



Товариство з обмеженою відповідальністю
"УКРАЇНСЬКА АРХІТЕКТУРНО-ПРОЕКТНА КОМПАНІЯ"
ЄДРПОУ 42636021
Україна, 08321, Київська обл.,
Бориспільський р-н, с. Чубинське,
вул. Яблунева, буд. 12, кв. 44
+38-098-775-14-36, +38-098-769-56-88

Лист

Вих.№ 20240307-01

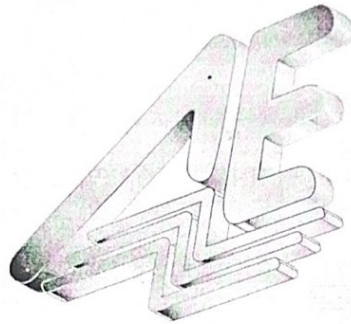
“07” березня 2024 року

*“про відсутність потреби у
технічних умовах щодо
електропостачання”*

Проектом "Реконструкція нежитлових приміщень за адресою вул.
Володимира Великого, 2, м. Львів ", згідно завдання на проектування
передбачено, підключення електричних систем будівлі здійснюється на основі
проекту електротехнічних рішень, з урахуванням використання наявних
потужностей .

ТОВ «УАПК»

В.В. Корінь



**ДОГОВІР
ПРО ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

№ 90169

ВАТ „Львівобленерго”
79026, Україна, м. Львів
вул. Козельницька, 3
Тел./Факс: 8 (0322) 239-21-13

ЗМІСТ

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 ЕНЕРГІЄЮ
9. ІНШІ УМОВИ
10. МІСЦЕ ЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ДОДАТКИ

- ДОДАТОК №1 "Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу";
- ДОДАТОК №2 "Порядок розрахунків";
- ДОДАТОК №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";
- ДОДАТОК №4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіка відключень";
- ДОДАТОК №6 "Однолінійна схема";
- ДОДАТОК №7а,(7б) "Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання 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
 № 90169

м. Львів
 (місце укладення)

27.11.2006
 (дата)

Відкрите акціонерне товариство „Львівобленерго” (ВАТ „Львівобленерго”)
 (найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії **№ 0628**, (далі – Постачальник), в особі

Григорія Григорійовича Голови
 (посада, прізвище, ім'я та по батькові)

Стасюка Ярослав Григорійович

що діє на підставі статуту, та
 (довірність або устновчі документи Постачальника)

Відкрите акціонерне товариство
 (найменування, організаційно-правова форма споживача)

„Видобуток „Вільна Україна”, що здійснює діяльність на підставі

статуту, (далі - Споживач),
 (установчі документи споживача)

в особі Голови Григорійовича Яківа Яна Павловича
 (посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту,
 (довірність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторонни), 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, зазначеною в додатку №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії: зазначена в додатку №6 “Однолінійна 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).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

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

- 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 послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №7а (7б) "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

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

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

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

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-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 несвочасного 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 припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

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

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

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

3.2. Споживач має право:

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

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

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

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу:

- в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;
- із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

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

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

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

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

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених 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 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 обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем - юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 5 грудня 2001 року № 1197, 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 4.3.1-4.3.3 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, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух), 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 уповноваженим представником Сторони вважається також особа, яка перебуває у трудових відносинах зі Стороною та є присутньою при здійсненні перевірки та/або складання 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 споживачу та субспоживачу”).

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку

величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У разі потреби Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання 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 кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт-год і більше, виходячи із встановленої енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

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

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

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 розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури, а саме: при умові проведення оплати за додатково заявленою обсягом електричної енергії, оплати платежів зазначених в додатку та наявності виробничих можливостей у енергопостачальника. У разі коригування для споживачів договірної величини споживання електричної енергії здійснюється відповідне коригування договірної (граничної) величини споживання електричної потужності. Скоригована гранична величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування. Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин обсягу споживання та електричної потужності є невід'ємною частиною договору.

