

ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№ о/р 260018

м.Ужгород

19.03.2019р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>

Начальника відділу по роботі з договорами

Гуляєва Віталія Павловича

що діє на підставі довіреності

та Статуту товариства

(далі – Оператор системи)

та Публічне акціонерне товариство "Концерн Галнафтогаз"

(далі – Споживач), в особі Директора

Купибіди Н.І.

що діє на підставі Статуту

(далі – Сторони), уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

(далі - Договір) про таке.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом споживача, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIS кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 "Порядок розрахунків".

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору. За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт*год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача. За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу <https://zakarp.at.energy/>; / (інтернет-сервіс електронна абонентська книжка);

2) за телефоном кол-центру 0-800-50-16-20;

3) на електронну адресу call-centre@uz.energy.gov.ua;

4) шляхом направлення СМС на номери телефону, вказані на сайті Оператора системи розподілу;

У разі неотримання до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця

здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 10 до цього Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

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

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

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку.

До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

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

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

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл (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 в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточні рахунки оператора які визначені в додатку 4 "Порядок розрахунків".

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

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

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

4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки;

здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

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

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

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

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

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

10). Для визначення розміру очікуваного споживання електричної енергії кожної площадки вимірювання на наступний рік Споживач не пізніше 1 жовтня поточного року надає Оператору системи відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (Додаток 11. "Обсяги постачання електричної енергії споживачу")

У разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором електричної енергії термін розмір очікуваного споживання на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

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 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 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.

7.3.

7.4.

7.5.

7.6.

7.7.

7.8.

7.9.

7.10.

7.11.

7.12.

7.13.

7.14.

7.15.

7.16.

7.17.

7.18.

7.19.

7.20.

7.21.

7.22.

7.23.

7.24.

7.25.

7.26.

7.27.

7.28.

7.29.

7.30.

7.31.

7.32.

7.33.

7.34.

7.35.

7.36.

7.37.

7.38.

7.39.

7.40.

7.41.

7.42.

7.43.

7.44.

7.45.

7.46.

7.47.

7.48.

7.49.

7.50.

7.51.

7.52.

7.53.

7.54.

7.55.

7.56.

7.57.

7.58.

7.59.

7.60.

7.61.

7.62.

7.63.

7.64.

7.65.

7.66.

7.67.

7.68.

7.69.

7.70.

7.71.

7.72.

7.73.

7.74.

7.75.

7.76.

7.77.

7.78.

7.79.

7.80.

7.81.

7.82.

7.83.

7.84.

7.85.

7.86.

7.87.

7.88.

7.89.

7.90.

7.91.

7.92.

7.93.

7.94.

7.95.

7.96.

7.97.

7.98.

7.99.

7.100.

безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі передбаченому Додатком 4 до цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість недоврахованої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання. Вартість недоврахованої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді.

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

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

8.9. У разі виявлення однієї 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 5 (п'ять) робочих днів у разі:

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

- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього договору;

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

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

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

6) в інших випадках, визначених ПРРЕ та Кодексом систем розподілу.

11. Строк дії договору

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

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

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

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

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

12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки до цього Договору, які не є публічними (п. 12.8 цього Договору), оформлюються Оператором системи письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою Оператора системи та направляються Споживачу. Після розгляду та погодження Споживачем додатків до цього Договору, Споживач зобов'язаний підписати та повернути один примірник таких

додатків до цього Договору протягом 20 календарних днів з дня їх отримання (поштою, уповноваженою особою, кур'єром тощо) Оператору системи. У разі не повернення одного примірника підписаного з боку Споживача додатку/(ів) Оператору систему (у т.ч. відмова від отримання, повернення за строком зберігання тощо) або не направлення зауважень щодо їх підписання, такі додатки до цього Договору будуть вважатися такими, що узгоджені(підписані) Споживачем та будуть вважатися Сторонами такими, що діють з дати укладення цього Договору.

