

## ФОП ГУБАРЬ СЕРГІЙ ДМИТРОВИЧ

Україна, 80760, Львівська область, Золочівський район, Поморянська територіальна громада; селище міського типу Поморяни, вулиця Франка, будинок 9  
ЄДРПОУ 3301818679, тел. +380988046520

Вих. № 4 від 27.05.2024

### ТзОВ "НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО "КОМП'ЮТЕКС"

Львівська область, Львівський район,  
м. Пустомити, вул. Привокзальна, 8  
індекс - 81100

Щодо ТУ на підключення до електричних мереж

У відповідності до ст. 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» повідомляю, що для об'єкту проектування: «Нове будівництво адміністративної будівлі для перебування персоналу виробничої бази з майданчиками для сортування, складування і переробки будівельних матеріалів вторинного використання за адресою: м. Пустомити, Львівський район Львівська область» - відсутня необхідність в отриманні технічних умов на підключення до електричних мереж, оскільки згідно затвердженого Вами завдання на проектування № 25-05-24/1-ЗП від 25.05.2024р, та наданих Вами Договору про постачання електричної енергії № УЗ/ЕЕЦ/Л-17-01/080258/5914 від 22.11.2017р., що укладений між ТзОВ СУРП «Комп'ютекс авто» ЛТД та ПАТ «Українська залізниця» та Договір оренди цілісного майнового комплексу № ДГ-01/02/2023 від 01.02.2023р., що укладений між ТзОВ СУРП «Комп'ютекс авто» ЛТД та ТзОВ «НВТ «КОМП'ЮТЕКС».- уже наявні достатні підключені потужності електропостачання, яких достатньо для належного функціонування проектованого об'єкту.

ФОП (ГАП)



С.Д.ГУБАРЬ





м. Стрий

«22» 11 2017 р.

Публічне акціонерне товариство «Українська залізниця», (далі Постачальник), що здійснює свою діяльність на підставі ліцензії з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, виданої 19.02.2016 р. Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в особі начальника виробничого структурного підрозділу «Львівське регіональне відділення» філії «Енергозбут» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця» Завалишина Олега Віталійовича який діє на підставі довіреності від 01.11.2017 року №3570, та в особі заступника начальника виробничого структурного підрозділу «Львівське регіональне відділення» філії «Енергозбут» публічного акціонерного товариства «Укрзалізниця» Пстушкова Олександра Борисовича, який діє на підставі довіреності від 01.11.2017 року № 3570, з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю спільне українсько-російське підприємство «Комп'ютекс авто»ЛТД (надалі – Споживач), в особі директор Горенко Василь Володимирович, який діє на підставі статуту, з другої сторони, (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 350 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії встановлюється на: В точці присіднання відгалужень ПЛ-10кВ Основного Споживача до проводів ПЛ-10кВ Л-Щирець– Оброцино 2/764

Приєднана потужність у точці підключення становить 350 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 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу");

- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком "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 з додатком "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу" цього Договору.

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків "Порядок розрахунків" та "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 "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, 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-який спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 робочих днів 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 припиняти 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;

- 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.

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 подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та врахуванням 3% річних з простроченої суми. Сума пені 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 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 (зі змінами та 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: пожежі, повені, землетрус, воєнні дії, страйки, прийняття заходів або нормативно-правових актів, 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 *«01» листопада* поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток "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 розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється Постачальником на рівні 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 установленої 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 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 (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 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.

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 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".

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 "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 **"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 **"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 **"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 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 (додаток "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

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 "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 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 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу", "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

## 9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

Додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу"

Додаток №2 «Графік зняття показників засобів обліку електричної енергії»

Додаток №2А «Порядок розрахунків за електроенергію та зняття показань електрорічильників Споживача

Додаток №3 Звіт про використану активну (реактивну) електроенергію.

Додаток №4 Перелік об'єктів споживача.

Додаток №4А Термін проведення планових перевірок розрахункових засобів обліку.

Додаток №5 Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Додаток №5А Схема електропостачання споживача.

Додаток №6 Порядок та режими роботи електронагрівальних установок.

Додаток №7Б Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії (при відсутності в електромережі споживача КУ, у разі цілодобового режиму роботи)

Додаток №7Д Повідомлення.

Додаток №8 Розрахунок втрат електроенергії в мережі споживача.

Додаток №9 Порядок участі споживача в графіках обмежень, аварійних відключень.

Додаток №10 Відомості про Постачальника та Споживача.

а також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності є невід'ємними частинами цього Договору.

Сторони дійшли згоди Додатки виключити з договору у зв'язку з недоцільністю їх оформлення. 1А, 2Б, 2В, 3А, 3Б, 7А, 7В, 7Г.

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 "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 \_\_\_\_\_ . 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.

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.

