

**ДОГОВІР № 16222**  
**про постачання електричної енергії**

селище Гусятин  
(місце укладення)

«21» листопада 2016 року  
(дата)

Відкрите акціонерне товариство "Тернопільобленерго", що здійснює діяльність на підставі ліцензії від 17.08.2005 р. АБ № 220530 (далі – Постачальник), в особі

Начальника Гусятинського РЕМ Іванків Володимира Павловича

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

що діє на підставі Статуту, та Положення про РЕМ,  
та Товариство з обмеженою відповідальністю «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту (далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі керівника Дикого Сергія Івановича

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

що діє на підставі свідоцтво про державну реєстрацію юридичної особи серія А01 №404054  
від 13.08. 2008 р

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі – Договір).

### 1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю **1494.0** кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії: на межі балансової належності згідно додатку №5

Приєднана потужність у точці підключення становить **6200.0** кВт.

### 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 – ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу");

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №5 "Акт розмежування балансової належності електромереж 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 електроустановки: згідно додатку №3

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків №2 "Порядок розрахунків" та №7, "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком № 6 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

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

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та Правилами користування електричною енергією, у 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), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 діб до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

### 3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. 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. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

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;

громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);  
- умови, регламентовані державними органами керування, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

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

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 не пізніше 15 листопада поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

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 договірні обсяги постачання електричної енергії (потужності) на наступний рік встановлюються Постачальником електричної енергії на рівні фактичного електроспоживання відповідних періодів поточного року.

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

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 50 000 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 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, аварійну та екологічну броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, яка продається Постачальнику, 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 і залежать від Постачальника, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

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 додатками № 2 "Порядок розрахунків" та № 6 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії" Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,2% за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком або в окремому розрахунковому документі.

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 50 000 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, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року № 562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за № 782/12656 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, пошкодження пломб, 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 стихійне лихо ( ураган , пориви вітру більше 25 м/сек., буря , повінь , нагромадження снігу , ожеледь , землетрус , пожежа , просідання і зсув ґрунту ) ;

- непередбачені ситуації , викликані діями сторони , що не є енергопостачальною організацією і споживачем електроенергії ( страйк , локаут , дія суспільного ворога , оголошена і неоголошена війна , загроза війни , терористичний акт , блокада , революція , заколот , повстання , масові заворушення ,

години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

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

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 електроенергії 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.

інших випадках, передбачених п.7.6. ПКЕЕ.

6.1.2. 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.

6.1.3. 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 електроенергії 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 №2 **“Порядок розрахунків”**;

в інших випадках, що передбачені ПКЕЕ та чинним законодавством.

6.1.4. 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.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком №4 **“Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень”**.

6.1.6. 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.

## **7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків**

7.1. 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 додатка №2 **“Порядок розрахунків”**.

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності

електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача 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 урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком №9 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

7.3. 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 відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

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

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка №7 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);  
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 щодо реструктуризації заборгованості. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до цього договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу необхідної для цього періоду, 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.

## 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 електромереж 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 п.2. "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам" додатку №1 "Обсяги постачання електричної

енергії споживачу та субспоживачу”, 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 обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, 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 (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який укладається між ними.

8.3. Додатки до цього договору №7 „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, №6 “Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії”, №9 “Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача” дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

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

8.4.2. Додатки до цього договору №1 “Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу”, №7 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, №9 “Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача” дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

## 9. Інші умови

9.1. Позначені нижче додатки до цього Договору:

- 1 -Додаток №1 “Обсяги постачання електричної енергії”;
- 2 -Додаток №2 “Порядок розрахунків”;
- 3 -Додаток №2А “Додаткова угода про резервування електричної енергії на покриття аварійної та/або екологічної броні електропостачання”;
- 4 -Додаток №3 “Режим роботи електроустановок споживача”
- 5 -Додаток №4 “Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень”;
- 6 -Додаток №5 “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”;
- 7 -Додаток №5А “Однолінійна схема”;
- 8 -Додаток №6 “Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”;
- 9 -Додаток №7 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”;
- 10 -Додаток №8 “Акт про використану електричну енергію”;
- 11 -Додаток №9 “Розрахунок втрат електричної енергії в мережах”;

а також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності є

невід'ємними частинами цього Договору.

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до додатка №5 "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 набуває чинності з дня його підписання і укладається на строк до **31 грудня 2017**

**р.** Договір вважається продовженим на 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.

Даний Договір припиняє свою дію стосовно об'єктів Споживача, які підлягають електропостачанню за цим Договором у разі припинення права власності або права користування на них Споживача на законних підставах.

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.

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

9.6. Даний Договір є продовженням в новій редакції договірних відносин, які існували між сторонами з приводу постачання електричної енергії. Сторони підтверджують, що при виконанні умов цього Договору для них залишаються обов'язковими ті зобов'язання, що виникли раніше з попередніх договірних відносин (зобов'язання щодо сплати за раніше спожиту електричну енергію та інші боргові зобов'язання), за можливістю застосування санкцій за їх виконання на умовах даного Договору.

Ця умова Договору є нечинною, якщо Споживач укладає даний Договір про постачання електричної енергії вперше і на дату його укладення не споживав електричну енергію на умовах іншого договору з Постачальником електричної енергії.

