

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ 2946

м.Одеса

"28" жовтня 2005р.

Відкрите акціонерне товариство ЕК "Одесаобленерго", яке відповідає статусу платника податку на прибуток на загальних підставах, що діє на підставі ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом ПС №1030 від 16.10.1996р., його структурна одиниця Південний район електричних мереж в особі зам. Начальника РЕМ Кочвара Сергія Володимировича, що діє на підставі довіреності № 253 від 23.03.2005 р., надалі - **Постачальник** електричної енергії, з одного боку, та КУЛЬТУРНИЙ ЦЕНТР "ЗОЛОТИЙ ДЮК" У ВИГЛЯДІ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ, що надалі іменується **Споживач**, який відповідає статусу платника податку на прибуток на загальних підставах оподаткування, в особі Ковляшенко Олександра Станіславовича, що діє на підставі статуту, з іншого боку (далі - сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

1. Предмет Договору

Постачальник електричної енергії постачає електричну енергію Споживачу, а Споживач оплачує Постачальнику електричної енергії її вартість та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору та додатками до Договору, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання сторін

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

2.1. Постачальник електричної енергії зобов'язується:

2.1.1. Виконувати умови цього Договору.

2.1.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 7 до цього Договору (додаток "Обсяги постачання електричної енергії споживачу");
- в межах дозволеної потужності 350 кВт, розподіл якої по об'єктам, надано в таблиці "Перелік об'єктів Споживача";
- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до Правил улаштування електроустановок (далі - ПУЕ) та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами на межі балансової належності.

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

2.2. Споживач зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору;

2.2.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору.

2.2.3. Оплачувати Постачальнику електричної енергії вартість електричної енергії згідно з умовами додатків до цього Договору "Порядок розрахунків" та "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.2.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника електричної енергії та електроустановками Споживача згідно з додатком "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

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

2.2.6. Вживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо, у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 7 цього Договору.

2.2.7. Використовувати електронагрівальні установки після узгодження з Постачальником електричної енергії згідно з вимогами додатку "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок".

2.2.8. На вимогу Постачальника, двічі на рік надавати добовий графік споживання електроенергії і потужності за, встановлений Постачальником, характерний режимний день літнього і зимового періоду для усіх об'єктів з потужністю 150 кВт і більше.

Примітка: Обмеження споживання електроенергії та потужності в режимні дні не проводиться, за винятком обмежень у випадку несплати платежів за електричну енергію. У разі застосування Постачальником обмежень Споживача в день зняття добового графіку навантаження при відсутності заборгованості, добовий графік знімається повторно в узгоджений сторонами день.

2.3. 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).

2.4. 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.

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у т.ч. шляхом банкрутства), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника електричної енергії за 7 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 електричної енергії зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

3. Права сторін

3.1. Постачальник електричної енергії має право:

3.1.1. Одержувати 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 7 цього Договору у відповідності до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

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

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

3.1.5. Безперешкодного доступу до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електроенергії Споживача 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 електричної енергії умов цього Договору.

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

3.2.4. Одержувати від Постачальника електричної енергії плату на утримання технологічних електричних мереж, які спільно використовуються.

4. Відповідальність сторін

4.1. Відповідальність Постачальника електричної енергії.

4.1.1. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за невиконання умов 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.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад терміни, визначені ПУЕ для струмоприймачів відповідної категорії, Постачальник електричної енергії несе відповідальність перед Споживачем відповідно до статті 24 Закону України "Про електроенергетику".

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

4.1.4. Постачальник електричної енергії не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача, внаслідок дії обставин непереборної сили, в результаті протиправних дій третьої сторони або випадку.

4.1.5. Постачальник, якщо він виконав передбачені законодавством та цим договором умови запровадження обмежень електропостачання боржника, не несе відповідальності за можливі наслідки, пов'язані з обмеженням Споживача.

4.1.6. Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за відпуск електричної енергії низької якості за ту кількість діб, протягом яких Споживач не дотримувався встановленого режиму електропостачання і допусків перевищення встановленої договірної потужності.