### 10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

#### Постачальник:

Публічне акціонерне товариство «Українська залізниця»

Філія «Енергозбут»

Виробничий структурний підрозділ «Львівське регіональне відділення»

Юридична адреса: 03680, м. Київ, вул. Тверська, 5

Фактична адреса: 79039, м., Львів, вул. Шевченка, 105

ПН 400758126555/060

Телефон: 044-465-00-00, 044-465-00-10; 032- 226-80-86

Факс: 044-465-00-39, 044-465-32-44; 032- 226-80-40

Стрийський лінійний відділ тел/факс (03245) 9-98-75

Адреса лінійного відділу: 82400, м.Стрий, вул.С.Петлюри, 3

Інспектор тел. (03245) 9-98-75, email : [eel-8@railway.lviv.ua](mailto:eel-8@railway.lviv.ua)

#### Для активної електроенергії, перевищення договірної величини:

Філія «Енергозбут»

публічного акціонерного товариства «Українська залізниця»,

рахунок із спеціальним режимом використання 26035300487235

Філія Львівське обласне управління АТ «Ощадбанк»

ЄДРПОУ 40150221, МФО 325796

#### Для реактивної електроенергії, пені та ін:

Філія «Енергозбут»

публічного акціонерного товариства «Українська залізниця»,

поточний рахунок № 26002300487235


Філія Львівське обласне управління АТ «Ощадбанк»

ЄДРПОУ 40150221, МФО 325796


#### Споживач:

ТзОВ спільне українсько-російське підприємство «Комп'ютекс авто»ЛТД Юридична адреса: 79044 м.Львів вул.Княгині Ольги; Банківські реквізити: р/р26008000004210 МФО 300023 ;ЗКПО 22331602; в ПАТ «Укрсоцбанк» м.Львів; Свідоцтво платника ПДВ №100032459;Індивідуальний податковий № 223316013050 тел.(032)227-89-30

#### Постачальник

Завалишин О.В. / 

(П.І.Б., підпис)

Петушков О.Б. / 

(П.І.Б., підпис)

#### Споживач

Горелько В.В. / 

(П.І.Б., підпис)



«22»

11

20 17 р.

М.П.

11

20 17 р



Додаток №2А

до договору про постачання  
електричної енергії

від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

№УЗ/ЕЕЦ/ Л-17-01 /080258 \_\_\_

### Порядок розрахунків за електроенергію та зняття показань електролічильників Споживача

1. Розрахунковий період починається з 0 год.00 хв. 25 числа кожного місяця та закінчується о 0 год. 00 хв. 25 числа наступного місяця.

2. Споживач знімає показання лічильників 25 числа кожного місяця згідно з додатком №2 «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії».

3. Період між датами зняття показань засобів обліку прирівнюється до розрахункового періоду, тариф якого застосовується для розрахунків вартості електричної енергії.

4. Споживач здійснює оплату електричної енергії у формі попередньої оплати в розмірі вартості заявленого обсягу споживання електричної енергії. За підсумками розрахункового періоду Постачальник виписує Споживачу:

– рахунок для остаточного розрахунку. Величина коштів при остаточному розрахунку визначається, як добуток обсягу електричної енергії, спожитої в розрахунковому періоді, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду, згідно наданого Споживачем “Акту про використану електричну енергію”, та інших умов Договору, з урахуванням сум платежів, що надійшли від Споживача;

– рахунок на попередню оплату за активну електроенергію, яка заявлена на наступний розрахунковий період. Розмір суми попередньої оплати розраховується Постачальником як сума добутоків рівнів тарифів відповідного класу, що діють у поточному розрахунковому періоді, на заявлений обсяг споживання електричної енергії на наступний розрахунковий період згідно з додатком №1;

– рахунок плати за перетікання реактивної електроенергії за розрахунковий період, розмір плати визначається згідно з додатком №7.

5. Рахунки на оплату надаються Споживачу з 25 по 26 число кожного місяця, Споживач самостійно одержує платіжний документ для оплати спожитої електроенергії та інші платіжні документи (плата за перевищення договірних величин електроенергії, потужності та ін.) за адресою **82400 м.Стрий вул.С.Петлюри 3**

6. Споживач здійснює повну оплату вартості обсягу електричної енергії протягом 5 банківських днів (10 банківських днів - для споживачів, які здійснюють розрахунки через структурний підрозділ, розташований в іншому місті) з дня виписки рахунку-фактури.

Постачальник електричної енергії може самостійно знімати показання електролічильників як візуально, так і за допомогою комп'ютерної техніки та видавати Споживачу платіжні документи для оплати електроенергії.

7. У разі неподання Споживачем акту про використану електричну енергію в зазначений термін або якщо зняття показань Постачальником електричної енергії є неможливим, визначення обсягу використаної електроенергії здійснюється за середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

Період розрахунку за середньодобовим споживанням електроенергії не може перевищувати один місяць.

8. У разі зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість



визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Споживач повинен привести розрахунковий облік відповідно до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями). У випадку, якщо розрахунковий облік належить Споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

9. Споживач несе відповідальність за збереження розрахункових приладів та пломб на них. Зняття та перенесення розрахункових електролічильників, вимірювальних трансформаторів, зміна схеми електропостачання, а також підключення або відключення розрахункових приладів здійснюється лише з дозволу Постачальника електричної енергії. У разі цих змін, пошкодження або зриву пломб на приладах обліку без відома Постачальника електричної енергії здійснюється перерахунок відповідно до вимог Правил користування електричною енергією.

