

ДОГОВІР

про постачання електричної енергії

№ ТР-702600

смт Тростянець
(с., смт., м.) (назва нас. пункту)

«07» листопада 2013 року.

Публічне акціонерне товариство «Вінницяобленерго», що здійснює діяльність на підставі ліцензії серія АГ № 500287 від 24.03.2011 року, (далі - **Постачальник**), в особі директора «СО Тростянецькі електричні мережі» (ЕМ) Шимка А.М. що діє на підставі Довіреності від 17.06.2013 р. № 1-14-3871

та **ФОП Пилипишина Лідія Іванівна**

(далі - **Споживач**) що здійснює діяльність згідно свідоцтва, в особі **Пилипишиної Лідії Іванівни**

(далі - **Сторони**, окремо - **Сторона**), уклали цей договір про постачання електричної енергії, (далі - **Договір**).

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію **Споживачу** для забезпечення потреб електроустановок **Споживача** із загальною дозволеною потужністю 5 кВт, що вказана для кожного об'єкту **Споживача** у додатку «Відомості про об'єкти **Споживача**»; а **Споживач** оплачує **Постачальнику** вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору та додатків до Договору (далі - **Додатки**), що є його невід'ємною частиною.

Точка продажу електричної енергії знаходиться на межі балансової належності електромереж, що вказана у відповідних додатках до цього Договору.

Загальна приєднана потужність у точках підключення становить 5 кВт. Величини приєднаної потужності для кожного об'єкту **Споживача** зазначені у додатку «Відомості про об'єкти **Споживача**».

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, **Сторони** зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі - **ПКБЕ**), затвердженими в установленому порядку.

2.2. **Постачальник** зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати **Споживачу** електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених додатком «Обсяги постачання електричної енергії **Споживачу** та субспоживачам» для кожного об'єкту **Споживача**, згідно умов розділу 5 та з урахуванням вимог розділу 6 Договору;

- згідно з категорією струмоприймачів **Споживача** відповідно до Правил улаштування електроустановок (далі - **ПУЕ**) та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком «Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін»;

- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Повідомляти **Споживача** про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

2.3. **Споживач** зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановок, що визначений для кожного об'єкту **Споживача** у додатку «Відомості про об'єкти **Споживача**».

2.3.3. Оплачувати **Постачальнику** вартість електричної енергії згідно з умовами додатків «Порядок розрахунків» та «Графік зняття показників засобів обліку електроенергії».

2.3.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею **Постачальника** та електроустановками **Споживача** згідно з додатком «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії».

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ в будь-який час уповноважених представників **Постачальника** (за пред'явленням службового посвідчення) до:

- засобів (систем) обліку електроенергії;

- засобів вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії;

- бази даних локального устаткування збору і обробки даних (далі - **ЛУЗОД**);

- пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі.

2.3.6. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.3.7. Забезпечувати в будь-який час безперешкодний доступ персоналу **Постачальника** (за пред'явленням службового посвідчення) як до власних електроустановок, так і до електроустановок **Постачальника** або інших суб'єктів господарської

діяльності, що знаходяться на території **Споживача** для:

- виконання оперативних перемикачів, відключень електроустановок **Постачальника**;
- ліквідації аварійних ситуацій в електромережах та застосування заходів з відновлення електропостачання;
- обслуговування розрахункових засобів обліку електричної енергії, протиаварійної системної автоматики;
- виконання робіт, пов'язаних із спорудженням і ремонтом електричних мереж **Постачальника**, що розташовані на території **Споживача**;

2.3.8. Узгоджувати з **Постачальником** застосування схеми автоматичного включення резерву (АВР) та схем автоматичного частотного розвантаження (АЧР) у випадках зміни категорії надійності електропостачання та розміщення пристроїв АВР.

2.3.9. Підключати у встановленому порядку на вимогу **Постачальника** власні струмоприймачі під дію АЧР та системи автоматичного відключення навантаження (САВН).

2.3.10. У порядку, передбаченому чинним законодавством України, вживати заходи щодо формування крони дерев та інших зелених насаджень, які ростуть на території, що належить **Споживачу**, для забезпечення відстані до проводів повітряної лінії:

- не менше 1 метра для повітряних ліній напругою 0.4 кВ;
- не менше 2 метри для повітряних ліній напругою 6 -10 кВ;
- не менше 3 метри для повітряних ліній напругою 35-110 кВ.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та ПКЕЕ, в разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення **Споживача** електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення **Споживачем** займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі, шляхом банкрутства), відлучення в будь-який спосіб займаного приміщення або закінчення терміну права користування на електроустановки **Споживач** зобов'язаний повідомити **Постачальника** за 20 діб до дня настання таких змін і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим **Договором**, до дня настання вищезазначених змін включно, а **Постачальник** зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення **Споживачем** приміщення або закінчення терміну права користування на електроустановки.