#### 10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

Гусятинський РЕМ

вул.Б.Лепкого 75,

р/р 26038328101395

код 22606536

МФО 338545

ТВБВ 10019 / 028

ТОУ ВАТ Ощадбанк

тел: - 70 - 50

М.П. Гусятинський район

електромережний підрозділ, П.І.Б.)

21 листопада 2016 року

Іванків В.П.

Споживач:

ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД» 48244

м. Хоростків вул. Незалежності, 3а

р/р 26008425503600

код 35855828

МФО 351005

В ПАТ «Укрсиббанк»

ПІН 358558219041

тел: (03557) 5-30-27, Foamline.g@gmail.com

М.П.

Дикий С.І.

(підпис, П.І.Б.)

21 листопада 2016 року





Додаток №1 до договору про  
постачання електричної енергії  
«21» листопада 2016 року № 16222

**Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу**

До відома основного споживача доведено письмовим повідомленням субспоживача від „\_\_\_” \_\_\_\_\_ 20\_\_ р. № \_\_\_ \*

1. Дані про відпуск електричної енергії споживачу (основному споживачу).

№ п/п	Найменування об'єкта та його місце знаходження	Дозволена потужність	Ступінь напруги приєднання	Договірні обсяги постачання електроенергії для розрахункових періодів, що закінчуються в зазначеному місяці, на 2016 рік., тис. кВт·год																		
				I квартал, всього	січень	лютий	березень	II квартал, всього	квітень	травень	червень	III квартал, всього	липень	серпень	вересень	IV квартал, всього	жовтень	листопад	грудень	рік, всього		
1	ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»	1194,0	10,0																			
2	ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»	300,0	10,0																			



2. Дані про відпуск електричної енергії субспоживачам.\*\*

№ п/п	Найменування об'єкта та його місце знаходження	Дозволена потужність	Ступінь напруги приєднання	Договірі обсяги поставання електричної енергії субспоживачу (субспоживачам) для розрахункових періодів, що закінчуються в зазначеному місяці, на 20__ рік, тис. кВт-год															
				I квартал, всього	січень	лютий	березень	II квартал, всього	квітень	травень	червень	III квартал, всього	липень	серпень	вересень	IV квартал, всього	жовтень	листопад	грудень

\* Надсилається у випадку поставання електричної енергії субспоживачу  
\*\* Заповнюється у випадку наявності субспоживачів

Постачальник електричної енергії:  
Гусятинський РЕМ



Керівник Іванків В.П.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач:  
ТзОВ «ІНТЕРФОРМ-ЗАХІД»



Керівник Дижий С.І.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

## Порядок розрахунків

### (для Споживачів , які застосовують попередню оплату)

1. Споживач зобов'язується своєчасно проводити розрахунки за електричну енергію за діючими тарифами у відповідності з чинним законодавством та даним Договором.

2. Розрахунковим вважається період з 1 числа місяця до такого ж числа наступного місяця.

Перший день після закінчення розрахункового періоду є днем отримання рахунку на оплату.

Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

За дату здійснення платежу приймається дата поступлення коштів на рахунок Постачальника або дата внесення Споживачем готівки в касу Постачальника .

3. Споживач до 25 числа, що передує розрахунковому періоду, здійснює платіж на наступний розрахунковий період у сумі вартості 100% заявленого (очікуваного) обсягу споживання електричної енергії.

Визначений Споживачем обсяг електричної енергії, за який здійснюється попередня оплата, приймається Постачальником електричної енергії як договірна величина споживання електричної енергії на наступний розрахунковий період.

Розмір суми платежу розраховується Споживачем самостійно як сума добутків визначених на наступний розрахунковий період рівнів тарифу відповідного класу на очікуваний обсяг споживання електричної енергії.

У разі відсутності інформації про рівень тарифів на наступний розрахунковий період до дня здійснення попередньої оплати, споживач розраховує суму платежу за тарифами, що діють у поточному розрахунковому періоді.

Споживач повинен самостійно протягом перших 5 днів календарного місяця в межах розрахункового періоду доплатити різницю між сумою передоплати , визначеною за тарифами попереднього розрахункового періоду і вартістю того ж обсягу електричної енергії , визначеною за тарифами поточного розрахункового періоду. Доплата здійснюється окремим платежем.

4. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж (додаток №9), визначається відповідно до Акту про використану електричну енергію (додаток №8).

5. Якщо Постачальник не отримав у зазначений термін даних про покази засобів обліку електричної енергії з вини споживача, обсяг спожитої електричної енергії визначається відповідно до Правил користування електричною енергією.

6. Величина коштів, які має оплатити Споживач за спожиту в розрахунковому періоді електричну енергію визначається відповідно Правил користування електричною енергією.

У тому разі , коли дата зміни тарифу не збігається з датою початку (закінчення) розрахункового періоду :

- для споживачів у яких встановлена автоматизована система обліку, величина коштів визначається як сума добутків величин обсягів споживання електричної енергії, за даними (протоколами) автоматизованої системи обліку, на величини відповідних тарифів;

- для споживачів у яких відсутня автоматизована система обліку , обсяг спожитої (переданої) електричної енергії між датами зняття показів засобів обліку розкладається пропорційно до тривалості дії протягом розрахункового періоду кожного з тарифів, після чого величина коштів, які має сплатити споживач , визначається як сума добутків тарифів на відповідний їм обсяг електричної енергії.