4.1.7. Постачальник не несе відповідальність за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, показники якості якої не відповідають показникам, які указані в договорі, або за збитки, надані Споживачу, якщо указані обставини виникли не з його провини, а з вини Споживача, або у зв'язку з діями ДП "Енергоринок", які спрямовані на упередження або ліквідацію аварійного становища згідно з оперативно-технологічними диспетчерськими інструкціями, а також внаслідок команд диспетчера НЕК "Укренерго" або діями обставин нездоланної сили, обумовлені у п. 4.3.

4.2. Відповідальність Споживача.

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.2.3 – 2.2.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених додатком "Порядок розрахунків", Споживач сплачує Постачальнику електричної енергії пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, яка діяла на той період, за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 Договору, Споживач несе відповідальність згідно з частинами п'ятої і шостої статті-26 Закону України "Про електроенергетику".

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику електричної енергії вартість електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання (згідно з методикою, затвердженою НКРЕ), 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 методичними рекомендаціями НКРЕ.

4.2.4. Споживач несе відповідальність за збереження пломб Постачальника, встановлених на приладах обліку і обладнанні схеми обліку, а також на дверях ТП,РП та інших електропристроїв чи на комутаційній апаратурі, за допомогою якої здійснено повне або часткове припинення подачі електроенергії.

4.2.5. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником електричної енергії у відповідності до вимог пунктів 4.2.1-4.2.2 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника електричної енергії або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.3. Форс-мажорні обставини.

4.3.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань, передбачених договором, якщо це є наслідком сили, що виникла після укладення договору в результаті подій надзвичайного характеру, вказаних в п. 4.3.2., які жодна із сторін не могла ні передбачити, ні попередити.

4.3.2. Випадками форс-мажора є обставини нездоланної сили (стихія, страйк, локаут, дії громадського ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, масові безладдя, громадська демонстрація, саботаж, акт вандалізму, протизаконні дії третіх осіб, кража та ушкодження електричних мереж Постачальника, блискавка, пожежа, буря, повінь, землетрус, нагромадження снігу або ожеледь, недостача води з причини погодних або навколишніх умов, вибух, ситуації, які загрожують цілісності ОЕС України та енергетичній безпеці України або її окремих регіонів, що обумовлюють неможливість виконання однієї із сторін зобов'язань по даному договору, а також нормативні акти Уряду, які забороняють або обмежують виконання зобов'язань по цьому договору), що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково, тощо, якщо ці обставини безпосередньо вплинули на виконання договору, або зробили його виконання неможливим.

4.3.3. Настання форс-мажорних обставин викликає відкладення виконання зобов'язань, передбачених договором, на період дії таких обставин та усунення їх наслідків. Якщо дія форс-мажорних обставин триває більше ніж шість місяців, то будь-яка із сторін має право розірвати договір. При цьому жодна із сторін не має права вимагати відшкодування збитків, пов'язаних із розірванням договору.

4.3.4. Сторона, для якої неможливим стало виконання зобов'язань, передбачених договором, повинна не пізніше ніж через п'ять календарних днів сповістити іншу сторону (письмово чи через засоби масової інформації) про виникнення обставин, що перешкоджають виконанню зобов'язань та повідомити іншу сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Належним доказом наявності вказаних обставин та їх тривалості будуть довідки, письмові документи, що видаються компетентними органами, які відають контролем за виникненням таких обставин, а також закони та інші правові акти.

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

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

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

5. Порядок визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії на наступний рік Споживач не пізніше 1 листопада поточного року надає Постачальнику електричної енергії відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії з помісячним розподілом (по формі додатку “Обсяги постачання електричної енергії споживачу”).

Постачальник електричної енергії має право вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів електроспоживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей про розмір очікуваного обсягу споживання електричної енергії на наступний рік до 01 листопада поточного року, а також не узгодження між сторонами обсягів електричної енергії на наступний рік по формі додатку “Обсяги постачання електричної енергії споживачу” діючий додаток 1 на поточний рік до Договору вважається продовженим на наступний рік, тобто помісячні обсяги споживання електричної енергії зазначені у діючому додатку 1 до Договору є договірними величинами на наступний рік, до укладання сторонами нового додатку 1 до Договору.

