

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 ЕНЕГІЄЮ
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 графіках відключень";

ДОДАТОК №6 "Однолінійна схема";

ДОДАТОК №7а,(7б) "Порядок розрахунків за 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
N 10050

м. Золочів
(місце укладення)

20.08.07р.
(дата)

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

що здійснює діяльність на підставі ліцензії N 0628, (далі – Постачальник), в особі
начальника Золочівського РЕМ
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

Адамшич Дмитро Петрович
що діє на підставі довіреності №
(довіреність або установчі документи Постачальника), та

Ремітний організація
(найменування, організаційно-правова форма споживача)
Светогорський зовнішній монтаж
статуту (установчі документи споживача), що здійснює діяльність на підставі
(далі - Споживач),

в особі нестолетен Максим Миколайович
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі статуту
(довіреність 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
визначеною 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).

2.1.2. 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.

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 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 та/або остаточного припинення користування електричною енергією, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який день 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 Споживачем приміщення. У разі неповідомлення або несвочасного повідомлення споживачем постачальника 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:

- у 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 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, 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, 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.

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

ініціє величини споживання електричної потужності встановлюються для споживачів по об'єктах з присланною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та омісячним (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис. кВт і більше, та доводяться щомісячно письмовим ленням, яке є невід'ємною частиною договору.

згідно до вимог Закону України "Про електроенергетику" взаємовідносини сторін стосовно режимів електропостачання регулюються в порядку, визначеному Кабінетом трів України.

і ненадання споживачем до 15 листопада поточного року відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік, договірні обсяги споживання річної енергії вважаються дійсними на рівні відповідних періодів поточного року.

і зміни законодавства про порядок постачання електричної енергії і регулювання режимів електропостачання застосовують положення цих нормативно-правових актів, які перевагу перед положеннями договору. Сторони зобов'язані керуватись вимогами нормативно-правових актів незалежно від внесення змін договору.

звач у разі перевищення узгоджених обсягів електроспоживання (договірних величин) та визначених граничних (договірних) величин споживання електричної потужності ідповідальність згідно зі ст. 26 Закону України "Про електроенергетику".

Постачальник електричної енергії

(П.І.Б., Підпис)

200 р.

Виконавець

Споживач



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 12 числа попереднього місяця до 11 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 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. 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.

5. 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.

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

7. У разі несвоєчасної 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.

8. 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 повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

9. 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.

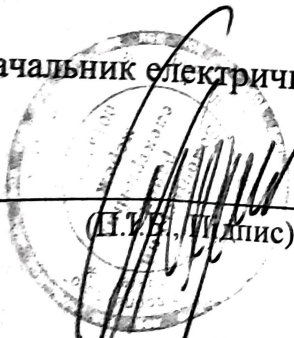
Плата за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні проводяться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

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:


(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)



Микола Мокерій
Ірина Мокерій
+ Мокерій

(П.І.Б., Підпис)

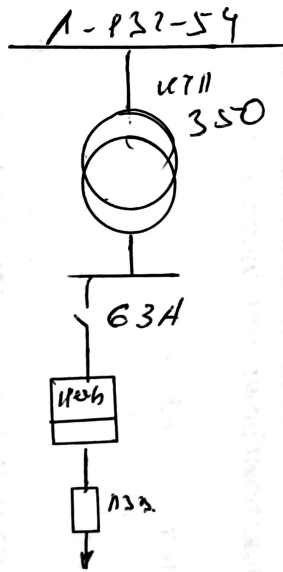
Додаток №6
до Договору № 1005-0
від „20” 08 2007р.

Однолінійна електрична схема

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



(П.І.Б., Підпис)

М.П.

Схему перевірів



Мехорій, Владислав
Очирської залові згоді
(П.І.Б., Підпис)

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

Зняття показів засобів обліку

Покази розрахункових засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача знімаються _____

(візуально, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації (протокол подається), інше)

_____ числа кожного місяця о _____ годині представником споживача. Належно оформлений Акт про використану електричну енергію Споживач не пізніше першої половини наступного робочого дня вручно 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 Міністерства Енергетики 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 замірів електричної потужності, який складається у відповідності до умови договору та нормативних документів Міністерства Енергетики України.



5. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

№	Назва об'єкту	Адреса	Присл. нап. потуж. мвар (кВт)	Дозво. нап. потуж. мвар (кВт)	Дані приладів обліку				Клас (ступінь) напруги КВ	Тариф на група	Врати електроенергії		
					Місце встановлення приладу обліку	№ приладу обліку	Вид електри. САСТ. СТ	Дані розрахункового коефіцієнта			Розр. коэф.	в ЛЕП %	в трансформаторі
							І-тра	II-тра			Задіні %	Постійні кВт., кВт.Агр.	
1	Заказчик	с.участ.		55	1011-330	270364	СА	-	-	1	0,9	0	-
	розм.ступ												

* У випадку зам'яни розрахункового електричного лічильника або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається спеціальний документ, який вкладається невід'ємною частиною договору.

Постачальник електричної енергії

(П.І.Б., Підпис)

МП

Виконавець

Споживач

Сторонами цього договору є: [Імена]

(П.І.Б., Підпис)



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):

$$\Delta W P = \Delta W P_{x.x.} + \Delta W P_{k.z.} = \Delta P_{x.x.} T_{п} + K_3^2 \Delta P_{k.z.} T_{р} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta W Q = \Delta W Q_{x.x.} + \Delta W Q_{k.z.} = \Delta Q_{x.x.} T_{п} + K_3^2 \Delta Q_{k.z.} T_{р} \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год}),$$

$$\text{де } K_3 = \frac{S_{\phi}}{S_{н}}, \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, \quad P_{\phi} = \frac{W P_{\phi}}{T_{р}}, \quad Q_{\phi} = \frac{W Q_{\phi}}{T_{р}},$$

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

$T_{п}$ - календарне число годин у розрахунковому періоді,

$T_{р}$ - 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.

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

де $T_{р}$ - 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:

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

де ΔP_0 - питомі втрати потужності на 1 км лінії,

Р_{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 використанням 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:

$\Delta \text{У} = 0\%$

Розрахунок провів:

Інспектор

Постачальник електричної енергії:

(Підпис)

М.П.



Споживач:

(Підпис)

М.П.

Додаток № 11
до Договору № 10050
від 20 08 2007 р.

АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Постачальник шаравишка електричної Золотівського енергії, РЄУ особи

Адамко М. П.
(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі Грощенко
(посада)

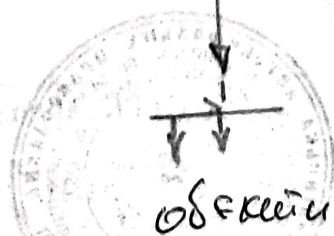
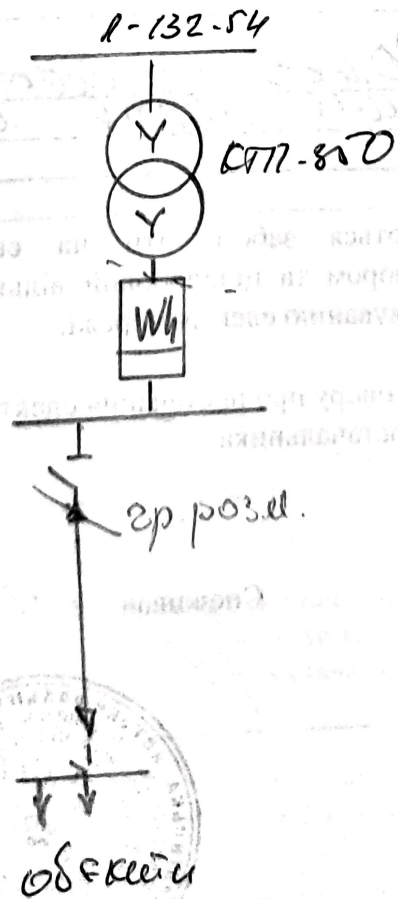
Макарич
(прізвище, ім'я, по батькові)

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
1.	Воловостер с. Шеня			

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :



3. Балансова належність електромереж та установок :
Постачальника електричної енергії,;

КТП-350

Споживача: КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ до об'єктів
м. Миколаїв

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на кабельних лініях в м/в мережі
КТП-350

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється :
на кабельних лініях в м/в мережі
КТП-350