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. Термін, протягом якого Оператор системи або Споживач можуть звернутися до суду з вимогою про захист свого права та інтересу встановлюється за згодою Сторін тривалістю у 5 (п'ять) років, щодо дії або бездіяльності, завданих збитків (у т.ч. щодо стягнення основної суми заборгованості, необлікованої електричної енергії по акту про порушення, пені, штрафів тощо) з моменту їх виникнення і підтвердження (оформлення) належними документами (доказами).

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) №1 «Заява-приєднання»;
- 2) №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін»;
- 7) №7 «Однотипна схема електропостачання Споживача»;
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача»;
- 9) №9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності);
- 10) №10 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (Зразок)»;
- 11) №11 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії»;
- 12) №12 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;

*Додаток №2 надається споживачу в терміни передбачені ПРРЕ;

Додатки №3, №5, №6, №7, №8, №9, №10 можуть не оформлятися для існуючих споживачів приєднаних до даного Договору на умовах договорів про постачання електричної енергії або договорів про користування електричною енергією;

Додатки №4, №5, №9 та №10 не оформлюються з побутовими споживачами;

Додатки №7, №8 не оформлюються з побутовими споживачами, приєднаними до електричних мереж на рівні напруги 220/380В.

Додатки 4, 5, 8, 10 до цього Договору є публічними та розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarpat.energy/>. Всі інші додатки не є публічними та оформляються між Сторонами у порядку, визначеному п. 12.2. цього Договору.

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

12.10. Оператор системи має право змінити умови Договору у випадку внесення змін до типового договору з обов'язковим повідомленням про це Споживачів на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarpat.energy/>. У разі незгоди Споживача зі змінами, внесеними до Договору, такий Споживач має право розірвати Договір, згідно з порядком, викладеним в Договорі, протягом 7 (семи) календарних днів з дня, коли він дізнався чи міг дізнатися про внесені зміни до Договору, шляхом направлення чи особистого подання відповідної письмової заяви Оператору системи. Не розірвання Споживачем Договору у вказаний строк та продовження користування Послугами свідчить про згоду Споживача зі змінами, внесеними до Договору. При внесенні змін до цього Договору, Оператор системи розміщує повідомлення про такі зміни на своєму офіційному сайті не менше ніж за 10 (десять) календарних днів до вступу змін в силу, крім випадків, для яких Договором або рішенням НКРЕКП встановлений інший строк та/або порядок повідомлення про внесення змін, а також випадків, у яких Оператор системи не зобов'язаний повідомляти Споживача про внесення змін.

12.11. У разі підписання Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у паперовому вигляді, він підписується у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п. 12.10 Договору та за ініціативою будь-якої із Сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

13. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:	Споживач:
ПРАТ "Закарпаттяобленерго"	ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
юридична адреса:	04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Оноківці,	Код ЄДРПОУ 31729918
вул.Головна, 57	Банківський рахунок Споживача поточний
Код ЄДРПОУ *00131529	№26008438229
адреса електронної пошти: mave@uz.energy.gov.ua	ПАТ "Райффайзен банк Аваль" м. Київ
Банківський рахунок Постачальника поточний	МФО 325570
№26008315609366	адреса електронної пошти:
ЗОВ АТ "Ощадбанк" МФО 312356	
Телефон: 61-98-60	Телефон (032)298-96-01

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

М.П.

Директор

Кулибіда Н.І.

М.П.

Додаток № 1
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ
до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
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 N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної
енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

(найменування оператора системи розподілу)
ініціюється **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"** **Ужгородський МРЕМ**
(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт, або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)
приєднання споживача **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"**
(Прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)
що здійснює діяльність на підставі **Статуту**
(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)
приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу
за об'єктом споживача за адресою:

АЗС №16 м. Берегово вул. Мужайська, 99
62Z5038669404578

АЗС №23 м. Берегово, вул. Б.Хмельницького, 86
62Z4973549241143

АЗС №28 Березівський р-н, с. Астей, вул. Дружби народів, 104
62Z4108523399069

АЗС №26 м. Виноградів, вул. Комунальна, 9
62Z3500904013798

АЗС №10, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Горького, б/н.
62Z0625096550825

