

3

**ДОГОВІР  
про постачання електричної енергії**

м.Виноградів

№ Р06/02-0031

17.01.2011р.

**Виноградівський район електромереж відкритого акціонерного товариства електропостачальна компанія "Закарпаттяобленерго"**  
що діє на підставі ліцензії **АБ №220543 від 21.09.2005р.** (далі – Постачальник), в особі **Начальника Виноградівського РЕМ**  
**Сеєва Ернеста Ернестовича** що діє на підставі довіреності №19 від 10.01.2011р. та Статуту товариства  
та **Виноградівська центральна районна лікарня**  
(далі – Споживач), в особі **Керівника** **Онисько Надія Степанівна**  
що діє на підставі **Рішення, зареєстрованого за №185 від 05.02.2003р.**  
(далі – Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі – Договір).

**1. Предмет Договору**

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю **580 кВт**, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору та додатками до Договору, які є його невід'ємною частиною.

Точка продажу електричної енергії: є межа балансової належності електромереж між Постачальником і Споживачем згідно Додатку 11 "Однолінійна схема присіднання до місцевої(локальної) електромережі". Всього точок продажу **3**  
Точки продажу відображено на однолінійних схемах Додаток 11. Всього однолінійних схем в Договорі **3**  
Присіднена потужність у точці(точках) підключення відповідає величині у стовпчику 3 додатку 4, а загальна присіднена потужність становить **580 кВт**.

**2. Зобов'язання сторін**

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України, Основами Правилами користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ), затвердженими в установленому порядку.

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електричну енергію, як різновид товару, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 5 цього Договору (Додаток 1.1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу"; та Додаток 1.2 "Обсяги постачання електричної енергії субспоживачу")

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕТ та гарантованого рівня надійності електропостачання у відповідності до схем електропостачання, визначених додатком 12 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційну відповідальності сторін";

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.  
2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації (газету "Новини Закарпаття") за п'ять днів до введення 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, відображеної на однолінійній(однолінійних) схемах Додаток 11, а також обумовленого додатком 3 "Порядок зняття показів лічильників та відомостей в графіках обмеження електропостачання та графіках відключень".

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатку 7 "Порядок розрахунків" та Додатку 8 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з Додатком 6 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії". (Виключно для споживачів з середньомісячними, за рік або сезон, споживанням електроенергії, хоча б по одній площадці вимірювання, 5000 кВт годин і більше).

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.

2.3.7. Споживач, письмово, надає Постачальнику, під час укладення договору, перелік своїх уповноважених працівників із зазначенням наданих їм відповідних прав (підпис актів зняття показів лічильників та відомостей контрольних зйомів показів електролічильників, підпис актів-приписів та актів про порушення ПКЕЕ) по виконанню умов цього договору. (Перелік має містити зразки підписів уповноважених осіб і завіряється печаткою споживача, а у випадку відсутності такої, завіряється нотаріально).

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

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 днів до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

2.6. 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.

**3. Права сторін**

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припинити постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ; скласти акти про невідповідність дій (бездіяльність) Споживача умовам договору про постачання електричної енергії та порушення вимог Закону України "Про електроенергетику" у формі і видах, передбачених чинним законодавством, правилами і нормами діючих в електроенергетиці; надавати Споживачу акти-приписи (що є обов'язковими до виконання) щодо усунення зауважень по виконанню умов цього договору.



... в порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.  
... збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.  
... заборгованості та відсутності укладення з Постачальником договору про порядок погашення  
... невиконання Споживачем його умов, всі платежі споживача в розрахунковому періоді спрямовуються  
... заборгованості з найдавнішим терміном її виникнення.  
... використання електроенергії споживачами понад суму закладену в кошторисі на споживання електроенергії,  
... як правило, здійснює контрольні заміри у Споживачів (установи та організації), що фінансуються з бюджету  
... або місцевого, які не можуть перевищувати обсяги споживання електроенергії понад визначену кошторисом суму  
... на споживання електроенергії за розрахунковий період, не менше двох разів протягом розрахункового  
... (на 10 і 20 день розрахункового періоду) та при використанні таким Споживачем електроенергії понад суму  
... кошторисом на розрахунковий період негайно припиняє, такому Споживачу, постачання електроенергії до вирішення  
... суми кошторису на споживання електроенергії в розрахунковому періоді; звіт про використану  
... від такого Споживача приймається щомісячно Постачальником у відповідності з затвердженим кошторисом  
... період за який здається звіт; якщо вартість величини спожитої електроенергії перевищує суму визначену  
... на розрахунковий період то величина спожитої електроенергії на суму, що перевищує кошторис переноситься  
... за розрахунковим місяця, а Споживачу негайно припиняється постачання електроенергії до вирішення  
... збільшенню суми кошторису на наступний розрахунковий період з врахуванням вартості електроенергії використаної  
... період понад суму кошторису попереднього розрахункового періоду.

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

3.2. Споживач має право:  
3.2.1. На звітну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу  
... 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  
... оплати заборгованості за спожиту електроенергію, а також витрат пов'язаних із припиненням та відновленням  
... електропостачання, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача при передачі електроенергії населенню  
... у електромережу Постачальника, якщо у тарифах Постачальника передбачені необхідні статті витрат та за умов  
... відповідного додатку до цього договору у випадку відсутності договору про спільне використання мереж  
... між Споживачем та третіми сторонами не пов'язаних з відмовою Споживача на укладання такого договору  
... третім сторонам.

#### 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,  
... в дотриманні вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантуванні своєї надійності  
... електропостачання;

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника гроші встановлені для  
... струмоприймачів відповідної категорії строки (для струмоприймачів Споживача третьої категорії - 72 години). Постачальник  
... несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості неспожитої електричної енергії.  
4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають за межами показників, визначених державними  
... стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості електричної енергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за можливість відключення Споживача або третім особам внаслідок  
... припинення або обмеження електропостачання, здійсненого в установленому 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, у відповідності до пункту 4.3.1.  
... цього Договору.

##### 4.2. Відповідальність споживача.

Споживач несе відповідальність в порядку і розмірах передбачених цим Договором та актами цивільного законодавства за порушення зобов'язань,  
... зазначених в Договорі.

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3, 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним  
... додатком (Додатком 7 "Порядок розрахунку"). Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,05 за кожний  
... день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, а також 3% річних за користування коштами Постачальника  
... та відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості, при цьому обмеження або припинення  
... електропостачання Споживача не припиняє вичеркати нараховування пені, що виник за використання електроенергії до  
... моменту повного відключення Споживача Постачальником. Сума пені вказується у розрахунковому документі окремим рядком.  
Споживачі (установи та організації), що фінансуються з бюджету державного або місцевого) не можуть перевищувати обсяги  
... споживання електроенергії понад визначену кошторисом суму в додатках передбачених на споживання електроенергії за  
... розрахунковий період; такий Споживач зобов'язаний протягом розрахункового періоду не менше двох разів (на 10 і 20 день  
... розрахункового періоду) контролювати своє споживання по показах приладів обліку і при використанні суми визначеної кошторисом  
... на розрахунковий період негайно припинити споживання електроенергії до вирішення питання збільшення суми кошторису  
... на споживання електроенергії в розрахунковому періоді; звіт про використану електроенергію такий Споживач здає щомісячно Постачальнику  
... у відповідності з затвердженим кошторисом на розрахунковий період за який здається звіт; якщо вартість величини спожитої  
... електроенергії перевищує суму визначену кошторисом на розрахунковий період то величина спожитої електроенергії на суму, що  
... перевищує кошторис переноситься у звіт наступного за розрахунковим місяця, а Споживач негайно припиняє споживання електроенергії  
... до вирішення питання по збільшенню суми кошторису на наступний розрахунковий період з врахуванням вартості електроенергії  
... використаної за попередній період понад суму кошторису попереднього розрахункового періоду.

