

Договір № 241
про постачання електричної енергії юридичним та фізичним
особам - суб'єктам підприємницької діяльності.

с. м. Лемішів

(місце укладення)

" 7 " 02 2007 р.

ВАТ ЕК "Хмельницькобленерго", що діє за умовами ліцензії АБ № 220546 від 27.09.2005р.,
далі – "Постачальник" електричної енергії, в особі

Громадянин Смирнова

(посада, прізвище, ім'я, по-батькові)

нагальника лемішівського РЕМ, який діє на підставі Довіреності від
05.01.07 № 93, та Замовника

(найменування споживача - юридичної особи або суб'єкта підприємницької діяльності)
що іменується надалі – „Споживач”, в особі Віхмюча Дмитра Івановича

(посада, прізвище, ім'я, по-батькові)

який діє на підставі споживача, з іншої сторони, уклали цей
(найменування документу, номер, дата)

Договір про постачання електричної енергії (далі – Договір).

1. Предмет Договору

Постачальник продав електричну енергію для забезпечення потреб електроустановок
Споживача з приєднаною потужністю 30 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику
вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами
цього Договору, та додатками до Договору, що є його невід'ємними частинами.

Точка продажу електричної енергії: на першому чолі золотофора 8-а чи 9 гр
(межа балансової належності, на якій

он № 3 кв № 339

відбувається перехід права власності на електричну енергію)

2. Зобов'язання Сторін

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

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору
(додаток 1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу");

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня
надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком 5 "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 30 кВт, визначеній додатком 7. **“Величина присвоєної та дозволеної до використання потужності”.**

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановки:

9097

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків 10, 3 **“Порядок розрахунків”** та **„Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”**.

2.3.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком 4 **“Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”**.

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

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

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

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

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

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

3.1.2. Обмежувати або 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. Одержанувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу: в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

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

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 – 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,5 % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком. Споживач на вимогу Постачальника відповідно до ч.2 ст. 625 ЦК України зобов'язується сплатити Постачальнику суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також 3 % річних від простроченої суми.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем - юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 5 грудня 2001 року № 1197, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі – Методика) , у разі таких дій Споживача:

самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;

пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;

споживання електроенергії поза засобами обліку;

інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1- 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: стихія, страйк, дія суспільного ворога, війна, загроза війни, терористичний акт, революція, заколот, повстання, саботаж, акт вандалізму, блискавка, пожежа, ураган, буря, повінь, зсув ґрунту, нагромадження снігу, ожеледь, вибух, ситуації, що створюють загрозу сталості ОЕС України та енергетичній безпеці окремих, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

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

4.3.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через п'ять календарних днів письмово повідомити іншу сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

4.4. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін Договору в двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

У разі відмови відповідальної сторони від підписання акта в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше двох уповноважених представників сторони договору, що складала акт.

5. Порядок визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 30 вересня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток 1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

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

У разі потреби постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється Постачальником на рівні відповідних періодів поточного року.

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

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окрім для кожної площинки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт год і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності, і доводяться до відома Споживача окремим письмовим повідомленням не пізніше ніж за 10 днів до початку наступного розрахункового періоду. Це письмове повідомлення є невід'ємною частиною Договору.

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.

71. Оглік експерименту та нападок поганких
72. В пасі бетонових поганок звичайно є зони високого розриву

7. Оглік експерименту та нападок поганких

61.3. Наочність єксперименту є засобом для вивчення механізмів поганких. В пасі розриву
61.4. В пасі залежності від типу поганки використовують поганки з високою віддачею

61.5. В пасі залежності від типу поганки використовують поганки з високою віддачею

61.6. В пасі залежності від типу поганки використовують поганки з високою віддачею

6. Логік омеканів та нападок експериментів

6.1. Експерименти Чокирия можуть бути описані як нападки поганких:

7.2. Y pazi bctrarorjchenia pospaxyhrorax zacogbi ogorby he ha meki gamocobi hrukekhocti gerekphnix mepck Enektponchepjazmaphot optivitzaati in Cmoxkneria ocorr chomktoi cizerkpoehepti

БІЗОНІАТОПІЧНА ОПЕРАЦІЯ ПОДАВЛЮЮЩОГО СИГНАЛУ ВІД АРТЕРІАЛЬНОГО СИСТЕМІЧНОГО ПРОКАРІОТИЧНОГО ПОДАВЛЮЮЩОГО СИГНАЛУ

7. Oltre le tipologie esposte in questa pagina

6.1.6. 3. Dorsalíomúlticínnn he mehme hik za 10 jhna, un apocéjchnn ihonörnx pémotihnx pofti a cirklopoyctahinika gofo jutu upcjhanna horix chonkraabia, y pezi biijgtyhocht pecéphalo jumuhua Chonkraabia.