АЗС №27, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Раковці, 47
62Z2146506845449

АЗС №21 В.Березнянський р-н, с. М.Березний, вул. Ублянка, 39
62Z2548630158379

АЗС №24 м. Іршава, вул. Шевченка, б/н
62Z9093615083372

АЗС №17, смт. Міжгір'я, вул. Хустська, 53
62Z5156908732276

АЗС №20, м. Мукачево, вул. Лавківська, 1в
62Z1971620996431

АЗС №11, м.Мукачево,вул.Духновича,107а
62Z0689078497487

АЗС №22, м. Мукачево, вул. Матросова, 21
62Z2063504976595

АЗС №25, м.Мукачево, вул.І.Зріні, 165а
62Z2265922863404

АЗС №12, Мукачівський р-н, с. Залужжя, вул. Пушкіна, б/н

62Z0188778556192

A3C №5, Перечинський р-н, с. Сімер, вул. Будівельників, 11
62Z7178192222681

A3C №13. м. Рахів, вул. Миру, 237
62Z7032230667708

A3C м. Тячів, вул. Польова, 6/н
62Z9681579207767

A3C №15, Тячівський р-н., с. Солотвино, вул. Спортивна, 98
62Z4869256917783

A3C №8, м. Ужгород, вул. Собранецька, 158
62Z9628766695257

A3C №8, м. Ужгород, вул. Минайська
62Z8905288593120

A3C №7, м. Ужгород, вул. Баб'яка, 5
62Z1667171467788

A3C №6, м. Ужгород, вул. Підградська, 29
62Z3914112748257

Нафтобаза, м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61
62Z6098682006201

Нафтобаза, м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61
62Z3464110330708

A3C-9, м. Ужгород, вул. Гагаріна, 139
62Z4935598443531

A3C №1 Ужгородський р-н, м. Чоп, Ужгородська, 9
62Z8464597395452

A3C №4 Ужгородський р-н, с. Баранинці, Гагаріна, 101
62Z1854635779617

A3C №29 Ужгородський р-н, с. Соломоново, траса Київ-Чоп
62Z0008583037334

A3C №2а, Ужгородський р-н, с. Барвінок, вул. Е.Егана, 1а
62Z0096677872985

Нафтобаза м. Хуст, вул. Вокзальна, 24
62Z0593904203266

A3C №18 м. Хуст, вул. Ів.Франка, 205
62Z5064314448909

A3C №19 м. Хуст, вул. Львівська, 206
62Z7081576017171

A3C №14 Хустський р-н, с. Золотарево, вул. Леніна, 1"б"
62Z0717322121288

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

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

19.03.2019р.
(дата)

(особистий підпис, МП)

Купибіда Н.І.
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса	04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
ЄДРПОУ	31729918
Поточний рахунок	№26008438229
Назва банку	ПАТ "Райффайзен банк Аваль" м. Київ
МФО	325570
Тел. (факс) , e-mail	(032)298-96-01

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

19.03.2019р.
(дата)

(особистий підпис)

Купибіда Н.І.
(П. І. Б. Споживача)

Споживач зобов'язаний повідомити оператора системи розподілу про зміну або невідповідність даних, зазначених в заяві-приєднання.



одаток 2
договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z3914112748257
інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту АЗС №6 вул. Підградська, 29.
- 2) Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Підградська, 29.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ /
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 17 кВт.
- 5) Дозволена потужність 17 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 40 А.

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

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



Додаток 2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z1667171467788

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту АЗС №7 вул. Баб'яка, 5.
- 2) Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Баб'яка, 5.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ТП-262 Т-1 ТМ-630
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 85 кВт.
- 5) Дозволена потужність 85 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

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

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



Додаток 2

до договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z8905288593120
Інформація щодо об'єкта споживача:

1) Вид об'єкту АЗС, м. Ужгород, вул. Минайська.

2) Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Минайська.

3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ /

4) Приєднана потужність за точкою розподілу 50 кВт.

5) Дозволена потужність 50 кВт.

6) Категорія надійності струмоприймачів 3.