3. Права Сторін

3.1. **Постачальник** має право:

3.1.1. Своєчасно отримувати від **Споживача** плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим **Договором**.

3.1.2. Обмежувати або припинити постачання електричної енергії **Споживачу** згідно з умовами розділу 6 цього **Договору** відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього **Договору**, величини споживання електричної енергії та потужності.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих **Постачальнику** внаслідок порушення **Споживачем** умов цього **Договору**.

3.1.5. На безперешкодний доступ в будь-який час (за пред'явленням службового посвідчення) до:

- належних **Споживачу** засобів (систем) обліку електричної енергії;
- засобів вимірювання потужності та контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії;
- бази даних ЛУЗОД для візуального або автоматизованого зняття показів розрахункових засобів обліку;
- пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі.

3.2. **Споживач** має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього **Договору**.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих **Споживачу** внаслідок порушення **Постачальником** умов цього **Договору**.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього **Договору**.

3.2.4. Одержувати від **Постачальника** плату за використання мереж **Споживача**.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність **Постачальника**.

4.1.1. **Постачальник** несе відповідальність за постачання електричної енергії **Споживачу**:

- в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього **Договору**;
- із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів **Споживача** та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії **Споживачу** з вини **Постачальника** понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, **Постачальник** несе відповідальність перед **Споживачем** у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, **Постачальник** несе відповідальність перед **Споживачем** у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

Постачальник не несе відповідальності перед **Споживачем** за постачання електричної енергії, яка не відповідає показникам якості електричної енергії за той час, протягом якого **Споживач** не дотримувався встановленого **Договором** режиму споживання електричної енергії, перевищував договірну величину електричної потужності та не виконував інші умови **Договору**.

4.1.4. **Постачальник** не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну **Споживачу** або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед **Споживачем** за порушення вимог пункту 4.1.1 цього **Договору**, якщо доведе, що порушення виникли з вини **Споживача** або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.2. Відповідальність Споживача.

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 - 2.3.4 цього **Договору**, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, **Споживач** сплачує **Постачальнику** пеню у розмірі 0,1% від суми боргу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше розміру штрафних санкцій згідно з чинним законодавством. Сума пені, 3% річних та інфляційних нарахувань зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього **Договору**, **Споживач** сплачує **Постачальнику** двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт-год. і більше.

4.2.3. **Споживач** сплачує **Постачальнику** вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року N 562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за N 782/12656 (зі змінами і доповненнями), за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі - Методика), у разі таких дій **Споживача**:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. **Споживач** не несе відповідальності перед **Постачальником** відповідно до вимог пунктів 4.2.1 - 4.2.3 цього **Договору**, якщо доведе, що порушення виникли з вини **Постачальника** або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.3. Форс-мажорні обставини.

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

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

- дії основного **Споживача**, який не надає доступу до власних електроустановок уповноваженим представникам **Постачальника** для вибіркового відключення вищезазначених електроустановок за порушення основним **Споживачем** умов цього **Договору**, або невиконання основним **Споживачем** вимоги **Постачальника** щодо припинення передачі електроенергії субспоживачу відповідно до законодавства, в тому числі ПКЕЕ та умов **Договору**, внаслідок чого електропостачання основного **Споживача** та субспоживачів припиняється з центрів живлення з попередженням **Споживача** та субспоживачів відповідно до п. 6.1.3 цього **Договору**;

- бездіяльність власника мереж та/або **Споживача** щодо укладення договору про спільне використання технологічних електричних мереж та договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

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

4.3.2. **Сторона**, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через п'ять календарних днів письмово повідомити іншу сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення

дії обставин непереборної сили.

4.4. 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 Договору** в 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. Інша сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акта.

У разі відмови відповідальної **Сторони** від підписання акта в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників **Сторони** договору, що складала акт.

5. Порядок визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік **Споживач** щорічно не пізніше **01 жовтня** поточного року надає **Постачальнику** відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток «**Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу**») для кожного об'єкту (площадки вимірювання) **Споживача**.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та **споживачі** постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У випадках, передбачених ПКЕЕ, **Споживач** надає обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

~~У разі ненадання **Споживачем** зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється **Постачальником** за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року.~~

5.2. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених **Споживачем** згідно з пунктом 5.1 цього Договору обсягів.