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 (корегованої) величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 kVA і  
... більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт.год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахуваної електроенергії, розраховану - виходячи із приєднаної  
... потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до (діючої на момент виявлення недоврахування) Методики визначення  
... обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами Правил користування електричною  
... енергією, затвердженої постановою НКРЕ, 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 plomb з засобів обліку;  
... споживання електроенергії поза засобами обліку;  
... інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником у відповідності 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.

4.2.5. За неналежне виконання та/або порушення Споживачем зобов'язань, визначених у пунктах 2.3.1-2.3.6., 2.5., 2.6. розділу 2 Договору;  
... розділу 5 Договору; додатків 7 та 8 до Договору, споживач сплачує Постачальнику електричної енергії штраф у розмірі 10% від вартості електричної енергії,  
... спожитої у розрахунковому періоді, в якому виявлено (вчинено) зазначені порушення.

4.2.6. При невиконанні одночасно кількох зобов'язань, обумовлених у п.4.2.5. Договору, штрафні санкції застосовуються за кожне порушення окремо.

##### 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:  
... ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту, страйк, локаут,  
... дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція,  
... повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, а також умови,  
... регламентовані відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних



умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань

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

Акт складається у присутності представників обох Сторін Договору в двох примірниках. Сторона, дії якої стали причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Якщо одна зі сторін відмовиться від складання та підписання акта, інша сторона має право скласти акт за відсутності її представників. У цьому разі акт вважається складеним та підписаним на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників сторони Договору, що складала

### 6. Порядок визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності

договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше наступного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток 1.1 "Обсяги постачання електричної енергії субспоживачу")

Величини розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі з нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заяву величини споживання електричної потужності у години контролю навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного

Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік установлюється Постачальником на рівні відповідних періодів поточного року.

Величини споживання електричної енергії визначаються на рівні заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1. Для установ та організацій, що фінансуються з бюджету (державного або місцевого) обсяги споживання електричної енергії визначаються кошторис видатків передбачених на споживання електроенергії, контроль за виконанням цих умов здійснюється на Постачальника (п.3.1.4. цього Договору) та Споживача (п.4.2.1. цього Договору).

Величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача навантажень енергосистеми окремо для кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт або з середньомісячним споживанням 50000 кВт\*год і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання середньомісячного споживання електричної потужності.

Величини, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі з 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, коли 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 технологічної аварійної та технологічної броні електропостачання.

У разі, коли Споживач не здійснює поточні платежі згідно договору, або не дотримується умов договору про забезпечення зборгованості постачання електричної енергії йому припиняється або обмежується до величини екологічної броні до часу повного погашення зборгованості.

5.4. Для контролю максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон) улаштовується державним підприємством "ДП "Енерго"», що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технічне) управління об'єднаною енергетичною системою України і доводиться Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями.

5.5. Завдання Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розраховується Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури (процедура регламентована пунктом 4.4. ПКЕЕ).

**20-10-Електроенергія та облік електроенергії**  
**ДЛЯ ЗАКАЗНИКІВ**

**6. Порядок виконання 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 відновлення мережі в межах визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії (для електроприймачів Споживача першої категорії - на період введення в дію системи АВР; для електроприймачів Споживача другої категорії - на період необхідний для виїзду оперативної бригади, що здійснює переключення на резервне джерело живлення; для електроприймачів Споживача третьої категорії - на 24 години).  
споживання електроенергії Споживачем після закінчення терміну дії цього Договору;  
приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;  
зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;  
самовільного внесення змін у схему обліку електроенергії.  
**6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 днів у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 днів і більше. (Для споживачів з приєднаною потужністю 150кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт\*год і більше).**  
**6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:**  
відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;  
зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;  
споживанням електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;  
недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;  
несплати Споживачем за електроенергію у термін, установлений додатком 7 "Порядок розрахунків".  
**6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при неможливості 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 10 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електричного споживання та графіках відключень". (Для споживачів включених в графік обмеження та графік 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 7 "Порядок розрахунків".

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації (Постачальника) та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком 9 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців менше визначеного п.3.4. ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника



засобів засобів обліку електричної енергії щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

10. Зміна умов, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.

11. На частині показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка 8 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" вказується такі документи:

"Акт про використану електричну енергію" Додатки 7А, 7Б, 7В (по факту наявності одно-, дво- та трьохтарифних лічильників) для всіх Споживачів;

"Акт про використану електричну енергію" Додатки 7А, 7Б, 7В (акт про прийняття-передавання товарної продукції)

(для основних споживачів, що здійснюють передачу електричної енергії через свої мережі іншим споживачам (субспоживачам)

і з новим Постачальником (Передавальна організація) уклали договір про плату за передачу (транспортування) електроенергії його мережами).

12. Висновки щодо на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку.

13. У разі встановлення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку,

встановленому законодавством України, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється графік

погашення заборгованості, який є додатком до цього Договору. При укладенні цього договору, у випадку заборгованості на суму,

що перевищує 10 неоподаткованих мінімумів, Постачальник має право вимагати від Споживача укладення договору

збереження балансової належності Споживачу майна. Належна до сплати Споживачем, сума боргу визначається Постачальником

згідно з офіційного індексу Інфляції, 10% річних за користування Споживачем коштами Постачальника

включно, Споживач зобов'язаний оплатити пеню в розмірі 0,05 % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати,

але не більше, понад тридцять днів, додатково сплатити штраф у розмірі семи відсотків від суми боргу.

14. Перепрограмування комів у відповідності до договору про порядок погашення заборгованості здійснюється Споживачем

за власними матеріальними доученнями.

15. У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності платіжному документу реквізитів призначення платежу

на певний 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 зберігати за погашення існуючої заборгованості

Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

16. Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача

від обов'язку погашення електричної енергії. Оплата поточної споживання є обов'язковою і незалежною.

17. У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього

Договору, припинити постачання електричної енергії до повного погашення заборгованості.

18. Ризик платежу за резервування обсягу електричної енергії необхідного для забезпечення електричної енергією на термін дії

електричної броні до повного відключення Споживача визначається відповідно до актів екологічної, аварійної та технологічної броні.

## 8. Стосунки із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення

### Споживача електричною енергією

8.1. Стосунки із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхньої мережі 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 вказаний у додатку "Дані про відпуск

електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5

та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток 11 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу"

та додаток 1.2 "Обсяги постачання електричної енергії субспоживачу").

