



« - »

46027, . (0352)53-89-00, . (0352) 22-44-16 .6 ,
32632317

4 22.01.2024 .

« »

« - », (

) «
: . , . , 91, ,
» 01.01.2019 528-0632000

« ».

« - »



ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 528-0632000

м. Луцьк

(місце укладення)

" 1 "

січня

2019р.

(дата)

Луцька районна філія,

(назва філії)

від імені Приватного акціонерного товариства „Волиньобленерго”, яке діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії виданої на підставі Постанови НКРЕКП № 1535 від 27.11.2018р. (далі - Оператор системи) в особі Директор,

Денисовець Віктор Васильович,

(прізвище, ім'я по-батькові)

що діє на підставі довіреності,

та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП",

(організаційно-правова форма)

(назва споживача)

далі - Споживач, в особі директора СТРОГАНОВ МАКСИМ ВАСИЛЬОВИЧ,

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

що діє на підставі

(назва, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)

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

1. Загальні положення

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

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

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

2. Предмет Договору

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

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

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

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача,

здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

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

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

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

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

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

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу (передачі);

2) за телефоном _____;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);

4) на електронну адресу _____;

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи _____.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів 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), вважаються даними на перше число календарного місяця.

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

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня 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 відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу (передачі) 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 Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, припиняється 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 нерегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

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

5.3. Ціна за одиницю послуги визначена згідно з тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики. Ціна за одиницю послуги може змінюватися у зв'язку із змінами складових витрат, які впливають на її формування. У разі зміни ціни за одиницю послуги Сторони здійснюють розрахунки за новими цінами з дня їх введення в дію.

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недовілики 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'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;
- 9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;
- 3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;
- 4) обмежувати або припиняти розподіл 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 дотримання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами Договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам Договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.
- 6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

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

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
- 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
- 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

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

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

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

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

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість 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 акту, має право внести до акту свої зауваження.

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

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 три робочих дні у разі:
 - відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
 - споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
 - недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
 - несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього Договору;
- 3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;
- 4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень" до Договору;
- 5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи 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.

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

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

Додаток №1 "ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ";

Додаток №2 "ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії";

Додаток №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії";

Додаток №4 "Порядок розрахунків";

Додаток №5 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";

Додаток №6 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

Додаток №7 "Однолінійна схема електропостачання";

Додаток №8 "ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ";

Додаток №10 " Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії "

(надається перелік назв додатків)

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

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

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

13. Реквізити сторін

Оператор системи:

Найменування: Луцька районна філія ПрАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) 62X7828897612812

Юридична адреса: 43023, Україна, Волинська область, м. Луцьк, вул. Єршова, 4

Фактична адреса: 43000, Україна, Волинська область, м. Луцьк, вул. Львівська, 150

Тел.: 0332263550, факс: _____

Електронна адреса: flr.dilovod@energy.volyn.ua

Офіційний сайт: <http://energy.volyn.ua>

Р/р № UA813033980000026008311697902

в Філія - Волинське обласне управління АТ "Ощадбанк"

МФО 303398, ЄДРПОУ: 00131532

Менісовець Віктор Васильович М.П.

(підпис, П.І.Б.

" 1 " жовтня 2020 р.

Договір підготував

Заступник директора

Юрисконсульт

Начальник ВРД

Інспектор

Споживач:

Найменування: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Юридична адреса: 43010, Україна, Волинська область, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

Фактична адреса: 43010, Україна, Волинська область, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

Тел.: 0673323459, факс: _____

Електронна адреса: _____

Р/р № UA153802810000000260070025601

БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ

МФО 380281, ЄДРПОУ: 34524327

СТРОГАНОВ МАКСИМ ВАСИЛЬОВИЧ М.П.

(підпис, П.І.Б.

" 10 " жовтня 2020 р.