10. При наявності у Споживача боргу за згодою Сторін є можливою його реструктуризація шляхом складання графіка погашення заборгованості за відсутності рішення суду про стягнення заборгованості, що набрало законної сили.

У разі відсутності графіка заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата, всі кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Складання та виконання Споживачем графіка погашення заборгованості не звільняє його від оплати поточного споживання електроенергії.

11. В усіх випадках у призначенні платежу платіжного документа Споживач зазначає: період, за який здійснюється оплата; дату та № рахунка-фактури; № договору; особовий рахунок; наявність у сумі платежу пені, ПДВ, відшкодування збитків тощо.

Постачальник

  
Завалишин О.В.  
(підпис, П.І.Б.)  
  
Петушков О.Б.  
(підпис, П.І.Б.)  
“ ” 20\_\_ р.  
М.П.

Споживач

  
Горенко В.В..  
(підпис, П.І.Б.)  
20\_\_ р.  
  
“КОМП'ЮТЕКС”  
АВТО ЛТД  
22331602  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
\* УКРАЇНА \* м. Львів \*



Додаток №3 до договору про  
постачання електричної енергії  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
№УЗ/ЕЕЦ/ Л-17-01/08 0258

Зразок

Акт про використану електричну енергію

по пільне українсько-російське підприємство "Комп'ютекс аі за \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(найменування підприємства, організації)

№ з/п	Найменування приєднання	Тип, № приладів обліку	Покази приладів обліку		Різниця (гр.5-гр.4)	Коеф-т трансформації	Разом, кВт год (гр.6 x гр.7)	Втрати в мережах та тр-рах Споживача	Всього, кВт-год
			попередні	поточні					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АЗС 81100 м.Пустомити вул.Привокзальна 8	0805488	005130.00	005288.00	158	60	9480	324	9804
		НІК 2301АРК1							

Дата надання акта за розрахунковий період \_\_25\_\_ числа календарного місяця за адресою :82400 м.Стрий вул.С.Петлюри 3  
Всього спожито активної (кВт.год) \_\_9804\_\_, всього спожито реактивної (кВар.год) \_\_\_\_\_

У разі неправильного заповнення акт вважається недійсним.

Примітка. Показники лічильника підтверджуються власником мереж (основним споживачем, електропередавальною організацією) в разі використання його мереж на підставі відповідного договору.

Постачальник

  
Завалишин О.В.  
(підпис, П.І.Б.)  
  
Петушков О.Б.  
(підпис, П.І.Б.)

20\_\_ р.

М.П.

Споживач

  
Горенко В.В.  
(підпис, П.І.Б.)  
"КОМП'ЮТЕКС АМФ" ЛТД  
22331602  
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ \* УКРАЇНА \* м. Львів \*

20\_\_ р.



Термін проведення планових перевірок розрахункових засобів обліку

Лічильники									
№ з/п	Тип	Клас точності	I ном. А	U ном. В	Заводський №	Фідер	Повірка (квартал, рік)	Міжповірочний інтервал, кількість років	Наступна повірка (квартал, рік)
1	НІК 2301АРК1	1	5-100	220/380	0805488	відгалуження від ПЛ-10кВ Л-Щирець - Оброшино до КТП-160 кВА ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД.	3 кв. 2013р.	16	3 кв 2029р.

Трансформатори струму										
№ з/п	Тип	Клас точності	I перв/Івтор (А) або Uперв/Uвтор (В)	Коеф. трансформ. Ктр	U ном. мережі, кВ	Заводський №	Фідер	Повірка (квартал, рік)	Міжповірочний інтервал, кількість років	Наступна повірка (квартал, рік)
1	T-0.66УЗ	0.5	300/5	60	0.4	47841	відгалуження від ПЛ-10кВ Л-Щирець-Оброшино до КТП-160кВА	1 кв.2014р.	4	1 кв.2018
2	T-0.66УЗ	0.5	300/5	60	0.4	47265		1 кв.2014р.	4	1 кв.2018
3	T-0.66УЗ	0.5	300/5	60	0.4	47222		1 кв.2014р.	4	1 кв.2018

Трансформатори напруги										
№ з/п	Тип	Клас точності	I перв/Івтор (А) або Uперв/Uвтор (В)	Коеф. трансформ. Ктр	U ном. мережі, кВ	Заводський №	Фідер	Повірка (квартал, рік)	Міжповірочний інтервал, кількість років	Наступна повірка (квартал, рік)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

1. Для розрахунків за електричну енергію у Споживача встановлено засоби обліку, які є власністю Споживача.
2. Планова заміна, технічна підтримка та обслуговування розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюються оператором засобів комерційного обліку за рахунок їх власників. Непланова заміна розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюються



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

Споживач електроенергії

ТзОВ Спільне Українсько-Російське підприємство "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД, 79044, Львівська обл., м. Львів, вул. Княгині Ольги, буд. 5а.