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному

випередно до розділу 5, а також звіт про стан електроустановок 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 встановленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач (основний Споживач)

виступає електроустановки субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням,

але після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки 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 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 (Договору про технічне забезпечення електропостачання споживача) "Графік зняття показів

засобів обліку електричної енергії", "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", "Розрахунок

втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів):

8.4.1. Якщо обгрунтовані 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 обгрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Споживачем,

відносини між Споживачем, який є субспоживачем, та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне

використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.3. Додатки до цього договору "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу",

"Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача"

дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

## 9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору: (надається перелік назв додатків)

Додаток 1.1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу" на 1 аркуші

Додаток 1.2 "Обсяги постачання електричної енергії субспоживачу" на 1 аркуші.

Додаток 4 "Перелік об'єктів споживача, що живляться електроенергією від мереж

ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго" на 1 аркуші

Додаток 5 "Перелік об'єктів субспоживача, що живляться електроенергією від мереж

основного споживача" на 1 аркуші

Додаток 6 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії" на 2 аркушах

Додаток 7 "Порядок розрахунків" на 2 аркушах

Додаток 7А "Акт про використану електричну енергію (при звичайному обліку)" на 1 аркуші

Додаток 8 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" на 1 аркуші

Додаток 9 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" на 2 аркушах

Додаток 11 "Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі" на 3 аркушах

Додаток 12 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної

відповідальності сторін" на 6 аркушах

а також повідомлення про встановлення договірних (граничних) 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 12

"Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін"

(крім випадків, передбачених п.8.2 і 8.4), виконаного на основі додатка 11 "Однолінійна схема приєднання до місцевої

(локальної) електромережі".

9.3. Спільні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди,

вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

У випадку невиконання Споживачем п.2.5. цього договору Постачальник електричної енергії нараховує штраф



...податкових мінімумів, рахунок на оплату штрафу Постачальник передає Споживачу нарочним або рекомендованим листом з повідомленням. Якщо цей штраф не оплачено в десятиденний термін, договір про постачання електричної енергії вважається розірваним достроково на тридцятий день, рахунку про оплату штрафу, з повним припиненням постачання електроенергії.

...якого Постачальник і Споживач можуть звернутися до суду з вимогою про захист свого права і інтересу за згодою сторін, тривалістю у п'ять років від відношенню дії або бездіяльності, причиненій шкоді виникнення і документально доказаній.

...цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на термін до 31 грудня 2011 року.

...застосовуються до відносин між сторонами, які виникли до його укладання, незалежно від того, чи були, ці відносини обумовлені іншими договорами між сторонами.

...продовженням на кожний наступний календарний рік, до закінчення терміну дії даного Договору.

...Сторін не буде заявлено про припинення його дії (даного Договору) або перегляд його умов.

...Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

...виконання та/або порушення Споживачем зобов'язань, визначених в пунктах 2.3.1-2.3.6., 2.5., 2.6. розділу 2 Договору, додатків 7 та 8 до Договору, а також невиконання обгрунтованих (що сформульовані на основі "Правил користування електричною енергією" Правил і нормативних актів, які діють в електроенергетиці) вимог Постачальника електричної енергії, останній має право розірвати дані договір в односторонньому порядку, попередньо повідомивши про це Споживача не пізніше як за 10 календарних днів, до дати розірвання договору.

...це Договір має бути переукладений або доповнений Додатковою уведою при зміні нормативних документів та законодавства України, що стосуються регулювання відносин між Постачальником та Споживачем електроенергії.

...Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

...цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Постачальника, один - у Споживача.

...Постачальник має статус платника податку на прибуток підприємств на загальних підставах.

...не є платником податку.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

**Постачальник:**  
**Виноградський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"**  
 м.Виноградів, вул.Ів.Франка, 82  
 Код ЄДРПОУ \*00131529  
 Банківський рахунок Постачальника поточний  
 в спеціальному режимом використання  
 №330301077500  
**ЖСУ ВАТ "Державний ощадбанк" МФО 312356**  
 Банківський рахунок Постачальника поточний  
 №330301008400  
**ЖСУ ВАТ "Державний ощадбанк" МФО 312356**  
 Телефон 2-20-71; 2-45-13

**Споживача:**  
**Виноградівська ЦРЛ**  
 м.Виноградів вул.Лікарняна №13  
 Код ЄДРПОУ 26328064  
 Банківський рахунок Споживача поточний  
 3,54Е+13  
 м.Ужгород УДК МФО 812016  
 Телефон 2-23-41

Начальник Виноградського РЕМ  
 Сеґев Е.Е.




Керівник  
 Онисько Н.С.

"Гороженко"  
 Юрмен Р.А.      Гонтя      Бора Ю. І.



**Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу  
I. Обсяги постачання електричної енергії споживачу**

Число п.п.	Назва об'єкту споживання електроенергії, адреса	Тривалість робочого дня год.	Кількість електроенергії, що постачається по місяцям на 2011 рік тис.кВт год.												Примітки
			січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
1	Терапевтичний корпус, м.Виноградів, вул.Лікарняна, 13	24	41	41	41	35,7	30,7	25,6	25,6	25,6	25,6	36	41	41	
2	Дитяче відділення, м.Виноградів, вул.Лікарняна,	24	45	45	45	35	30	30	30	30	30	40	45	45	
3	Тубдиспансер, м.Виноградів, вул.Тюльпанів, 31	24	0,5	0,5	0,5	0,35	0,35	0,35	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	
			86,5	86,5	86,5	71,05	61,05	55,95	55,9	55,9	56	76,5	86,5	86,5	

Постачальник

Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Начальник Виноградівського РЕМ

17.01.2011р.

М.П.

Сергєв Е.Е.

Споживач

Виноградівська ЦРЛ

Керівник

17.01.2011р.

М.П.

Сонясько Н.С.



Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу  
II. Обсяги постачання електричної енергії субспоживачам:

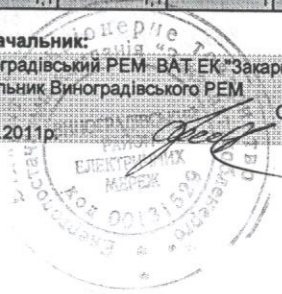
Число п.п.	Назва об'єкту споживання електроенергії, адреса	Кількість електроенергії, що постачається по місяцям на 2011 рік тис.кВт год.												Примітки
		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
2	Аптека №1 м.Виноградів вул.Лікарняна №13	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3	Магазин "АВС" м.Виноградів вул.Миру №69	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	
4	Аптека №2 м. Виноградів вул Лікарняна б/н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
5	ТОВ "СОЛ" м.Виноградів	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
6		1,1	1,1	1	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1	1	1,1	

Постачальник:  
Виноградівський РЕМ-ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Начальник Виноградівського РЕМ

Серег Е.Е.

17.01.2011р.

М.П.



Онисько Н.С.