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

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

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

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

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково 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 місяця 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. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться 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 мінімально 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 паспортними 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);
- акт результатів замірів електричної потужності.

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

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

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

платежу необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

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

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.3 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. 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 №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 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 акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

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

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

8.3. Додатки до цього договору №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, №7а,(7б) “Порядок розрахунків за перетікання 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. 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 №1 "Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу", №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 споживачу та субспоживачу";

№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 послуг з компенсації перетікання 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 31.12.2007р. 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. Постачальник є платником податку на прибуток по ставці, вказаній в п.10.1 ст.10 Закону України "Про оподаткування прибутку підприємства" в редакції Закону України від 22.05.1997 року № 283/97-ВР зі змінами та доповненнями. Споживач € платником вищевказаного податку.
(є / не є)

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

9.7. Особливі умови _____

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник електричної енергії:

ВАТ "Львівобленерго"

Юридична адреса

79026

м. Львів

вул. Козельницька, 3

Поточний рахунок із спеціальним

режимом використання

26038333411799

МФО **325633**

ЄДРПО **00131587**

в **ЛЦВ Промінвестбанк м. Львів**

Поточний рахунок

26009012901

МФО **325365**

ЄДРПО **00131587**

в **Першій Львівській філії "Кредит**

Банк (Україна)"

Телефони для довідок:

Керівник

тел: **239-20-80**

Енергоінспекція

тел: **239-22-51**

Лімітна група

тел: **239-22-32**

Розрахункова група

тел: **239-20-84 м. Львів**

(244) 2-20-28 м. Дрогобич

Постачальник

М. П. *Стецюк* (підпис, І. П. Б.)

Виконавець

Воробець (підпис, П. І. Б.)

Споживач:

Д.А.П. "Видваництво

"Вільна Україна"

Юридична адреса **79026**

м. Львів

вул. С. Великого, 2

Рахунок **260086043**

МФО **325570**

ЄДРПО **05905697**

в *Галицьке ТББВ ПАТ ПАТ*

"Інтерфакс-банк АБЛБ"

Індивідуальний податковий № **059056913054**

№ свідоцтва платника податку **17966367**

Додаткова інформація

КОПФГ **231** КОАТУУ **4610136900** КФВ **30**

ЗКГНГ **—** КВЕД **22.21.0** споду **—**

Телефони для довідок:

Керівник *Жахів Жан Павлович*

тел: **238-95-23**

Головний енергетик *Вігдиз Валодимир*

тел: **238-95-14** *Васильович*

Головний бухгалтер *Романчук Романович*

тел: **238-95-22** *Михайлівна*

Споживач

Жахів

М. П. *Жахів*



Львів

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

III. Граничні величини споживання електричної потужності встановлюються для споживачів по об'єктах з призначеною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середьомісячним (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис кВт 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, розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік установлюється початковим обсягом 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 перел положеннями договору. Сторони зобов'язані керуватись вимогами нормативно-правових актів незалежно від внесення змін до договору.
4. Споживач у разі перевищення угоджених обсягів електроенергії (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. **КЕБ ЕЛ**
 Я. Стасюк
 (п.н.б., Підпис)
 200_р.

Виконавець
 Д. Пальчук

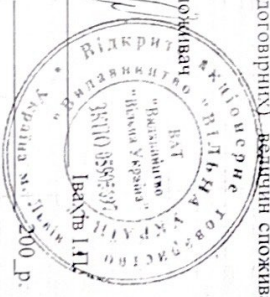
[Handwritten signature]

М.П.

Споживач **ПІДПРИЄМСТВО "ВЕЛНА КИЇВ"**
 "Видрич-Енерджі"
 Кат. номер: **18110 85875 371**
 Івацький І.П.
 Івацький І.П.
 200_р.

