



Юридична адреса: Україна, 82482, Львівська область, Стрийський район Моршинська територіальна громада, місто Моршин, вул. 50-річчя УПА, будинок 5, квартира, 14;
Код ЄДРПОУ – 44026508: р/р: IBAN UA153052990000026000001013099: Тел.: +380674566464
email: 7simside@gmail.com

№ 3/01-09/23 від 01.09.2023

ТЗОВ «Про Тек Вікна Україна»
79069, Львівська область, Львівський район,
Львівська територіальна громада, м. Львів,
вул. Шевченка, 323

*Щодо відсутності потреби
у отриманні ТУ на підключення до електричних мереж*

Повідомляємо, про відсутність потреби в отриманні технічних умов на газопостачання від централізованих мереж по об'єкту будівництва «Реконструкція будівлі станції технічного обслуговування вантажних автомобілів, адміністративно-побутового корпусу та заводу по виробництву електрокомпонентів для автомобільної галузі (під літерою “Б-4”) під станцію технічного обслуговування вантажних автомобілів, адміністративно-побутовий корпус, виробничо-складську будівлю, цех для виробництва тютюнових виробів та приміщення для їх зберігання і сортування на вул. Європейській, 1 у с. Підрясне Львівської міської територіальної громади», оскільки згідно затвердженого Вами завдання на проектування № 01-09/23 від 01.09.2023р. та наданих Вами існуючих Договорів на постачання електричної енергії № 90637 від 20.01.2017р. укладеного із ПАТ “Львівобленерго” та № ЕЕЦ 2301030101691890 від 06.06.2023р укладеного із АТ “Укрзалізниця” в особі Філії «Енергозбут» (40150221) – у Вас наявна достатня підключена потужність забезпечення проєктованого об'єкта електропостачанням для здійснення його належного функціонування після проведення реконструкції.

**Директор
та головний інженер проєкту**



Богдан СУНАК



ЛВІВ ОБЛ ЕНЕРГО

**ДОГОВІР
ПРО ПОСТАЧАВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

№_ 90637_

ОСНОВНИЙ СПОЖИВАЧ

ПАТ „Львівобленерго”
79026, Україна, м. Львів
вул. Козельницька, 3
Тел./Факс: 8 (032) 239-21-14

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ
2. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН
3. ПРАВА СТОРІН
4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН
5. ПОРЯДОК ВИЗНАЧЕННЯ ТА УЗГОДЖЕННЯ ДОГОВІРНИХ ВЕЛИЧИН СПОЖИВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕГІЇ ТА ПОТУЖНОСТІ
6. ПОРЯДОК ОБМЕЖЕННЯ ТА ПРИПИНЕННЯ ЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ
7. ОБЛІК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ
8. ВІДНОСИНИ ІЗ ТРЕТЬОЮ СТОРОНОЮ, ОБ'ЄКТИВНО ПРИСУТНЬОЮ У ПРОЦЕСІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ СПОЖИВАЧА ЕЛЕКТРИЧНОЮ ЕНЕГІЄЮ
9. ІНШІ УМОВИ
10. МІСЦЕ ЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ДОДАТКИ

ДОДАТОК №1 "Обсяги споживання електричної енергії";

ДОДАТОК №2 "Порядок розрахунків";

ДОДАТОК №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";

ДОДАТОК №4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";

ДОДАТОК №6 "Однолінійна схема";

ДОДАТОК №7а,(7б) "Порядок розрахунків за перегікання реактивної електроенергії";

ДОДАТОК №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";

ДОДАТОК №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";

ДОДАТОК №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

ДОДАТОК №12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії
N 90637

м. Львів
(місце укладення)

20 січня 2017р.
(дата)

Публічне акціонерне товариство „Львівобленерго” (ПАТ „Львівобленерго”)
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії **N 0628**, (далі – Постачальник), в особі

Начальника відділу розрахунків і договорів Гриничука Романа Васильовича,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі **Довіреності №112-4452/2 від 22.12.2015р.**, та
(довіреність або установчі документи Постачальника)

Товариство з обмеженою відповідальністю “Про Тек Вікіа Україна”
(ТзОВ “Про Тек Вікіа Україна”),
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі **Статуту**, (далі - Споживач),
(установчі документи споживача)

в особі **Генерального директора Йовака Василя Івановича**,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі **Статуту**,
(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 переданою потужністю, зазначеною в додатку №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (кунленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії: зазначена в додатку №6 “Одиолінійна схема”.

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).

2.1.2. У випадку зміни чинного законодавства України, зокрема нормативно-правових актів, які регулюють правовідносини, що виникають з приводу постачання електричної енергії та стосуються предмету цього Договору; зобов'язань, прав, обов'язків та відповідальності Сторін; порядку визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності; порядку обмеження та припинення електропостачання; обліку електричної енергії та порядку розрахунків; відносин із третьою стороною та інших правовідносин, які впливають з приводу постачання електричної енергії, застосовуються положення цих нормативно-правових актів, які мають перевагу перед положеннями цього Договору.

Сторони зобов'язуються керуватися вимогами цих нормативно-правових актів з дня набрання ними чинності незалежно від внесення змін до цього Договору.

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

Постачальник  Р.Гриничук

Споживач  В.Йовак

ПАТ “Львівобленерго” Договір про постачання електричної енергії в м. Львів



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 споживання електричної енергії");
- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності зазначеної в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації (газета Високий Замок) не пізніше ніж за п'ять днів до введення їх в 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 (години роботи) зазначеного в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків №2 "Порядок розрахунків" та №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за надання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №7а (7б) "Порядок розрахунків за надання реактивної електроенергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за над'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 загроз 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 приєдності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня зміни власника приміщення та надати заяву щодо розірвання договору 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 заявленого дня звільнення Споживачем приміщення. У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення споживачем постачальника електричної енергії про звільнення приміщення споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів визначених Постачальником електричної енергії на день припинення електропостачання.

2.6. Узгоджувати з Постачальником електричної енергії використання електроенергії в електронагрівальних установках згідно з вимогами додатка №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок".

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 знизити 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.

3.2.5. Отримувати від споживача, до електричних мереж якого він приєднаний, інформацію про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Споживача та Постачальника.

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, зазнану 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.

4.1.5. Постачальник звільняється від відповідальності перед субспоживачем за нечасне повідомлення

Постачальник  Р.Гринчук

Споживач  В.Новак

Споживачем субспоживачів про дату виведення в ремонт та введено в дію після ремонту електричних мереж Постачальника.

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За невиконання 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, затверджених 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, 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 дія яка може бути викликана:

- винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, пагомадження снігу, ожеледь, землетрус, ножежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторои, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, новстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, ножежа, вибух), 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.

Сторони погодили, що уновповаженим представником Сторони вважається також особа, яка перебуває у трудових відносинах зі Стороною та є присутньою при здійсненні перевірки та/або складення двостороннього акту порушення”.

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 споживання електричної енергії”).

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 договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік установлюється Постачальником за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року.

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

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з наведеною 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 броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не вище обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

У разі живлення електроустановок споживача від власної блок-станції і від мереж та підстанцій електропередавальної організації контроль за фактичним навантаженням електроустановок споживача здійснюється розрахунковими засобами обліку, які враховують обсяги електричної енергії, отриманої від електропередавальної організації.

За умов наявності декількох ліній живлення фактичне навантаження споживача визначається як сумарне півгодинне навантаження кожної з ліній живлення в години добового максимуму навантаження енергосистеми (півгодинного максимального навантаження).

Загальна тривалість періодів контролю максимального навантаження має не перевищувати 6 годин на добу.

Споживач зобов'язаний не перевищувати у години контролю максимального навантаження енергосистеми граничну величину споживання електричної потужності, доведену цьому споживачу відповідно до умов договору.

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 споживання електричної енергії розглядається Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури, а саме:

при умові попередньої оплати додатково заявлених обсягів споживання електричної енергії, виконання споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електричної енергії за договором про постачання електричної енергії та отримання постачальником заяви споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення

Постачальник


Р.Гринчук

Споживач



В.Новак

розрахункового періоду. У разі коригування для споживача договірної величини споживання електричної енергії здійснюється відповідне коригування договірної (граничної) величини споживання електричної потужності. Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин обсягу споживання електричної енергії та потужності є певід'ємию частиною договору.