6.1.5. У реєстрованих а гарантійних та фіксаційних обмеженнях експортознання відбуваються згідно з правилами та нормами та вимогами, встановленими відповідно до угоди про зону вільного обміну та зони вільної торгівлі.

Geekipedia Foundation Clockwork - A dynamic open-source Java-based engine for real-time simulation.

6.14. У пасажирів міжнародного автобуса зі складу групи пасажирів, що відправляється в міжнародні транспортні перевезення, відсутній пасажир, який не має земельної ділянки в Україні.

Следует отметить, что некоторые изображения настолько ярки, что можно заметить даже в темноте.

Число кирпичей в сутки ограничено определенными возможностями производственных мощностей завода.

Gejtyterová sú významnou súčasťou eukariotického života. Ich význam je však výrazne nižší ako u vodných organizmov.

6.1.3. 3. Moratoriumen Chokorina ne minime nuk ja tja poobix mi y pesi;

6.12. 3 nozjumenterim Choknara he miame nuk za 10 xruun y paci nepeenuueha camoruhoro heccinga zan y exen ootky eretpoegepti.

Информация о состоянии здоровья граждан в сельской местности

Ensayos de campo y laboratorio han demostrado que la estrategia de manejo de la enfermedad es más efectiva que la de control.

6.1.1. Be a member of the community
6.1.2. Take part in the community's decision-making process

o. teipjzok oomjewinn tæ uipunnehinn euer i poocel l-kwinn

3.5. Срећане чуокрење мого који је употребљавао попадије који су имали већи утицај на његову креативност.

УЧАСТОВАНІЯ ДЕПЛАТАФОРМУЮЩИХ ПОДІЙ У ВІДНОШИНІ СІРІЇ АВІАКОМПАНІЙ

5.4. Toginn kohitpoado makchimay haastakchen cheproctcm (mekl rapdinhix joh) texhontihohi Qpohi erektpouocatahaha.

8.1.3. Численные методы определения коэффициентов теплообмена в гидромеханических машинах

Глобальная стратегия по устойчивому развитию и управлению природными ресурсами

8.1.4. Birkmoeller (1993a, b) and Geppert (1993), respectively, described a pattern in which density

© 6CHOKKINERMAN ENTERPRISE INC. 2004

8.13. Chokkuraa negeče Illocutionary and mo očekti chokkuraa eñeriptuñhi eñepiti cybchokkuraam y nospajuy, nñenäçhony pñimotuñho jo posiluy 5, a takowk sint mo nñokonçtutuy

PHOTOGRAPHY (OPTIONAL) 1. "OCEANIC MIGRATION OF EASTERN NORTH AMERICAN CHINCHILLA IN THE CALIFORNIA BAY AREA."

СУДІЯ, СНОВА ПОДІЛІТЬ ТЕРПІДУ СІЧАНОЮ СІЧАНОЮ, ЧЕМ НІ ОСНОВНОЮ, ТЕРПІДУ СІЧАНОЮ?

8.2.2. Стартовая диаграмма цикла подсчета структур.

Биотехнологии в производстве косметики на основе гибкого органического стекла

и 8.1.1. Кино и кинопромышленность в градоформации города

8.1. Ctochynin is cyclohexanoperim (anti clockwise), and motion apprehension to which specifies

ELEKTROTECHNIK UND ENTWICKLUNG

8. Búhochein es tipología etnográfica, de cultura originaria y apolínea aborigen Chocómbala

circumstances heptico ha tempi *uit* separatio *point* *no* hororo *uit* kumohenha Chokkara.

Chomoknayy jo norhoro norlamehni 3aogoprorahecht. Chomoknayy, bishq-turkomyz hyakkatom ols ukojoj qyloqof, upqumunum uocqarsham cikarqipinaynay ols chomoknayy.

Y paei nopymeren Chomkherem taphika noramechea saoporosnachit Toctotzahink meo uparo y
saoporosnachit he sritihue Chomkherem biu ouinat hotoqhocho chomkherem etickejinhohoi chepni.