Обсяг очікуваного споживання електричної енергії для кожного об'єкту **Споживача** не повинен перевищувати дозволений обсяг споживання електричної енергії, визначений з врахуванням дозволеної потужності та режиму роботи об'єкту **Споживача**, що вказані у додатку «**Відомості про об'єкти Споживача**».

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для **Споживача** на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт-год. і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для **споживачів**, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та для **споживачів** постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених **Споживачем** згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

У разі, якщо **Споживач** на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

5.4. Години контролю максимуму навантажень енергосистеми установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України, і доводяться **Постачальником** до відома **Споживача** письмовими повідомленнями.

Для **споживачів**, які розраховуються за спожиту електроенергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, початок та тривалість періоду контролю максимуму навантаження встановлюються відповідно до початку та тривалості пікової зони.

5.5. Звернення **Споживача** щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядаються **Постачальником** відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання **Споживача** може бути обмежено або припинено **Постачальником**:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках **Постачальника** - 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 електропередавальної організації та інших споживачів;

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

самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.

1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

1.3. 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 «Порядок розрахунків»;

несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;

невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

невиконання обґрунтованих вимог Постачальника щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;

закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між Постачальником та Споживачем договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

порушення Споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.

1.4. 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.

1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень».

1.6. З повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

1.7. У разі неможливості надати Споживачу за адресою його реєстрації попередження про припинення електропостачання та/або повідомлення про відключення Постачальник має право розмістити таке попередження (повідомлення) в засобах масової інформації (газета «Вінниччина») у розділі «Об'яви».

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником шляхом розрахунку згідно з вимогами додатку «Порядок розрахунків».

2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з рахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку у відповідність до вимог нормативно-технічних документів.

У разі невідповідності розрахункових засобів обліку електричної енергії вимогам нормативно-технічних документів (далі – НТД) Сторонами складається акт про невідповідність метрологічних характеристик, у якому зазначається термін приведення засобів обліку їх власником за його рахунок у відповідність до вимог НТД. У такому разі Сторонами вивчається величина дозволеної потужності.

4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

Перепрограмування розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється в присутності представника Постачальника та Споживача.

Планова повірка розрахункових приладів здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку в терміни, встановлені відповідними нормативними документами.

5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії (додаток «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів» та умов додатка «Графік няття показів засобів обліку електричної енергії») оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію згідно форми, що вказана у додатку «Форма «Акт про використану електричну енергію»;

акт результатів замірів електричної потужності.

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

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір про реструктуризацію заборгованості. При цьому оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до договору про реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні та Додатка «Порядок визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача».

8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

8.1. Відносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів)

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами) у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку «Дані про відпуск електроенергії субспоживачам», у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору.

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про очікувані обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також дані про використану електричну енергію іншими суб'єктами господарювання, електроустановки яких приєднані до технологічних електричних мереж Споживача (субспоживачами, електропередавальною організацією) разом з даними про власні обсяги споживання згідно форми, наведеної у додатку «Форма «Акт про використану електричну енергію».

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживача, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією або основним споживачем (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації або основного споживача, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який

кладається між ними.

3. Додатки до цього Договору «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії», «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача» дійсні у разі їх погодження із Постачальником.

4. Відносини із основним Споживачем (для субспоживачів).

4.1. Відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж.

4.2. Додатки до цього Договору «Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачам», «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», «Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача» дійсні у разі їх погодження Споживачем із субспоживачами (основним споживачем).

9. Інші умови

Додатки до цього Договору:	Стор.
Додаток №1 «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам»;	1
Додаток(-ки) №2 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» разом з однолінійною схемою електропостачання для кожного об'єкту Споживача;	3
Додаток №3 «Порядок розрахунків»;	4
Додаток №4 «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії»;	1
<input checked="" type="checkbox"/> Додаток №5 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії» - <u>за необхідністю</u> ;	
<input checked="" type="checkbox"/> Додаток №6 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» - <u>за необхідністю</u> ;	
<input checked="" type="checkbox"/> Додаток №7 «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача» - <u>за необхідністю</u> ;	
<input checked="" type="checkbox"/> Додаток №8 «Дані про відпуск електричної енергії субспоживачам» - <u>за необхідністю</u> ;	
Додаток №9 «Відомості про об'єкти Споживача»;	1
Додаток №10 «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів»;	2
Додаток №11 «Форма «Акт про використану електричну енергію»;	1
<input checked="" type="checkbox"/> Додаток №12 «Відомості про струмоприймачі Споживача без засобів обліку електричної енергії» - <u>за необхідністю</u> ;	

Усього 7 на 13 стор.