5.6. Спожнвачі повинні дотримуватись встановлених граничних величин споживання електричної потужності, оперативно-диспетчерської дисципліни, брати участь у проті аварійних заходах згідно з нормативними документами та виконувати вимоги, передбачені Правилами користування електричною енергією.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Спожнвача 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 Спожнвача відповідної категорії;
- приєднання Спожнвачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схему обліку електроенергії.
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами обліку, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень.

Постачальник (електропередавальна організація) має право без попередження повністю припинити споживачу електропостачання (технічне забезпечення електропостачання споживача) після оформлення у встановленому ПКЕЕ порядку акта про порушення;

6.1.2. З повідомленням Спожнвача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Спожнвачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

6.1.3. З повідомленням Спожнвача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);
- недопущення до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або електропередавальної організації, на яких покладено згідно з законодавством України та/або договором відповідні обов'язки;
- несплати рахунків, відповідно до умов договорів, наявність яких передбачена Правилами користування електричною енергією;
- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;
- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;
- невиконання обґрунтованих вимог електропередавальної організації (постачальника електричної енергії) щодо приведення розрахункових засобів обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між суб'єктами господарювання договорів, наявність яких передбачена Правилами користування електричною енергією;
- порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неадекватних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від вливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.
- споживання електричної енергії Спожнвачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Спожнвачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Спожнвачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком №2 "Порядок розрахунку".

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невпкананні 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, приєданими до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКБЕ. 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 №10 “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 ПКБЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунок за спожиту електричну енергію проводиться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що 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 мінімального допустимого рівня навантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортичними даними засобів обліку вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень-лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії, метрологічна атестація локального устаткування збору та обробки даних та автоматизованих систем обліку здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії” оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);

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

Постачальник  Р.Грипчук

Споживач  В.Новак



призначення платежу послань 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. Акт екологічної, аварійної і технологічної броні є невід'ємною частиною договору.

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

8.1. Відносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднані 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 розподілу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №12 "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 №1 "Обсяги споживання електричної енергії").

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.

8.1.8. Після отримання повідомлень від Постачальника про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Постачальника, Споживач повинен завчасно повідомляти субспоживачів про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Постачальника.

У випадку не допуску уновноважених представників Постачальника до електричних мереж Споживача для відключення електропостачання Споживача з підстав, які передбачені в цьому договорі, Споживач повинен

завчасно повідомити субспоживачів, що підключені до техніологічних електричних мереж Споживача, про вимушене повне відключення електропостачання Споживача з живлячих центрів Постачальника.

8.2. Відносини між Споживачем та електронередавальною 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 №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №7а,(7б) "Порядок розрахунків за надання реактивної електричної енергії", №10 "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 споживання електричної енергії", №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

№1 "Обсяги споживання електричної енергії";

№2 "Порядок розрахунків";

№3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";

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

№6 "Однолінійна схема";

№7а (7б) "Порядок розрахунків за надання реактивної електроенергії";

№9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";

№10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";

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

№12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

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 №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до **31.12.2017р.** Договір вважається щоразу 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. З моменту припинення у Споживача права власності або користування на об'єкти цей Договір припиняє свою дію повністю.

У випадку припинення у Споживача права власності або користування на частину об'єктів електропостачання цей договір припиняє свою дію в частині постачання електричної енергії на дані об'єкти з

Постачальник  Р.Гринчук

Споживач  В.Новак

ПАТ "Львівобленерго" Договір про постачання електричної енергії

моменту повідомлення Постачальником Споживача про припинення Договору в цій частині.

9.6. У випадку ліквідації Споживача цей Договір припиняє свою дію з моменту виключення Споживача з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців.

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

9.8. Особливі умови:

9.8.1. У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, контроль за дотриманням Споживачем граничних величин споживання електричної потужності в години максимуму навантаження об'єднаної енергосистеми України та установлених договірних величин споживання електроенергії проводиться за даними цих електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку електроенергії. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін


Постачальник електричної енергії:
ПАТ "Львівобленерго"
 Юридична адреса
 79026 м. Львів вул. Козельщинська, 3
 Поточний рахунок із спеціальним режимом
 використання
 26037305498
 в ОПЕРв Філії ЛОУ АТ "Державний
 ощадний банк України"
 МФО 325796
 ЄДРПОУ 00131587
 Поточний рахунок
 26000310498
 в Філії ЛОУ АТ "Державний ощадний
 банк України"
 МФО 325796
 ЄДРПОУ 00131587
 Поточний рахунок
 2600001131426
 в НЛФ ВАТ "Кредобанк"
 МФО 325365
 ЄДРПОУ 00131587
 Індивідуальний податковий № 001315813027
 № філії 142

Телефони для довідок.
 Керівник тел: 239-20-80
 Лімітна група тел: 239-22-32
 Розрахункова група
 тел: 239-20-84 м. Львів
 тел: (244) 49-22-38 м. Дрогобич

Постачальник


 М. П. (підпис, П. І. Б.) **Р. Гршчук**

Виконавець 
 М. П. (підпис, П. І. Б.) **О.Шур**

Погоджено 
 М. П. (підпис, П. І. Б.) **З.Дзюрко**

Споживач: ТЗОВ "Про Тек Вікна Україна"
 Юридична адреса: 79069, м.Львів, вул. Шевченка,
 323

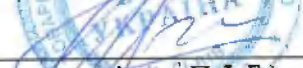
Рахунок 26003278429000
 в ПАТ "Укр Сиббанк"
 МФО 351005
 ЄДРПОУ 33562377

Індивідуальний податковий 335623713072
 № свідоцтва платника податку 18175225

Телефони для довідок:

Керівник: Новак Василь Іванович
 тел/факс: 242-04-61, 067-675-56-11

Споживач


 М. П. (підпис, П. І. Б.) **В.Новак**



Додаток № 7а
до договору № 90637
від 20.01.2017р.
О/р №

Дата складання додатку
“ ” _____ р.

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 Мінпаливенерго України від 17.01.02 № 19, зареєстрованого Міністерством юстиції України 01.02.02 за № 93/6381 (далі Методика).

1. Споживач: ТзОВ "Про ТЕК Вікна Україна"
2. Адреса: Яворівський р-н, с. Підрясне, вул. Європейська, 1
3. Режим роботи: Безперервний цикл
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:	595	0	595
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	595	0	595
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	0	0	0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

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

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії Π визначається трьома складовими величинами :

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

де Π_1 – основна плата;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

Π_3 – знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

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

$$\Pi_1 = \sum_1^n (WQ_{\text{СП}} + K \cdot WQ_{\text{Г}}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{\text{СП}}$ – споживання реактивної електроенергії в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{\text{Г}}$ – генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

- K** – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, дорівнює 3;
- 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.

* Тут і далі замість ЕО може зазначатись основний споживач, до мережі 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 H_1 значення $W_{Q_{СП}}$ приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в дільниці 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:

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

де $C_{\text{баз}}$ – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, дорівнює 1.0;

K_{ϕ} – коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення $\text{tg}\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення $\text{tg}\phi$ визначається за формулою:

$$\text{tg}\phi = W_{Q_{СП}} / WP,$$

де WP – споживання активної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{Q_{СП}}$ – споживання реактивної електроенергії протягом розрахункового періоду, кВАр·год.

Знижка P_3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних мереж та при їх виконанні згідно п. 14 цього додатку.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-гор струму $K_{т.с.}$	Тр-гор напруги $K_{т.н.}$	Коеф. обліку $K_{\phi} = K_{т.н.} \cdot K_{т.с.}$	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЩО-10кВ	СР, СГ	5878253	LZQJ	100/5	10000/100	2000	ТП-1901	0,0169	ні

$$D_{\text{ср}} = 0,0169$$

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

Приведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені

зведеною відомістю ЕЕРП електропередавальної організації
(назва, дата та номер документу ЕО, яким затверджені результати розрахунку)

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не рідше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

ЕО зобов'язана 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. Передача показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюються порядком і в терміни згідно умов додатку "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

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

В неробочий час компенсаційні установки Споживача мають бути відключені.

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

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

$$WQ_{\text{спр}} = \text{tg}\varphi_{\text{н}} \cdot WP = 0,8 \cdot WP \text{ кВАр} \cdot \text{г}$$

де $\text{tg}\varphi_{\text{н}}$ – нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п. 4.1.1 Методики.