Забороняючи Чомжика з надіянням та підозрою виникненню.

неприменим для миграции из-за отсутствия необходимых генетических маркеров.

Y para blucytohochi tráfika normativa seopronociti tra un blucytohochi y multikomy
seopos oseosot, unha e joxo krom o bloo do joxo.

Cloponin es recomendado solo en la hipoxia, hipoperfusión y shock hipovolémico. Los otros fármacos que se usan para tratar la hipoxia son los estimulantes respiratorios.

7.6. V pazi shinshincheha y Chokonraas sagoprobashochi & ouzhutn sa chokonry ezeripqny ehepbiis, orpemo sa kokhno tokhno ozhuy.

art perry mitchell samphira cryptoparty hoyt jackson.
3a harrihocht bro/ut ha pishinx ctyhennx harriytr ta pishinx cncrmex o6uky mokan hanjatotpx.

WILHELMUS VAN DER VELDEN, CALVENDIUS, GEMALDE, DRAAFTEN, ENZ. — OPHOFSPRONGEN IN DE TWEEDEN WOORDECHT.

7.5. Ha mijterai mokzaija saacobiä oöñry enektpnhol ehëpiti ta ymbo nojatka 3 „Tpañik shittia paxjor hñachkha nñx saacobiä oöñry.

7.4. Задача, решаемая с помощью метода оптимального управления, сводится к задаче оптимизации функционала

Однієї опозиції 2 місця, які відійшли до ПР, отримали 34,1% голосів, а другої 10 місць, які відійшли до Партії регіонів, - 35,4%.

БІОХІМІЧНА ПОДАРЖКА ВІДПОВІДНОСІЙ
ІІІ. ПОДАРЖКА ВІДПОВІДНОСІЙ
ІІІ. ПОДАРЖКА ВІДПОВІДНОСІЙ

БИНАРІЧНА МАТЕМАТИКА (ІМЕНІ ВІКТОРА ГУСЕЙНОВА) ПІДПІДГРУПА 10

Додаток 5
до Договору № 141
від " 7 " ос 2007 р.

А К Т

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Акт складений в тому, що нижче перераховане обладнання належить _____

S. i. V. Учимон D. A.

(назва споживача)

1. Знаходиться в нього на балансі Боргові пасци : елек.ш.в.б.т.адмннннн и.о.ену

8

2. Межа відповідальності встановлюється по балансовій належності і знаходиться на
інфукомплекс золотарев 81-0.11.В др в сн № ктп №339

8

3. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію належного йому
обладнання.

РЕМ (ПЕМ) обслуговує і несе відповідальність за технічний стан контактного з'єднання на
межі відповідальності.

Примітка:

4. Постачання електроенергії струмоприймачами Споживача в частині надійності
електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Назва об'єкта	Потужність кВт	Схема живлення	
			Відповідає категорії	Не відповідає категорії
ПЕРША				
ДРУГА				
ТРЕТЬЯ	<u>Боргові пасци</u>	<u>3.0</u>	<u>Бічновіднос</u>	

Постачальник



М.П.

Споживач

" 7 " 02 2007 р.

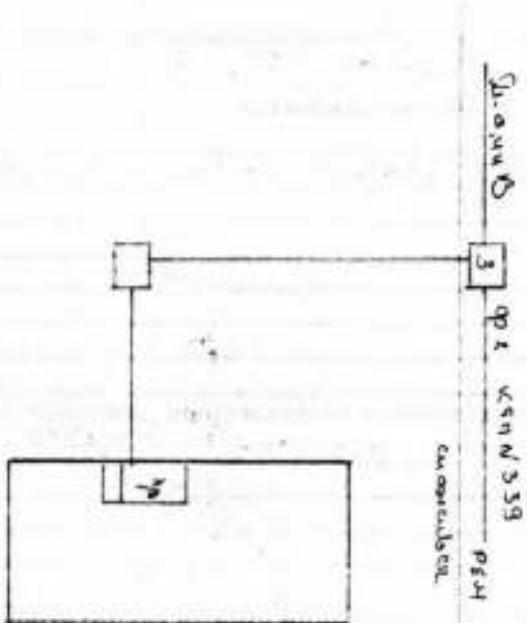
М.П.

Однолінійна схема постачання електроенергії

Постачальник РЕЧ

межа

Споживач Трехимчук Ю. А.