(найменування споживача та його поштова адреса)

в особі

директора Горенка Василя Володимировича

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

та електропередавальна організація

виробничий підрозділ «Стрийська дистанція електропостачання регіональної філії «Львівська залізниця» ПАТ «Укрзалізниця»

(підприємство електромереж)

в особі

начальника Іваника Анатолія Івановича

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

**Електропередавальної організації:**

ПЛ-10кВ Л-Щирець – Оброшино 2/764

**Споживача:** ПЛ-10кВ відгалуження від ПЛ-10кВ Л-Щирець -Оброшино до КТП-160 кВА ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД. та КТП-160 кВА 10/0,4кВ ТзОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ КТП-160 кВА до РЩ №1 на території ТзОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД та все електрообладнання ТзОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД

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

2.1. **Між електропередавальною організацією та Споживачем:**

В точці приєднання відгалужень ПЛ-10кВ Основного Споживача до проводів ПЛ-10кВ Л-Щирець – Оброшино 2/764

3. **Електропередавальна організація** несе відповідальність за:

технічний стан і експлуатацію ПЛ-10кВ Л-Щирець – Оброшино 2/764 та стан контактних з'єднань на межі балансової належності електромереж та установок, вказаній в п. 2.1.

4. **Споживач** несе відповідальність за:

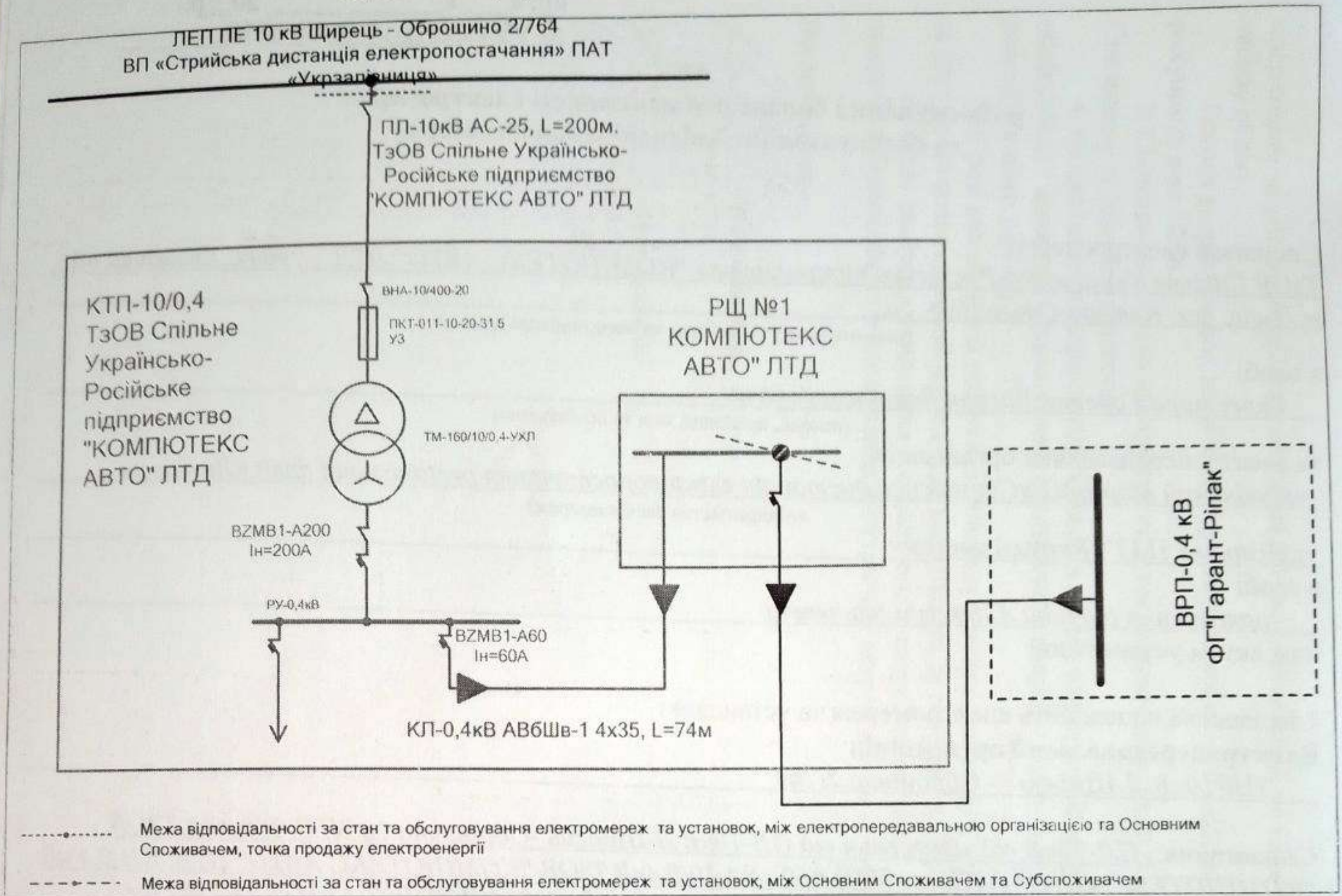
технічний стан і експлуатацію ПЛ-10кВ відгалуження від ПЛ-10кВ Л-Щирець -Оброшино до КТП-160 кВА ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД. та КТП-160 кВА 10/0,4кВ ТзОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ КТП-160 кВА до РЩ №1 на території ТзОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД та все електрообладнання "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД та стан контактних з'єднань на межі балансової належності електромереж та установок, вказаній в п. 2.2.

5. Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії:	не відповідає категорії:
Перша	–	–
Друга	–	–
Третя	ТзОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД	–



## Схема електроустановки та точки розподілу мереж:



6. Споживач електроенергії та електропередавальна організація зобов'язуються утримувати установки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПТБ.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить електропередавальній організації, вільний доступ до електроустановок працівників електропередавальної організації в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать Споживачу.

Цей Акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений в трьох примірниках: для Споживача, Постачальника та електропередавальної організації.

### Акт склали електропередавальна організація:

А. І. Іваник  
(П.І.Б., підпис)  
" 20 р.  
М.П.

**Постачальник:**  
О.В. Завалишин  
(П.І.Б., підпис)  
О.Б. Петушков  
(П.І.Б., підпис)  
" 20 р.  
М.П.

**Споживач:**  
Горенко В.В.  
(П.І.Б., підпис)



20 р.







## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії (при відсутності в електромережах споживачів КУ, у разі цілодобового безперервного режиму роботи)

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджено наказом Мінпаливенерго України №19 від 17.01.2002, погоджена НКРЕ, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 за №93/6381).

1. Споживач **ТЗОВ- спільне українсько-російське підприємство "Комп'ютекс авто" ЛТД**  
2. Адреса **81100 м.Пустомити вул.Привокзальна 8**

3. Режим роботи: цілодобовий

4. Компенсуючих установок (КУ) в електромережах Споживача немає.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії  $P$  визначається енергопостачальною організацією (ЕО)\* двома складовими величинами

$$P = P_1 + P_2, \text{ (грн.)}$$

де  $P_1$  - основна плата;

$P_2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

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

$$P = \sum_{i=1}^n D_i \cdot T_{cp} \cdot WQ_i \text{ (грн.)}$$

де  $n$  - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

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

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

$T$  - середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період (розраховується відповідно до нормативних документів НКРЕ), грн./кВт·год.

Примітка: у випадку встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж при визначенні  $P_1$  значення  $WQ_{cp}$  приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в ділянці між точкою розділу і місцем установки засобів обліку, згідно з порядком, встановленим п. 4.2 Методики.

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

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

де  $C_{баз}$  - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;

$K$  - коефіцієнт, що вибирається з табл.1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення  $tg \phi$  для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення  $tg \phi$  визначається за формулою:

$$tg \phi = WQ_{cp} / WP, \text{ (грн.)}$$

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

$WQ_{cp}$  - споживання реактивної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВАр·год.

Примітка: у разі встановлення розрахункових засобів обліку на стороні низької напруги трансформатора Споживача при визначенні  $tg \phi$  значення  $WP$ ,  $WQ_{cp}$  приймаються за показами лічильників без врахування розрахункових втрат в трансформаторі, але у разі встановлення розрахункового обліку на стороні високої напруги трансформатора ЕО ці значення приймаються з урахуванням розрахункових втрат в трансформаторі.



6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ з/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор струму К	Тр-тор напруги К	Коеф. обліку К=К*К	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
1	АЗС 81100 м.Пустомити вул.Привокзальна 8	споживання	0805488	НІК 2301АРК1	300/5	-	60	КТП-160 кВА 10/0,4кВ ТзОВ "КОМПОТЕКС АВТО"	0.0426	так

$$D_{cp} = \underline{\underline{0.0426}}$$

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через мережу розподілу ЕО та споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі. Значення D і  $D_{cp}$  визначаються за допомогою „Базового комп'ютерного комплексу відділового аналізу реактивів електричних мереж” (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999 р.).

Приведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені

*(назва, дата та номер документу ЕО, яким затверджені результати розрахунків)*

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою.

ЕО зобов'язан за запитом Споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

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, використанням інформаційних систем та ін.)

8. Переда показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюється порядком і в терміни згідно умов додатку „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”.

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

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

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

$$WQ_{cnp} = tg \varphi_n \cdot WP, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де  $tg \varphi_n$  - нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п. 4.1.1 Методики.

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком до договору „Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача” по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних у таблиці п.6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку, порушенні пломб, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період.

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, порядо подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.



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

15 У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення ЕО, не зафіксовані в договорі – сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства згідно з п.4.1.2 Методики за формулою

$$WQ_{Гр} = (Q_{ку} + 0,3 \cdot P_{с.д.в/в}) \cdot t_k - tg \cdot n \cdot WP, \quad (\text{кВар} \cdot \text{год})$$

де  $Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ незалежно від режиму їх роботи, у т.ч. пристрої технологічної КРП;

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

$t_k$  - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.