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. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою, а також інформаційні повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності, повідомлення про результати поточних перерахунків економічних еквівалентів реактивної потужності стають невід'ємною частиною цього Договору з моменту їх отримання іншою Стороною.

Усі інші зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

У разі необхідності внесення змін та доповнень до цього Договору кожна із Сторін має право звернутися до іншої з відповідною пропозицією. Якщо ці пропозиції викликані прийняттям нормативно-правових актів, які змінюють умови цього Договору, Сторони зобов'язуються до внесення відповідних змін до Договору керуватися вимогами цих нормативних документів.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

9.3. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.2013р. Договір вважається продовженим на кожний 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.

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

9.6. З метою забезпечення виконання Договору представники Сторін підписанням Договору надають згоду на обробку відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» своїх персональних даних, які вказані в Договорі.

Представники Сторін, що підписали Договір, погоджуються, що Сторони можуть надавати персональні дані представників Сторін:

- органам державної влади, державним органам, органам місцевого самоврядування, їхнім посадовим та службовим особам у випадках та у порядку, передбачених законодавством;

- третім особам, задіяним в процесі здійснення Сторонами прав та виконання обов'язків за Договором.

Представники Сторін підтверджують, що ознайомлені з правами, наданими їм Законом України «Про захист персональних даних».

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

ПАТ «Вінницяобленерго»,
в особі директора СО «Тростянецькі ЕМ»

А.М. Шимко

(П.І.Б. посадової особи)

код ЄДРПОУ: 00130694

код ЄДРПОУЕМ: 25510423

ІПН: 001306902284

№ свідоцтва платника ПДВ: 100329729

платник податку на прибуток:

на загальних підставах

Банківські реквізити:

1. Для сплати за електроенергію
(поточний рахунок зі спец. режимом використання):

Р/Р № 260343012867

у ПАТ «Державний ощадний банк України»

(назва банку)

МФО: 302076, код банку: 25510423

адреса банку: _____

2. Для сплати за перетікання реактивної енергії та інших платежів згідно умов Договору (поточний рахунок):

Р/Р № _____

у _____

(назва банку)

МФО: _____, код банку: _____

адреса банку: _____

Юридична адреса:

21050, м. Вінниця, вул. Першотравнева 2

Е-mail: kanc@voe.com.ua

Веб-сторінка: www.voe.com.ua

Адреса СО (для документообігу):

24300 Вінницька обл.

Тростянець, вул. Леніна 98

Е-mail: _____

тел.: 0434322561

М. П.

А.М. Шимко

(підпис, П. І. Б.)

« _____ » 201_ року

Споживач:

ФОП Пилипишена Лідія Іванівна

(П.І.Б. посадової особи)

Для юридичних осіб:

код ЄДРПОУ:

ІПН:

Для фізичних осіб:

Реєстраційний номер облікової картки платника податків

Паспорт серія АА №386777 виданий Ладжинським

МВМ УМВС України у Вінницькій обл. 17.01.1997 р.

(кількість)

№ свідоцтва платника ПДВ: _____

КВЕД: 82.20:49.32

платник податку на прибуток:

Єдиний податок

(- на загальних підставах;

- на спрощеній системі - єдиний податок;

- на спрощеній системі - фіксований податок)

Банківські реквізити:

Р/Р № _____

у _____

(назва банку)

МФО: _____, код банку: _____

адреса банку: _____

Юридична адреса:

24321, Вінницька обл. м.Ладжин вул.Ентузіастів,5 кв.13

Веб-сторінка: _____

Адреса для документообігу: _____

Е-mail: _____

тел.: 0964469494

М. П.

Л.І.Пилипишена

(підпис, П. І. Б.)