Підпис

прізвище

Підпис

прізвище

Підпис

прізвище

Підпис

прізвище

Підпис

прізвище

Степанюк Андрій Аркадієвич

Руденко Катерина Валеріївна

Гончарук Марія Михайлівна

Сніцар Василь Олексійович

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібногo 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

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

(вказати найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити КИМ):

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

приєднання споживача ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

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

що здійснює діяльність на підставі

(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:

1	Назва споживача/Прізвище, ім'я, по батькові		ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"	
2	ЄДРПОУ/Паспортні дані, ідентифікаційний код (за наявності), (обрати необхідне)		34524327	
3	Назва площадки вимірювання	Вид об'єкта	Адреса об'єкта	ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку
	АЗК Сирники КТП-373	АЗС №20 с.Сирники КТП-373	с. Сирники, вул. Ковельська, 91	6220071315442462
	АЗК Великий Омеляник КТП-590	АЗС №25 с.В.Омеляник КТП-590	с. Великий Омеляник, вул. Володимирська, 1 а	6228032236006787
АЗК Струмівка КТП-530	АЗС №28 с.Струмівка КТП-530	с. Струмівка, вул. Рівненська, 120 а	6220270166642032	

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібногo 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 технічних та/або комерційних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних

(дата)

(особистий підпис)

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-приєднання)

(особистий підпис)

(П.І.Б. Споживача)

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність			Дозволена кВт	код	Дані засобів комерційного обліку							
				Приєднана кВт/кВА*	значення	код			Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнта	Розрахунковий коефіцієнт	Ступінь напруги, кВ	Вид енергії, СА, СР, СТ	Врати енергії (так/ні)	в трансформаторо рах	Назва площадки вимірювання
1	6220270166642	АЭС №28 с.Струмівка КТП-530	с. Струмівка, вул. Рівненська, 120 а	91 кВт	91 кВт	91 кВт	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	6220071315442	АЭС №20 с. Сарнівки КТП-373	с. Сарнівки, вул. Ковельська, 91	19 кВт	19 кВт	19 кВт	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	6228032236006	АЭС №25 с.В.Омеляник КТП-590	с. Великий Омеляник, вул. Волинська, 1 а	40,34 кВт	40,34 кВт	40,34 кВт	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

*визначається числові показники та одиниця вимірювання потужності.

Оператор системи:

Друцька районна філія ПРАТ "ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО"

Директор Денисовець Віктор Васильович



М.П. " 1 " жовтня

Підписи сторін

ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"

Директор СТРОГАНОВ Максим Васильович



М.П. " 1 " 10 2019р.



Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку 62Z8032236006787

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта: АЗС №25 с.В.Омеляник КТП-590.
- 2) Адреса об'єкта: с. Великий Омеляник, вул. Володимирська, 1 а.
- 3) Ступінь напруги 10 кВ/схема живлення за точкою розподілу основна / резервна (непотрібне закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 40,34 кВт.
- 5) Дозволена потужність 40,34 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлено Автоматичний вимикач типу АВ 80 на напругу 0.38 кВ, струм 80 А.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____ кВт.
Оператор системи _____.
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)
_____.

назва елемента _____ місце встановлення _____

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «1» жовтня 2020 року:

Денисовець Віктор Васильович
ІПБ

Директор
Посада

Підпис

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

"__" ____ 20__ р. № _____

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

в особі Директора філії Денисовця В.В.
(посада, прізвище, ініціали)

Споживач
ТзОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
(найменування Споживача)

в особі Директора Строганова М.В.
(посада, прізвище, ініціали)

АЗС №25 в с. Великий Омеляник
(назва об'єкта та його місцезнаходження)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу

ПЛ-10 кВ Л-121

Споживача

КЛ-10 кВ від опори №102 до опори №103 АСБл 3х70 L=0,238 км, КТП-10/0,4 кВ

№590/63кВА в комплекті з підстанційним роз'єднувачем: КЛ-0,4 кВ ВВГ 3х10+1х6 L=0,021 км від РУ-0,4 до ШВО-0,4 кВ засоби обліку з приєднаними електроустановками АЗС

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

На кабельних наконечниках в місці приєднання КЛ-10 кВ до ПЛ-10 кВ Л-121 на опорі №102

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію ПЛ-10 кВ Л-121

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію електроустановок, розташованих після межі балансової належності, зокрема: КЛ-10 кВ від опори №102 до опори №103 АСБл 3х70 L=0,238 км, КТП-10/0,4 кВ №590/63кВА в комплекті з підстанційним роз'єднувачем: КЛ-0,4 кВ ВВГ 3х10+1х6 L=0,021 км від РУ-0,4 до ШВО-0,4 кВ засоби обліку з приєднаними електроустановками АЗС

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

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша			
Друга			
Третя	40,34	АЗС	

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

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у строки, обумовлені обома Сторонами.