Голова правління

[Handwritten signature]





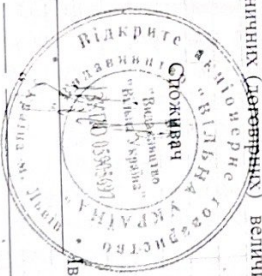
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

III. Граничні величини споживання електричної потужності встановлюються для споживачів по об'єктах з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис.кВтг 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, розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік устанавлюється 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 внесення змін до договору.
4. Споживач у разі перевищення узгоджених обсягів електроспоживання (договірних) величин споживання електричної потужності несе відповідальність згідно зі ст.26 Закону України "Про електроенергетику".

Постачальник електричної енергії

М.П. 
Я. Стасюк
 (п.п.р., Підпис)
 200_р.
 Виконавець
 Л.Пальчук


М.П. 
Споживач
 "Відкрите Акціонерне Товариство "Вільна Аккраїна"
 05995097
 Авантів І.П.
 Голова правління
 200_р.

Порядок розрахунків

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

2. Розрахунковим періодом вважається період з 21 числа попереднього місяця до 20 числа поточного місяця (включно) та прирівнюється до календарного. Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

3. Величина коштів, яку має оплатити Споживач за спожити 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 протягом розрахункового періоду здійснює 3 (три) планових платежів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання у таких співвідношеннях:

до 01 числа розрахункового періоду 30 % вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання;

до 11 числа розрахункового періоду 30 % вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання;

до 18 числа розрахункового періоду 35 % вартості заявленого (очікуваного) обсягу споживання.

Споживач самостійно та/або Постачальник електричної енергії розраховує суму планового платежу шляхом множення чинного у розрахунковому періоді рівня тарифу на обсяг електричної енергії, заявленої на поточний розрахунковий період (додаток №1 “Обсяг споживання електричної енергії”) із врахуванням відсотка планового платежу.

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 попередніх та поточному розрахункових періодах оплати споживання електричної енергії за поточний розрахунковий період.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться більшим, ніж заявлене (очікуване), на різницю між сумою планових платежів та вартістю фактично спожитої електроенергії Постачальник електричної енергії видає рахунок який має бути сплачений в термін зазначений договором.

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

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

Плата за перетікання реактивної електричної енергії, за передачу (транспортування) електричної енергії, яка постачається постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих 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 надаються Споживачу

Тривалість періоду для оплати отриманих рахунків має не перевищувати 5 операційних днів з дня отримання рахунку.

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 несвочасної оплати платежів, обумовлених даним договором, Постачальник електричної енергії проводить Споживачу нарахування 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 урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місяця 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 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, 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 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, обсягом електричної енергії, визначеним за засобом обліку субспоживача, з урахуванням втраченої 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 повного 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.

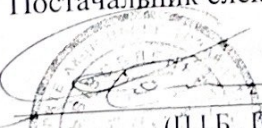

Плата за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні проводиться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

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


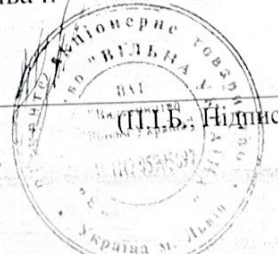
У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальником електричної енергії здійснюється перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

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:


М.П. **Я. Стасюк**
(П.І.Б., Підпис)
Виконавець 
М.П. **Г. Воробець**
(П.І.Б., Підпис)

Споживач:


М.П. **І. Івахів**
(П.І.Б., Підпис)


Додаток №3
до Договору № 90169
від „27” 11 2006 р.

Порядок та режим роботи електронагрівальних установок

- ВАТ „Видатки” „Річне Чорніве”
1. Споживач використовує електроенергію в електронагрівальних установках:
1.1. Для технологічних цілей:

№ п/п	Найменування, тип	Кількість, шт.	Потужність, кВт
1.	Сухильна шафа окремого джерела	2	25
2.	Сухильна шафа окремого джерела	2	20
3.	Сухильна шафа окремого джерела	1	15
4.	Сухильна шафа окремого джерела	1	15
5.	Сухильна шафа окремого джерела	1	10

Загальна потужність: 80

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

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

Загальна потужність:

- 1.3. Для опалення та гарячого водопостачання:

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

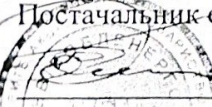
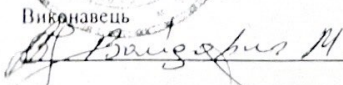
Загальна потужність:

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


Я. Стасюк
(П.І.Б., Підпис)
М.П.
Виконавець

М. Вайдарук М. (П.І.Б., Підпис)

Споживач


Y. Haxiv
(П.І.Б., Підпис)
М.П.
Україна м. Львів

Додаток № 4
до Договору № 90169
від «27» листопада 2006р.

**Порядок
участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання
та графіках аварійних відключень**

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

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

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:



Я. Стасюк

(П.І.Б., Підпис)

Споживач:



І. Івахів

М.П.

(П.І.Б., Підпис)

Додаток №6

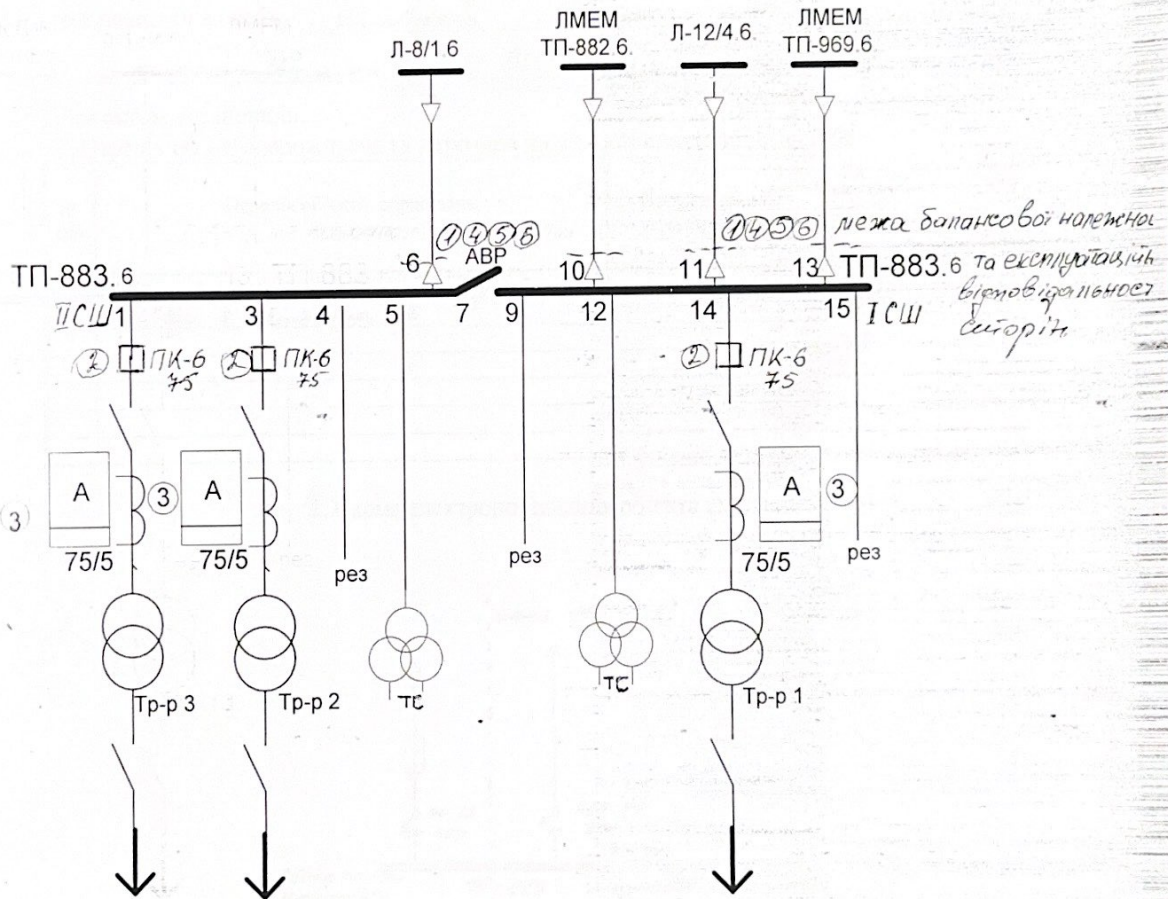
до Договору № 90169
від „27” // 2006 р.