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

$$WQ_{\text{Гр}} = (Q_{\text{ку}} + 0,3 \cdot P_{\text{с.д.в.в}}) \cdot t_{\text{к}} - \text{tg}\varphi_{\text{н}} \cdot WP = 434350 - 0,8 WP \text{ кВАр} \cdot \text{г}$$

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

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

$t_{\text{к}}$ – усереднене календарне число годин в розрахунковому періоді, прийняте 730 год.

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

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, коригування 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 засобами обліку.

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

За таких умов основна плата визначається за формулою:

$$P_1 = \sum_I^n WQ_{\text{сп}} \cdot D \cdot T + K \cdot WQ_{\text{Гр}} \cdot D_{\text{ср}} \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

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, зазначених у таблиці п. 6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових засобів 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 додатку.

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. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, знижка P_3 та ін.):

15. 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.

16. 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. Нарахування проводиться на підставі акту представника ЕО, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

17. За підсумками розрахункового періоду ЕО надсилає споживачу рахунок на онлату за перетікання реактивної електроенергії, термін оплати рахунку визначається в цьому Договорі.

Постачальник електричної енергії


(Підпис) М.П. В. ГРИЧУК

Дата направлення додатку на підпис споживачу
"___" _____ р.

Заступник начальника ЛМЕМ
з маркетингу

Вик: Посполітак В.І.
Тел: 233-30-33




А. Босий

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку

Покази розрахункових засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача знімаються (фіксуються) візуально або за допомогою електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, 31 (останній день місяця) числа кожного місяця о 24 годині представником Споживача. Належно оформлений Акт про використання електричну енергію Споживач не пізніше першої половини наступного робочого дня наручно у двох примірниках надає в розрахункову групу електропостачальної організації.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, покази розрахункових засобів обліку можуть зніматися також шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку електроенергії або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електропостачальної організації знімаються (фіксуються) згідно графіка представником електропостачальної організації та споживача, або шляхом електронного зчитування інформації. У випадку відсутності представника споживача на дату зняття, представник електропостачальної організації самостійно знімає (фіксує) покази розрахункових засобів обліку. На підставі знятих (зафіксованих) показів розрахункових засобів обліку визначається рахунок за спожиту електроенергію.

Покази розрахункових засобів обліку субспоживача підтверджуються уповноваженим представником основного споживача.

2. Розрахунок втраг електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.
3. Колонки “Назва об’єкту” та “Адреса” у Переліку об’єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про використану електричну енергію повинні співпадати.

4. Проведення контролю за дотриманням Споживачем установлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимуму навантаження об’єднаної енергосистеми України здійснюється в будь-який робочий день розрахункового періоду у відповідності до нормативних правових документів. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності складається відповідний Акт.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, визначення максимального фактичного навантаження Споживача в періоди максимуму навантаження об’єднаної енергосистеми України здійснюється шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії. Визначення величини фактичної електричної потужності здійснюється представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавача (ЛЕП)

5.1. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{ЛЕП}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + \Delta W_{КВ}^{(P)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{ЛЕП}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p - \sum_m \Delta Q_m \cdot L_m \cdot T_H = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p - \sum_m b_m \cdot L_m \cdot U_{ном}^2 \cdot T_H, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

$\Delta W_{ЛЕП}^{(Q)}$ - втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії;

$\Delta W_{КВ}^{(P)}$ - втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії;

$$\Delta W_{КВ}^{(P)} = \Delta W_{ІЗ.СЕР.Л.} \cdot L_f \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{КВ}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot L_{Кj}) \cdot \tan \delta \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де a - коефіцієнт, що дорівнює 1 для споживача трифазної енергії і 2 для споживача однофазної енергії;

$$R_{ЕК} = \sum_n^{m-1} R_{нn} \cdot L_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом};$$

$R_{нn}$ - питомий опір фази n -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$$X_{ЕК} = \sum_n^{m-1} X_{нn} \cdot L_m - \text{еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом};$$

$X_{нn}$ - питомий індуктивний опір n -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

L_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "змійкою" тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

K_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$U_{ном}$ - номінальна напруга ПЛ, для ПП у разі $U_{ном} < 110$ кВ та для КЛ у разі $U_{ном} < 20$ кВ другий доданок при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП рівний 0.

$T_p = 24 \cdot N_d$ - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години. Де N_d - кількість діб роботи ЛЕП у розрахунковий період. Згідно п.6.1 ПКЕЕ

позадовиковий період становить один місяць.

T_H - число годин нахождення ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ($T_H = T_{тр} - T_{в}$, де $T_{тр}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{в}$ - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.), год.

ΔQ_m - питома генерация реактивної потужності m -тої ділянки ЛЕП з однаковою няцією перерізу проводу, кВАр/км;

b_m - питома смісна провідність m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$\Delta W_{ІЗ.СЕР.Л.}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня напруги встановлену в першому регіоні по місцевості, тис.кВт*год/км. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 - для місяців першого та четвертого кварталів і на 0,6 для місяців другого та третього кварталів.

$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення залежно від терміну експлуатації кабелів та лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років $\tan \delta = 0,019$.

ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу ($\Delta Q_{0j} = U_{ном}^2 \cdot b_m \cdot 10^{-3}$), кВАр/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ТП)	№ ординат обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Ущерб - домігальна напруга лінії, кВ	Тип та марка ЛЕП	Витоний опір, Ом/км		b_m - питома смісна провідність ПЛ, мкСм/км	ΔQ_0 - питома зарядна потужність КЛ, кВАр/км	$\Delta W_{ІЗ.СЕР.Л.}$ - питомі середньорічні втрати електричної енергії в ділянці ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії, км	Перетин проводу, мм ²
					R_a	X_a						
К ₄ Виробничі споживачі з частково змішаним навантаженням, т.о. з БСК з авт. регулюванням			сер. значення	1,07	земля	1,06	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07
станція технічного обслуговування паливних автомобілів, адміністративних та виробничих працівників	1901	5878253	10	КЛ А-95 (паперова або пласмасова ІЗ-Я)	0,326	0	0	0	0	0,016 / 2016р.	1,3	95
К ₅ Виробничі споживачі з частково змішаним навантаженням, т.о. з БСК з авт. регулюванням			сер. значення	1,07	земля	1,06	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07
станція технічного обслуговування паливних автомобілів, адміністративних та виробничих працівників	1901	5878253	10	ПЛ АС 50/8	0,603	0,38	3,01	0	0,51		0,17	48,2
К ₆ Виробничі споживачі з частково змішаним навантаженням, т.о. з БСК з авт. регулюванням			сер. значення	1,07	земля	1,06	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07
станція технічного обслуговування паливних автомобілів, адміністративних та виробничих працівників	1901	5878253	10	КЛ А-95 (паперова або пласмасова ІЗ-Я)	0,326	0,083	156	15,6	0	0,016 / 2016р.	1,1	95
К ₇ Виробничі споживачі з частково змішаним навантаженням, т.о. з БСК з авт. регулюванням			сер. значення	1,07	земля	1,06	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07
станція технічного обслуговування паливних автомобілів, адміністративних та виробничих працівників	1901	5878253	10	ПЛ АС 50/8	0,603	0,38	3,01	0	0,51		0,105	48,2
К ₈			сер. значення		земля		весна		літо		осінь	
					Л і п і я							
					в і д с у т н я							

Вихідні дані перевіряв:

Білоус В.О.

ПЛБ

Погоджено:

Босий А.П.

ПЛБ

Постачальник електричної енергії:

ПЛБ

(Підпис)

Р. ГРИНЧУК

М.П.



(Підпис)

М.П.

АКТ
розмежування балансової належності електромреж та скенлуатаційної
відповідальності сторін

Постачальник електричної енергії, в особі

Заступника технічного директора з високовольтних мереж ПАТ «Львівобленерго»
(посада)

Кобрія Б.В.