При наявності у Споживача об'єктів потужністю 150 кВА(кВт) і більше з середньомісячним (за підсумками минулого року) обсягом споживання електричної енергії 50 тис.кВтг і більше , що розташовані окремо від основного підприємства і не мають спільної з іншими об'єктами Споживача технологічної електричної мережі , розмір очікуваного споживання електричної енергії розкладається для кожного з цих територіально-відокремлених об'єктів окремо.

5.2. Узгоджені обсяги споживання електричної енергії оформлені додатком до Договору “Обсяги постачання електричної енергії споживачу” є договірними величинами споживання електричної енергії .

5.3. Граничні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються на години максимуму навантажень енергосистеми для споживачів з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) та середньомісячним (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис.кВтг і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності і можуть бути скориговані по заявці Споживача при умові повної оплати за очікуване споживання електричної енергії .

У разі , коли Споживач, на підставі двостороннього акту, має погоджену технологічну та аварійну броню електропостачання, гранична величина електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої актом технологічної броні електропостачання при умові виконання п.2 додатку “Порядок розрахунків” цього Договору.

5.4. Години максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон) установлюються НЕК “Укренерго” і доводяться Постачальником електричної енергії до відома Споживача письмовим повідомленням.

Для споживачів, які мають кілька територіально відокремлених підрозділів з приєднаною потужністю понад 150 кВА (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис.кВтг і більше , граничні величини споживання електричної потужності визначаються окремо за кожним підрозділом.

Договірні (граничні) величини споживання електричної потужності та години максимуму навантаження доводяться Постачальником до відома Споживача письмовим повідомленням , що є невід'ємною частиною цього Договору , не пізніше ніж за 10 діб до початку наступного розрахункового періоду .

5.5. Споживач має право протягом поточного розрахункового періоду, зазначеного у додатку “Порядок розрахунків” до цього Договору, звернутись письмово до Постачальника за коригуванням договірної величини споживання електричної енергії та граничної величини електричної потужності. Датою надходження звернення є дата реєстрації письмового звернення у Постачальника електричної енергії .

Скоригована величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

5.6. Коригування договірної величини споживання електричної енергії та граничної величини потужності проводиться Постачальником електричної енергії при виконанні Споживачем наступних умов:

- Надання Споживачем письмового звернення Постачальнику електричної енергії про коригування договірної величини електричної енергії на протязі поточного розрахункового періоду.
- Виконання оплати Споживачем обсягів споживання електричної енергії з урахуванням обсягів коригування, у відповідності до умов визначених додатком “Порядок розрахунків” до Договору. У разі неповної оплати Споживачем обсягів спожитої електричної енергії у розрахунковому періоді, у відповідності до умов додатку до Договору, коригування договірної величини споживання електричної енергії в сторону збільшення, проводиться до рівня фактично оплаченої за цей розрахунковий період величини спожитої електроенергії.
- Коригування граничної величини споживання електричної потужності проводиться при умові проведення Споживачем передплати всього обсягу очікуваного споживання електричної енергії з урахуванням коригування.

5.7. Факт перевищення договірної величини споживання електричної енергії фіксується відповідним актом, який складається у наступних розрахункових періодах після виявлення порушення.

6. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

6.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У випадках, коли Постачальник виявив пошкодження розрахункових лічильників, зміну схеми ввімкнення лічильників, зрив пломби та інші порушення, які оформлені актом, обсяг спожитої електроенергії визначається Постачальником за, затвердженою НКРЕ, методикою обчислення недоврахованої електричної енергії без подальшого перерахунку.

Зняття показників розрахункових засобів обліку здійснюється Споживачем і оформляються "Актом про обсяги спожитої електроенергії".

У разі виникнення сумніву в правильності подання Споживачем показів розрахункових засобів обліку Постачальник має право перевірити показання розрахункових засобів обліку Споживача. При цьому оплата за спожиту електроенергію розраховується за фіксованими даними Постачальника.