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

Оператор системи розподілу
Луцька районна філія ПРАТ
„Волиньобленерго

 Директор В.В. Денисовець
 (Посада, П.І.Б., Підпис)



Споживач
ТзОВ «ВЕСТ ОЙЛГРУП»

 Директор М.В. Строганов
 (Посада, П.І.Б., Підпис)

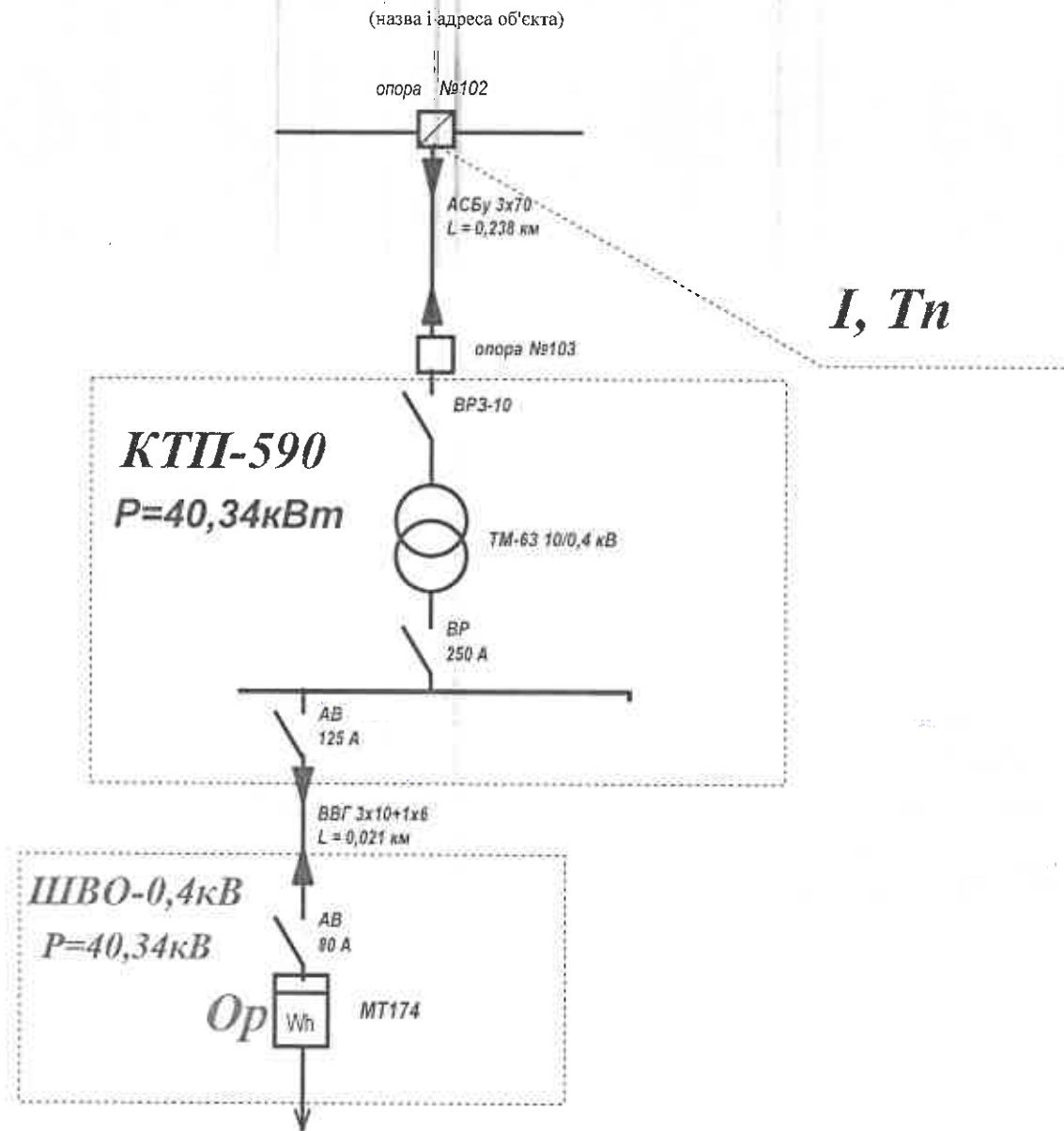


М.П. _____
 “ ” _____ 2020 р.