(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі Генерального директора ТзОВ «Про Тек Вікна Україна» Новака В.І.
(посада) (прізвище, ім'я, по батькові)

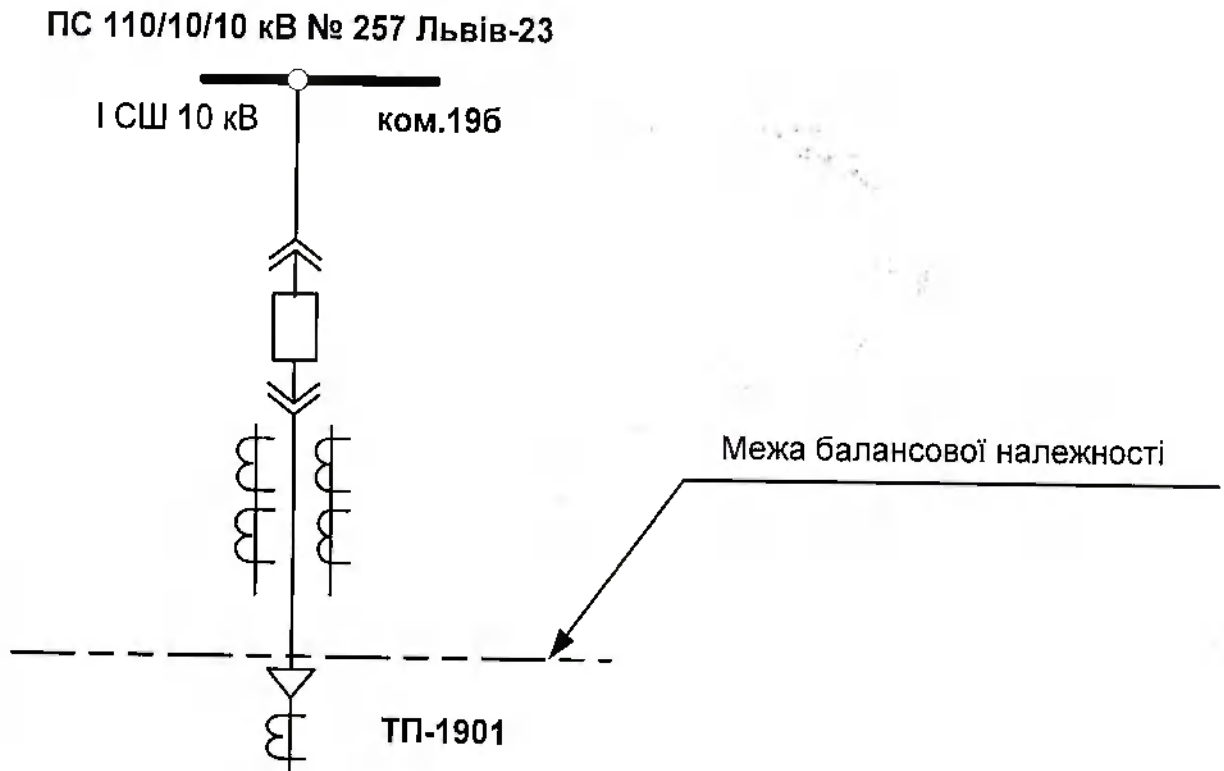
Яворівський район, с.Підрясне, вул.Європейська,1

цим актом установили :

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

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визнач. ПУЕ	Гарантована схемою
1.	ТП-1901	1200	3	3

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :



3. Балансова належність електромереж та установок :

Постачальника електричної енергії: ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23

Споживача:

КЛ-10 кВ від ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23 до ТП-1901, ТП-1901, всі КЛ-10 кВ від ТП-1901 до ТП-10/0,4 кВ ТзОВ «Про Тек Вікна Україна », КЛ-0,4 кВ від ТП-10/0,4 ТзОВ «Про Тек Вікна Україна », до об'єктів ТзОВ «Про Тек Вікна Україна », електрообладнання на цих об'єктах

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на кабельних наконечниках КЛ-10 кВ ком. № 196 І СШ 10 кВ на ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :

на кабельних наконечниках КЛ-10 кВ ком. № 196 І СШ 10 кВ на ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за :

ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23 та стан контактних з'єднань КЛ-10 кВ в ком. №196 на ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23

7. Споживач несе відповідальність за :

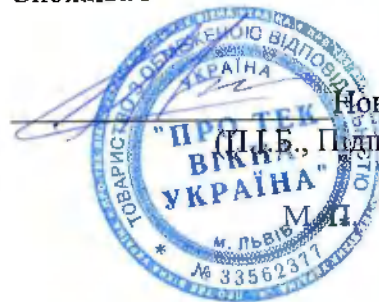
КЛ-10 кВ від ПС 110/10/10 кВ №257 Львів-23 до ТП-1901, всі КЛ-10 кВ від ТП-1901 до ТП-10/0,4 кВ ТзОВ «Про Тек Вікна Україна », КЛ-0,4 кВ від ТП-10/0,4 ТзОВ «Про Тек Вікна Україна », до об'єктів ТзОВ «Про Тек Вікна Україна », електрообладнання на цих об'єктах

8. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений в двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник електричної енергії

Споживач



Новак В.І.

(П.І.Б., Підпис)

Виконавець

Богуславська О.Є. 239-23-25

(П.І.Б., Підпис)

Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Постачальником електричної енергії за регульованим тарифом здійснюється за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕКП, згідно з договором про постачання електричної енергії.

2. Розрахунковим періодом вважається період з 01 числа поточного місяця до 31 (останній день місяця) числа поточного місяця (включно) та прирівнюється до календарного. Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на зазначенні у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

3. Величина коштів, яку має оплатити Споживач за спожиту протягом розрахункового періоду електричну енергію, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

4. Споживач не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду, здійснює попередню оплату повної вартості прогнозованого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії у найближчому наступному розрахунковому періоді.

Сума належного до сплати платежу визначається шляхом множення прогнозованого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії розрахункового періоду (Додаток №1), наступного за періодом в якому видається рахунок, на середній тариф поточного розрахункового періоду, визначений для об'єктів, яким встановлюються договірні величини споживання електричної енергії.

5. Остаточний розрахунок споживача за електричну енергію спожиту протягом розрахункового періоду здійснюється на підставі виставленого Постачальником електричної енергії рахунка відповідно до даних про фактичне споживання електричної енергії визначеного за показами розрахункових засобів обліку, які фіксуються у терміни, передбачені договором, та/або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених ПКЕЕ.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період враховуються суми проведеної в неопередіх та поточному розрахункових періодах оплати споживання електричної енергії, крім проведеної попередньої оплати в поточному розрахунковому періоді.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться більшим, ніж заявлене (очікуване), на різницю між сумою платежу попередньої оплати та вартістю фактично спожитої електричної енергії Постачальник електричної енергії видає рахунок який має бути сплачений в терміні зазначеному в договорі.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться меншим, ніж заявлене (очікуване) і Споживач не має заборгованості, надлишкові кошти зараховуються в рахунок наступних платежів.

Кошти, перераховані Споживачем - в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Постачальником на поточний рахунок Споживача.

6. Плата за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності проводяться Споживачем на зазначенні у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

Плата за перебік реактивної електричної енергії, за передачу (транспортування) електричної енергії, яка постачається постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом, плата за падання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданних збитків, сума пені, сума боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних сплачуються на поточний рахунок Постачальника електричної енергії, який зазначається у договорі.

7. Рахунки на оплату платежів, передбачених даним договором, виписуються Постачальником електричної енергії та падаються Споживачу.

Тривалість періоду для оплати отриманих рахунків має не перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунків, крім рахунків для проведення попередньої оплати, термін оплати яких передбачено у п.4 даного додатку.

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання постачальника електричної енергії за регульованим тарифом.

8. У разі не своєчасної оплати платежів, обумовлених даним договором, Постачальник електричної енергії проводить Споживачу парашування пені, суму боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних від простроченої суми.

9. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з врахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається згідно з умовами договору за показами розрахункових засобів обліку, знятих відповідно до додатку № 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

У разі неможливості отримання постачальником електричної енергії даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається як різниця між обсягом електричної енергії, визначеним за показами розрахункового засобу обліку основного споживача, та обсягом електричної енергії, визначеним за засобом обліку субспоживача, з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача.

Втрати електричної енергії в мережах основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам, враховуються пропорційно до частки її споживання різними субспоживачами. У разі нового відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

10. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг та вартість електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні на розрахунковий період, визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, тривалості розрахункового періоду та тарифу який діяв на день здійснення платежу.

Плата за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні проводиться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

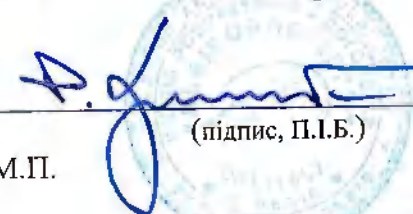
У разі виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію єума платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні зараховується як оплата спожитої електричної енергії в поточному розрахунковому періоді.