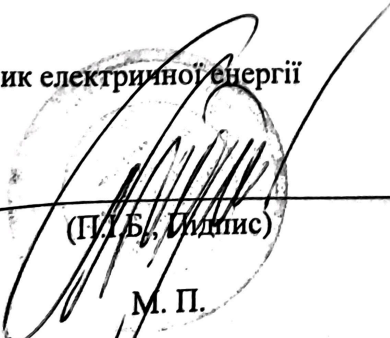
6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за :
КТП-350 та стан контактів ведучих
кабельних ліній напругою 0,4кВ

7. Споживач несе відповідальність за :
КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ до об'єктів м. Миколаїв
та електрообладнання об'єктів м. Миколаїв

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


(П.І.Б., Підпис)
М. П.

Споживач


(П.І.Б., Підпис)
М. П.



Виконавець



(П.І.Б., Підпис)

Сторони погодили, що уповноваженим 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 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 споживачі 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 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 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 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:

6.1.1. 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;
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами обліку або порушення розрахункового обліку електричної енергії, зриву чи пошкодження пломб, 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;
- 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 персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок;
- 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 складеного в установленому порядку акта про порушення;
- 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 неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких

можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.

- споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком №2 "Порядок розрахунків".

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

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

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

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

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

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 посилок 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. 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 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 _____. 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"

Золочівський РЕМ

Юридична адреса

80700

м. Золочів вул. Залізняка, 10

Поточний рахунок із спеціальним режимом використання

26036301257

МФО **385178**

ЄДРПОУ **00131587**

в філії Золочівського відділення

ВАТ "Ошадбанк"

Поточний рахунок

26009012893

МФО **325365**

ЄДРПО **00131587**

в ПФ АТ "Кредит Банк (Україна)"

Телефони для довідок.

Керівник

тел: **4-25-48**

Енергоінспекція

тел: **4-20-13**

Лімітна група

тел: **4-23-30**

Розрахункова група

тел: **4-23-30**

М. П.

(підпис: _____)

Виконавець

Споживач: Львівська енергетика УАТ
Сватопольський заводський завод
Підприємство "Газу Пресвятої Богородиці"
Юридична адреса вулиця Свята гора 10
м. Сватополь Сватівського району Львівської області
с. Улиця Святої Богородиці
Рахунок 2603000003783
МФО 325213
ЄДРПО 33024806
в _____

Індивідуальний податковий № _____

№ свідоцтва платника податку _____

Додаткова інформація

КОПФГ _____ КОАТУУ _____ КФВ _____

ЗКГНГ _____ КВЕД _____ СПОДУ _____

Телефони для довідок:

Керівник Сватопольський заводський завод
Львівська енергетика
тел: 8(03-165) 52-915 або 8(03-312) 75-55-93

Головний енергетик Крибарук М.К.

тел: _____

Головний бухгалтер Савоцький М.В.

тел: _____



Савоцький М.В.
Савоцький М.В.

(підпис: _____)

АКТ № 35

допуску на підключення до електричної мережі електроустановки
(власник – юридична особа або фізична особа-суб'єкт підприємницької діяльності)

20 " 08 2007 р.

м.Львів

Електроустановка мешастир, що належить Зомівській мешканській Польській
(назва електроустановки) (найменування підприємства, П.І.Б. підприємця)
розташована за адресою: с.Ужеші, Престогов Богородиці

Цей акт складено у присутності споживача (представника споживача) про те, що після монтажу та налагодки проведено огляд змонтованого (реконструйованого) електрообладнання: Вирчеї шости, мешастир Польській, мешастир Зомівської мешканській Польській Ряди Престогов Богородиці!

Надана наступна технічна документація

1. Технічні умови та договір про приєднання № 131-3266/2 від „25” 08 2005 р., видані Зомівською РЕМ

оговорені/продовжені листом № _____ від „____” _____ 200__ р. та листом № _____ від „____” _____ 200__ р.

2. Проектна документація розроблена Зомів РЕМ, № 218353 ро 60430101,
(найменування організації, номер ліцензії, дата дії ліцензії)

огодження ВТВ від „7” 08 2007 р., КСЦ від „____” _____ 200__ р., РЕМ від „7” 08 2007 р.,

3. Лист підрядної організації про підтвердження факту виконання в повному обсязі будівельно-монтажних і налагоджувальних робіт згідно погодженої проектної документації № 131-3266/2 від „____” _____ 200__ р.