Однолінійна електрична схема ВАТ „Видавництво „Вільна Україна”

Примітка

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і 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.



Постачальник електричної енергії

Я. Стасюк
(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Споживач

Г. Шахів
(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Схему перевірів
Інспектор

М. Вайдович (П.І.Б., Підпис)

1 вересня 2006 р.

Додаток № 11
до Договору № 90169
від « 27 » 11 2006 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін
Постачальник електричної енергії, в особі
Головного інженера Львівських міських електричних мереж

п.Пасічника М.П.

(прізвище, ім'я, по батькові)

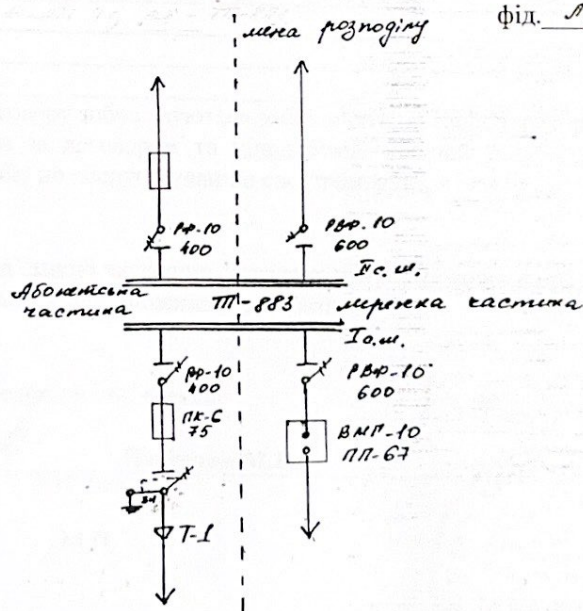
та Споживач в особі Головного інженера ВАТ „Видавництво
„Вільна Україна“ п. Візницьа В.В.
(посада)
(прізвище, ім'я, по батькові)

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 визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	Видавництво „Вільна Україна“ вул. В. Великого, 2			II

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:



3. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника електричної енергії:

ТТ-883 в об'єкті РЧ-6кВ (копірки секційного великого, НТЛХ, приладдя ПП-91, ТТ-882, ПС "Л-8"), КЛ-6кВ ТТ-883-НС, Л-8 ТТ-883-П-91 (середня частина)

Споживача:

ТТ-883 в об'єкті ^{ВУ} побутової частини, РЧ-6кВ (копірки приладдя силових тр. ПЛВ 1 РЧ-0,4кВ та КЛ-1кВ від ТТ-883 до приміщення видавництва (адміністративна частина)

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на збірних шинах між мережкою та адміністративної частини РЧ-6кВ ТТ-883

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:

технічний стан обладнання мережної частини ТТ-883

7. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан обладнання адміністративної частини ТТ-883 та КЛ-1кВ від ТТ-883 до приміщення видавництва

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

ЛІМЕМ

Пасічник М.П.

(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавці

(П.І.Б., Підпис)

Споживач

В.А.Т. Видавництва
"Вільна Україна"
Гвакіб Г.Г.