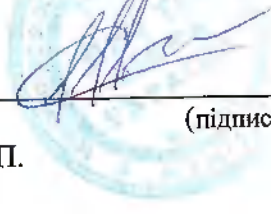
У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальником електричної енергії здійснюється нерерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

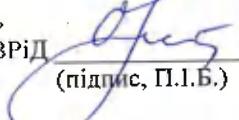
Споживач, рівень споживання електричної енергії якого за заборгованість з оплати за електричну енергію обмежено до рівня аварійної броні електропостачання та який не здійснює поточну оплату обсягу електричної енергії на рівні аварійної броні, зобов'язаний протягом терміну, передбаченого актом екологічної, аварійної та технологічної броні, обмежити споживання електричної енергії на власні потреби до рівня екологічної броні або повністю припинити споживання електричної енергії у разі відсутності в акті визначеного у встановленому порядку рівня екологічної броні.

Постачальник електричної енергії

Споживач


Р.Гринчук
(підпис, П.І.Б.)
М.П.


В.Новак
(підпис, П.І.Б.)
М.П.

Виконавець
економіст ВРiД

О.Щур
(підпис, П.І.Б.)

Дані про відпуск електроенергії субстоживачам

до Договору № 90637
 від "02" 01 2017р. 20 р.
 Договор №12

№	Назва об'єкту	Адреса	Приєднання			Місце встановлення приладу обліку	Дані про видачу обліку			Надійшла вартість енергії (с/кв)	Клас напруги (кВ)	Тарифна група (ТГ)	Година роботи об'єкта в місяць (робочих днів/год. в день)
			потужність (кВА)	потужність (кВт)	потужність (кВт)		Не приладу обліку	Вид енергії СД, СР, СГ	коefficienta т-ра				
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													
14													
15													
16													
17													
18													
19													
20													
21													
22													
23													
24													
25													
26													
27													
28													
29													
30													
31													
32													
33													
34													
35													
36													
37													
38													
39													
40													

* У випадку зміни розрахункового електролічильника або трансформатора струму чи надання в об'єкт складатися відповідний документ, який накреслює новий схематичний частинний договір.

Посадовий електрик
 Виконавець: Іскендер Білов В.О.
 М.П. (Підпис)

Позначення акт. ліч. ДІЕМ в Інтернеті
 М.П. (Підпис)



М.П. (Підпис)

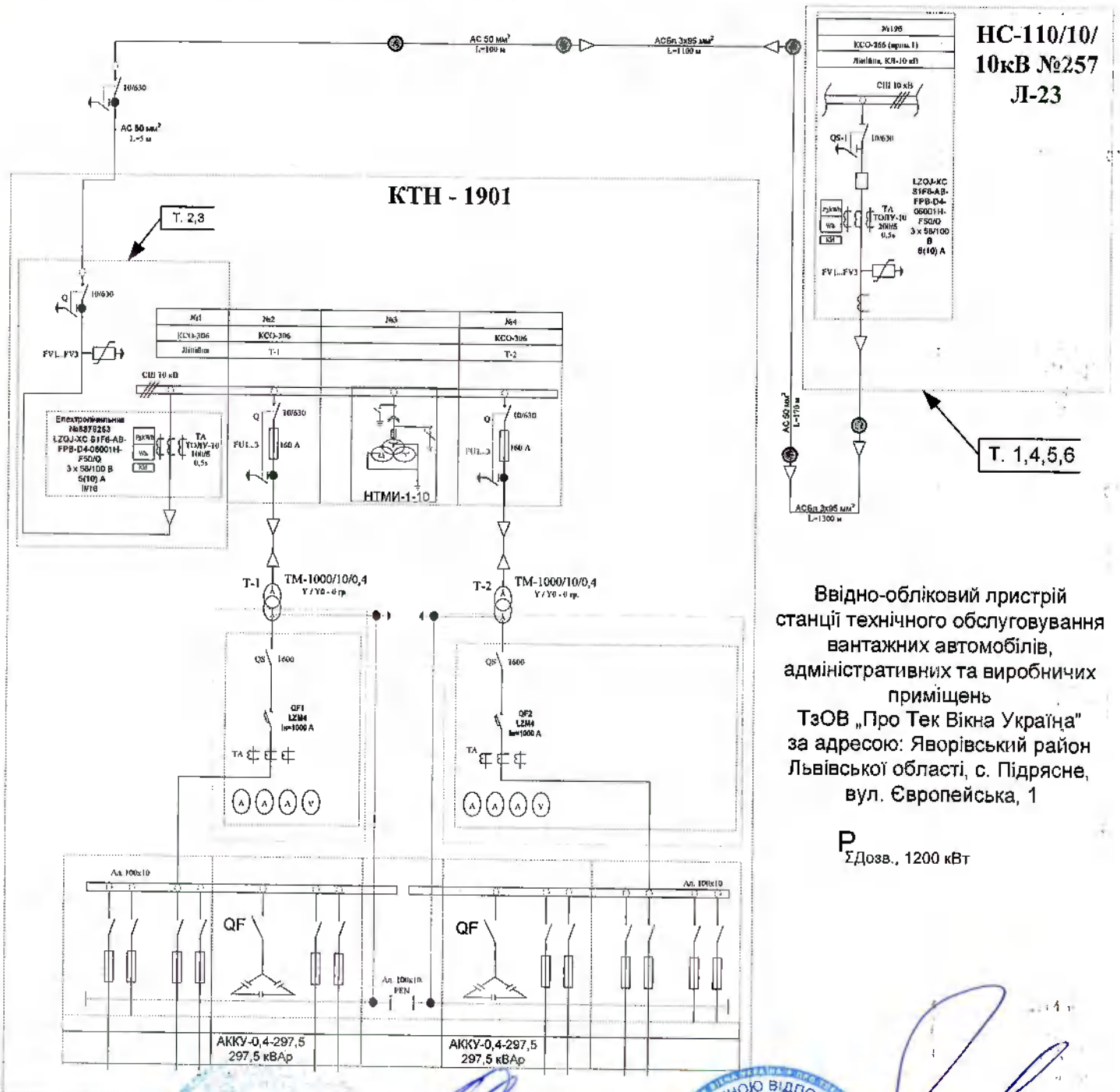
М.П. (Підпис)

Однолінійна схема

Примітка.

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип та номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Відно-обліковий пристрій станції технічного обслуговування вантажних автомобілів, адміністративних та виробничих приміщень
ТзОВ «Про Тек Вікна Україна»
за адресою: Яворівський район Львівської області, с. Підрясне, вул. Європейська, 1

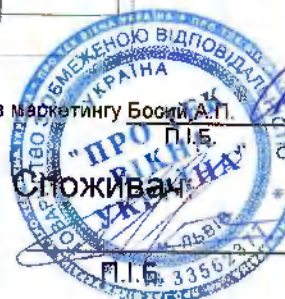
Р
ΣДозв., 1200 кВт

Вихідні дані перевірів інженер: Вілоус В.О.
П.І.Б. (Підпис)

Заст. нач. ЛМЕМ з маркетингу Босий А.П.
П.І.Б. (Підпис)

Постачальник електричної енергії:

Гринчук
П.І.Б. (Підпис) М.П.



Б. Говак
П.І.Б. (Підпис) М.П.

**Порядок
участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання
та графіках аварійних відключень
ПС Л-23 к.19Б**

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

Електричної енергії		Електричної потужності	
1 черга _____ тис. кВт·год	1 черга _____ кВт		
2 черга _____ тис. кВт·год	2 черга _____ кВт		
3 черга _____ тис. кВт·год	3 черга _____ кВт		
4 черга _____ тис. кВт·год	4 черга _____ кВт		
5 черга _____ тис. кВт·год	5 черга _____ кВт		

2. До графіків аварійних відключень та систем протиаварійного зниження електроспоживання занесені такі (фідери) лінії Споживача:

АЧР 1 черга 49,2 Гц 0,1 с;

СГАВ 3 черга

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмежень, аварійних відключень та системах протиаварійного зниження електроспоживання, тривалість дії обмеження електроспоживання:

згідно інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також застосування протиаварійних систем зниження електроспоживання

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання та потужності:

телефонограмою

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

Постачальник електричної енергії:

 П. ПРІНЧУК

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавець: Онншкевич У.З.

Погоджено: Бойко Х.І.

Споживач:

 Б. ГОЛОВАК

(П.І.Б., Підпис)

М.П.