Монтаж здійснено Зомів РЕМ
(найменування організації, номер ліцензії, дата дії ліцензії)

Випробування, налагодка проведені Зомів РЕМ № 137043011
(найменування організації, номер дозволу, дата дії дозволу)

4. Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін від „25” 08 2005 р.

5. Протоколи вимірів відповідно до ПУЕ (навести перелік):

- 1) Акт на огляд роботи, монтаж шаси устаткування, які викрадено в Україні
- 2) Завданням мером, асгаро користувачем проекту.
- 3) Протокол огляду захисних засобів.

6. Проведено оплату за технічне обстеження та підключення: 255 грн. 42 коп. „____” _____ 200__ р.

Під час огляду встановлено

1.1. Джерело живлення та точка підключення: с.Ужеші № 350 ЛС-55/10 А-132-54,
будинковий ввід мешастир; (напряга та № ПС, ТП, напряга лінії, диспетчерська назва лінії, № опори)

1.2. Джерело резервного живлення та точка підключення: _____,
(напряга та № ПС, ТП, напряга лінії, диспетчерська назва лінії, № опори)

1.3. Приєднання електроустановки виконано: мешастир, маркою АВСТ, перерізом 25мм², довжиною 0,5м,
(КЛ, КПЛ), маркою _____, перерізом _____, довжиною _____,

1.4. Трансформатор Т1: _____, потужність _____ кВА, вимикач/роз'єднувач _____
Т2: _____, потужність _____ кВА, вимикач/роз'єднувач _____
(тип, марка) (тип, марка)

1.5. Засоби обліку електричної енергії відповідають наданому Переліку (завірений додається до акту).

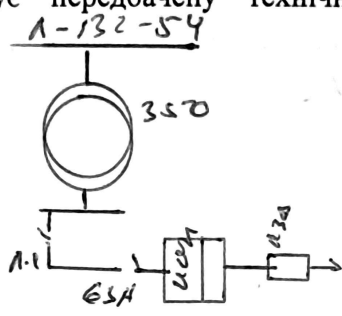
1.6. Улаштування релейного захисту і автоматики:
ВН _____ кВ, _____, з вставкою вимкнення _____ А, НН 0,4 кВ, УТ51-550 вставкою вимкнення 63А.
(тип, марка) (тип, марка)

1.7. Організація зв'язку: _____

1.8. Компенсація реактивної потужності: _____

2. Відповідальним за електрогосподарство призначений згідно з наказом від 06 05 2007р.
Криворучко М.К., інженер, який має _____ групу з електробезпеки.
(П.І.Б. відповідальної особи, спеціальність)

- 3. Елементи електроустановки та облік змонтовано відповідно до вимог нормативно-технічних документів, проектних рішень та технічних умов приєднання електроустановки.
- 4. Електроустановка забезпечена приймально-здавальними та експлуатаційною документацією.
- 5. Електроустановка забезпечена засобами захисту від ураження електричним струмом.
- 6. Обладнання сертифіковане на території України.
- 7. За результатами випробовувань устаткування, дефектів електроустановки та недоліків у роботі електроустановки не виявлено.
- 8. Схема електропостачання забезпечує передбачену технічними умовами категорію надійності електропостачання (наведена нижче):



або надана окремим додатком до акту, з підписами усіх членів робочої комісії та споживача (представника)

Висновок про допуск на підключення електроустановок

На підставі наданої технічної документації та проведеного огляду електроустановки можуть бути підключені до електричної мережі.

Підключення електроустановки проводиться власником електричної мережі (персоналом ВАТ "Тьвівобленерго") відповідно до договору про приєднання на підставі цього акту допуску на підключення та після оформлення Дозволу на підключення.

Примітка: Документація, пов'язана з прийняттям об'єкта в цілому та/або його частин, має зберігатися у замовника та/або організації, яка здійснює експлуатацію об'єкта, протягом всього терміну експлуатації.

Акт допуску складено на двох аркушах в двох примірниках, які мають однакову юридичну силу.

Для укладання Договору про постачання електричної енергії споживач запрошується за адресою вул. Волинська, тел. 4-60-11. Термін укладання договору згідно з Правилами користування електричною енергією повинен не перевищувати 7 робочих днів для споживачів з приєднаною потужністю до 150 кВт та 14 робочих днів для споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше від дати прийняття документів згідно п.5.4. Правил.