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

Нарахування додаткової основної плати ( $П_1$ ) проводиться на підставі акту представника ЕО, або інспектора Держенергонагляду, що зафіксував встановлену потужність КУ за формулою

$$П_1 = K \cdot WQ_{Гр} \cdot D_{ср} \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

де  $K$  – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, дорівнює 3;


$D_{ср}$  – середньозважене значення економічного еквіваленту реактивної потужності (ЕЕРП) визначене для площадки, кВт/кВАр;

$T$  – середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період (розраховується відповідно до нормативних документів НКРЕ), грн./кВт·год.

16. За підсумками розрахункового періоду Споживач отримує розрахункові документи на оплату за перетікання реактивної електроенергії разом рахунком на оплату активної електроенергії. До рахунка додається розрахунок, здійснений у відповідності до зазначеного вище порядку.

Кошти оплати за перетікання реактивної електроенергії перераховуються споживачем на поточний рахунок електропостачальної організації протягом 5 днів від дня отримання розрахункових документів.

Постачальник

  
Завалишин О.В.  
(підпис)

  
Петушков О.Б.  
(підпис)

“ ” 20\_\_ р.

М.П.

Споживач



Горенко В.В.

(підпис, П.І.Б.)

20\_\_ р.



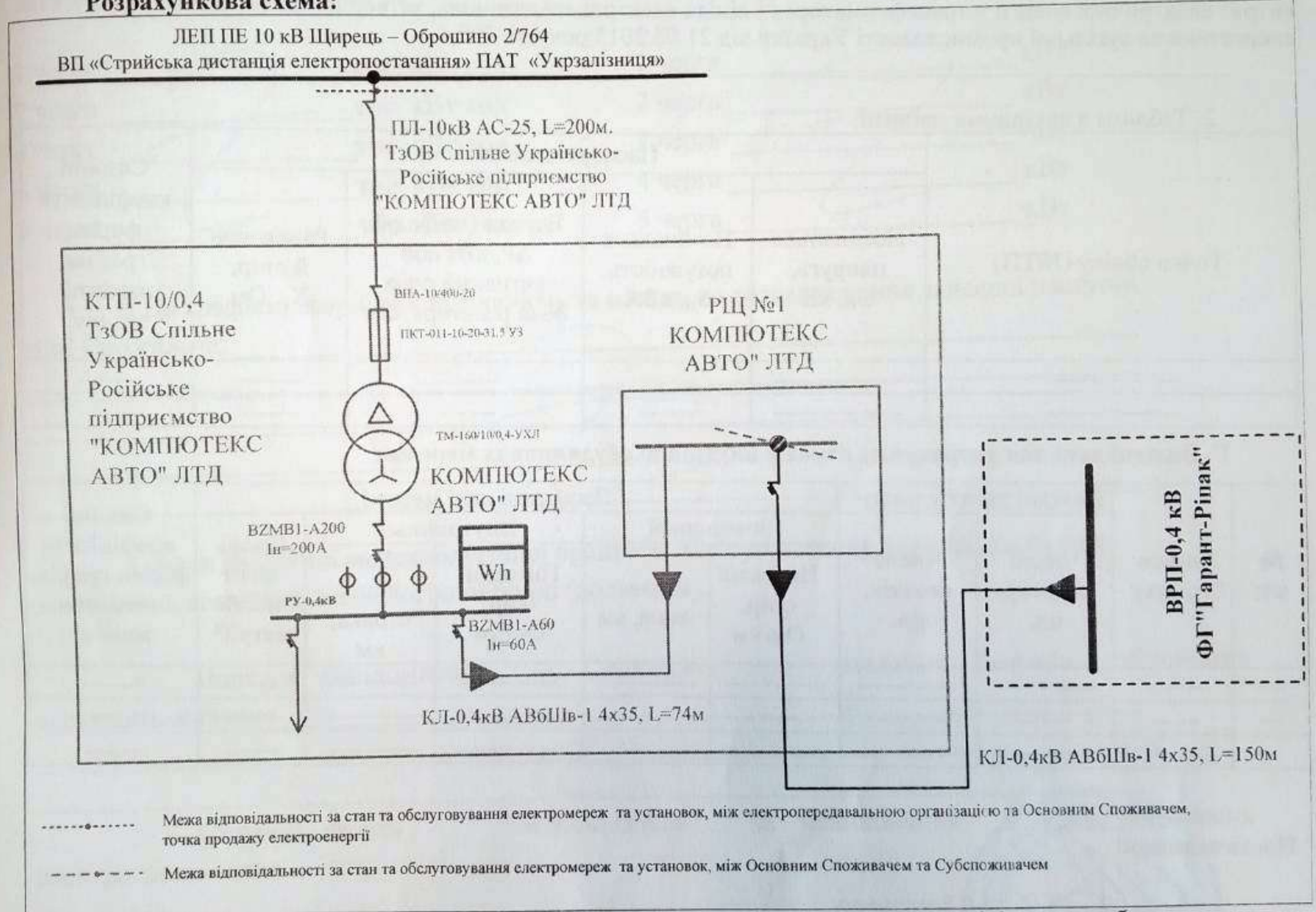
**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ  
 електроенергії в мережі споживача**

станом на «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

1. Найменування Споживача ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД
2. Адреса 81100, Львівська обл., Пустомитівський р-н, м.Пустомити, вл.Вокзальна 8
3. Точка обліку (№ТП, місце установки засобу обліку) РУ-0,4 кВ КТП-160 кВА ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів лічильника.