ТзОВ "Про Тек Вікна Україна" Яворівський р-н., Львівська обл., с. Підрясне, вул. Європейська, 1

Порядок та режим роботи електронагрівальних установок

1. Споживач використовує електроенергію в електронагрівальних установках:

1.1. Для технологічних цілей:

№ н/п	Найменування, тип	Кількість, шт	Потужність, кВт
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

Загальна потужність:

1.2. Для приготування їжі (у т.ч. громадське харчування):

№ н/п	Найменування, тип	Кількість, шт	Потужність, кВт
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

Загальна потужність:

1.3. Для опалення та гарячого водопостачання:

№ н/п	Найменування, тип	Кількість, шт	Режим роботи, год	Потужність, кВт
1.				
2.				
3.				
4.				
5.				

Загальна потужність:

2. Використання електроенергії для опалення та гарячого водопостачання дозволяється після отримання відповідного дозволу електропостачальної організації та в межах дозволеної споживачу до використання потужності.


3. Розподіл електронагрівального обладнання, наведений у пунктах 1.1-1.3 цього Додатку, здійснюється згідно з вимогами нормативних документів Мінпаливенерго та НКРЕ.

4. Використання Споживачем електронагрівального обладнання, не зазначеного у пункті 1.3 цього Додатку на потреби опалення та гарячого водопостачання забороняється.

Постачальник електричної енергії:


Р. ГРИНЧУК
(П.І.Б. Підпис)
М.П.

Споживач:


В. ЖОВАК
(П.І.Б. Підпис)
М.П.

Виконавель:
Білоус В.О.
(П.І.Б. Підпис)

Заст. нач. ЛМЕМ
з маркетингу Босий А.П.
(П.І.Б. Підпис)

ДОГОВІР
ПРО ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

№ 1449

м. Львів
(місце укладення)

11 січня 2013р.

ДЕРЖАВНЕ ТЕРИТОРІАЛЬНО-ГАЛУЗЕВЕ ОБ'ЄДНАННЯ "ЛЬВІВСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ", що здійснює діяльність на підставі ліцензії АБ № 220846 від 27.04.2006 р. (далі - Постачальник), в особі начальника відокремленого підрозділу "Служба електропостачання" п. Френка м. О.

що діє на підставі довіреності КЮ № 83 від 01.01.2013р (прізвище, ім'я та по батькові)
(довіреність або установчі документи Постачальника)

та Гуров, Віро Фек Вікна Україна (найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Статуту (далі - Споживач),
(установчі документи споживача)

в особі ген. директора Новика Василя Івановича (посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____ (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 приєднаною потужністю 1800 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

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:

а) 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;

б) забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності.

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.

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків «Порядок розрахунків» та «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії». Оплату здійснювати виключно коштами на поточний рахунок постачальника електричної енергії.

Споживачі, які користуються об'єктами (електроустановками) на підставі договорів оренди, здійснюють повну попередню оплату прогнозованого обсягу споживання електричної енергії на розрахунковий період.

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. У разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації), сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та Правилами користування електричною енергією.

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 вимогам розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантовані 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 понівдстановлені 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 в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. 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, затвердженою постановою НКРЕ від 04 травня 2006 року № 562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 04 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 схему 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 акту, має право внести до акту свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу сторону про необхідність складання акту. Інша сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акту.

У разі відмови відповідальної сторони від підписання акту 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-го 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, 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 разі потреби постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік встановлюється 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 кожної площадки вимірювання 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, 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 акту 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) встановлюються 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.

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 „**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 Споживача не пізніше 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 електричної енергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами додатку «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. Окремі площадки вимірювання з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів 50 тис. кВт.год і більше, мають бути забезпечені засобами диференційованого (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних.

Контроль за фактичним навантаженням електроустановок споживачів, яким установлені граничні величини електричної потужності, має здійснюватись засобами вимірювальної техніки, що фіксують середню за 30 хвилин величину потужності у періоди контролю максимального навантаження енергосистеми.

У разі живлення електроустановок споживача від власної блок-станції і від мереж та підстанцій електропередавальної організації контроль за фактичним навантаженням електроустановок споживача здійснюється розрахунковими засобами обліку, які враховують обсяги електричної енергії, отриманої від електропередавальної організації.

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

7.6. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії» оформлюються такі документи:

звіт 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.

7.7. 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 оформлюють 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.

7.8. 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. Стосунки із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів):

8.1.1. Якщо до електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі – субспоживачі), відносини між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

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 у встановленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

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 акту 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. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Постачальником, який постачає Споживачу (як субспоживачу) електричну енергію, відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються Договором про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.2. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Споживачем, відносини між Споживачем, який є субспоживачем, та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.3. 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:

1, 2, 2а, 3, 4, 5, 6, 7а, 7б, 8, 9, 10

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 додатку "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.13 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.

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:

ДТГО "Львівська залізниця"
ВП "Енергозбут"
Юридична адреса:
79000, м. Львів, вул. Гоголя, 1.
Фактична адреса:
79039, м. Львів, вул. Шевченка, 105.
Рахунок зі спеціальним режимом використання:
Р/р 26039301940 філія – Львівське обласне
управління ВАТ «Ошадбанк».
Код ЄДРПОУ 25263143 МФО 325796
Поточний рахунок:
Р/р 260020058306 в ЛФ АБ «Експрес-Банк»
м. Львів Код ЄДРПОУ 25263143 МФО 325956

Телефони для довідок:

Начальник: 8 (032) 26-80-30
Бухгалтерія: 8 (032) 26-80-38
Диспетчер: 8 (032) 26-80-45

СПОЖИВАЧ:

Юридична адреса 49069 м. Львів
вул. Шевченка, 323
Рахунок 260040134508
в АТ "Варшавська Поліс"
СБ ЛФВ №18145225
МФО 320627 ЄДРПО 38562344

Телефони для довідок:

Керівник: 0678755611
Енергетик:
Бухгалтерія: 247-04-61



М.П. Григорук М.О. Ресур
(підпис, П.І.Б.)

2013 року

М.П.

Лобар В.У
(підпис, П.І.Б.)

2013 року

Виконавець

Григорук М.О. Ресур (підпис, П.І.Б.)

Ш Граничні величини споживання електричної потужності в години максимального навантаження енергосистеми на 200 __ р.
(для споживачів з приєднаною потужністю 150 кВА і більше)

№	Найменування об'єкта користування, Адреса	Розрахункова потужність по місяцях 200 __ р., кВт.												Примітка		
		січ ень	лют ий	березень	квітень	Травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень			

Граничні величини споживання електричної потужності встановлюються для споживачів по об'єктах з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середьомісячним (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис.кВтт і більше, та доводяться щомісячно письмовим повідомленням, яке є невід'ємною частиною Договору.

1. Відповідно до вимог Закону України "Про електроенергетику" взаємовідносини сторін стосовно режимів електропостачання регулюються в порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.
2. У разі ненадання споживачем до 15 листопада поточного року відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік, розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік установлюється постачальником електричної енергії за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року.
3. У разі зміни законодавства про порядок постачання електричної енергії і регулювання режимів електропостачання застосовуються положення цих нормативно-правових актів, які мають перевагу перед положеннями договору. Сторони зобов'язані керуватись вимогами нормативно-правових актів незалежно від аннесення змін до договору.
4. Споживач у разі перевищення узгоджених обсягів електроспоживання (договірних величин) та визначених граничних (договірних) величин споживання електричної потужності несе відповідальність згідно зі ст.26 Закону України "Про електроенергетику".

Постачальник електричної енергії



М.П.

М.О. Яценко
(П.І.Б., Підпис)

Споживач

М.П.

(П.І.Б., Підпис)

Александрович І.В.
(П.І.Б., Підпис)
Виконавць

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

1. Розрахунковий період починається з 0 год.00 хв. 15 числа кожного місяця та закінчується о 0 год. 00 хв. 15 числа наступного місяця.

2. Споживач знімає показання лічильників 15 числа кожного місяця згідно з додатком №2 «Графік зняття показань засобів обліку електричної енергії».

3. Період між датами зняття показань засобів обліку прирівнюється до розрахункового періоду, тариф якого застосовується для розрахунків вартості електричної енергії. *на кінець пер-го періоду*

4. Оплата електричної енергії здійснюється у формі попередньої оплати у розмірі вартості заявленого обсягу споживання електричної енергії на відповідний розрахунковий або плановий період.