« _____ » 201_ року

Б/П

Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам на 2013 рік

			Договірні величини споживання електроенергії для площадок (об'єктів) Споживача							Сумарний обсяг постачання електроенергії субспоживачам	Сумарний обсяг постачання електроенергії Споживачу з урахуванням субспоживачів
			Договірна величина для площадки №1*	Договірна величина для площадки №2**	Договірна величина для площадки №3	Договірна величина для площадки №4	Договірна величина для площадки №5	Договірна величина для площадки №6	Договірна величина для площадки №7		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9
Договірні величини споживання електричної енергії за квартали та місяці року, тис. кВт·год	I квартал	Січень	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Лютий	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Березень	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Всього за I квартал	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	II квартал	Квітень	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Травень	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Червень	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Всього за II квартал	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	III квартал	Липень	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		Серпень	—	----	—	—	—	—	—	—	—
		Вересень	---	-----	—	—	—	—	—	—	---
		Всього за III квартал	---	-----	—	—	—	—	—	—	---
	IV квартал	Жовтень	---	-----	—	—	—	—	—	—	---
		Листопад	0,1	---	—	—	—	—	—	—	0,1
		Грудень	0,1	---	—	—	—	—	—	—	0,1
		Всього за IV квартал	0,2	---	—	—	—	—	—	—	0,2
Всього за рік			0,2	---	—	—	—	—	—	0,2	

Примітка:

* Порядковий номер вказаний для кожної площадки Споживача у Додатку «Відомості про об'єкти Споживача».

** У разі відсутності відповідних площадок – заповнити прочерками.

Постачальник

А.М. Шимко

201_ р.

М.П.

Споживач

Л.І.Пилипишена

201_ р.

М.П.

Б/П

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ПАТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО «Тростянецькі» ЕМ Шимка А.М.,
(П.І.Б.)

Основний споживач Ладжинська ТЕС
(найменування Основного споживача)

в особі директора Дуравкіна І.П.
(посада, П.І.Б.)

та Споживач ФОП Пилипишена Л.І.
(найменування Споживача)

в особі Пилипишеної Лідії Іванівни
(посада, П.І.Б.)

Цим актом установили :

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок для об'єкта (далі – МБН)

1. МАФ Приміщення м.Ладжин, вул. Кравчика біля магазину «Гранпрі»

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача згідно Додатку «Відомості про об'єкти Споживача»)

між Постачальником та Основним споживачем встановлюється:

на зажимах КЛ-10кВ в комірках Ф-9 і Ф-24 ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10 «Ладжин»

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

між Основним споживачем та Споживачем встановлюється: на вихідних клеммах автомата від ТП-11

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Постачальника ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10 «Ладжин»,

(від джерела живлення до межі балансової належності з Основним споживачем)

Основного Споживача КЛ-10кВ Ф-9 і Ф-24 РЩ-0,22кВ ЗТП-11

(від межі балансової належності Постачальника з Основним споживачем до межі балансової належності Основного споживача з Споживачем)

Споживача СП 2*16 ЩО-0,22кВ

(від межі балансової належності Основного споживача з Споживачем до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МЕВ) між Постачальником та Основним Споживачем встановлюється:

на зажимах КЛ-10кВ в комірках Ф-9 і Ф-24 ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10 «Ладжин»,

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

між Основним споживачем та Споживачем встановлюється:

на вихідних клеммах автомата від ТП-11

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

4. Постачальник несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10 «Ладжин»

(вказати перелік електроустановок об'єкту до МЕВ між Постачальником та Основним Споживачем)

5. Основний споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

КЛ-10кВ Ф-9 і Ф-24 РЩ-0,22кВ ТП-11

(вказати перелік електроустановок об'єкту від МЕВ між Постачальником та Основним Споживачем до МЕВ між Основним споживачем та Споживачем)

6. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

СП 2*16 ЩО-0,22кВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після МЕВ між Основним споживачем та Споживачем)

7. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	<u>відповідає</u> категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	<u>не відповідає</u> категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
Перша	---	---
Друга	---	---
Третя	5кВт(100%)	---

Постачальник забезпечує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними електричними мережами до МБН між Постачальником та Основним споживачем. Основний споживач забезпечує надійну передачу електроенергії струмоприймачам Споживача власними технологічними електричними мережами до МБН між Основним споживачем та Споживачем.

8. Споживач, Основний споживач та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

9. Споживач та Основний споживач зобов'язуються забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Постачальника (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Постачальнику або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.

10. Постачальник зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу (Основному споживачу), та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача (Основного споживача) до електроустановок, що належать Споживачу (Основному споживачу), для проведення необхідних робіт.

12. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) постачання електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.6.1.1. Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.

13. Точка продажу електричної енергії (далі – ТПЕЕ) Споживачу встановлюється: на вихідних клеммах автомата від ТП-11 (вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номинальна напруга електричної мережі в точці продажу електричної енергії Споживачу складає 220 В.