7. Щомісяця, в перший день після закінчення розрахункового періоду Споживач зобов'язується направляти представника до Постачальника електричної енергії для надання Акту про використану електричну енергію (за попередній розрахунковий період) та отримання рахунку на оплату вартості фактично спожитої електричної енергії.

Рахунок оплачується Споживачем протягом 5 операційних днів від дня його отримання .

Якщо сума платежів, здійснених за спожиту протягом розрахункового періоду електричну енергію перевищує вартість фактично спожитого обсягу електричної енергії, різниця зараховується в рахунок наступних платежів.

8. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача розрахунок за електричну енергію здійснюється Постачальником електричної енергії у відповідності до Правил користування електричною енергією.

9. У разі виявлення у Споживача пошкоджень plomb електропередавальної організації та /або plomb держпівірки , змін у схемі ввімкнення розрахункового засобу обліку та електричного керуючого годинника в схемах багатотарифного розрахункового обліку або зміни керуючої програми, штучного гальмування диска, зупинки електрогодинника та інших порушень, спричинених діями споживача, які призводять або можуть призвести до заниження показів споживання електричної енергії, покази розрахункового засобу обліку не враховуються , а Постачальник електричної енергії здійснює перерахунок обсягу фактично спожитої електричної енергії за період від дня останнього контрольного зняття представником Постачальника електричної енергії показів розрахункового засобу обліку чи фактично проведеної і підтвердженої актом технічної перевірки роботи схеми комерційного обліку, що мала передувати виявленню порушень, але цей період має не перебільшувати шести місяців.

Якщо Споживач з метою позаоблікового споживання електричної енергії влаштував приховану електропроводку, встановив пристрій , що занижує покази засобу обліку, порушив умови монтажу, виявити які представник Постачальника

електричної енергії при попередніх відвідуваннях не мав можливості, Споживачу робиться перерахунок обсягу фактично спожитої електроенергії з дати допуску електроустановок Споживача в експлуатацію, але не більше трьох років.

Перерахунок обсягу фактично спожитої електричної енергії та його вартості здійснюється відповідно до Методики обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем – юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням.

10. У разі перевищення обсягу фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії над договірним за цей розрахунковий період обсягом електричної енергії, Споживач оплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої і договірної величини відповідно до Закону України "Про електроенергетику".

У випадку перевищення договірної величини потужності Споживач сплачує Постачальнику електричної енергії двократну вартість різниці між найбільшою величиною потужності, що зафіксована протягом розрахункового періоду, та договірною величиною потужності.

Споживач має право протягом поточного розрахункового періоду, не пізніше ніж за п'ять робочих днів до його закінчення, звернутися до Постачальника із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії.

Про результати розгляду заяви Постачальник повідомляє Споживача, при цьому коригування договірної величини споживання електричної енергії в сторону збільшення здійснюється за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів. Постачальник має право обґрунтовано відмовити Споживачу в коригуванні договірних величин у разі невиконання Споживачем умов договору щодо оплати електричної енергії та у випадку, коли збільшення споживання електричної енергії призведе до перевищення дозволеної до використання потужності.

У разі коригування договірної величини споживання електричної енергії протягом поточного розрахункового періоду здійснюється відповідне коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності. Скоригована гранична величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

Датою коригування, за наявності відповідного рішення, вважається дата попередньої оплати додатково заявлених обсягів активної електричної енергії. Для Споживача, який розраховується за тарифами, диференційованими за періодами часу, та/або Споживача постачальника за нерегульованим тарифом, електроустановки якого обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, за дату коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності приймається дата отримання Постачальником звернення від споживача.

Кошти за перевищення граничної величини споживання електричної енергії та/або потужності сплачуються на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника.

11. У разі розміщення засобів обліку споживача у приміщеннях, які не відповідають визначеним Правилам улаштування (будови) електроустановок (ПУЕ або ПБЕ) вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень, січень, лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

12. У разі несвоечасної оплати обумовлених Договором платежів Постачальник електричної енергії проводить Споживачу нарахування пені у розмірі 0,2% розміру платежу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума боргу сплачується з врахуванням 3% річних і встановленого індексу інфляції за час прострочення.

13. У разі наявності у Споживача заборгованості за спожиту електричну енергію Споживач має право звернутися до Постачальника електричної енергії із заявою про укладення договору реструктуризації заборгованості та Графіка погашення заборгованості (ГПЗ). Належна до сплати за ГПЗ сума визначається Постачальником електричної енергії як вартість не оплаченого на обумовлену договором дату обсягу електричної енергії з урахуванням офіційного індексу інфляції та пені за строк від обумовленої договором дати оплати до дати укладення договору реструктуризації заборгованості та графіка погашення заборгованості.

Перерахування коштів у відповідності до ГПЗ здійснюються Споживачем окремими платежами.

Укладення ГПЗ не звільняє Споживача від обов'язкової оплати поточного споживання електроенергії.