Підключення електроустановки замовника до електричної мережі проводиться протягом п'яти робочих днів на підставі письмового повідомлення чи телефонограми замовника про закінчення робіт на виведення всіх працівників з об'єкту, на який подається напруга. Дату та час подання напруги на електроустановку необхідно узгодити з оперативно-диспетчерською службою підрозділу за адресою вул. Волинська, тел. 4-60-11.

Акт допуску склав (уповноважені особи організації, що проводили огляд):

<u>Криворучко М.К.</u> (посада)	<u>Криворучко М.К.</u> (П.І.Б.)	<u>[Signature]</u> (підпис)
<u>Мельничук</u> (посада)	<u>Мельничук М.С.</u> (П.І.Б.)	<u>[Signature]</u> (підпис)
_____ (посада)	_____ (П.І.Б.)	_____ (підпис)

Під час огляду присутній (споживач, представник споживача):

<u>Мельничук</u> (посада)	<u>Дем'ян</u> (П.І.Б.)	<u>[Signature]</u> (підпис)
------------------------------	---------------------------	--------------------------------



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО"
Золочівське відділення електропостачання

80700 Львівська обл., м.Золочів, вул.Залізняка, 10.
 ЄДРПОУ 00131587,
 Тел.(0-65) 4-25-48. Факс(0-65) 4-35-46
 e-mail:zorem@esr.lv.energy.gov.ua

ПАТ "Львівобленерго"

Додаткова угода
Про внесення змін до Договору
про постачання електричної енергії
 № 10050 від 20 08 2007р.

м.Золочів «10» 05 2016р.
 Електропостачальна організація: ПАТ "Львівобленерго" в особі начальника Золочівського ВЕП Мартинишина Андрія Петровича, що діє на підставі положення про Золочівське ВЕП та довіреності № 112-4463/2 від 22.12.2015 р., з одного боку, і
 Споживач: Светогірський головний монастир УАПЦ, що діє на підставі статуту, в особі мешколюєвої, який діє на підставі свадбу, з іншого боку,

уклали дану Угоду на таких умовах:

- Електропостачальна організація і Споживач, в зв'язку з впровадженням Міністерством енергетики та вугільної промисловості нормативного документа «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання» (далі Методика) домовились про внесення наступних змін до договору № 10050 про постачання електричної енергії від 20 08 2007р.:
 - Розраховані величини втрат електроенергії в елементах електричної мережі (силових трансформаторах, лініях електропередавання, реакторах), які зазначені в стовбцю "Втрати електроенергії" додатках №9 «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», №12 «Дані про відпуск електроенергії субспоживачам» вважати такими що втратили свою чинність.
 - Пункт 2 додатку №9 «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії» викласти в новій редакції: Визначення технологічних витрат електричної енергії в елементах електричної мережі (силових трансформаторах, лініях електропередавання, реакторах) здійснюється відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів;
 - Додаток №10 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача» до договору № 10050 викласти в новій редакції (додаток №10 від «0» 05 2016р. додано).
 - Додаток №6 «Однолінійна схема» до договору № 10050 викласти в новій редакції (додаток №6 від «0» 05 2016 р. додано).
- Цю додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.
- Всі інші умови вищевказаного договору залишаються незмінними, і сторони підтверджують по них свої зобов'язання

Електропостачальна організація:
 Золочівське ВЕП
 ПАТ «Львівобленерго»
 80700, Львівська область, м.Золочів, вул.Залізняка,10
 26037300048951 в ДОВ АТ «Ощадний банк України»
 МФО 325796, ЗКПО 00131587

 А.П.Мартинишин
 М.П.



Споживач:
Светогірський головний монастир УАПЦ
80713 Львівська область, Золочівський р.н. с. Золоч
 МФО _____, ЗКПО 33424806

 Мешколюєва
 М.П.