**ПЕРЕЛІК**

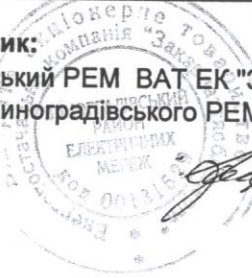
**Об'єктів споживача** **Виноградівська ЦРЛ**  
що живляться електроенергією від мереж ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"

Число п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	Потужність, кВт		Дані приладів обліку			Місце установки приладів обліку (№будівлі, назва, поверх, в РЩ або в іншому місці)	Клас напруги	Тип споживача втратний, безвтратний
		Приєднана за наявності сил. трансф. на балансі СП	Дозвол.	Тип лічил.	№ лічильника	Розрах. коефіц. Кр			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Терапевтичний корпус, м. Виноградів, вул. Лікарняна, 13	250	250	НІК 2301АП1	0129855	200	ТП-86 РУ-0,4кВ	2	безвтратний
	Терапевтичний корпус, м. Виноградів, вул. Лікарняна, 13			Т-2СА43	1280409	200			
	Дитяче відділення, м. Виноградів, вул. Лікарняна, 13	320	320	НІК 2301АП3 АРК1	0050208	60	ТП-6 РУ-0,4кВ	2	безвтратний
	Тубдиспансер, м. Виноградів, вул. Тюльпанів, 31	10	10	НІК 2301АП1	0129332	1	РЩ в будівлі №31	2	втратний
	Всього	580	580						

**Постачальник:**  
Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Начальник Виноградівського РЕМ

17.01.2011р.  
М.П.

Сегев Е.Е.



**Споживач:**  
Виноградівська ЦРЛ  
Керівник  
Онисько Н.С.

17.01.2011р.  
М.П.



ПЕРЕЛІК

Об'єктів субспоживача  
що живляться електричною енергією від мереж споживача

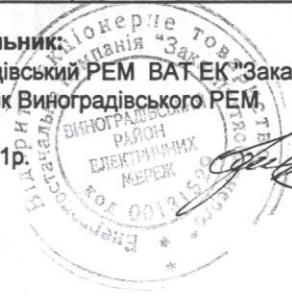
Виноградівська ЦРЛ

Чис- ло п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	Потужність, кВт		Дані приладів обліку			Місце установки приладів обліку (№будівлі, назва, поверх, в РЩ або в іншому місці)	Клас на- пру- ги	Тип споживача втратний, безвтрат- ний
		Приєднана за наявності сил.трансф. на балансі субспоживача	Дозвол.	Тип лічил.	№ лічильника	Розрах. коефіц. Кр			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Аптека №1 м. Виноградів вул. Лікарняна №13	1,5	1,5	НШЛ-2102-02	2679975	1	РЩ в будівлі аптеки №	2	безвтратний
	Магазин "АВС" м. Виноградів вул. Миру №69	1,5	1,5	НШЛ-2102-02	2222142	1	РЩ в будівлі магазину	2	безвтратний
	Аптека №2 м. Виноградів вул. Лікарняна б/н	1,5	1,5	НШЛ-2102-02	2680079	1	РЩ в будівлі аптеки №	2	безвтратний
	ТОВ "ЄОЛ" м. Виноградів	1,5	1,5	СО-197	392033	1	РЩ в ТОВ "ЄОЛ"	2	безвтратний

Постачальник: Публічне підприємство "Закарпаттяобленерго"  
Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК  
Начальник Виноградівського РЕМ

17.01.2011р.  
М.П.

Сегев Е.Е.





Додаток № 6  
до договору № P06/02-0031  
від 17.01.2011р.  
О/р № 31

Дата складання додатку  
17.01.2011р.

### 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 від 02.02.02 р. за № 93/6381).

1. Споживач: Виноградівська ЦРЛ
2. Адреса: м.Виноградів вул.Лікарняна №13
3. Режим роботи: Безперервний цикл
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна потужність		Усього
		до 1000В	від 1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр	0	0	0
в тому числі:				
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	0	0	0
2.	Синхронні двигуни, СД, кВА	0	0	0
3.	Пристрої КРП, виконані технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

Відшкодування від електроенергій установок повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕПО) при підписанні додатку до договору і відповідно не вносять вкладу до 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 споживання і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

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

- n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;
- v - число зон добового графіка електричного навантаження ЕО;
- WQ<sub>спi</sub> - споживання реактивної електроенергії в точці обліку в i-й зоні розрахункового періоду, кВАр.год;
- WQ<sub>гн</sub> - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, 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<sub>φ</sub> - коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення tgφ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

- де WP - сумарне споживання активної електроенергії за всіма зонами доби у розрахунковий період, кВт.год;
- WQ<sub>сп</sub> - сумарне споживання реактивної електроенергії за всіма зонами доби у розрахунковий період, кВАр.год.

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка. (Тимчасово не застосовується в зв'язку з відсутністю Методики по її застосуванню).

#### 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 K <sub>о</sub> = Кт.с.*Кт.н.	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	Необхідн. роз-ків втрат у тр-торі
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ТП-86	СП	0129855	акт*0,8	1000/5	0	200	ТП-86	0,1162	ні
2	ТП-86	СП	1280409	акт*0,8	1000/5	0	200	ТП-86	0,1162	ні
3	ТП-6	СП	045306	акт*0,8	300/5	0	60	ТП-6	0,1081	ні

Dep = 0,1135

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 здійснюється у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні розрахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не рідше, 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. Зняття показань розрахункових лічильників реактивної електроенергії (спожитої та генерованої в мережу електропостачальної організації) за розрахунковий період здійснюється згідно з графіком додатку №8 до договору.

10. У випадках неможливості зняття показів лічильників 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:

$$WQ_{сп} = tg\phi_n * WP = I * WP \quad (\text{кВАр.год})$$

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

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

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

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

10.3. При відсутності на площаді встановлених об'єктів обліку реактивної електроенергії значення генерації реактивної електроенергії ( $WQ_{гр}$ ) визначаються підлягають сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньорічного місячного значення ЕЕРП ( $D_{ер}$ ).

В таких умовах основна підстава визначається за формулою:

$$T_{пр} = \sum (WQ_{сп} - D + K * WQ_{гр} * D_{ер}) / T_{пр} \quad (\text{кВАр.год})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком №13 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, зміни схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним фактичному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п.10.2 цього додатку.

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

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

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

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

**ВАТ**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Постачальник:

Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"

Начальник Виноградівського РЕМ Сергій Е.Е.

17.01.2011р.

М.П.