14. Рахунки на оплату перевищення граничної величини споживання електроенергії та/або потужності, пеню, платежів у відповідності до ГПЗ, рахунки на оплату за перетікання реактивної електроенергії виписуються Постачальником окремо та надаються Споживачу.

15. Споживач сплачує вартість електричної енергії виключно грошовими коштами на поточний рахунок з спеціальним режимом використання № 26038328101395 в ТББВ 10019/028 ТОВ ВАТ Ощадбанк МФО 338545 за пеню, інфляційні нарахування, річні, реактивну електроенергію – на рахунок № 26009055101662 в Приватбанку МФО 338783 Постачальника електричної енергії.

Постачальник:  
Гусятинський РЕМ

Начальник Іванків В.П.

Гусятин (Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П. район  
електромереж  
22606536

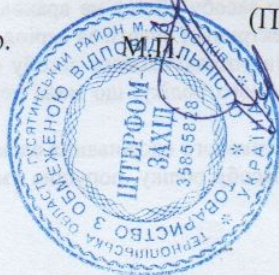
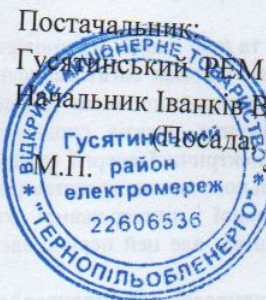
Споживач:

ТЗОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»

Керівник Дикий С.І.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

"21" листопада 2016 р.



Додаток № 3 до Договору про  
постачання електричної енергії  
“ 21 “ листопада 2016 року № 16222

Режим роботи електроустановок споживача

№	Назва об'єкта та місце його розташування	Дозволена до використання потужність	Присаднана потужність електроустановок	Встановлена потужність струмоприймачів	Режим роботи та потужність, що необхідна споживачу згідно його технологічного процесу	
					Години доби (від .... до)	Потужність
1	ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД» м. Хоростків, вул. Незалежності, 3 А	1194,0	1600,0	1600,0		
2	ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД» м. Хоростків, вул. Незалежності, 3 А	300,0	1600,0	1600,0		

Постачальник електричної енергії:  
Гусятинський РЕМ



Начальник Іванків В.П.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач:  
ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»

Керівник Дижий С.І.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)



Додаток №4 до Договору про  
постачання електричної енергії  
“ 21 ” листопада 2016 року №16222

**Порядок  
участі споживача в графіках обмеження електроспоживання  
та графіках відключень**

1. Постачальник електричної енергії за регульованим тарифом у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії

1 черга	0.26	кВт·год
2 черга	0.26	кВт·год
3 черга	0.26	кВт·год
4 черга	0.26	кВт·год
5 черга	0.26	кВт·год

Електричної потужності

1 черга	22	кВт
2 черга	22	кВт
3 черга	22	кВт
4 черга	22	кВт
5 черга	22	кВт

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження занесені такі (фідери) лінії Споживача:

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження та тривалість дії обмеження електроспоживання:

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання: повідомленням.

6. Час і тривалість ремонтних робіт.

Електропостачання Споживача підлягає обмеженню (відключенню) у разі необхідності проведення ремонтних робіт в електроустановках Постачальника електричної енергії у випадках виникнення такої необхідності. Тривалість робіт визначається технологічними картами на проведення ремонтних робіт. Час проведення ремонтних робіт доводиться Споживачу в кожному окремому випадку.

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

Постачальник електричної енергії:

Гусятинський РЕМ



Начальник Іванків В.П.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

“ 21 ” листопада 2016 р.

Споживач:

ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»

Керівник Дикий С.І.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

“ 21 ” листопада 2016 р.



**Акт**  
**розмежування балансової належності електромереж**  
**та експлуатаційної відповідальності сторін станом на "21" листопада 2016 р.**

Споживач електроенергії ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»  
(найменування споживача та його місцезнаходження)  
м.Хоростків вул.Незалежності, 3 А  
в особі Керівник Дикий С. І.  
(посада, прізвище, ініціали)  
та Гусятинський РЕМ ВАТ "Тернопільобленерго"  
(електропередавальна організація (основний споживач))  
в особі Начальника Іванків Володимира Павловича  
(посада, прізвище, ініціали)  
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропередавальної організації (Основного споживача)  
ПС 110/35/10 кВ «Хоростків» Ф-35, ПЛ- 10 кВ Ф-12 оп №43 .  
Споживача (Субспоживача)

ПЛ-10 кВ, Ф №35, ЗТП №319/2х1600 кВА, трансформатори струму та напруги, кабельні лінії, прилади обліку і все електричне освітлення та силове обладнання.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на:  
присланні кабеля до шин 10 кВ вакуумного вимикача Ф-35 ; на нерухомих контактах підстанційного роз'єднувача .

3. Електропередавальна організація (Основний споживач) несе відповідальність за: надійне забезпечення Споживача електричною енергією згідно категорійності.

4. Споживач несе відповідальність за: раціональне використання електричної енергії.

5. Точки розподілу мереж зазначаються на однолінійній схемі (додаток № 5 а).

6. Споживач електроенергії та Електропередавальна організація (Основний споживач) зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПТБ.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Електропередавальній організації (Основному споживачу), доступ до цих електроустановок працівників Електропередавальної організації (Основного споживача) для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація (Основний споживач) зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання КМ, ПМ, та проведення інших необхідних робіт.