14. Споживач та Основний споживач зобов'язуються укласти договір про технічне забезпечення електропостачання споживача у випадках, передбачених ПКЕЕ та п.8.1.1. Договору.

Примітка: схема(-и) електропостачання на 1 арк. додається.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у трьох примірниках – для Споживача, Основного споживача та Постачальника.

Постачальник

_____ А.М.Шимко

“ ” _____ 201_ р.

М.П.

Основний споживач

_____ 201_ р.

М.П.

Споживач

_____ Л.І.Пилипишена

“ ” _____ 201_ р.

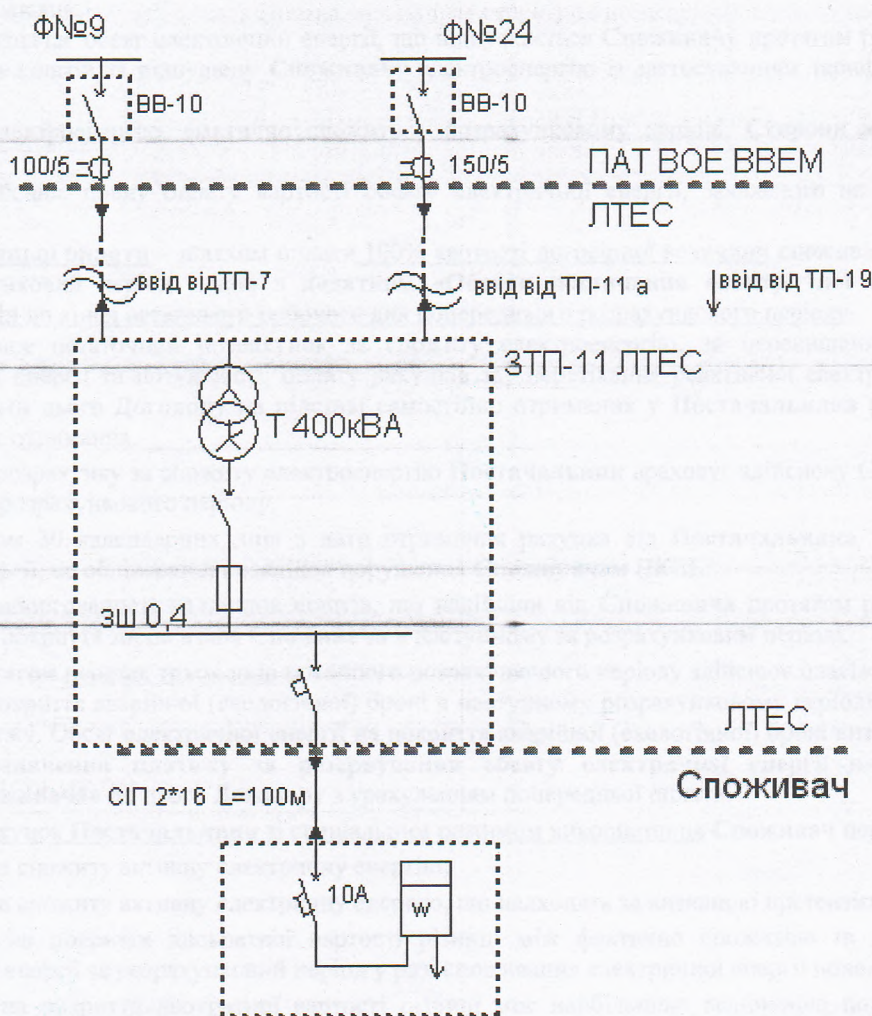
М.П.

Б/П



Однолінійна схема електропостачання 1

ЗРУ-10кВ ПС 110/35/10 "Ладизжин"



Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Постачальник-Основний споживач та Основний споживач-Споживач згідно з Договором;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ЛЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетч. найменування місць підключення об'єкту Основного споживача та Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- місяця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Постачальника та Основного споживача (тип, серійний номер, дата повірки та номінальний струм лічильників);
- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);
- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Ця схема є невід'ємною частиною Договору, складена у трьох примірниках – для Споживача, Постачальника та Основного споживача.

Схему перевірів Начальник дільниці Ліневич С.Ю.

(п.і.б.)

201_р.

Постачальник

“ ”
М.П.

Основний споживач

“ ”
М.П.

А.М.Шимко

201_р.

201_р.

Споживач

“ ”
М.П.

Л.І.Пилипишена

201_р.

Б/п