М.П. _____
 “ | ” _____ 10 _____ 2020 р.

Однолінійна схема електропостачання

АЗС №25, ТзОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", с. Великий Омеляник



Погоджено Синьчар В.О. " ___ " 2020 р.
 (ПІБ і місце підпису)

Оператор системи:
ПрАТ "Волинське енерго"
Луцька районна філія
директор Денисенко В.А.
 (Посада, П.І.Б., Підпис)

Підписи сторін

Споживач:
ТзОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"
директор Строганов М.В.
 (Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П. " " 2020р. **М.П.** " (" 10 2020р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку 62Z0270166642032

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта: АЗС №28 с.Струмівка КТП-530.
- 2) Адреса об'єкта: с. Струмівка, вул. Рівненська, 120 а.
- 3) Ступінь напруги 10 кВ/схема живлення за точкою розподілу основна / резервна (непотрібне закреслити).
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 91 кВт.
- 5) Дозволена потужність 91 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлено Рубильник типу Рубильник 400 на напругу 0.38 кВ, струм 400 А.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) _____, _____ кВт.
Оператор системи _____
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)
_____ - _____

назва елемента _____ місце встановлення _____

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «1» жовтня 2020 року:

Денисовець Віктор Васильович
ПІБ

Директор
Посада

Підпис

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

"__" ____ 20__ р. № _____

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

в особі Директора філії Денисовця В.В.
(посада, прізвище, ініціали)

Споживач
ТЗОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
(найменування Споживача)

в особі Директора Строганова М.В.
(посада, прізвище, ініціали)

АЗС №28 в с. Струмівка
(назва об'єкта та його місцезнаходження)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу

ПС 35/10 №41 „Луцьк”, ПЛ-10 кВ Л 41-01, КЛ-10 кВ 2АСБл-10 3х95 L=0,107 км від оп.100 до КТП №530

Споживача

КТП-10/0,4 кВ №530/160 кВА; засоби обліку з приєднаними електроустановками АЗС

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

На кабельних наконечниках в місці приєднання до вимикача навантаження ВНВ-10, встановленого в РУ-10 кВ КТП №530

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію ПС 35/10 №41 „Луцьк”, ПЛ-10 кВ Л 41-01, КЛ-10 кВ від оп.100 до КТП №530

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію електроустановок, розташованих після межі балансової належності, зокрема: КТП-10/0,4 кВ №530/160 кВА; засоби обліку з приєднаними електроустановками АЗС

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

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша			
Друга			
Третя	91	АЗС	

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

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у строки, обумовлені обома Сторонами.

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

Оператор системи розподілу
Луцька районна філія ПрАТ
„Волиньобленерга”

 Директор В.В. Денисовець
 (Посада, П.І.Б., Підпис)



Споживач
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

 Директор М.В. Строганов
 (Посада, П.І.Б., Підпис)