**Розрахункова схема:**



**А. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах** 1. Розрахункові формули або посилання на пункт «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року № 399, п.7.1. п.п.7.1.1 п.п.7.1.2. п.п.7.1.3. п.п.7.1.4.

2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспорти дані трансформатора						Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна потужність, S <sub>н</sub> , кВА	Номінальна напруга, U <sub>н</sub> , кВ	Втрати, кВт		Струм н.х., I <sub>н.х.</sub> , %	Напруга к.з., U <sub>к.з.</sub> , %	
			P <sub>н.х</sub>	P <sub>к.з</sub>			
ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД	160	10	0,565	3,0	2,4	4,5	1,1



**Б. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання**  
 1. Розрахункові формули або посилання на пункт «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року № 399, п.7.2. п.п.7.2.1 п.п.7.2.2. п.п.7.2.3. п.п.7.2.4.

2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
	Номинальна напруга, $U_n$ , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		$R_0$	$X_0$		
ТЗОВ "КОМПЮТЕКС АВТО" ЛТД	10	1,38	0,421	0,200	1,1

**В. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах**

1. Розрахункові формули або посилання на пункт «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року № 399,

2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані реактора				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
	Номинальна напруга, $U_n$ , кВ	Номинальна потужність, $S_n$ , кВА	Втрати (на фазу), $\Delta P$ , кВт або активний опір фази реактора, Ом	Реактивний опір, $X_p$ , Ом	
_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____

**Г. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах**

№ з/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Коефіцієнт несиметрії*		
				Питомий опір, Ом/км	Довжина, км		Питомий опір, Ом/км	
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____

Постачальник:

\_\_\_\_\_ / О.В. Завалишин  
(П.І.Б., підпис)

\_\_\_\_\_ / О. Б. Петушков  
(П.І.Б., підпис)

“ \_\_\_\_\_ ” 20 \_\_\_\_\_ р.

М.П.

Розрахунок виконала електропередавальна організація:

\_\_\_\_\_ / Іваник А.І.  
(посада, П.І.Б.)

“ \_\_\_\_\_ ” 20 \_\_\_\_\_ р.

М.П.

Споживач:

\_\_\_\_\_ / Горенко В.В.  
(П.І.Б., підпис)

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ р.





м.Пустомити

Товариство з обмеженою відповідальністю „Комп'ютекс Авто» ЛТД, в особі директора Горенко В.В., який діє на підставі Статуту, в подальшому ОРЕНДАР, з однієї сторони, та Товариство з обмеженою відповідальністю „Науково-виробниче підприємство „Комп'ютекс”, в особі директора Саніна А.І., що діє на підставі Статуту, іменованій в подальшому ОРЕНДОДАВЕЦЬ, власник виробничих приміщень, з другої сторони, уклали цей договір про наступне :

### 1. Предмет договору

1.1. Орендодавець передає , а Орендар приймає в оренду ( в тимчасове користування) частину цілісного майнового комплексу – виробнича база сховище ПММ, в подальшому „Майно”, яке знаходиться за адресою : Львівська область, м. Пустомити, вул.Привокзальна,8, на земельній ділянці Державний акт на право постійного користування землею серія ІІ-ЛВ №003697 від 07 вересня 1999р.

1.2. Стан Майна на момент передачі в оренду не потребує поточного ремонту.

1.3. Вартість Майна встановлюється згідно акту прийому-передачі, але не може бути вище експертної оцінки ліцензованої фірми.

### 2. Об'єкт оренди

2.1. Частина цілісного майнового комплексу – виробнича база сховище ПММ включає наступне майно:

- горизонтальні резервуари в кількості – 10 шт (№№1-10);
- ветрикальні резервуари об'ємом 400 м3 в кількості 4 шт (№№11-14);
- ветрикальні резервуари об'ємом 1000 м3 в кількості 5 шт (№№15-19);
- залізнична колія , яка експлуатується сумісно.
- пункт роздрібного наливу нафтопродуктів з операторською загальною площею 1580 м. кв.
- пункт гуртового наливу нафтопродуктів.
- бетонний вузол.
- виробничі приміщення ( офісна площа) :
  - а) для адміністрації – 15,4 м.кв. на першому поверсі основної будівлі ;
  - б) для тех.персоналу – 8,8 м.кв. на першому поверсі основної будівлі;
  - в) місця загального користування ( коридор, душова, санузел) – 7,5 м.кв. на першому поверсі основної будівлі ;
  - г) телефонний номер – 2 шт.
- транспортні засоби :
  - автомобіль марки ЗІЛ – самосвал, номер кузова М3149688, номерний знак 07545 ТА ;
  - автомобіль марки ЗІЛ – тягач, номер кузова 2974358, номерний знак 15484 ТА ;
  - автомобіль марки МАЗ – паливозаправник, номер кузова 13912, номерний знак ВС 3346 АТ ;
  - причіп- дальномір, номер причіпа 00000079, номерний знак 14427 ТА ;
  - причіп- цистерна, номер причіпа 2974358, номерний знак 15484 ТА ;
  - трактор „ Карпатець”, номерний знак 007-64 ЕА.
- трансформатор струму № 302501 з електролічильником № 8666 та повітряна лінія ВЛ- 10 КВТ

2.2. Майно знаходиться у власності Орендодавця на праві колективної власності, згідно документів на право власності, копії яких додаються до даного договору.