У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача розрахунок за електричну енергію здійснюється Постачальником за середньодобовим обсягом постачання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного після відновлення розрахункового обліку періоду. Період, який використовується для визначення середньодобового обсягу постачання електричної енергії, дорівнює 3 місяців.

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

6.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного п.1.5.17 ПУЕ, Споживач протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до Постачальника електричної енергії щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ.

6.4. Заміна, ремонт, повірка, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.

6.5. При наявності у Споживача розрахункових лічильників, що працюють у зимовий період року (грудень, січень, лютий), комірки, панелі, де встановлені електролічильники повинні бути обладнані стаціонарним нагрівальним елементом, який би підтримував температуру вище 0°C. У разі експлуатації електролічильників при температурі нижче 0°C Постачальник збільшує кількість споживаної Споживачем електроенергії на 5% від кількості, визначеної показниками електролічильників. Факт відсутності електрообігріву електролічильників в зазначений період оформлюється відповідним актом.

6.6. При обліку електроенергії диференційовано за зонами доби, взаємовідносини сторін оформляються додатковою угодою до цього Договору.

7. Порядок обмеження та припинення електропостачання

Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником електричної енергії:

7.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника електричної енергії – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

7.2. Без попередження, але після складання акту про порушення у разі:

- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника електричної енергії поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схему обліку електроенергії.

7.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

7.4. З повідомленням Споживача письмово або телефонограмою про дату і час відключення чи обмеження споживання електроенергії не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- недопущення Споживачем уповноважених осіб Постачальника до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем за електроенергію у термін, установлений додатком до цього Договору "Порядок розрахунків", з дотриманням процедури, передбаченої ПКЕЕ;
- несплати рахунку за недовраховану електричну енергію, визначену у відповідності до погодженого Споживачем акта про порушення;
- невиконання вимог Постачальника щодо приведення засобів обліку у відповідність до вимог нормативних документів;

- за поданням представників державних органів, на яких покладені відповідні обов'язки згідно чинним законодавством;
- порушення п.8.1.6., 8.1.7 цього Договору.

7.5. Заходи щодо обмеження постачання електроенергії та відключення від електромереж застосовуються до погашення боргів та оплати витрат на підключення Споживача.

7.6. При наявності у Споживача струмоприймачів аварійної броні, попередження про повне припинення електропостачання за невиконання розрахунків за електроенергію проводиться в два етапи: 1-й етап – обмеження до рівня аварійної броні з попередженням не пізніше ніж за 3 доби, 2-й етап – повне відключення після закінчення терміну електроспоживання на рівні аварійної броні непрацюючого споживача при наявності авансового платежу, виконаному Споживачем в відповідності з п.8 додатка до цього Договору “Порядок розрахунків”.

Термін дії екологічної, аварійної броні визначається в відповідності з додатком до договору “Визначення обсягів авансового платежу за використання екологічної, аварійної броні та тривалості використання екологічної, аварійної броні електроспоживання споживача”.

7.7. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень внаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком “Порядок участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень”.

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

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

8.1. Стосунки із субспоживачами :

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

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку “Дані про відпуск електроенергії субспоживачам”, у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених з урахуванням умов розділу 5 Договору Субспоживача з Постачальником.

8.1.3. Споживач передає Постачальнику електричної енергії дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5.

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 електричної енергії.

8.1.5. Споживач має право приєднувати в установленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

8.1.6. У разі заборгованості за електричну енергію субспоживача, який має прямий договір з Постачальником, Споживач на вимогу Постачальника електричної енергії відключає електроустановки субспоживача у терміни, які доводяться Споживачу Постачальником електричної енергії відповідним розпорядженням, або, після складання відповідного акту, Споживач надає можливість Постачальнику електричної енергії відключити електроустановки субспоживача.

8.1.7. При наявності заборгованості та відсутності Графіка погашення заборгованості у Споживача по оплаті за електроенергію і недопуск персоналу Постачальника до електроустановок Споживача для припинення електропостачання його об'єктів або самовільне відновлення подачі електроенергії Споживачем на свої об'єкти, після проведення обмежень в зв'язку з заборгованістю, Постачальник має право повного припинення подачі електроенергії з центрів живлення на межі розподілу з Споживачем.