Електропередавальна організація  
(Основний споживач):

Гусятинський РЕМ



Начальник Іванків В.П.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач (Субспоживач):

ТОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»



Керівник Дикий С. І.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

### Однолінійна схема

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

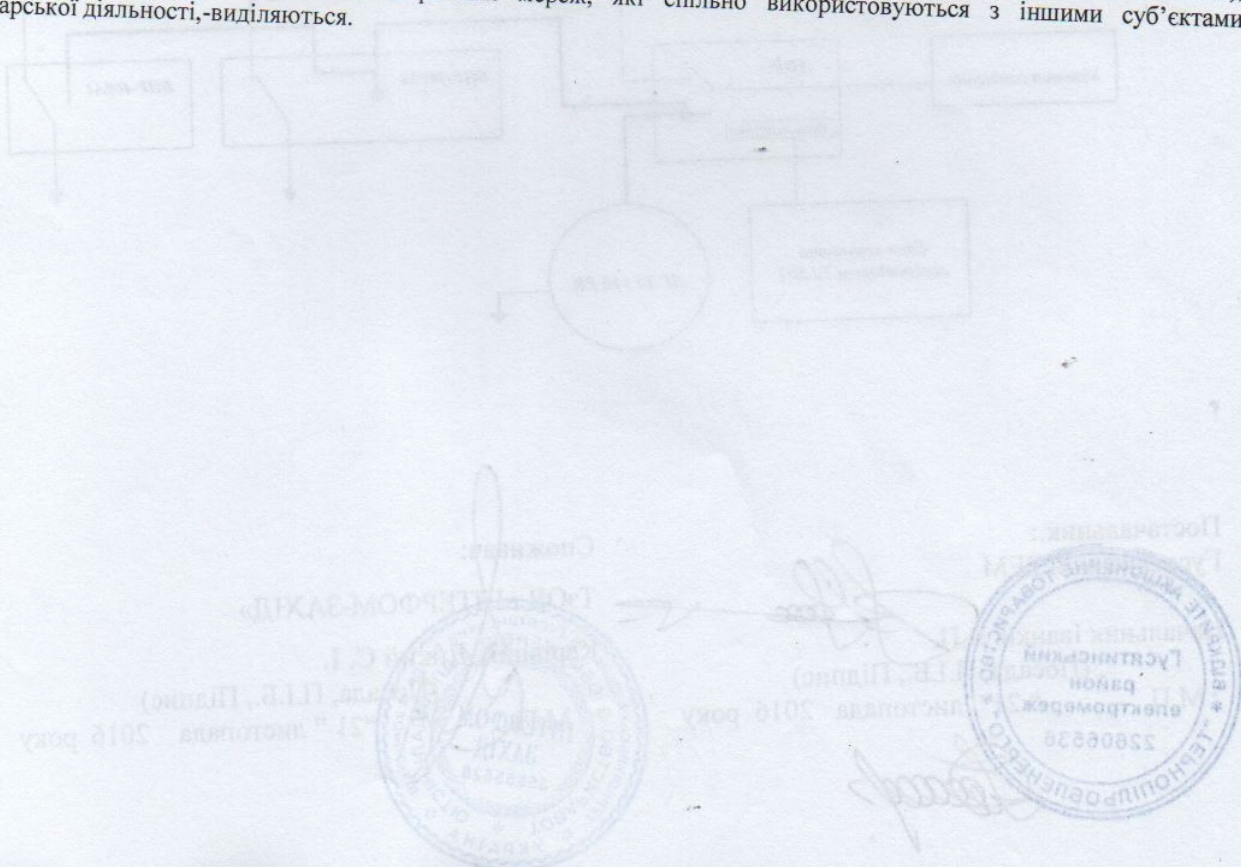
№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»	3	3
2	ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»	3	3