### Порядок розрахунків.

1. Розрахунковим періодом вважати місяць (28/29, 30 або 31 день), починаючи з \_\_\_\_\_ числа попереднього місяця по \_\_\_\_\_ 5 число звітного місяця.
2. Зняття розрахункових приладів обліку електроенергії знімаються представником \_\_\_\_\_ або одночасно Споживача і Постачальника. Дані показів розрахункових приладів обліку електроенергії записуються в акт встановленої форми Додаток № 7А \_\_\_\_\_, який підписується \_\_\_\_\_ Споживача і надається Постачальнику на наступний день після зняття \_\_\_\_\_ приладів обліку. Акт підписаний представником Споживача служить підставою для виписки \_\_\_\_\_ на оплату використаної електроенергії але не являється контрольним зняттям показників лічильника, \_\_\_\_\_ представником Споживача і Постачальника є контрольним зняттям показників лічильника, \_\_\_\_\_ підставою для виписки рахунку на оплату спожитої електроенергії.
3. У разі неможливості отримання Постачальником даних про спожиту електроенергію в зазначений термін (незалежно від причин за винятком порушення роботи розрахункового обліку), \_\_\_\_\_ обсягу спожитої електричної енергії здійснюється за середньодобовим обсягом споживання \_\_\_\_\_ розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного \_\_\_\_\_ розрахункового періоду.  
Примірний період розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до \_\_\_\_\_ показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, \_\_\_\_\_ розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється Постачальником електричної енергії \_\_\_\_\_ дозволеної потужності струмоприймачів за кількістю годин їх використання без повільного перерахунку.  
У разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після підпису \_\_\_\_\_ акта (Додаток № 7А \_\_\_\_\_), у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.
4. На підставі підписаного \_\_\_\_\_ електричну енергію, Постачальником випишується рахунок, який \_\_\_\_\_ Споживачу.
5. Величина коштів, яку має оплатити Споживач за спожиту протягом \_\_\_\_\_ періоду електричну енергію \_\_\_\_\_ наступним чином: період між датами на початку та в кінці розрахункового періоду прирівнюється до періоду \_\_\_\_\_ тарифу (календарного місяця) і величина коштів, яку має сплатити споживач, визначається як добуток обсягу \_\_\_\_\_ електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець \_\_\_\_\_ розрахункового періоду.
6. Роздрібні тарифи на наступний місяць публікуються Постачальником в газеті "Новини Закарпаття" за п'ять днів до початку \_\_\_\_\_ календарного місяця.
7. Оплата електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати у розмірі \_\_\_\_\_ 0% \_\_\_\_\_ вартості за вказаний обсяг споживання електричної енергії на наступний розрахунковий період на підставі рахунку виписаного \_\_\_\_\_ Постачальником електричної енергії. Кінцевий розрахунок за спожиту електроенергію здійснюється на підставі рахунку виписаного \_\_\_\_\_ Постачальником у відповідності з "Актом про використану електричну енергію," підписаного Споживачем або обома Сторонами. \_\_\_\_\_ Рахунки мають бути виписані і вручені споживачу не пізніше ніж через два дні після \_\_\_\_\_ 5 числа розрахункового місяця. \_\_\_\_\_ Оплата рахунків здійснюється не пізніше 5-ти операційних банківських днів, Рахуючи дату отримання рахунків Споживачем.
8. В разі неоплати рахунків в термін визначений в пункті 7, Постачальник електричної енергії припиняє повністю або частково \_\_\_\_\_ (при наявності броне) електропостачання споживачу на підставі врученого попередження.
9. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних) Постачальником рахунку \_\_\_\_\_ (рахунків) за спожиту електроенергію, відповідно до умов Договору ) то він зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням \_\_\_\_\_ встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, 10% річних (за користування коштами Постачальника електричної енергії) \_\_\_\_\_ від простроченої суми, сплатити пеню в розмірі 0,05% за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, \_\_\_\_\_ а за прострочення понад 30 календарних днів Постачальник, додатково, має право стягнути з Споживача штраф у розмірі семи відсотків \_\_\_\_\_ від простроченої суми боргу.
10. Попередня оплата, оплата використаної активної електричної енергії, у тому числі на підставі визнаної претензії, вартість \_\_\_\_\_ понаддоговірному споживання, здійснюється Споживачем виключно банківськими коштами в \_\_\_\_\_ банку \_\_\_\_\_ ЗОУ ВАТ "Державний ощадбанк" \_\_\_\_\_ на поточний рахунок Постачальника із спеціальним режимом використання № \_\_\_\_\_ №26038301077500
11. Оплата перетоків реактивної електричної енергії (у випадку наявності в договорі Додатку 6. "Порядок розрахунків за перетікання \_\_\_\_\_ реактивної електроенергії" відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між \_\_\_\_\_ електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Мінпаливенерго України від 17.01.2002 року №19, \_\_\_\_\_ зареєстрованої в Мінюсті України 1.02.2002 року за №93/6381), здійснюється Споживачем на поточний рахунок Постачальника \_\_\_\_\_ №26000301008400 в Ужгородському відділенні ЗОУ ВАТ Державний Ощадбанк МФО 312356 на протязі 5 банківських днів після виписки рахунку \_\_\_\_\_ на оплату.
12. У разі виявлення представником Постачальника порушень Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо \_\_\_\_\_ встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не застосовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, \_\_\_\_\_ а обсяги спожитої електроенергії, для виписки рахунку, визначаються Постачальником у відповідності до чинних \_\_\_\_\_ нормативних документів.
13. Плата за повторне підключення, пеня, а також інші платежі, що не стосуються розрахунків за активну електроенергію \_\_\_\_\_ здійснюються Споживачем на поточний рахунок Постачальника \_\_\_\_\_ №26000301008400 ЗОУ ВАТ "Державний ощадбанк"



18. У разі зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку ( а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше визначеного обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду) (при умові мінімальної споживаній потужності завантаження трансформаторів (електролічильників прямого включення) струму має бути не менше 5%), Постачальник приписом висуває вимогу до Споживача щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги (примусу) 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 ( рівень дозволеної потужності електроустановки та кількість роботи електроустановки в годинах за добу та/або розрахунковий період).

У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення вимірювального засобу обліку не відповідають вимогам нормативно-технічними документами та/або паспортичними даними засобів обліку, вимога температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень, січень, лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 2% у порівнянні з обсягом, визначеним за даними показами цього засобу обліку.

19. При відсутності оплати за активну електричну енергію попередня оплата та/або кінцевий розрахунок згідно п.7 даного додатку, Постачальник має право попередити ( листом, телефонограмою, факсограмою) Споживача про невиконання ним договірних зобов'язань по оплаті за електроенергію та здійснити повне вимкнення або обмежити споживання величини екологічної ( аварійної) броні на протязі доби після дати отримання споживачем попередження ( час в годині, хвилині та дата відключення або обмеження споживання вказується в повідомленні).

Постачальник  
Виноградський РЕМ ВАР ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Менеджер Виноградського РЕМ  
Сергєв Е.С.  
17.01.2011р.  
М.П.

Споживач  
Виноградська ЦРП  
Керівник  
Онісько Н.С.  
17.01.2011р.  
М.П.



Додаток №8  
До договору про постачання  
електроенергії № Р06/02-0031  
від 17.01.2011р.

### ГРАФІК зняття показів приладів обліку електричної енергії.

1. Дата знімання показів засобів обліку електричної енергії для остаточного розрахунку використану на протязі розрахункового періоду електроенергію, 5 числа знімого місяця.
2. Якщо 5 число місяця припадає на вихідний або святковий день, датою знімання показів засобів обліку вважати дату яка передє вихідному або святковому дню.
3. Для однотарифних засобів обліку представником Споживача заповнюється акт у відповідності до форми наведеної в додатку № 7А до Договору.
4. Для двотарифних (двохзонних) засобів обліку представником Споживача заповнюється акт у відповідності до форми наведеної в додатку №7Б до Договору.
5. Для трьохтарифних (трьохзонних) засобів обліку представником Споживача заповнюється акт у відповідності до форми наведеної в додатку №7В до Договору.
6. При наявності у Споживача різних (за зонами доби) засобів обліку акти заповнюються для кожного виду обліку окремо у відповідності до встановлених форм.
7. Акт за підписом відповідальної особи Споживача є підставою для кінцевого розрахунку використаної електроенергії за розрахунковий період.

