0$,

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;
T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт-год.
Для розрахунку Pc враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

24. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

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

, якщо $Pg < 0$, то $Pg = 0$.

Для розрахунку Pg транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQg(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

25. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Pg = WQg(O) \times D_{cp} \times T,$$

де D_{cp} - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання, кВт/кВАр.

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

$$P2 = Pc \times (\text{tg}\phi - 0,25)^2, \text{ якщо } \text{tg}\phi \leq 0,25, \text{ то } P2 = 0, \text{ якщо } \text{tg}\phi > 2, \text{ то } \text{tg}\phi = 2.$$

27. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється 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.28. ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

29. ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

30. Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач - субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення.

31. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, зміни нормальної схеми живлення споживача тощо.

32. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору і цього додатку. Письмовому повідомленні надається таблиця з переліком точок розрахунку ЕЕРП і новими значеннями ЕЕРП:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1					
2					

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

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

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

36. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання 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 п. 16, 19, 23 цього додатку.

37. У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

38. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами за формулами п. 16, 19, 23 цього Додатку.

39. В неробочий час КУ споживача повинні бути відключені.

40. Установка КУ здійснюється споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії, що встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

41. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. 23 цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.
42. 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, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції йому нараховується плата за генерацію реактивної електроенергії.
43. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись за розрахунковими формулами за умови нульових показників відповідних лічильників.
44. Споживач зобов'язаний забезпечувати передачу показань розрахункових електроділічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період відповідно до умов Додатку №4 до даного Договору.
45. 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

Споживач

Заступник начальника Костопільського РЕМ з комерційних питань

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР
ВІТАЛІЙОВИЧ

Гілевич Тетяна Петрівна

(П.П., підпис)

(П.П., підпис)

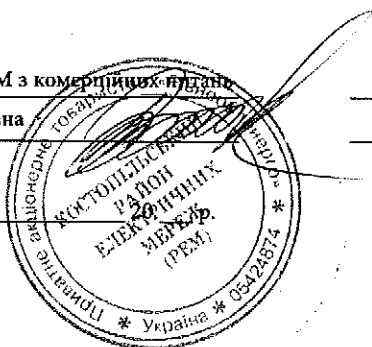
М.П.

" " "

М.П.

" " "

20__ р.



**Порядок обміну документами у сервісі
«Кабінет юридичного споживача»**

1. Сторони дійшли згоди в процесі виконання умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії в порядку та на умовах даного Договору запровадити обмін електронними документами (надходженнями), посвідченими кваліфікованим електронним підписом (далі - КЕП), з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача». Під надходженнями розуміється:

- звіт про покази засобів обліку електричну енергію (звіт про покази лічильника);
- акт приймання - передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/або послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- рахунок - фактура за послуги з розподілу електричну енергію та/або послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- рахунок - фактура за додаткові послуги;
- акт виконаних робіт та наданих послуг;
- попередження про припинення розподілу електричної енергії.

2. Споживач зобов'язується щомісяця в терміни визначені додатком №4 доданого Договору надавати Оператору системи звіт про покази засобів обліку електричної енергії через веб-сервіс «Кабінет юридичного споживача», який розміщений на сайті <https://ur.roe.vsei.ua/> (далі - Сервіс), з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача.

У разі облаштування вузлів точок обліку електричної енергії приладами обліку електроенергії з автоматичною передачею даних, звіт по таких об'єктах не передається.

За даними наданого Споживачем звіту, не пізніше ніж за 24 години, з моменту отримання, Оператор системи формує та направляє Споживачу «Акт про прийняття-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії» та/або «Акт приймання-передавання наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії», відповідні рахунки (надходження) в електронному вигляді з використанням сервісу з накладенням КЕП уповноваженої особи Оператора системи.

У разі передачі Звіту від Споживача після закінчення робочого дня, або у вихідні дні тижня - обробка та надсилання необхідних документів здійснюватимуться на наступний робочий день.

4. Оператор системи має право використовувати сервіс «Кабінет юридичного споживача» для направлення Споживачу з накладенням КЕП попередження про припинення розподілу електричної енергії у разі несвоєчасної оплати Споживачем платежів, передбачених умовами Договору. Датою отримання Споживачем даного Попередження вважається третій календарний день від дати розміщення його Оператором системи в «Кабінеті юридичного споживача». Направлене вказаним вище способом попередження про припинення розподілу електричної енергії вважається врученим належним чином, в розумінні п. 7.5. Правил роздрібного ринку електричної енергії.

5. Податкові накладні отримуються Споживачем виключно в електронному вигляді у порядку, визначеному податковим законодавством України.

6. Датою отримання Споживачем надходжень, вважається дата передачі від Оператора системи документів з використанням сервісу.

7. Отримані сервісом документи, Споживач направляє Оператору системи в електронному вигляді з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача, не пізніше ніж за 24 години з моменту їх отримання.

8. У відповідності до Закону України «Про електронні довірчі послуги», та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» Сторони визнають, що електронний документ (сформований, підписаний з використанням КЕП та переданий за допомогою Сервісу) ідентичний за змістом та реквізитами з документом на папері, кожен з документів є оригіналом і має однакову юридичну силу.

9. Електронний документ вважається укладеним Сторонами та підписаним всіма необхідними повноважними підписантами з обох Сторін у дату, зазначену в тексті такого електронного документа як дата його складання. Ця умова застосовується, в т. ч., у разі, якщо фактична дата накладання КЕП будь-яким з підписантом будь-якої Сторони буде раніше або пізніше дати електронного документа, зазначеної в тексті останнього

10. Кожна із Сторін розуміє та усвідомлює, що відсутність у Споживача можливості отримати або відкрити рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії та або забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача» не звільняє жителя від обов'язку оплатити вказані послуги та інші платежі, передбачені умовами Договору.

11. Оператор системи має право призупинити роботу сервісу «Кабінет юридичного споживача», як повністю, так і частково, при виявленні збоїв, а також з метою проведення профілактичних робіт.

12. Оператор системи має право Проводити модифікацію сервісу «Кабінет юридичного споживача» та пропонувати Споживачу здійснити оновлення програмного забезпечення у відповідності з новими технічними вимогами.

13. Оператор системи має право Повідомляти Споживача шляхом розміщення інформації через сервіс «Кабінет юридичного споживача» про запровадження Оператором системи нових послуг, тарифів, змін стандартних форм документів.

14. Оператор системи має право Припинити обслуговувати Споживача через сервіс «Кабінет юридичного споживача» в односторонньому порядку, у випадку порушення Споживачем умов Договору.

15. Споживач має право звертатись до Оператора системи за консультаціями щодо предмету та порядку розміщення інформації з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача» згідно Договору і отримувати відповідні роз'яснення.

16. У разі закінчення терміну дії КЕП, або про неможливість здійснення електронного документообігу в будь-якому розрахунковому періоді Сторона повідомляє іншу Сторону про це письмово, не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку зазначеного розрахункового періоду.

17. Споживач зобов'язується ознайомитися з Інструкцією використання Сервісу, що розміщені на сайті <https://ur.roe.vsei.ua/>.

Оператор системи

Споживач

Заступник начальника Костопільського РЕМ з комерційних питань

ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ ПАНАСЮК ВІКТОР
ВІТАЛІЙОВИЧ

Гілевич Тетяна Петрівна

(П.І.П., підпис)

(П.І.П., підпис)

М.П.

" " "

20

М.П.

" " "

20 р.