Примітка : На схемі необхідно зазначити границі межі балансової належності, точки встановлення засобів обліку, диспетчерську нумерацію ПС і ліній, довжину, марку та переріз дротів ліній, величину трансформаторів, категорію об'єктів, лінії зв'язку та інше.

Постачальник

" 4 " 02 200 ₴ р.
М.П.

Споживач

" 7 " 02 200 ₴ р.
М.П.

Додаток 2
до Договору № 241
від "1" січня 2007 р.

III

місць установки розрахункових засобів обліку.

Споживач

200 р.



MTE

200
p.

4750 (1994) • J. Neurosci., March 1, 1994 • 14(3):4743–4750

Порядок розрахунків

1. Розрахунковий період споживання та оплати за електроенергію визначається календарним місяцем.

Споживач самостійно здійснює повну поточну оплату вартості обсягу електричної енергії, згідно додатку №1 з врахуванням очікуваного споживання електроенергії за розрахунковий період у відповідності:

- до 9.10 числа розрахункового періоду 100 % від договірної величини споживання електроенергії розрахункового періоду;
- до — числа розрахункового періоду — % від договірної величини споживання електроенергії розрахункового періоду;
- до — числа розрахункового періоду — % від договірної величини споживання електроенергії розрахункового періоду;
- до — числа розрахункового періоду — % від договірної величини споживання електроенергії розрахункового періоду;

- 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.

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.

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

Фінансування скологічної броні електропостачання при несплаті або неповній оплаті за спожиту електричну енергію Споживачем, що має таку броню, здійснюється відповідно до встановленого порядку.

Величина аварійної (екологічної) броні кВтгод, яка визначається:

$$E_{ek(ав)} = P_{ek(ав)} \times 24_{год} \times Dn, \text{ де}$$

$E_{ek(ав)}$ – кількість електричної енергії, необхідної для покриття аварійної (екологічної) броні;

$P_{ek(ав)}$ – величина потужності аварійної (екологічної) броні (згідно акта екологічної, аварійної та технологічної броні);

Dn – кількість днів місяця.

Остаточний розрахунок за спожиту електроенергію проводиться на підставі одержаного рахунку.

Тривалість періоду для оплати отриманого рахунку не повинна перевищувати 3-х операційних днів з дня отримання рахунку.

За дату оплати приймається дата зарахування банком коштів на рахунок Постачальника.

Оплата вартості активної електричної енергії (в тому числі по підвищенню тарифу) здійснюється виключно коштами в уповноваженому банку на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника.

2. Плата за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії, за передачу (транспортування) електроенергії, яка постачається Постачальником електроенергії за нерегульованим тарифом, пена, 3% річних, інфляційні плата за надання Споживачеві додаткових

послуг зараховується на поточний рахунок Постачальника.

3. У разі розміщення засобів обліку електроенергії Споживача у приміщеннях, які не відповідають визначенням ПУЕ вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень, січень, лютий) обсяг спожитої електроенергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначенним за фактичними показами цього засобу обліку.

4. У разі зменшення середнього завантаження за розрахунковий період трансформаторів струму в порівнянні з вимогами п. 1.5.17. ПУЕ згідно з п. 6.21. ПКЕЕ Споживач розраховується за обсяг електроенергії, який визначається відповідно до Методики, затвердженої ВАТ ЕК "Хмельницькобленерго".

У разі зменшення середнього завантаження електроустановок за розрахунковий період в окремій точці розрахункового обліку нижче за нижній поріг чутливості засобу обліку прямого включення, обсяг спожитої електроенергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок Споживача на рівні нижнього порогу чутливості розрахункового засобу обліку та часу роботи струмоприймачів (п. 6.21.ПКЕЕ).

5. У разі виникнення заборгованості за спожиту електроенергію сторони за взаємною згодою укладають угоду про реструктуризацію заборгованості. Угода про реструктуризацію заборгованості є невід'ємною частиною Договору. У разі порушення Споживачем угоди про реструктуризацію заборгованості Постачальник має право припинити постачання електроенергії до повного погашення заборгованості з нарахуванням санкцій згідно п. 1. цього додатку до договору.

У разі відсутності угоди про реструктуризацію заборгованості всі кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, зараховуються у відповідності платіжному дорученню, а при невизначені призначення платежу в платіжному документі, або переплаті в поточному місяці, Постачальник електричної енергії має право перераховані кошти зарахувати в погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

6. 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 відповідними розрахунками, згідно Методики, затвердженої постановою НКРЕ від 5.12.01р. № 1197.