8.1.8. При невиконанні Споживачем заявки на відключення електроенергії субспоживачу, Постачальник має право припинити електропостачання Споживачу з центрів живлення енергосистеми у встановленому порядку.

8.1.9. При попередженні про відключення, яке Постачальник видає Споживачу не менш, ніж за 3 дні, останній повідомляє про відключення Субспоживача, в тому числі і того, хто має прямі договори з Постачальником про постачання електроенергії.

8.1.10. Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем і субспоживачем за недовідпуск електроенергії і наслідки, пов'язані з відключенням їх електропостачання, за умов, викладених в п.п. 8.1.7, 8.1.8.,

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

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

Додаток №

- "Обсяги постачання електричної енергії та потужності" _____ 1
- "Графік зняття показів засобів обліку" _____ 2
- "Акт про обсяги спожитої електроенергії" (зразок) _____ 2а
- "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача" _____ 3
- "Порядок і режим роботи електронагрівальних установок" _____ 4
- "Порядок розрахунків" _____ 5
- "Узгодження про установлену потужність" _____ 6
- "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" _____ 7
- "Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень" _____ 8
- "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії" _____ 9
- "Перелік об'єктів Споживача" _____ 10
- "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам" _____
- "Порядок визначення фактичного сумісного навантаження Споживача" _____
- "Порядок дії пристроїв автоматичного частотного розвантаження (АЧР) встановлених на об'єктах споживача" _____
- "Визначення обсягів авансового платежу за використання екологічної броні електропостачання" _____
- "Акт аварійної і технологічної броні" (при наявності)

та однолінійна схема електропостачання Споживача - 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 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін".

9.3. Строки проведення ремонтів в електромережах Постачальника, під час яких Споживач буде відключений, обмежений або знижена надійність його електропостачання письмово доводяться до Споживача Постачальником.

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

Відповідно до ст.259 ЦК України сторони мають право звернутися до суду за захистом свого права, передбаченого цим договором на протязі п'яти років від дня коли сторона довідалась, або могла довідатись про порушення цього права.

9.5. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на термін до 31 грудня 2005р. Договір уважається продовженим щорічно, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із сторін у порядку, визначеному договором та іншим цивільним законодавством України.

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

9.7. Споживач ознайомлений з Правилами користування електричною енергією (ПКЕЕ) і сторони керуються в своїх взаємовідносинах ПКЕЕ в питаннях, які не відображені в Договорі.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Постачальник: Відкрите акціонерне товариство ЕК "Одесаобленерго"

Південний РЕМ ВАТ "Одесаобленерго", м. Одеса вул. Ільфа і Петрова, 18Б

Поточний рахунок з спеціальним режимом використання № 2603233537886

у ОЦВ ПІБ МФО 328135 (оплата за спожиту активну електроенергію, за спожиту електроенергію на підставі визнаної претензії або за рішенням суду, за споживання електроенергії понад договірну величину і за перевищення договірної величини потужності).

Поточний Рахунок № 26000237551 у Морському транспортному банку

(оплата індексу інфляції, пені за прострочування платежів, за перетоки реактивної електроенергії та інші платежі) мфо 328168

одержувач платежу Південний РЕМ ВАТ "Одесаобленерго"

Код ЄДРПОУ 26302268, інд.под.№ 001317115014

Керівник структурної одиниці(підрозділу) в особі нач. РЕМ Чуприни М.П. тел.№ 717-27-50

Головний бухгалтер Козаченко Н.П. тел.№ 717-27-58

Начальник інспекції Сорокін А.А. тел.№ 717-27-68

Споживач: КУЛЬТУРНИЙ ЦЕНТР "ЗОЛОТИЙ ДЮК" ТОВ

Юрид. адреса - 65104 м.Одеса, пр-т Академіка Глушка, 11Ж

р/р № 260026700437772 у Київському від. АКБ "УСБ"

МФО 328414, Ідент. № 31908074

Керівник - Ковляшенко Олександр Станіславович тел. 746-32-20

Відповідальний за електрогосподарство - Лутаєнко Олександр Миколайович тел. 746-32-20

Постачальник електричної енергії
район електричних мереж
26302268
Посада
М.П. П.І.Б., Підпис
"28" 10 2005 р.