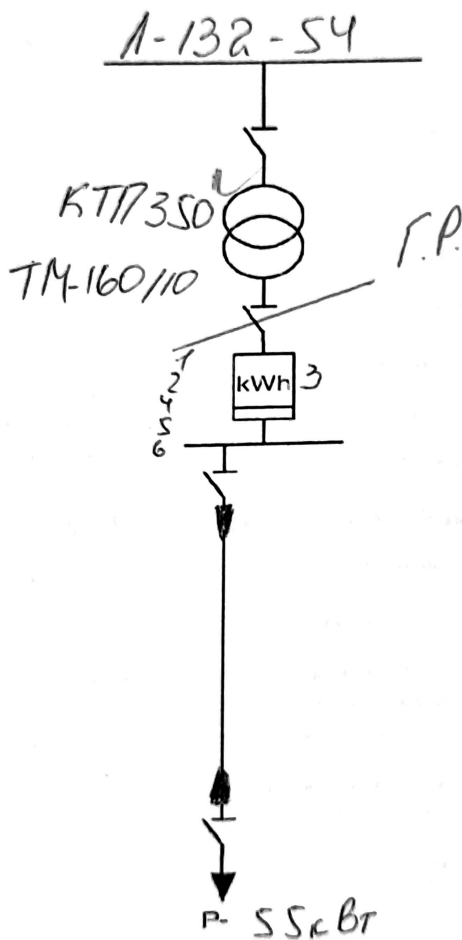
С.П. Мешколюєва

Однолінійна схема

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.



Вихідні дані перевірів:

Либович
п.п.б. (Підпис)

Погоджено:

В.Р. Штанко-Василько
п.п.б. (Підпис)

Постачальник електричної енергії:

А.Д. Мартинюк
п.п.б. (Підпис)
М.П. 00131587

Споживач:

Моліш
п.п.б. (Підпис)
М.П.



**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електричної енергії в мережі споживача
(Розрахунок втрат електричної енергії в мережах)**

1. Назва Споживача : Святогорський чоловічий монастир Положення Ризи Пресвятої Богородиці

2. Адреса об'єкта: с.Ушня

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): п.в.щит

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А. Б у відповідності до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої наказом міністра енергетики та вугільної промисловості України №399 від 21.06.2013 (далі Методичні рекомендації) та "Правил користування електричною енергією" (ПКЕЕ).

4. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах.

4.1. Розрахунок втрат в двообмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.5.5 та п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I_{вн}^2 \cdot R_T \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_{II}, \text{ кВт*год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I_{вн}^2 \cdot X_T \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{н.х.} \cdot T_{II}, \text{ кВтАр*год}$$

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T^P \cdot U_{II}^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{кз} \cdot U_{вн}^2}{S_{II}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$\text{де } X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{кз\%} \cdot U_{вн}^2}{100 \cdot S_{II}} \cdot 10^3\right)^2 \cdot R_T^2}, \text{ Ом; } Q_{н.х.} = \frac{I_{н.х.} \cdot S_{II}}{100}, \text{ кВтАр}$$

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

- I - середнє діюче значення сили струму в елементі мережі, А
- b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;
- R_T - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
- X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

W^P та W^Q - перетікання відповідно активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)

- $P_{кз}$ - втрати короткого замикання трансформатора, кВт
- $P_{н.х.}$ - втрати неробочого (холостого) ходу трансформатора, кВт
- $I_{н.х.}$ - струм неробочого (холостого) ходу трансформатора, %
- $U_{кз\%}$ - напруга короткого замикання трансформатора, %
- $S_{ном}$ - номінальна потужність трансформатора, кВА.

$T_P = 24 \cdot N_d$ - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де N_d - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період.

Згідно п.6.1 ПКЕЕ розрахунковий період становить один місяць.

$T_{II} = T_{PII} - T_{в}$ - число годин перебування трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду. Де T_{PII} - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{в}$ - час, протягом якого трансформатор був вимкнений, год.

4.2. Розрахунок втрат в триобмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot (I_{вн}^2 \cdot R_{вн} \cdot K_{\phi в}^2 + I_{вс}^2 \cdot R_{сн} \cdot K_{\phi с}^2 + I_{нн}^2 \cdot R_{нн} \cdot K_{\phi н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_{II}, \text{ кВт*год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{вн}^2 \cdot X_{вн} \cdot K_{\phi в}^2 + I_{вс}^2 \cdot X_{сн} \cdot K_{\phi с}^2 + I_{нн}^2 \cdot X_{нн} \cdot K_{\phi н}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{н.х.} \cdot T_{II}, \text{ кВтАр*год}$$