5. Щомісяця 15 числа Споживач зобов'язується направляти свого представника до Постачальника електричної енергії за адресою: м. Львів, вул. Шевченка, 105 для надання звіту про використану електроенергію. На основі звіту про обсяги спожитої електроенергії Споживачу виписується рахунок з урахуванням виконаних проміжних платежів (попередньої оплати).

6. Споживач здійснює повну поточну оплату вартості обсягу електричної енергії протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання рахунку-фактури.

Кількість спожитої Споживачем електричної енергії визначається як різниця між загальним обсягом споживання споживача та субспоживачів за наявності у останніх договору з Постачальником електричної енергії.

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 звіту про використану електроенергію 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. Після цього розрахунок спожитої електроенергії здійснюється Постачальником електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання до надання Споживачем показань електролічильників (або до зняття показань електролічильників Постачальником електричної енергії) без подальшого перерахунку.

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

9. 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.

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

11. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергією № 1479 і складена у двох екземплярах, які мають однакову юридичну силу.

Постачальник електричної енергії

М.О. Русик

«__» _____ 2003 р.

М.п.

Споживач

[Підпис]

«__» _____ 2003 р.

М.п.

**Порядок розрахунків
за електроенергію та зняття показань електролічильників Споживача**
(від 100 000 кВтг до 1 000 000 кВтг на місяць)

1. Розрахунковий період починається з 0 год.00 хв. 15 числа кожного місяця та закінчується о 0 год. 00 хв. 15 числа наступного місяця.

2. Споживач знімає показання лічильників 15 числа кожного місяця, згідно додатку 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, на місяць 100-го періоду

4. Щомісяця 15 числа Споживач зобов'язується направляти свого представника до Постачальника електричної енергії за адресою: м. Львів, вул. Швейцарська, 105

для надання звіту про використану електроенергію.

5. Споживач здійснює поточну оплату вартості обсягу електричної енергії до 15 числа поточного розрахункового періоду у розмірі, який визначається на підставі розрахунку:

$$0,35 * W \text{ е.е.п.п.} * T \text{ п.р.п.}$$

де W е.е.п.п. – обсяг електричної енергії, спожитої у попередньому розрахунковому періоді, кВтг;

T п.р.п. – тариф попереднього розрахункового періоду, коп.

Остаточний розрахунок здійснюється Споживачем до 1 числа місяця, наступного за звітним, на підставі обсягів фактично спожитої електричної енергії у поточному розрахунковому періоді.

На основі звіту про обсяги спожитої електроенергії Споживачу виписується рахунок з урахуванням виконаних планових (проміжних) платежів. Оплату по рахунку Споживач здійснює протягом 5 (п'яти) банківських днів з дня отримання рахунку.

Кількість спожитої Споживачем електричної енергії визначається як різниця між загальною сумою споживання споживача та субспоживачів за наявності у останніх договору з Постачальником електричної енергії.

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.

6. У разі неподання Споживачем звіту про використану електроенергію 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. Після цього розрахунок спожитої електроенергії здійснюється Постачальником електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання до надання Споживачем показань електролічильників (або до зняття показань електролічильників Постачальником електричної енергії) без подальшого перерахунку.

7. 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 ПКЕЕ.

8. 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 посилок 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 графіка погашення заборгованості Споживачем не звільняє його від оплати поточного споживання електроенергії.

9. 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.

10. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії № 1479 і складена у двох екземплярах, які мають однакову юридичну силу.

Постачальник електричної енергії

Григорук М.О. Велк

« » 2003 р.

Споживач

[Підпис]

« » 2003 р.

Додаток № 6
до Договору № 1429
про постачання електричної енергії
від « » _____ 2013р.

Порядок та режим роботи електронагрівальних установок

Цим договором дозволяється використання електроенергії:

- для технологічних потреб:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

загальною потужністю _____ кВт;

- для опалення та гарячого водопостачання:

1. _____
2. _____
3. _____
4. _____
5. _____

загальною потужністю _____ кВт;

- для приготування їжі (громадське харчування)

1. _____
2. _____
3. _____

загальною потужністю _____ кВт;


за таких умов:

- одержання дозволу від Постачальника на використання електронагрівального обладнання;
- безумовне виконання заходів, що забезпечують зниження навантаження електронагрівального обладнання в години максимуму енергосистеми;
- оснащення електронагрівального обладнання приладами та пристроями, що контролюють зниження навантаження;
- оснащення електронагрівального обладнання, що використовується для опалення та гарячого водопостачання акумуляторами нагрітої води та автоматичним обладнанням (реле часу), що виключає роботу електронагрівачів:
- у ранкові години: від 7 до 8 год.
- у вечірні години: від 18 до 19 год.
- під час виконання електромонтажних робіт на приєднання електронагрівального обладнання слід суворо дотримуватися узгодженого з Постачальником проекту.

Примітка: коефіцієнт використання палива при спалюванні його електростанціями для одержання електроенергії, що використовується на опалення, становить 20-30%, у той час як при безпосередньому спалюванні його споживачем для одержання тепла коефіцієнт його використання становить 60-80%.

Енергопостачальна організація:

« » _____ 2013р.

Споживач:

« » _____ 2013р.

**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії
(за наявності в електромережах споживачів КУ та однозонних засобів обліку)**

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливенерго України № 19 від 17.01.02, погоджена НКРЕ, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 за №93/6381).

1. Споживач ТОВ "Агро Інв. Банк України"
 2. Адреса м. Львів, вул. Шевченка, 303 (с.Тосне-Гуєвка)
 3. Режим роботи однозонний
 (1, 2, 3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)

4. Встановлена потужність компенсуючих 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, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропостачальної організації (ЕО)* при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

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

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

$$П = П_1 + П_2 - П_3, \quad (\text{грн.})$$

де $П_1$ - основна плата;

$П_2$ - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

$П_3$ - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі електропередавальної організації (ЕО) в розрахунковий період.

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

$$П_1 = \sum_1^n (WQcn + K \cdot WQz) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

де n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQcn$ - споживання реактивної електроенергії в точці обліку за розрахунковий період, кВАр·год;

- WQc** - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр·год;
K - коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі споживача, рівний 3;
D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;
T - середня закупівельна ціна на активну ел.енергію, 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 Π_1 значення WQ_{cn} приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в дільниці 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:

$$\Pi_2 = \Pi_1 \cdot C_{баз} \cdot (K\phi - 1), \quad (\text{грн.})$$

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

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

Фактичне значення $\text{tg}\phi$ визначається за формулою:

$$\text{tg}\phi = WQ_{cn} / WP,$$

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

WQ_{cn} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

Примітка: у разі встановлення розрахункових засобів обліку на стороні низької напруги трансформатора Споживача при визначенні $\text{tg}\phi$ значення WP , WQ_{cn} 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.

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

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спожив., генер)	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор Струму $K_{м.с}$	Тр-тор напруги $K_{м.н}$	Коеф. обліку $K_o = K_{м.с} * K_{м.н}$	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	10	11	
2	РЦБ	Споживач	-	-	-	-	-	ПЛ @ КБ МТТІ-40 00096	10	дог №8
3										
4										
5										
6										
7										
8										
9										
10										
11										
12										
13										
14										

15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									

Дср = _____

Приведені в таблиці значення ЕЕРП (D) затверджені

(назва, дата та № документу ЕО, яким затверджені результати розрахунків)

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Електропостачальна організація письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

ЕО зобов'язана 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 забезпечуватися записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

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

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

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

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

$$WQ_{сп} = tg\phi_n \cdot WP, \quad (\text{кВар.год})$$

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

П.10.2 додатку приймається по варіанту в залежності від режиму роботи споживача.

(Варіант для споживачів із регламентованим режимом роботи - 1,2,3 зміни)

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

$$WQ_{гр} = Q_{ку} \cdot t_{нр}, \quad (\text{кВар.год})$$

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

$t_{нр}$ - кількість годин неробочого часу, год., прийнята по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць;

1 зміна:	$t_K = 730$;	$t_P = 167$;	$t_{HP} = 563$;
2 зміни:	$t_K = 730$;	$t_P = 333$;	$t_{HP} = 397$;
3 зміни:	$t_K = 730$;	$t_P = 500$;	$t_{HP} = 230$;

де t_K - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_P - кількість годин роботи споживача за розрахунковий період, год;

t_{HP} - кількість годин неробочого часу, год.

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

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, коригування 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 засобами обліку.