2. У власності споживача наявне джерело резервного живлення: ДГ ТУ 116PR

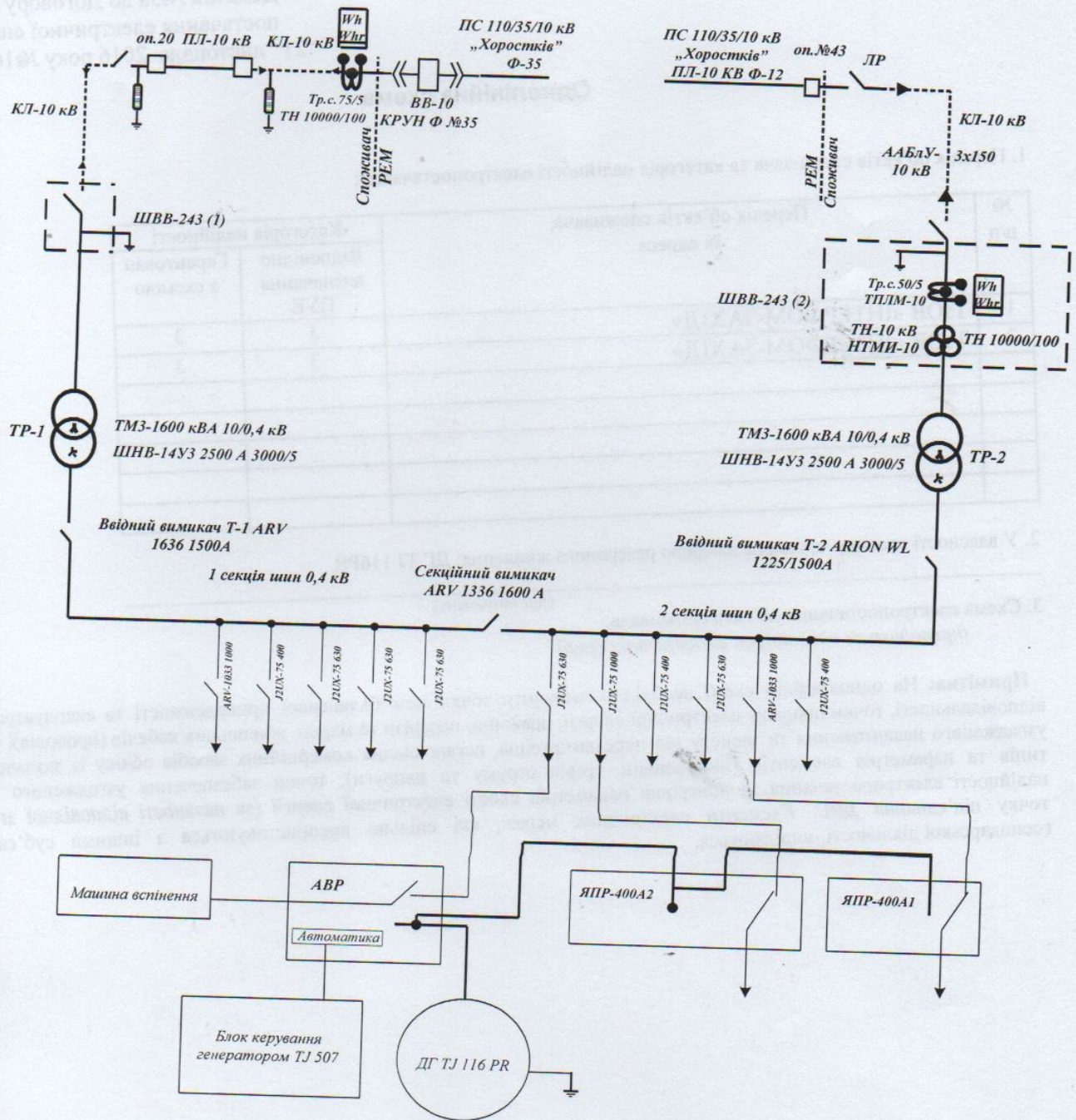
(тип, потужність)

3. Схема електропостачання об'єкта споживача:  
(приводиться однолінійна електрична схема)

**Примітка:** На однолінійній схемі необхідно зазначити точки меж балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності, точки продажу електричної енергії, довжини, перерізи та марки живильних кабелів (проводів), точки узгодженого навантаження та захисту від перевантаження, встановлення комерційних засобів обліку із зазначенням типів та параметрів елементів (лічильників, тр-рів струму та напруги), точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання та контролю параметрів якості електричної енергії (за наявності відповідної згоди), точку під'єднання ДЕС. Елементи електричних мереж, які спільно використовуються з іншими суб'єктами господарської діяльності, - виділяються.







Постачальник:  
Гусятинський РЕМ



Начальник Іванків В.П.  
(Посада П.І.Б., Підпис)  
М.Д. електромерж 21 листопада 2016 року  
22606536

Споживач:



ТЗОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»  
Керівник Дикий С. І.  
(Посада П.І.Б., Підпис)  
«21» листопада 2016 року

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, погодженої НКРЕ, затвердженої наказом Мінпалівенерго України від 17.01.02 № 19, зареєстрованої Міністерством юстиції України 01.02.02 за №93/6381 (далі Методика).

1. Споживач ТЗОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»
2. Адреса м. Хоростків вул. Незалежності, 3а
3. Режим роботи \_\_\_\_\_

(1, 2, 3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)

4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

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

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО)\* при складанні цього додатку до договору та не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії  $\Pi$  визначається трьома складовими величинами :

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3, \quad (\text{грн.})$$

Де:  $\Pi_1$  - основна плата;

$\Pi_2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

$\Pi_3$  - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою :

$$\Pi_1 = \sum_I^n (WQ_{сп} + K \cdot WQ_{Г}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

при багатозоному обліку за формулою:

$$\Pi_1 = \sum_I^n (\sum_{i=1}^v WQ_{спi} + K \cdot WQ_{Гн}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

Де:  $n$ -число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$v$ -число тарифних зон;

$WQ_{сп}$ -споживання реактивної електроенергії в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр · год;

$WQ_{спi}$ -споживання реактивної електроенергії в точці обліку в  $i$ -й зоні розрахункового періоду, кВАр · год;

$WQ_{Г}$ -генерація реактивної електроенергії в електричну мережу (ЕО) в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр · год;

$WQ_{Гн}$ -генерація реактивної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр · год ;

**К**-коefficient урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з електричної мережі Споживача, дорівнює 3;

**D**-економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;

**T**-прогнозована середня закупівельна ціна на активну електричну енергію, на розрахунковий місяць, грн./кВт·год;

\* Тут і далі замість ЕО може зазначатись основний споживач, до мереж якого підключений субспоживач, через мережі якого здійснюється передача електроенергії субспоживачу, з яким укладено відповідний договір про спільне використання технологічних мереж основного споживача, або технічне забезпечення електропостачання.