Споживач:
Посада
М.П. Золотий Дюк П.І.Б., Підпис
"28" 10 2005 р.

Інженер по договорам Магденко Н.В.

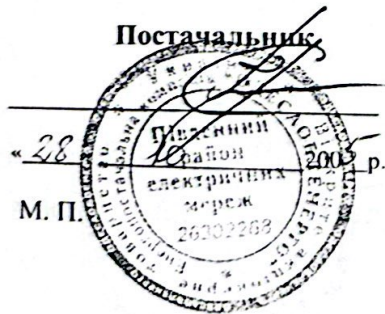
Додаток 1
до Договору про постачання електроенергії
№ 2946 від "28" "10" 2005р.

Обсяги постачання електричної енергії споживачу

Таблиця 1.

№ з/ п	Найменування Споживача (дільниці), адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 200 5__р., тис.кВт.год													Примітки
		Січ	Лют.	Берез.	Квіт.	Трав.	Черв.	Лип.	Серп.	Верес.	Жовт.	Лист.	Груд.	За рік	
	ООО Культурный центр ЗОЛОТОЙ ДЮК	-	-	-	-	-	-	-	-	12.0	12.0	12.0	15.0	51.0	

1. Обсяги постачання електричної енергії, визначенні цим додатком, являються договорними величинами на розрахунковий період відповідного місяця.
2. Для коригування договірних величин електроспоживання у сторону збільшення Споживач має право звернутись письмово до Постачальника електричної енергії до дати закінчення розрахункового періоду включно. Коригування проводиться до рівня фактично оплаченої в розрахунковому періоді величини спожитої електричної енергії.
3. У випадку перевищення договірних величин споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно з частиною п'ятою статті 26 Закону України "Про електроенергетику."
4. Додаток 1 укладається на строк до 31 грудня 2005_ року, набирає чинності з дня його підписання та вважається щорічно продовженим, якщо Споживач до 01 листопада поточного року не подав відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом, а також при не узгодженні між сторонами обсягів електричної енергії на наступний рік
5. Додаток оформлюється у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії.



Споживач

«28» "10" 2005р.

М.П.

0021 4506 06 0905

Додаток 1
до Договору про постачання електроенергії
№ 2946 від "28" "10" 2005р.

Обсяги постачання електричної енергії споживачу

Таблиця 1.

№ з/ п	Найменування Споживача (дільниці), адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 200 5 _р., тис.кВт.год													Примітки
		Січ	Лют.	Берез.	Квіт.	Трав.	Черв.	Лип.	Серп.	Верес.	Жовт.	Лист.	Груд.	За рік	
	ООО Культурный центр ЗОЛОТОЙ ДЮК	-	-	-	-	-	-	-	-	12.0	12.0	12.0	15.0	51.0	

1. Обсяги постачання електричної енергії, визначенні цим додатком, являються договірними величинами на розрахунковий період відповідного місяця.
2. Для коригування договірних величин електроспоживання у сторону збільшення Споживач має право звернутись письмово до Постачальника електричної енергії до дати закінчення розрахункового періоду включно. Коригування проводиться до рівня фактично оплаченої в розрахунковому періоді величини спожитої електричної енергії.
3. У випадку перевищення договірних величин споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно з частиною п'ятою статті 26 Закону України "Про електроенергетику."
4. Додаток 1 укладається на строк до 31 грудня 2005_року, набирає чинності з дня його підписання та вважається щорічно продовженим, якщо Споживач до 01 листопада поточного року не подав відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом, а також при не узгодженні між сторонами обсягів електричної енергії на наступний рік
5. Додаток оформлюється у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії.

Постачальник
«28» 10 2005 р.
М.П.

Споживач
«28» 10 2005 р.
М.П.

004 4506 06 0905 10

Додаток 7
до Договору про постачання
електричної енергії
№ 2946 від " 28 " 10 2005р.