2.3. Майно, яке передається, повинно бути обладнане електромережею силовою, освітлювальною, водопостачанням та водовідведенням, телефонним зв'язком.

### 3. Зобов'язання сторін

3.1. Орендодавець зобов'язаний :

- в 90- денний термін з моменту підписання цього договору передати Орендарю Майно та обладнання;
- не чинити перешкод Орендарю у використанні орендованого майна в процесі здійснення ним господарської діяльності;
- забезпечити контроль за дотриманням Орендарем умов укладеного договору;



- надавати залізнодорожні послуги, які пов'язані із перевезенням вантажів.

### 3.2. Орендар зобов'язаний:

- сплачувати щомісячно орендну плату, згідно виставленого рахунку на оплату;
- здійснювати поточний ремонт орендованого приміщення;
- утримувати орендоване приміщення в належному санітарному, протипожежному і технічному стані, не допускати його пошкодження чи псування;
- сприяти в проведенні капітального ремонту орендованого приміщення;
- відшкодувати витрати залізнодорожніх послуг, які поніс Орендодавець, згідно акту виконаних робіт.

## 4 Орендна плата

Орендна плата за користування об'єктом оренди визначається в рахунку на оплату.

## 5 Термін дії, зміни, припинення, розірвання та пролонгація договору

5.1 Цей договір укладений терміном на 1 (один) рік і набуває чинності з дня його підписання сторонами.

5.2 В разі, якщо жодна з Сторін не відмовилась від виконання цього Договору за 10 календарних днів до закінчення строку його дії, Договір автоматично вважається пролонгований на наступний рік на тих самих умовах.

5.3 Зміни умов Договору допускаються виключно по узгодженню сторін. По вимозі однієї із сторін Договір може бути достроково розірваний за умови попередження другої сторони протягом одного місяця.

## 6 Відповідальність сторін

6.1 За невиконання або неналежне виконання умов Договору сторони несуть відповідальність, встановлену законодавством України.

6.2 Сторони відшкодовують одна одній збитки, що виникли по вині однієї з сторін у зв'язку з частковим або повним невиконанням умов цього договору.

## 7 Роз'язання спорів

7.1 Спори, що виникають між сторонами із умов цього Договору, розв'язуються шляхом проведення переговорів, а у випадку недосягнення згоди, у встановленому чинним законодавством порядку.

## 8 Форс-мажор

8.1 Сторони прийшли до згоди про те, що у випадку виникнення форс-мажорних обставин (виникнення непереборної сили, яка не залежить від дії сторін, а саме: війни, ембарго інших міжнародних санкцій, валютних обмежень, дії інших держав, які роблять неможливими виконання сторонами своїх обов'язків, пожежа, повінь та інші стихійні лиха чи сезонні природні явища, сторонами звільняються від виконання своїх обов'язків на час дії вказаних обставин. У випадку, якщо дія вказаних обставин продовжується більше ніж 30 днів, кожна із сторін має право на розірвання договору і не несе відповідальності за це при умові, що вона сповістила це іншу сторону не пізніше ніж за 7 днів до розірвання.

## 9 Додаткові умови

9.1 В іншому, що не передбачено цим Договором, сторони керуються законодавством України.

9.2 Всі роботи, які Орендар проводить по облаштуванню приміщення, в саме: будівельні, ремонтні та технічні роботи погоджуються актом з Орендодавцем.

9.3 Орендар немає права без згоди Орендодавця переобладнювати чи пристосувати приміщення для інших потреб.

9.4 Даний Договір складений в двох примірниках, які мають однакову юридичну силу і знаходяться у кожної із сторін.



9.5 Після підписання даного Договору всі попередні договори на дане приміщення, переговори за ним, листування, протоколи про наміри з питань, так чи інакше пов'язаних з даним договором втрачають юридичну силу.

### 10 Юридичні адреси і реквізити сторін

**Орендар:**

**ТзОВ «Комп'ютекс Авто»ЛТД**  
Юридична адреса: Львівська область  
м.Львів, вул. Княгині Ольги,5А, офіс 1  
Код ЄДРПОУ 22331602  
п/р UA923257960000026003300252221  
в ФЛОУ АТ Ощадбанк  
ПНН 223316013050

Директор



Горенко В.В.

**Орендодавець:**

**ТзОВ «НВП «Комп'ютекс»**  
Юридична адреса: Львівська область  
м.Пустомити, вул. Привокзальна,8  
Код ЄДРПОУ 05839397  
п/р UA923003460000026009022306501  
в АТ Сенс Банк  
Платник єдиного податку

Директор



Сашин А.І.