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 100 А.

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

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	$\pm 5\%$	$\pm 10\%$
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ) (6-20 кВ) (35 кВ)	8% 5% 4%	12% 8% 6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	$\pm 0,2$ Гц	$\pm 0,4$ Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.20), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.20), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

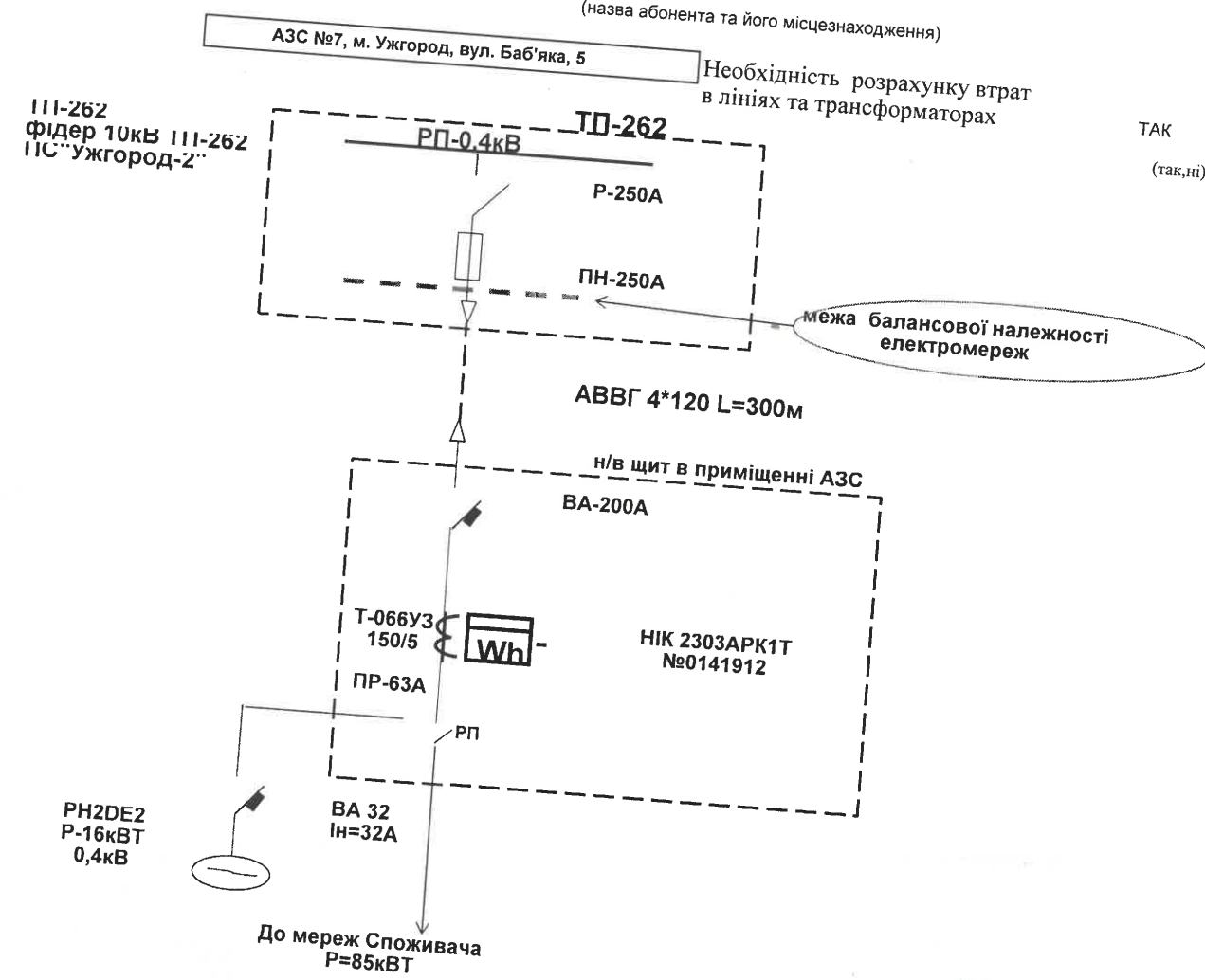
Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П. Ідентифікаційний код № 00131529

Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Директор
Купиба Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
(назва абонента та його місцезнаходження)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі).