Постачальник:

Виноградський РЕМ ВАТ.ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Начальник Виноградського РЕМ  
Серев Е.Е.

17.01.2011р.  
М.П.



Споживач:  
Виноградська ЦРЛ  
Керівник  
Оницько Н.С.  
17.01.2011р.  
М.П.



Додаток № 9  
до договору про постачання електроенергії  
до договору № P06/02-0031  
від 17.01.2011р.

**Розрахунки втрат  
електроенергії в мережі споживача за станом  
на січень 2011**

Використання Споживача **Виноградівська ЦРЛ**  
Місцезнаходження **м.Виноградів вул.Лікарняна №13**  
Трансформатор **Т1**  
А.Розрахунок втрат у трансформаторах(2-х обмоточних)

Розрахункові формули:

$$\begin{aligned} \Delta WP &= \Delta WP_{x.x.} + \Delta WP_{k.з.} = \Delta P_{x.x.} \cdot T_{п.} + K_3^2 \Delta P_{k.з.} \cdot T_{р.} && (\text{кВт/год}), \\ \Delta WQ &= \Delta WQ_{x.x.} + \Delta WQ_{k.з.} = \Delta Q_{x.x.} \cdot T_{п.} + K_3^2 \Delta Q_{k.з.} \cdot T_{р.} && (\text{кВар/год}), \\ K_3 &= \frac{S_{\phi}}{S_H}, \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, \quad P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_{р.}}, \\ Q_{\phi} &= \frac{WQ_{\phi}}{T_{р.}}, \quad \Delta Q_{x.x.} = S_H \frac{I_{x.x.}}{100}, \quad \Delta Q_{k.з.} = S_H \frac{U_{k.з.}}{100}, \end{aligned}$$

$T_{п.}$  календарне число годин у розрахунковому періоді,  
 $T_{р.}$  кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді.

Розрахункова схема:

$WP_{\phi} = 110000$	$WQ_{\phi} = 5000$
$T_{р.} = 164$	$Q_{\phi} = 30,49$
$T_{п.} = 744$	$S_H = 4000$
$S_{\phi} = 671,42$	$\Delta P_{k.з.} = 33,5$
$P_{\phi} = 670,73$	
$K_3 = 0,17$	
$\Delta P_{x.x.} = 6,7$	
Втрачена активної електроенергії в трансформаторі, кВт.год	$\Delta WP = 5140$
$\cos \phi = 1,00$	$U_{k.з.} = 7,50$
$\Delta Q_{x.x.} = 40,00$	$\Delta Q_{k.з.} = 300,00$
Втрачена реактивної електроенергії в трансформаторі, кВар.год	$\Delta WQ = 31146$



**Б. Розрахунок втрат у лініях електропередач**

**Розрахункові формули:**

**Варіант 1. Повітряні лінії:**

$$\Delta WP = \frac{(WP^2 + WQ^2) R_{ЕКВ}}{U_H^2 T_{II}} 10^{-3},$$

(кВт/год),

$$\Delta WQ = \frac{(WP^2 + WQ^2) X_{ЕКВ}}{U_H^2 T_{II}} 10^{-3},$$

(кВАр/год),

**Варіант 2. Кабельні лінії:**

$$\Delta WP = \frac{(WP^2 + WQ^2) R_{ЕКВ}}{U_H^2 T_{II}} 10^{-3},$$

(кВт/год),

**Г.** кількість годин роботи лінії (приймається за кількістю годин роботи підприємства за розрахунковий період).

**Варіант 3. Процент втрат обчислюється з даних економічної:**

**кількості струму і економічної потужності для даної лінії:**

$$\Delta P = \Delta P \cdot L; \% \Delta P = \frac{P \times 100}{P_{ЕКОН}},$$

**Р.** питомі втрати потужності на 1 км ліній,

**економічна потужність лінії-приймається за табл. 4.5 Методики з визначення втрат,**

**довжина лінії в км.**

**Розрахункова схема:**

**Втрати в провідних лініях**

ro= 0,05	ro= 0,05
хо= 0,03	в км L= 1,00
Хекв= 0,22	хо= 0,03
Ісер= 213,62	

**Втрати в кабельних лініях**

Рекаб= 0,09	ro= 0,17
Хекв= 0,22	в км L= 0,55
в кВ Uн= 0,40	хо= 0,39
Ісер= 213,62	Qo= 0,03
	Q= 20,00

**Втрати активної електроенергії в усіх трьох фазах лінії, кВт.год**

**ΔWPпров= 5093      ΔWPкаб= 9468**

**Втрати реактивної електроенергії в усіх трьох фазах лінії, кВАр.год**

**ΔWQпров= 3056      ΔWQкаб= 14880**

**Розрахункову схему перевірив:**

**Інженер-інспектор \_\_\_\_\_**

**Однолінійна схема  
прислання до місцевої (локальної) електромережі**

Виноградівська ЦРЛ

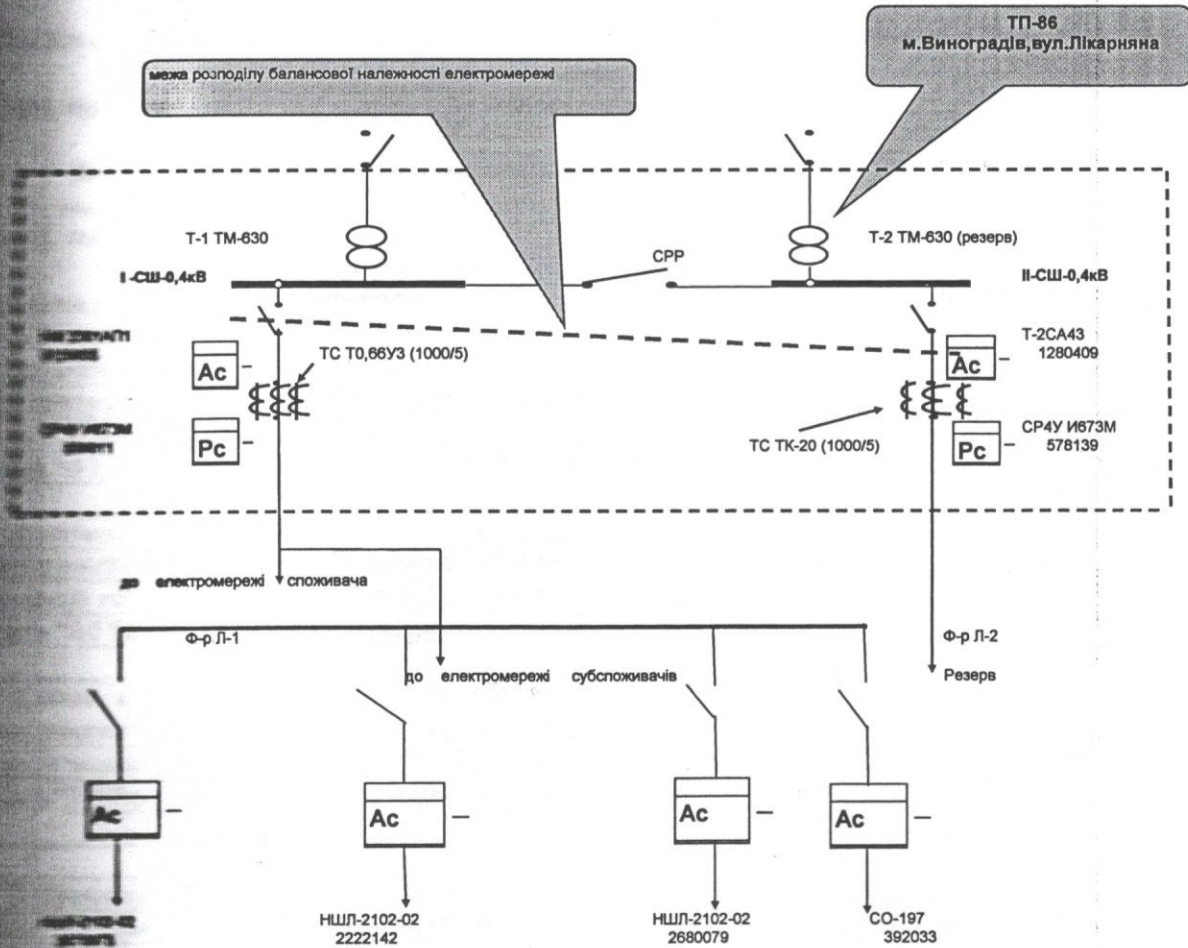
(назва абонента та його місцезнаходження)