Додаток № 7а
до договору №90169
від "27" // 2006 р.
О/р № _____

Дата складання додатку
"27" // 2006р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

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

1. Споживач ВАТ Видавництво "Вільна Україна"
2. Адреса м. Львів вул. В. Великого, 2
3. Режим роботи 2 (2 зміни)
(1 - зміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_c , 4А - безперервний цикл з усередненим t_c , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)
4. Встановлена потужність компенсуючих установок (КУ) Споживача: _____

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000В	п-д1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	300	0	300
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	300	0	300
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 додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

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

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

- де П1 - основна плата;
П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);
П3 - 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:

$$П1 = \sum_{1}^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн.}),$$

- де n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;
 $WQ_{сп}$ - споживання реактивної електроенергії, в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;
 $WQ_{г}$ - 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 - фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт.год;

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

$$П2 = П1 * Сбаз * (K_{\phi} - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де Сбаз - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;
 K_{ϕ} - коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg\phi$ для Споживача в цілому по території за розрахунковий період.

Фактичне значення $tg\phi$ визначається за формулою :

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт.год,
 $WQ_{сп}$ - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період,кВАр.год,

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних потіків та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії :

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (спож. генер.)	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Тр-тор струму Кт.с.	Тр-тор напруги Кт.н.	Коеф. обліку Ко= Кт.с.*Кт.н	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	Необхідн. роз-ків витрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТП883.6кВ	СП	089405	И673М	75/5	6/0,1	900	ТП883	0,0148	III
2	ТП883.6кВ	СГ	702920	И673	75/5	6/0,1	900	ТП883	0,0148	-
3	ТП883.6кВ	СП	142292	И673М	75/5	6/0,1	900	ТП883	0,0148	III
4	ТП883.6кВ	СГ	810446	И673М	75/5	6/0,1	900	ТП883	0,0148	-
5	ТП883.6кВ	СП	781777	И673М	75/5	6/0,1	900	ТП883	0,0148	III
6	ТП883.6кВ	СГ	151609	И673М	75/5	6/0,1	900	ТП883	0,0148	-

$$D_{sp} = 0,0148$$

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

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

8. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період.

9. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електrolічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку №___ до Договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни 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:

$$WQ_{сп} = tg\phi_{н} * WP = 0,8 * WP \quad (\text{кВАр.год})$$

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

$$WQ_{гр} = Q_{ку} * t_{пр} = 113700 \quad (\text{кВАр.год})$$

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

$t_{пр}$ - кількість годин неробочого часу, год

прийнята по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць :

$$2 \text{ зміни: } t_k = 730 \quad t_p = 333 \quad t_{пр} = 397;$$

t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

t_p - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год;

$t_{пр}$ - кількість годин неробочого часу, год.

Наведені числові значення отримані з умов : рік — святкових днів — 11.

365; вихідних днів — 104; загальнодержавних

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

10.3. При відсутності на площадці вимірювань хоча б у одній точці обліку, розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQgr) 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:

$$ПП = \sum_1^n (WQ_{cp} * D + K * WQ_{gr} * D_{cp}) * T \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з дозволом № до Договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних в 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 п'ять місяців. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

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

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

не задаються

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з відповідним внесенням копій цього додатку до договору.

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

Електропередавальна організація

Підпис

Печатка

Дата " " Р

Інж. Турчиняк Р.С.
233-30-33

Споживач

Підпис

Дата

5. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

№ п/п	Назва об'єкта	Адреса	Прочислення кВт·год	Датум наступної перевірки м.р.р.	Місце встановлення приладу обліку	№ приладу обліку	Вид енергії САСР/СГ	Дані провайдера обліку		Клас (ступінь) напруги кВ	Тариф на група	Втрати електроенергії		Години роботи об'єкта в тяжких робочих днів (в день)	
								Вид розрахункового коэффициента	Розр. коэф.			в ДЕС %	в трансформаторі		
													Збитки %		Постійні кВт·год кВАгр.
	Резакція	м. Львів	630	630	ТП-883	146688	CA	75/5	6.0.1	900	I	-	-	7/24	
	Редакція	вул. В.Великого, 2				089405	CP	75/5	6.0.1	900	I	-	-		
	(ТП-833 Тр-р 1)					702920	CG	75/5	6.0.1	900	I	-	-		
	Резакція	м. Львів	630	630	ТП-883	632003	CA	75/5	6.0.1	900	I	-	-	7/24	
	Редакція	вул. В.Великого, 2				142292	CP	75/5	6.0.1	900	I	-	-		
	(ТП-833 Тр-р 2)					810446	CG	75/5	6.0.1	900	I	-	-		
	Резакція	м. Львів	630	630	ТП-883	845702	CA	75/5	6.0.1	900	I	-	-	7/24	
	Редакція	вул. В.Великого, 2				781777	CP	75/5	6.0.1	900	I	-	-		
	(ТП-833 Тр-р 3)					151609	CG	75/5	6.0.1	900	I	-	-		