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Директор
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Купиба Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	$\pm 5\%$	$\pm 10\%$
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	$\pm 0,2$ Гц	$\pm 0,4$ Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.21), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.21), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляев В.П.

Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.



Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 7.21
до договору № О/р №
від 02.01.2019р

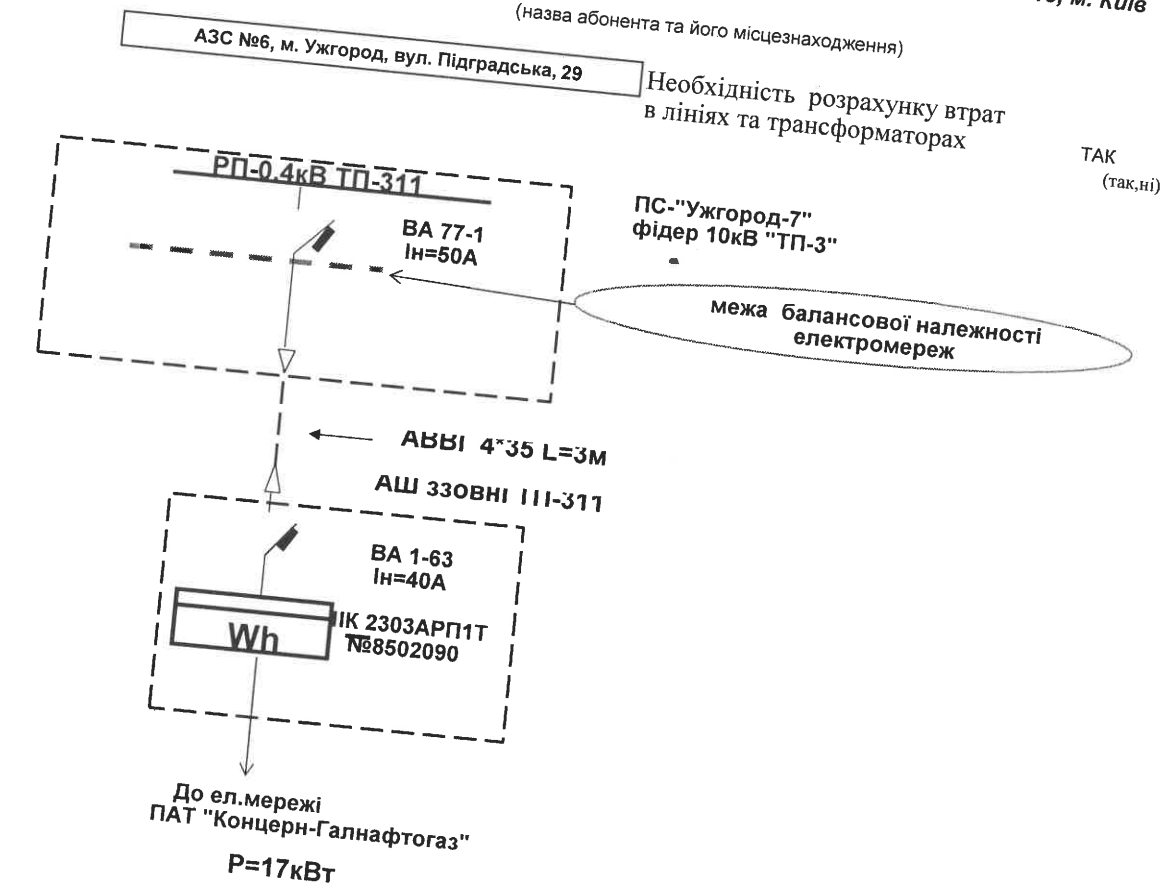
2600

Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.



№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установи, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.24), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.24), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляев В.П.

Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Директор



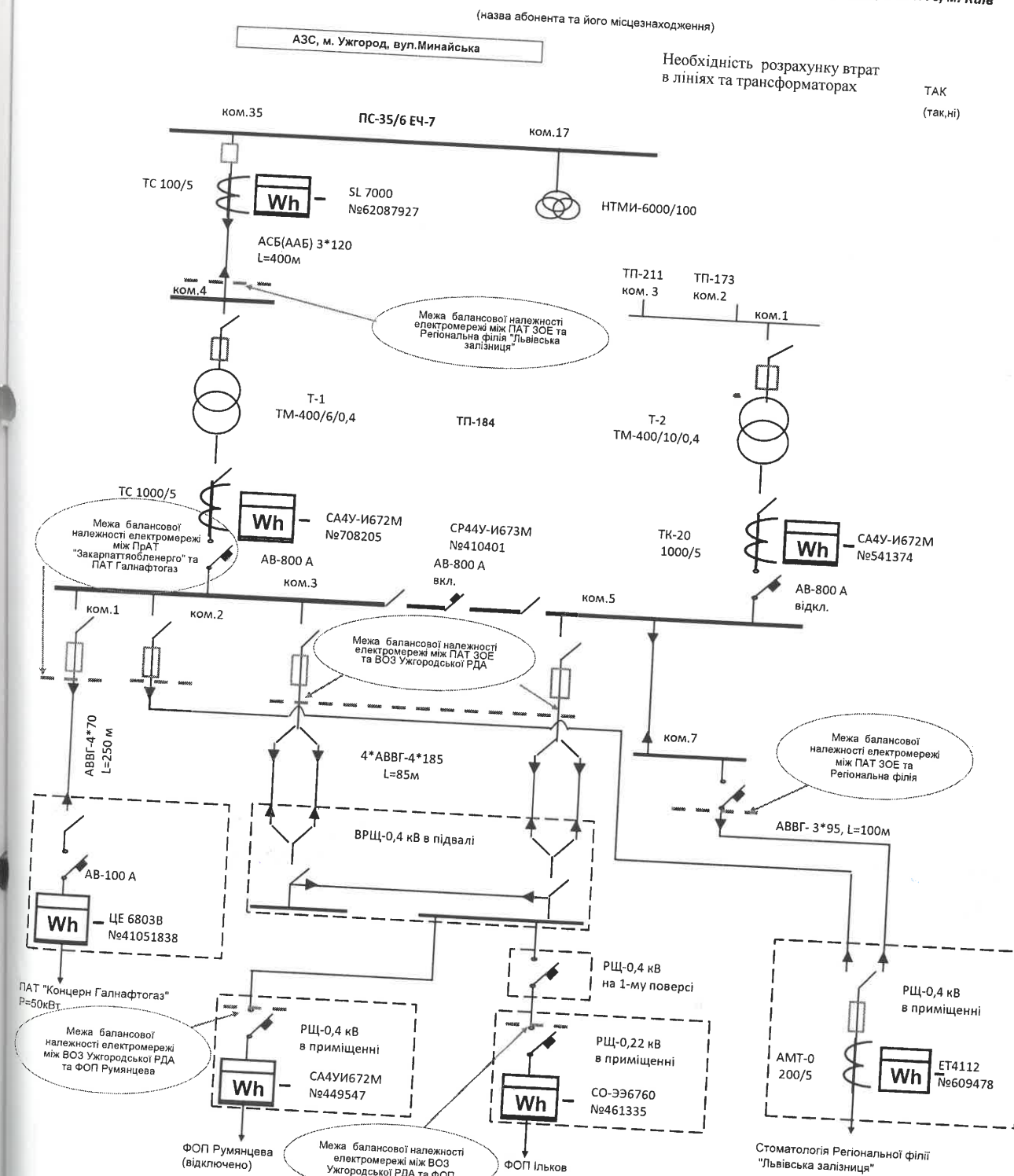
Купибіда Н.І.

Однолінійна схема прислання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

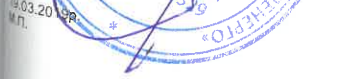
Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки меж балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів, відображених на схемі).

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами



Директор:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