Примітка: У випадку встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розділу балансової належності електромереж при визначенні ПІ значення **WQсп** приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в ділянці між точкою розділу і місцем установки засобів обліку, згідно з порядком встановленим пунктом 4.2 Методики.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою:

$$P_2 = P_1 \cdot C_{баз} \cdot (K\phi - 1), \quad (\text{грн.})$$

де **Cбаз** - coefficient стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, дорівнює 1.0;

**Kφ** - coefficient, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення **tgφ** для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення **tgφ** визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де **WP** - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт·год;

**WQсп** - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

Знижка ПЗ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

#### 6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму Кт.с.	Тр-тор напруги Кт.н.	Коеф. Обліку Ко= Кт.с.* Кт.н.	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВАр/кВт	Необхідність розрахунків втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	КРУН	Реак	7457	Енергія	75/5	100	1500			
3	ШВВ	Реак	13380	Енергія	50/5	100	1000			
4										
5										
...										

Наведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затвержені \_\_\_\_\_

Dср = 0,312

(назва, дата і номер документу ЕО, яким затвержені результати розрахунків)

Прив'язка точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями.

7. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між ЕО та споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використання інформаційних систем та ін.)

8. Передача показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюється порядком і в терміни згідно умов додатку «Графік зняття показів обліку електричної енергії».

9. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно таблиці п. 6 цього додатку, з урахуванням поточних замін приладів обліку.

10. При відсутності засобів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в терміни, встановлені договором, ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються згідно з п. 10.1 незалежно від режиму роботи Споживача.

При наявності у Споживача по точках обліку КУ розрахункові значення генерації реактивної електроенергії визначаються в залежності від режиму роботи Споживача згідно з п. 10.2.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п. 4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$WQ_{спр} = tg\phi_n \cdot WP, \text{ (кВАр.год.)}$$

де:  $tg\phi_n$  – нормативний коефіцієнт потужності, прийнятий згідно з п. 4.1.1 Методики.

10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії визначаються згідно з п. 4.1.2 Методики за формулою:

– для Споживачів з регламентованим по годинах, перемінним або сезонним режимом роботи

$$WQ_{Гр} = Q_{КУ} \cdot t_{НР}, \text{ (кВАр.год.)}$$

де  $Q_{КУ}$  – сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

– для Споживачів з безперервним циклом роботи :

$$WQ_{Гр} = (Q_{КУ} + 0.3 \cdot P_{с.д.в/в}) \cdot t_k - tg\phi_n \cdot WP, \text{ (кВАр.год.)}$$

де  $Q_{КУ}$  – сумарна встановлена потужність КУ (рядки 1 та 3 таблиці п.4 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи, у т.ч. пристрої технологічної КРП;

$P_{с.д.в/в}$  – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10кВ) синхронних електродвигунів в електромережах Споживача, вказана в рядку 2 таблиці п.4 цього додатка.

При безперервному циклі роботи, у разі отримання значення  $WQ_{Гр}$  менше 0, воно приймається рівним 0.

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, корегування розрахункових значень генерації, визначених ЕО в цьому пункті додатку, не проводиться; всі зміни величин перетікань реактивної електроенергії, пов'язані з цими змінами, повинні контролюватися тільки відповідними приладами обліку.

При розрахунках генерації реактивної електроенергії використовуються наступні часові інтервали:

$t_k$  – календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

$t_p$  – кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год;

$t_{НР}$  – кількість годин неробочого часу, год.

Для реальних розрахунків часові інтервали можуть прийматись:

– фактичними (реальна кількість годин в розрахунковому періоді),

– середніми (фіксоване значення годин усередненого місяця),

– договірними (визначеними при оформленні договору).

– Для підприємств із регламентованим режимом роботи :

$t_{НР}$  – кількість годин неробочого часу, год. – приймається за середніми значеннями, визначеними із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць

1 зміна:  $t_k = 730$ ;  $t_p = 167$ ;  $t_{НР} = 563$ ;

2 зміни:  $t_k = 730$ ;  $t_p = 333$ ;  $t_{НР} = 397$ ;

3 зміни:  $t_k = 730$ ;  $t_p = 500$ ;  $t_{НР} = 230$ ;

Наведені числові значення отримані з умов: рік — 365 днів; вихідних днів — 104; загальнодержавних святкових днів — 11.

– Для підприємств із безперервним циклом може прийматись:

$t_k$  – календарне число годин за усереднений місяць,  $t_k = 730$  год.;

$t_k$  – фактичне календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

– Для підприємств із сезонним або перемінним режимом роботи можуть використовуватись фактичні чи договірні значення часових інтервалів.

Фактичне значення  $t_{НР}$  приймається виходячи із співвідношення  $t_{НР} = t_k - t_p$

$t_k$  – календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

$t_p$  – фактична кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, згідно звіту Споживача.