- У випадку заміни розрахункового електролічильника або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.

Постачальник електричної енергії

Я.Стасюк



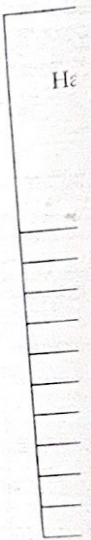
Виконавець
(П.І.Б., Підпис)
Г.Воробець

Споживач

І Івахів



(П.І.Б., Підпис)
МП



Додаток №9
до Договору № 90169
від „27” листопада 2006 р.

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 В І З У А Л Ь Н О
(візуально, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації (протокол додається), інше)
20 числа кожного місяця о 24-00 годині представником споживача. Належно оформлений Акт про використану електричну енергію Споживач не пізніше першої половини наступного робочого дня наручно в двох примірниках надає в розрахункову групу електропостачальної організації.
1.1. Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електропостачальної організації знімаються згідно графіка представником електропостачальної організації та споживача. У випадку відсутності представника споживача на дату зняття, представник електропостачальної організації самостійно знімає покази розрахункових засобів обліку. На підставі знятих показів розрахункових засобів обліку виставляється рахунок за спожиту електроенергію.
1.2. Покази розрахункових засобів обліку субспоживача підтверджуються уповноваженим представником основного споживача.
2. Розрахунок втрат електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно до “Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач”, затвердженої Міністерством України 18.02.98р.
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. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Проведені заміри оформлюються відповідним Актом замірив електричної потужності, який складається у відповідності до умов договору та нормативних документів Міністерства України.

4.3. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії, додаток №6.

5. Розрахунок втрат в трансформаторах здійснюється за формулами; за спрощеним методом (лише закреслити).

5.1. Розрахунок втрат у трансформаторах

Розрахункові формули (двох обмотковий трансформатор):

$$\Delta W P = \Delta W P_{x.x.} + \Delta W P_{k.z.} = \Delta P_{x.x.} \cdot T_p + K_z^2 \Delta P_{k.z.} \cdot T_p \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta W Q = \Delta W Q_{x.x.} + \Delta W Q_{k.z.} = \Delta Q_{x.x.} \cdot T_p + K_z^2 \Delta Q_{k.z.} \cdot T_p \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год}),$$

$$\text{де } K_z = \frac{S_\phi}{S_n}, \quad S_\phi = \sqrt{P_\phi^2 + Q_\phi^2}, \quad P_\phi = \frac{W P_\phi}{T_p}, \quad Q_\phi = \frac{W Q_\phi}{T_p},$$

$$\Delta Q_{x.x.} = S_n \frac{I_{x.x.}}{100}, \quad \Delta Q_{k.z.} = S_n \frac{U_{k.z.}}{100};$$

T_p - календарне число годин у розрахунковому періоді,

T_p - кількість годин роботи трансформатора під навантаженням (приймається рівним кількості годин роботи підприємства в розрахунковому періоді, якщо іншого не зазначено договором між сторонами).

5.2. Розрахунок втрат в 3-х обмоточних трансформаторах проводиться згідно з формулами 28,29 Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач.

6. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється за формулами; за спрощеним методом (лише закреслити).

6.1. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Розрахункові формули для повітряних і кабельних ліній:

Варіант 1.

$$\Delta W P = \frac{W P^2 + W Q^2}{U_n^2 T_p} \text{Рекв} \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год}),$$

де T_p - кількість годин роботи лінії під навантаженням (може приймається рівним кількості годин роботи підприємства за розрахунковий період).