м.Виноградів вул.Лікарняна №13

Терапевтичний корпус, м.Виноградів, вул.Лікарняна, 13  
(філія)

Необхідність розрахунку втрат  
в лініях та трансформаторах

Ні  
(так,ні)



Необхідно зазначити точки меж балансової належності, точки навантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, показників якості електричної енергії, точки забезпечення, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Виконавчий інженер  
ВКТ ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Севен Е.Е.

Споживач  
Виноградівська ЦРЛ  
Керівник  
М.П. 17.01.2011р.

Онисько Н.С.



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

електроенергії **Виноградівська ЦРЛ** м.Виноградів вул.Лікарняна №13  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

**Керівника** **Онисько Надія Степанівна**  
(посада, прізвище, ініціали)

**Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"**  
(підприємство електромереж)

**Начальника Виноградівського РЕМ** **Сегев Ернеста Ернестовича**  
(посада, прізвище, ініціали)

встановили: по площадці **Терапевтичний корпус, м.Виноградів, вул.Лікарняна, 13**

**1. Балансова належність електромереж та установок:**

**Постачальника**  
електромережа і електрообладнання до межі балансової належності мереж, а саме  
низьких затискачів рубильника фідера "Л-1 Терапевтичний корпус" в РУ-0,4кВ ТП-86  
фідера "Л-2 Терапевтичний корпус (резерв)" в РУ-0,4кВ ТП-86 м.Виноградів

**Споживача**  
струмоприймачі і електрообладнання після межі балансової належності мереж, а саме  
низьких затискачів рубильника фідера "Л-1 Терапевтичний корпус" в РУ-0,4кВ ТП-86  
фідера "Л-2 Терапевтичний корпус (резерв)" в РУ-0,4кВ ТП-86 м.Виноградів

**2. Межа відповідальності за стан та обслуговування**  
електромереж та установок установлюється на  
низьких затискачах рубильника фідера "Л-1 Терапевтичний корпус" в РУ-0,4кВ ТП-86  
фідера "Л-2 Терапевтичний корпус (резерв)" в РУ-0,4кВ ТП-86 м.Виноградів

**3. Постачальник несе відповідальність за:**  
технічний стан і безпечну експлуатацію електрообладнання до межі балансової належності  
мереж

**4. Споживач несе відповідальність за:**  
технічний стан і безпечну експлуатацію електрообладнання і струмоприймачів після межі  
балансової належності мереж та збереження приладів обліку

Схема електроустановки та точки розподілу мереж: Додаток 11.1

**5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:**

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідно вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	відповідає

Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення	
Відхилення напруги, $\delta U$	+/- 5%	+/- 10%	
Коефіцієнт викривлення синусоїдальності напруги, $K_u$ (0,38 кВ)	8%	12%	
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, $K_{zU}$	2%	4%	
Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, $K_{0U}$ (0,38 кВ)	2%	4%	
Відхилення частоти, $\Delta f$	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц	

6. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються

утримувати установки, елементи електромережі, що вказані в цьому акті (та відображені в додатку 11, у справному стані та експлуатувати їх у відповідності до ПКЕЕ, ПТЕЕс, ПТБЕс.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 11.1), що належить Постачальнику, вільний доступ працівників Постачальника до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

8. Електропостачальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 11.1), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Постачальника.

Постачальник

Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"  
 Керівник Виноградівського РЕМ

Сеgev E.E.



17.01.2011р.  
 АД

Споживач

Виноградівська ЦРП  
 Керівник

Онисько Н.С.

17.01.2011р  
 М.П.





**Однолінійна схема  
приєднання до місцевої (локальної) електромережі**

Виноградівська ЦРЛ

(назва абонента та його місцезнаходження)

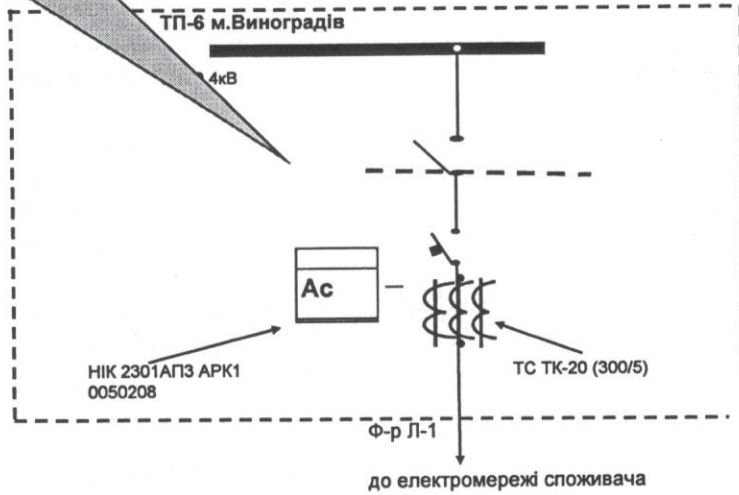
м.Виноградів вул.Лікарняна №13

Дитяче відділення, м.Виноградів, вул.Лікарняна, 13  
(філія)

Необхідність розрахунку втрат  
в лініях та трансформаторах

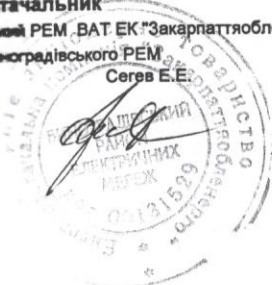
НІ   
(так, ні)

Місце розподілу балансової належності  
електромережі



На даній однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Постачальник  
Виноградівської РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Виноградівського РЕМ  
Сергій Б.Е.



Споживач  
Онисько Н.С.