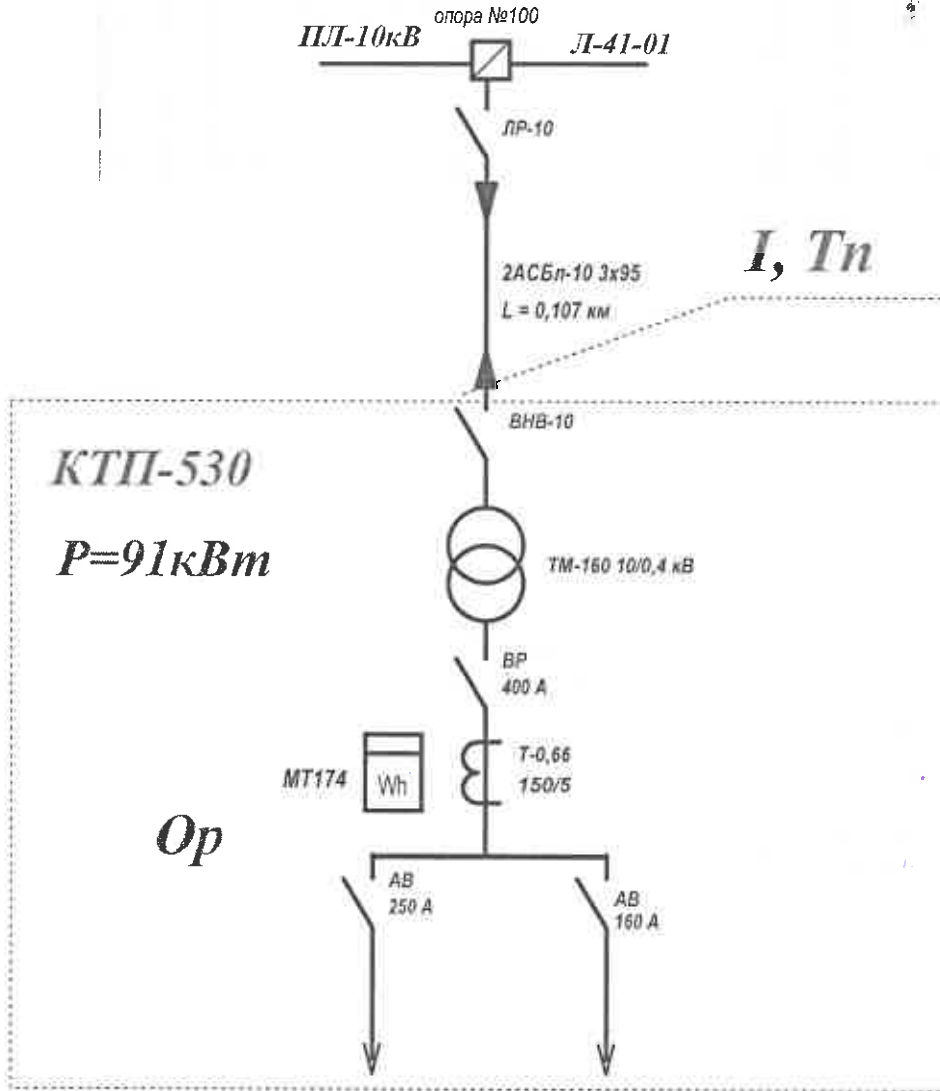
М.П. _____
 “ ” _____ 2020 р.

М.П. _____
 “ 1 ” 10 _____ 2020 р.

Однолінійна схема електропостачання

АЗС №28, ТзОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", с. Струмівка

(назва і адреса об'єкта)



Погоджено Сніцар В.О. " " 2020 р.
 (ПІБ і підпис інспектора)

Підписи сторін

Оператор системи:
 ПрАТ "Волиньобленерго"
 Луцька районна філія
 директор Денисовець Б.А.
 (Посада, П.І.Б. Підпис)

Споживач:
 ТзОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"
 директор Строганов М.В.
 (Посада, П.І.Б. Підпис)

М.П. " " 2020р. М.П. " " 2020р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки комерційного обліку 62Z0071315442462

Інформація щодо об'єкта споживача:

1) Вид об'єкта: АЗС №20 с.Сирники КТП-373.

2) Адреса об'єкта: с. Сирники, вул. Ковельська, 91.

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

4) Приєднана потужність за точкою розподілу 19 кВт.

5) Дозволена потужність 19 кВт.

6) Категорія надійності струмоприймачів 3.

7) Встановлено Автоматичний вимикач типу АВ 100 на напругу 0.38 кВ, струм 100 А.

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

Оператор системи _____.

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

назва елемента _____ місце встановлення _____

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «1» жовтня 2020 року:

Денисовець Віктор Васильович

ПШБ

Директор

Посада

Підпис

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

"__" ____ 20__ р. № _____

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

в особі Директора філії Денисовця В.В.
(посада, прізвище, ініціали)

Споживач
ТЗОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
(найменування Споживача)

в особі Директора Строганова М.В.
(посада, прізвище, ініціали)

АЗС №20 в с. Сирники
(назва об'єкта та його місцезнаходження)

Цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу

ПЛ-10 кВ Л 67-02 КТП-10/0,4 №373/160 кВА

Споживача

ЗШО-0,4 кВ, встановлена зовні РУ-0,4 кВ КТП №373, лічильник електроенергії з
приєднаними електроустановками АЗС

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

На вивідних клеммах комутаційного апарата ВР Іном=250 А, встановленого в РУ-0,4 кВ
КТП №373

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію ПЛ-10 кВ Л 67-02 КТП-10/0,4 №373/160
кВА

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан і правильну експлуатацію електроустановок, розташованих
після межі балансової належності, зокрема: ЗШО-0,4 кВ, встановлена зовні РУ-0,4 кВ
КТП №373, лічильник електроенергії з приєднаними електроустановками АЗС

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

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		відповідає категорії	не відповідає категорії
Перша			
Друга			
Третя	19	АЗС	

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

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу, а також доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у строки, обумовлені обома Сторонами.

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

Оператор системи розподілу
Луцька районна філія ПРАТ
„Волиньоблэнерго”
Директор В.В. Демисович
(Посада, ПЛБ, Підпис)

Споживач
ТзОВ «ВЕСТА-ІІ ГРУП»
Директор М.В. Строганов
(Посада, П.І.В., Підпис)

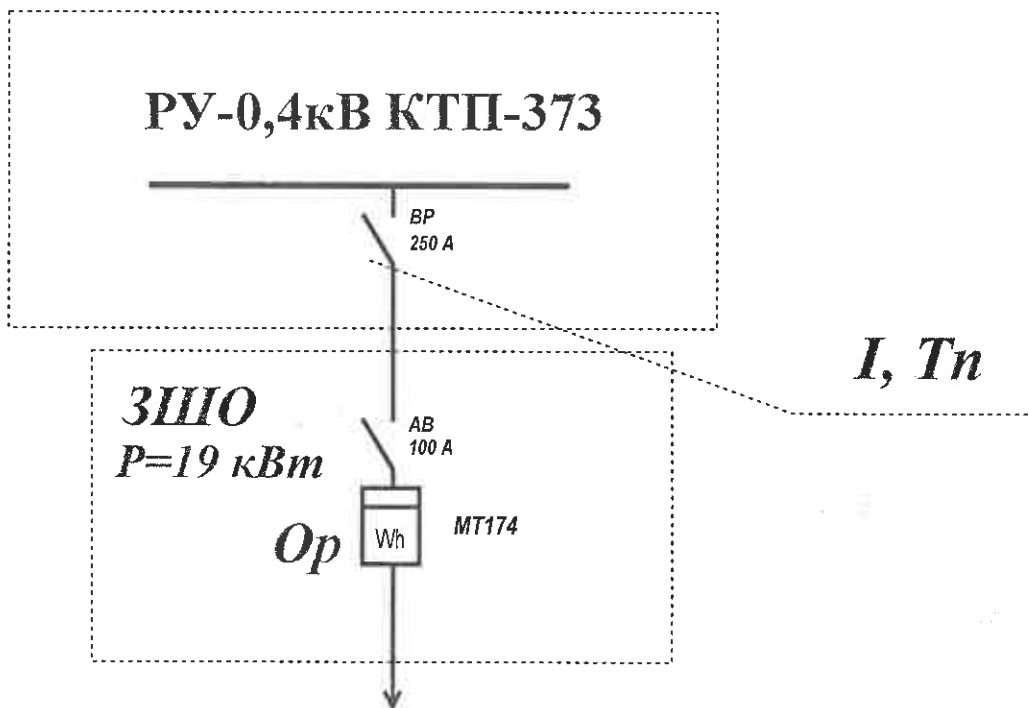
“ ” 2020 р.

“ ” 2020 р.

Однолінійна схема електропостачання

АЗС №20, ТЗОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", с. Сирники

(назва і адреса об'єкта)



Погоджено Сніцор В.О. " " 2020 р.
(ПІБ і підпис і спектора)

Підписи сторін

Оператор системи:
ПрАТ "Волинсьобленерго"
Луцька районна філія
директор Денисовець В.А.
(Посаха, П.І.Б., Підпис)
М.П.
" " 2020р.

Споживач:
ТЗОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП"
директор Строганов М.В.
(Посаха, П.І.Б., Підпис)
М.П.
" " 2020р.