де $K_{\phi в}^2$, $K_{\phi с}^2$, $K_{\phi н}^2$ - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I_{вн}$, $I_{сн}$, $I_{нн}$ - середні протягом розрахункового періоду діючі значення сил струмів обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А

- $R_{вн}$, $R_{сн}$, $R_{нн}$ - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом
- $X_{вн}$, $X_{сн}$, $X_{нн}$ - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$W^P_{вн}$ та $W^Q_{вн}$, $W^P_{сн}$ та $W^Q_{сн}$, $W^P_{нн}$ та $W^Q_{нн}$ - перетікання активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)

$P_{кз вн}$, $P_{кз сн}$, $P_{кз нн}$ - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{кз вн}$, $U_{кз сн}$, $U_{кз нн}$ - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з вихідними даними силових трансформаторів

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ ТП)	№ приладів обліку показ яких приймають участь у розрахунку втрат	Паспортні дані трансформатора									Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження K_{ϕ}^2 (зима, весна, літо, осінь, сер. Значення)		
			Тип, номінальна потужність S_n (кВА)	Номінальна напруга U_n (кВ)			Втрати, кВт		Струм х.х. $I_{хх}$ (%)	Напруга к.з. $U_{кз}$ (%)				
				ВН	СН	НН	$\Delta P_{хх}$	$\Delta P_{кз}$			ВН	СН	НН	
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	
			Т р а н с ф о р м а т о р											
Характеристика споживача														
ВН														
СН														
НН														
			Т р а н с ф о р м а т о р											
Характеристика споживача														

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання
 5.1. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

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

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{P}} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_{\text{П}} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{P}} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_{\text{НОМ}}^2 \cdot T_{\text{П}}, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії:

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{В.СЕР.І.Г.}} \cdot l_1 \cdot T_{\text{П}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії:

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \sum_i^J (\Delta Q_{0i} \cdot l_{\text{КЛ}i}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{П}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

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

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

$R_{\text{П}m}$ - питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом провуду (кабелю), Ом/км;

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

$X_{\text{П}m}$ - питомий індуктивний опір m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом провуду (кабелю), Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом провуду (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "зміюкою" тощо, км;

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

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

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

$T_{\text{P}} = 24 \cdot N_d$ - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де N_d - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період. Згідно п.6.1 ПКЕЕ розрахунковий період становить один місяць.

$T_{\text{П}} = T_{\text{РП}} - T_{\text{В}}$ - число годин перебування ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду. Де $T_{\text{РП}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{В}}$ - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу провуду, кВАр/км;

$b_{\text{П}m}$ - питома смісна провідність m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу провуду, мкСм/км;

$\Delta W_{\text{В.СЕР.І.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня напруги встановлену у першому регіоні по місцевості, тис.кВт*год/км.

$\text{tg} \delta$ - 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 $\text{tg} \delta = 0,019$.

ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Номінальна напруга лінії, Ун, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір (Ом/км)		b_0 - питома смісна провідність ПЛ, мкСм/км	ΔQ_0 - питома зарядна потужність КЛ, кВАр/км	$\Delta W_{\text{В.СЕР.І.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\text{tg} \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії (км)	Перетин провуду, мм ²				
					r_0	x_0										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				
$K_{\text{ф}}^2$	Комунально-побутові споживачі з частково змішаним навантаженням. т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням		сер. значення	1,07	зима	1,07	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07				
	чоловічий монастир		0,38	КЛ, А-25	і	я	в	і	д	с	у	т	н	я	25	
$K_{\text{ф}}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь					
				Л	і	н	і	я	в	і	д	с	у	т	н	я
$K_{\text{ф}}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь					
				Л	і	н	і	я	в	і	д	с	у	т	н	я
$K_{\text{ф}}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь					
				Л	і	н	і	я	в	і	д	с	у	т	н	я
$K_{\text{ф}}^2$			сер. значення		зима		весна		літо		осінь					
				Л	і	н	і	я	в	і	д	с	у	т	н	я

Вихідні дані перевірів: Либганець Ю.В. (Підпис) Погоджено: В.Р.Ситченко (Підпис)

Постачальник електричної енергії: А.Т.Мартинович (Підпис) Споживач: Монастирський чоловічий монастир (Підпис)