У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електроенергії не з вини Споживача перерахунок за електроенергію здійснюється за середньодобовим обсягом постачання електроенергії за домовленістю сторін попереднього розрахункового періоду до порушення обліку або наступного після відновлення обліку періоду.

7. Для проведення розрахунків за електроенергію окремі площинки вимірювання з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів 50 тис. Квт.год і більше, мають бути забезпечені засобами диференційного (погодинного) обліку електроенергії та локального устаткування збору і обробки даних засобів обліку.

8. У разі неможливості отримання Постачальником, даних про спожиту електроенергію в зазначений договором термін визначення обсягу спожитої електроенергії 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 до отримання показів засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електроенергії здійснюється Постачальником за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку.

У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільног складання акта, у якому фіксуються покази засобів обліку для подальших розрахунків.

Постачальник

Споживач

" 7 " 02 2007 р.

" 7 " 02 2007 р.

М.П.

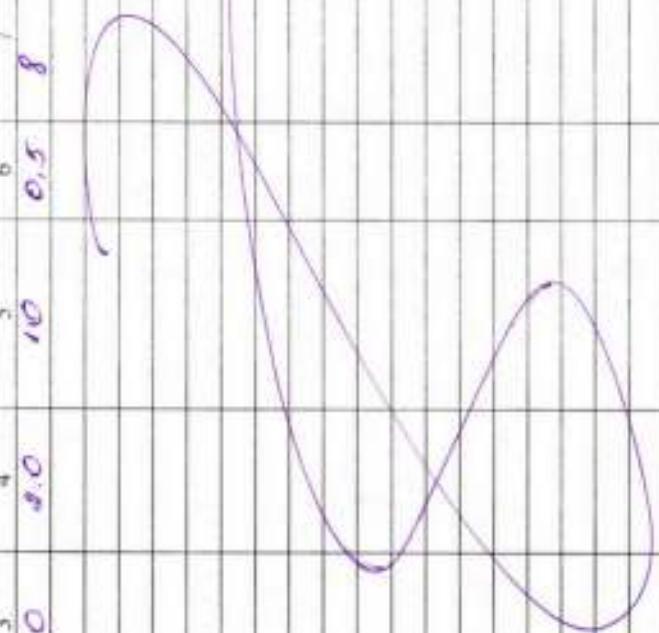
М.П.

Додаток 7

до Договору №47
від " 1 " окт. 200 р.

**Величина присланої та дозволеної
до використання потужності**

Найменування об'єкта, площа/км ² інвідоздання споживача (субспоживача)	Дозволена до використання потужність (kВт)	Приєднана потужність кВт (у тому числі)	Складове наявнаження Потужність (kВт)	Середньовиконаж. кільк. год. роботи за добу	Осягнутий середньою потужністю струмоміж. кільк. год. роботи за добу	Електричне опалення	Число робочих днів у тижні	Заданість роботи струмоміжприємств	Сезон роботи
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12



14 0 11 0 2007р.

М.П.

9. INTRODUCTION

(название, фамилия, инициалы, звание)

Маркевич Е.А.
(название, фамилия, инициалы, звание)

Овсянникова Е.Н.

(название, фамилия, инициалы, звание)

Макарова О.Ф.

Засл. инспектора PEM + кандидатура
Исполнитель:

Д.В.С.

Любомир Митрохило:

Д.В.С.

4. Место: 200 т. порт
(название, НЛБ.)

МЛ.

5. Тип: 9.98-40
PIPE 2600062379
1100 315 966 109 2381308546
Резервуарный бак для хранения
бензина и газа
Хранение горючих и смазочных масел
П.С. Место: О.А.
Г. Лебединский район Кировоградской обл.

4. Место: 200 т. порт
(название, НЛБ.)

МЛ.

5. Тип: 9.98-40
PIPE 2600062379
1100 315 966 109 2381308546
Резервуарный бак для хранения
бензина и газа
Хранение горючих и смазочных масел
П.С. Место: О.А.
Г. Лебединский район Кировоградской обл.

6. Тип: 9.98-40
PIPE 2600062379
1100 315 966 109 2381308546
Резервуарный бак для хранения
бензина и газа
Хранение горючих и смазочных масел
П.С. Место: О.А.
Г. Лебединский район Кировоградской обл.

7. Основание: Чонгарская