При непредставленні Споживачем даних  $t_p$ , ЕО приймає договірне значення  $t_{нр} = \underline{\hspace{2cm}}$  год.

Для споживачів із сезонним режимом роботи

$t_{нр}$  - кількість годин неробочого часу в розрахунковому періоді приймається в залежності від режиму сезонності і змінності роботи для окремих місяців року.

10.3. При відсутності на площадці вимірювань хоча б у одній точці обліку розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ( $WQ_{гр}$ ) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення **ЕЕРП (Dcp)**.

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$П_1 = \sum_{i=1}^n (WQ_{сп} \cdot D + K \cdot WQ_{гр} \cdot Dcp) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з Додатком №        до договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних у таблиці п.6 цього додатка.

12. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку, порушення plomb, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п.10.2 цього додатка.

13. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, знижка  $П_3$  та ін.):

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

17. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без дозволу ЕО, не зафіксовані в договорі — сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника ЕО, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

18. За підсумками розрахункового періоду Споживач отримує від постачальника електричної енергії рахунок на оплату за перетікання реактивної електроенергії і проводить оплату у порядку, обумовленому в додатку №2.

Кошти оплати за перетікання реактивної електричної енергії перераховуються Споживачем на поточний рахунок ЕО протягом 5 днів від дня отримання розрахункових документів.

19. Цей додаток набирає чинності від 21.11.2016 р.  
(зазначити дату набрання чинності)

Постачальник:  
Гусятинський РЕМ



Начальник Іванків В.П.  
(Посада П.І.Б., Підпис)  
"21" листопада 2016 року

Споживач:

ТзОВ «ІНТЕРФОМ-ЗАХІД»



Керівник Дикий С.І.  
(Посада П.І.Б., Підпис)  
"21" листопада 2016 року

Додаток №7 до Договору про  
постачання електричної енергії  
“ 21 “ листопада 2016 року №16222

### Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку  
Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача фіксуються *останнього* числа кожного місяця  
о \_\_\_\_\_ год. та оформляються Актом про використану електричну енергію у 2-х примірниках, по одному для кожної сторони. Покази засобів обліку  
фіксуються \_\_\_\_\_  
*вручну*

*(вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації (протокол додається), інше)*  
У разі відсутності представника постачальника електричної енергії на обумовлену дату (при фіксації показів засобів обліку вручну),  
споживач самостійно проводить зняття показів розрахункових приладів обліку. Акт про використану електричну енергію надається споживачем  
постачальнику електричної енергії в перший день після закінчення розрахункового періоду, вказаного в додатку №2.

2. Розрахунок втрат електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно  
до “Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач”, затверджені Міністерством енергетики України 18.02.98р.

3. Колонки “Найменування об'єкту” та “Адреса” у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про обсяги спожитої  
(переданої) електричної енергії повинні співпадати.

4. \*Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами  
періоди максимального навантаження енергосистеми України відповідного сезону, та оформлюються актом результатів замірів електричної  
потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Міністерства енергетики України.

5. Межі тарифних зон, встановлені Міністерством енергетики України доводяться до відома споживача постачальником електричної енергії за  
регульованим тарифом окремим повідомленням.

6. Споживач забезпечує збереження, цілісність і справність роботи приладів обліку. У випадку виявлення недоліків негайно письмово  
повідомляє про це Постачальника електричної енергії.

7. Планова заміна, ремонт та перевірка розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється Постачальником або іншою  
організацією, яка має право на проведення таких робіт, за рахунок їх власника в терміни, встановлені Державним комітетом України з питань  
технічного регулювання та споживчої політики.

8. Зміна тарифних зон та тарифних коефіцієнтів електронних багатofункціональних засобів обліку здійснюється за рахунок власника  
організацією, яка має право на виконання таких робіт в присутності усіх зацікавлених сторін.

9. Непланова заміна розрахункових засобів обліку здійснюється в порядку передбаченому діючими нормами.  
\*Заповнюється для споживачів, які мають об'єкти з дозволеною потужністю 150 кВ-А (кВт) та більше

10.Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Субспоживачів

№	Найменування об'єкту	Адреса	Договірна потужність кВ·А (кВт)	Дані засобів обліку											
				Місце встановлення засобів обліку	Тип, марка приладу обліку	№ приладів обліку	Дата держ.піврки приладу обліку	Дані розрахункового коэф.		Розрахунковий коэф.	Клас напруги	Тарифна група	Розрахунок втрат	Години роботи об'єкта	
1	ТзОВ «ІНТЕРФОРМ-ЗАХІД»	м.Хоростків	1194,0	КРУН	Енергія	7457	2016-2	75/5	1000	1500	2				
2	ТзОВ «ІНТЕРФОРМ-ЗАХІД»	м. Хоростків	300,0	ШВВ-243 (2)	Енергія	13380	2016-2	50/5	1000	1000	2				

Постачальник електричної енергії:



Генеральний директор  
Гусятинський РЕМ  
Начальник Іванків В. П.  
Гусятинський район  
М.Т.Громереж  
22606536  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач:



ТзОВ «ІНТЕРФОРМ-ЗАХІД»  
Керівник Диків С. І.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)