(Варіант для споживачів з перемінним режимом роботи)

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

$$WQ_{ГР} = Q_{КУ} \cdot t_{HP}, \quad (\text{кВар.год})$$

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

t_{HP} - кількість годин неробочого часу, год.

Фактичне значення t_{HP} приймається виходячи із співвідношення $t_{HP} = t_K - t_P$,

де t_K - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_P - кількість годин роботи споживача за розрахунковий період, год.

При ненаданні Споживачем даних t_P , ЕО приймає договірне значення $t_{HP} = \dots$ год.

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, коригування 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 засобами обліку.

(Варіант для споживачів з безперервним режимом роботи)

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

$$WQ_{ГР} = (Q_{КУ} + 0.3 \cdot P_{СД.В/В}) \cdot t_K - tg\varphi_H \cdot WP, \quad (\text{кВар.год})$$

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

$P_{СД.В/В}$ - сумарна встановлена потужність високовольних (6, 10кВ) синхронних електродвигунів в електромережах Споживача, вказана в пункті 2 таблиці п.4 цього додатку.

t_K - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.

Фактичне значення t_{HP} приймається виходячи із співвідношення $t_{HP} = t_K - t_P$,

де t_K - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_P - кількість годин роботи споживача за розрахунковий період, год.

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, коригування 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 засобами обліку.

(Варіант для споживачів із сезонним режимом роботи)

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

$$WQ_{гр} = Q_{ку} \cdot t_{нр}, \quad (\text{кВар}\cdot\text{год})$$

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

$t_{нр}$ - кількість годин неробочо
го часу, год.

Помісячні дані приведені в таблиці:

Місяць	$t_{нр}$	$WQ_{гр}$	Місяць	$t_{нр}$	$WQ_{гр}$
Січень			Липень		
Лютий			Серпень		
Березень			Вересень		
Квітень			Жовтень		
Травень			Листопад		
Червень			Грудень		

При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, коригування 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 засобами обліку.

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:

$$П_1 = \sum_1^n WQ_{сн} \cdot D + K \cdot WQ_{зр} \cdot D_{ср} \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

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 приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п.10.2 цього додатку.

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. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, знижка P_3 та ін.):



15. 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.

16. 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.

17. За підсумками розрахункового періоду до _____ дня наступного після розрахункового, ЕО надсилає Споживачу розрахункові документи на оплату перетікання реактивної електроенергії. До рахунку додається розрахунок, здійснений відповідно до зазначеного вище порядку.

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

Енергопостачальна організація



(Підпис)

М.П.

Дата "___" _____ 2013 р.

Споживач



(Підпис)

М.П.

Дата "___" _____ 2013 р.

Додаток № 7-Д
до договору про постачання електричної
енергії № 1479
від " " _____ 2003 р.

Споживач ТОВ "Діло Інв. Віснв Україна"
Адреса м. Київ, вул. Шевченка, 323 (с. "Віснв - Україна")
Договір № 1479 від _____

ПОВІДОМЛЕННЯ

від " " _____ 200 р.

За результатами поточних перерахунків економічних еквівалентів реактивної потужності (ЕЕРП), що проведені згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (погоджена НКРЕ, затверджена наказом Мінпаленерго України від 17.01.02 № 19, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 01.02.02 за № 93/6381),
повідомляємо затверджені

(назва, дата та номер документа енергопостачальної організації, яким затверджені результати розрахунків)
значення ЕЕРП (D) по точках встановлення розрахункового обліку:

№ п/п	Точка обліку	Номер приладу обліку	Точка розрахунку ЕЕРП (D) (п/ст., ТП, РП та ін.)	ЕЕРП (D) кВт/кВАр	примітка
1.	<u>Рис</u>	-	<u>Л-Н ТП-40</u>	<u>0,0096</u>	-

Вказані в таблиці значення ЕЕРП (D) будуть застосовуватись енергопостачальною організацією при обчисленні плати за перетікання реактивної електроенергії з _____ місяця
2013 року.

Це повідомлення є невід'ємною частиною Договору № 1479 від _____.

Енергопостачальна організація


М.О. Фрейк
М.П.

(Підпис)

М.П.

Дата " " 2013 р.

Споживач

Левач В. Ч.

(Підпис)

М.П.

Дата " " _____ р.

**Розрахунок втрат
електроенергії в мережі споживача**

1. Найменування Споживача ТЗОВ "Про Тек Вікна Україна".
2. Місцезнаходження (фактична адреса) м. Львів, вул. Шевченка, 323.
3. ЕЧЕ-19, ПЛ-6 кВ "Л-11/ТП-40".

А. Розрахунок втрат у трансформаторах

Розрахункові формули:

$$\Delta WP = \Delta WP_{x.x.} + \Delta WP_{к.з.} = \Delta P_{x.x.} T_p + Kz^2 \Delta P_{к.з.} T_p \text{ (кВт*год);}$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{x.x.} + \Delta WQ_{к.з.} = \Delta Q_{x.x.} T_p + Kz^2 Q_{к.з.} T_p \text{ (кВАреакт*год)}$$

$$\text{де } Kz = \frac{S_{\phi}}{S_n}, S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_p}, Q_{\phi} = \frac{WQ_{\phi}}{T_p}, \Delta Q_{x.x.} = S_n \frac{I_{x.x.}}{100}, \Delta Q_{к.з.} = \frac{U_{к.з.}}{100}$$

T_p – календарне число годин у розрахунковому періоді

T_p – кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді.

Б. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Розрахункові формули:

Варіант 1. Повітряні лінії:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 * T_n} \text{ Рекв} * 10^{(-3)} \text{ (кВт*год)}$$

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 * T_n} \text{ Хекв} * 10^{(-3)} \text{ (кВАреакт*год)}$$

Варіант 2. Кабельні лінії:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 * T_n} \text{ Рекв} * 10^{(-3)} \text{ (кВт*год)}$$

Де T_n – кількість годин роботи лінії (приймається за кількістю годин роботи підприємств за розрахунковий період)

Варіант 3. Відсоток втрат обчислюється з даних економічної густини струму і економічної потужності для даної лінії за формулами:

$$\Delta P = \Delta P_{oL}; \Delta P\% = \frac{\Delta P}{\text{Рекон}} * 100\%$$

Де ΔP_o – питомі втрати потужності на 1 км лінії.

Рекон – економічна потужність лінії – приймається за таблицею 4,5 Методики по визначенню втрат електроенергії у трансформаторах і лініях електропередач.

Розрахункова схема:

Додаток № 9
до Договору № 1479
про постачання електричної енергії
від « » _____ 2003 р.

ПОРЯДОК
участі споживача в графіках обмеження електроспоживання
та графіку відключень

1. Постачальник у відповідності до нормативних документів по складанню графіків обмежень споживання електричної енергії встановлює такі обмеження споживання електроенергії та потужності:

Електричної енергії		Електричної потужності	
1 черга _____	кВт*год	1 черга _____	кВт*год
2 черга _____	кВт*год	2 черга _____	кВт*год
3 черга _____	кВт*год	3 черга _____	кВт*год
4 черга _____	кВт*год	4 черга _____	кВт*год
5 черга _____	кВт*год	5 черга _____	кВт*год

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження занесені наступні лінії Споживача: ПЛ-6СВ, Л-М ТП-40

3. Акти аварійної та технологічної брони додаються.

4. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання по телефону

5. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання.

Енергопостачальна організація:



М.О. Ревик
_____ 2003 р.

Споживач:

Шовак В.У.
М.П.

« » _____ 2003 р.

Додаток № 10
до Договору № 1473
про постачання електричної енергії
від « » 2003 р.

	Енергопостачальна організація	Споживач
1. Має статус платника податку на прибуток на загальних умовах (за ставкою 30% до об'єкта оподаткування) 2. Платник єдиного податку за ставкою (вказати ставку) 3. Платник фіксованого податку 4. інше		<i>Славийск ЖДВ</i>
		-
	Не є юридичною особою, а являється Структурним підрозділом ДТГО «Львівська залізниця», яка на підставі статті 2 пункту 2.2. Закону України «Про оподаткування прибутку підприємства» № 349-IV від 24.12.02р. є платником податку на прибуток, одержаний від господарської діяльності залізничного транспорту.	-

Енергопостачальна організація

Славийск ЖДВ
 « » 2003 р.

Споживач
Новач В.І.
 « » 2003 р.
 М.П. *Славийск*