17.01.2011р.  
М.П.

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

Споживач електроенергії **Виноградівська ЦРЛ** **м.Виноградів вул.Лікарняна №13**

(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Керівника** **Онисько Надія Степанівна**

(посада, прізвище, ініціали)

та **Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника Виноградівського РЕМ** **Сегев Ернеста Ернестовича**

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **Дитяче відділення, м.Виноградів, вул.Лікарняна, 13**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника

**вся електромережа і електрообладнання до межі балансової належності мереж, а саме до нижніх затискачів рубильника фідера "Л-1 Дитяче відділення" в РУ-0,4кВ ТП-6 м.Виноградів**

Споживача

**всі струмоприймачі і електрообладнання після межі балансової належності мереж, а саме від нижніх затискачів рубильника фідера "Л-1 Дитяче відділення" в РУ-0,4кВ ТП-6 м.Виноградів**

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

**електромереж та установок установлюється на**

**нижніх затискачах рубильника фідера "Л-1 Дитяче відділення" в РУ-0,4кВ ТП-6 м.Виноградів**

3. Постачальник несе відповідальність за:

**технічний стан і безпечну експлуатацію електрообладнання до межі балансової належності мереж**

4. Споживач несе відповідальність за:

**технічний стан і безпечну експлуатацію електрообладнання і струмоприймачів після межі балансової належності мереж та збереження приладів обліку**

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 11.2

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідно вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	відповідає



6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, $\delta U$	+/- 5%	+/- 10%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, $K_u$ (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, $K_{2u}$	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, $K_{0u}$ (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, $\Delta f$	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

6. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються

утримувати установки, елементи електромережі, що вказані в цьому акті (та відображені в додатку 11, у справному стані та експлуатувати їх у відповідності до ПКЕЕ, ПТЕЕс, ПТБЕс.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 11.2), що належить Постачальнику, вільний доступ працівників Постачальника до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

8. Електропостачальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 11.2), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Постачальника.

**Постачальник**

Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"

Начальник Виноградівського РЕМ

Сегев Е.Е.

17.01.2011р.  
М.П.



**Споживач**

Виноградівська ЦРЛ

Керівник

Онисько Н.С.

17.01.2011р.  
М.П.



Однолінійна схема  
прислання до місцевої (локальної) електромережі

Виноградівська ЦРЛ

(назва абонента та його місцезнаходження)

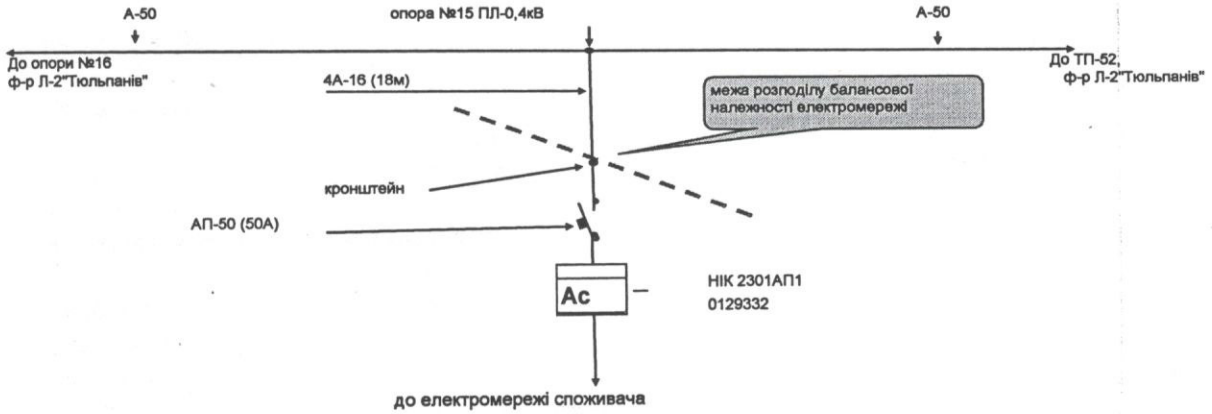
м.Виноградів вул.Лікарняна №13

Тубдиспансер, м.Виноградів, вул.Тюльпанів, 31

(фідер)

Необхідність розрахунку втрат  
в лініях та трансформаторах

Ні  
(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі).

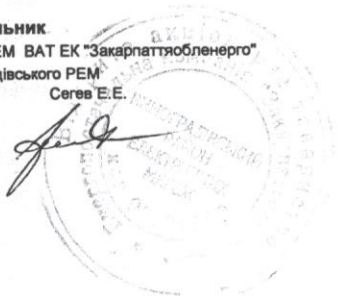
Постачальник

Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"

Начальник Виноградівського РЕМ

Сегаєв Е.Е.

17.01.2011р.  
М.П.



Споживач  
Виноградівська ЦРЛ  
Керівник

Онисько Н.С.

17.01.2011р.  
М.П.



Додаток 12.3  
до договору № Р06/02-0031  
від 17.01.2011р.

## Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії **Виноградівська ЦРЛ** **м.Виноградів вул.Лікарняна №13**  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Керівника**  
(посада, прізвище, ініціали)  
**Онисько Надія Степанівна**

та **Виноградівський РЕМ ВАТ ЕК "Закарпаттяобленерго"**  
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника Виноградівського РЕМ** **Сегев Ернеста Ернестовича**  
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці Тубдиспансер, м.Виноградів, вул.Тюльпанів, 31

1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника

вся електромережа і електрообладнання до межі балансової належності мереж, а саме до наконечників кабельного вводу на кронштейні від опори №15 ПЛ-0,4кВ фідера Л-2 "Тюльпанів" РУ-0,4кВ ТП-52 м. Виноградів

Споживача

всі струмоприймачі і електрообладнання після межі балансової належності мереж, а саме від наконечників кабельного вводу на кронштейні від опори №15 ПЛ-0,4кВ фідера Л-2 "Тюльпанів" РУ-0,4кВ ТП-52 м. Виноградів

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

наконечниках кабельного вводу на кронштейні від опори №15 ПЛ-0,4кВ фідера Л-2 "Тюльпанів" РУ-0,4кВ ТП-52 м. Виноградів

3. Постачальник несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електрообладнання до межі балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електрообладнання і струмоприймачів після межі балансової належності мереж та збереження приладів обліку

Схема електроустановки та точки розподілу мереж

Додаток 11.3

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідно вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	відповідає

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, $\delta U$	+/- 5%	+/- 10%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, $K_u$ (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, $K_{2U}$	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, $K_{0U}$ (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, $\Delta f$	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

6. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються

утримувати установки, елементи електромережі, що вказані в цьому акті (та відображені в додатку 11, у справному стані та експлуатувати їх у відповідності до ПКЕЕ, ПТВЕс, ПТВЕс.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 11.3), що належить Постачальнику, вільний доступ працівників Постачальника до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

8. Електропостачальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 11.3), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Постачальника.

Постачальник

Виноградівський РЕМ ВАТ.ЕК "Закарпаттяобленерго"  
Начальник Виноградівського РЕМ:



17.01.2011р.  
М.П.

Споживач

Виноградівська ЦРП  
Керівник  
Онисько Н.С.



17.01.2011р.  
М.П.