Варіант 2. Спрощений розрахунок*

Відсоток втрат обчислюється за даними економічної густини струму і економічної потужності для відповідної лінії за формулами:

$$\Delta P = \Delta P_0 L; \quad \Delta P\% = \frac{\Delta P}{\text{Рекон}} \cdot 100\%,$$

де ΔP_0 - питомі втрати потужності на 1 км лінії,

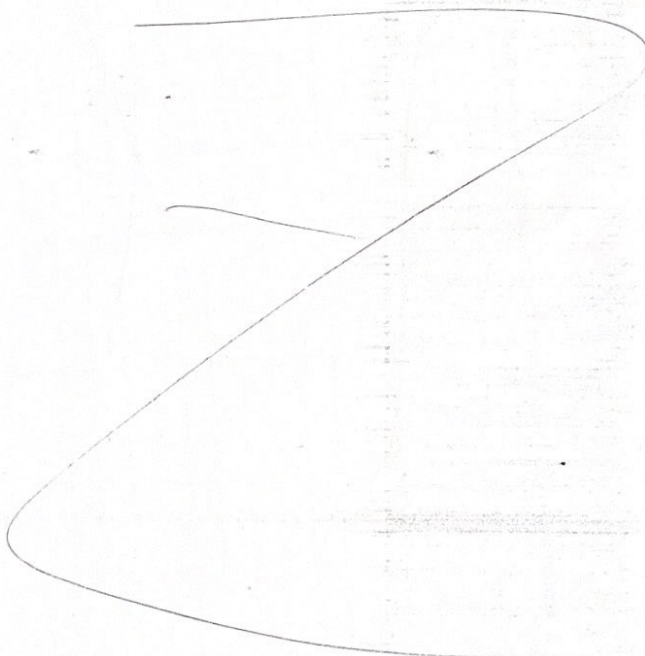
$P_{\text{екон}}$ - економічна потужність лінії (приймається за табл. 4, 5 Методики визначення втрат.)

7. Особливі умови.

7.1. При переході на розрахунки втрат в електричних мережах з врахуванням фактичного споживання електричної енергії на протязі текучого розрахункового періоду та використання даних таблиці 4.1, 4.2 даного додатку, розрахунок проведений з використанням середньомісячного споживання електричної енергії до уваги не приймається.

8. Розрахунок втрат в електричних мережах:

В зв'язку з умовною розрахунковою об'ємом на "екон" розраховую" максимум втрачає втрачає втрачає істотного сінхронізації.



Розрахунок провів:

Інспектор: *[Signature]*

Постачальник електричної енергії:

Я. Стасюк

(Підпис)

М.П.



Свожвач

М.П.

До Договору № 71109
 від 17.11.2006 р.
 ВАТ "Висхідні Енергетичні Системи України"

Дані про відпуск електроенергії субспоживачам

№	Найменування об'єкту	Адреса	Довідкова потужність кВА (кВт)	Дані про видачу електроенергії			Дані про передачу об'єкту		Дані про розрахункові коеф.		рор. коеф.	К.кв. суб'єкт адреса	Т.ариф на групу	Втраги енергії		Газини роботи об'єкта год. макс. год. макс.
				Місце встановлення приладу обліку	№ приладу обліку	Вид енергії САСТ/СТ	Г-ра	Ш-ра	в ЛЕП	в трансформаторах міним ф.				втрат. Р.с. О.с. кВтг. кВАгг / кВАгг		

від 18.02.98р.
 "Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач"

Споживач
 ВАТ "Висхідні Енергетичні Системи України"
 ЗКППО 05945897
 П.І.Б., Підпис)
 МП

Постачальник електричної енергії
 Я. Стасюк
 (П.І.Б., Підпис)
 Виконавець
 М. П.І.Б., Підпис

- розрахунок втраг здійснюється у відповідності до "Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач" затвердженої Міністерством України.