АКТ №1893 от 12 сентября 2005г.
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії ООО Культурный центр Золотой Дюк
(найменування Споживача та його місцезнаходження)

г.Одесса, ул. Ак.Глушко, 11-Ж

в особі директора Ковляшенко А.С.

(посада, прізвище, ініціали)

та Південний РЕМ ВАР ЕК "Одесаобленерго" в особі зам. начальника Кочвара С.В.

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

1.1 Постачальника ВАР "Енергопостачальна компанія Одесаобленерго"
РУ-0,4кВ, ТП-2770

1.2 Споживача: 1)КЛ-0,4кВ от ТП-2770:

ввод 1 : АВВГ (3х150+1х70)мм², L=92м

АВВГ (3х185+1х95)мм², L=92м

ввод 2 : АВВГ (3х150+1х70)мм², L=92м

АВВГ (3х185+1х95)мм², L=92м

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на
на концевиках питающего кабеля в РУ-0,4кВ, ТП-2770

3. Постачальник несе відповідальність за: техническое состояние п.1.1

4. Споживач несе відповідальність за: техническое состояние п.1.2

5. Схема доступу забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	не відповідає категорії
перша	----	----
друга	----	----
третя	всє	----

6. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати установки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПТБ.

У випадку невідповідності схеми електропостачання споживача замовленій категорії надійності Постачальник не несе відповідальності за перерви у електропостачанні за період, який не перевищує час, установлений ПУЕ.

Споживачі третьої категорії при відключенні, яке не перевищує 24 години, не мають права на пред'явлення претензій Постачальникові.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику, вільний доступ до електроустановок працівників Постачальника в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

8. Постачальник зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належить Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії та про надання доступу до місцевої (локальної) електромережі, складений у двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

ПОСТАЧАЛЬНИК

М. П.

СПОЖИВАЧ

М. П.

Ответственный за электрохозяйство

РОЗРАХУНОК ВТРАТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В МЕРЕЖАХ СПОЖИВАЧА

Найменування Споживача ООО КЛЗ, Золотой Диск

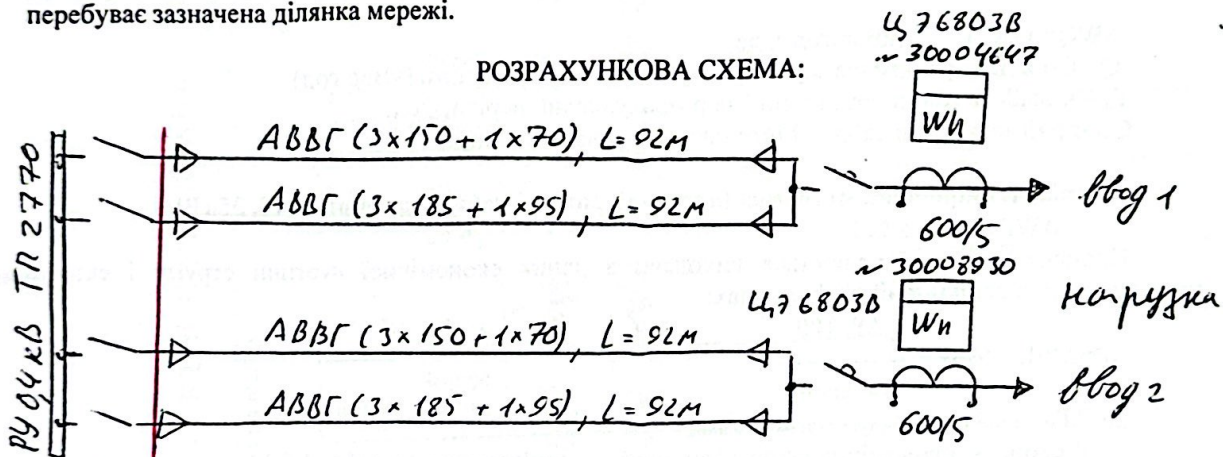
Місце знаходження: пр-т Ак Тюріко, 11-Ж

ПЛ, КЛ: 2 АВВГ (3x150+1x70), L=2x92м, 2 АВВГ (3x185+1x95), L=2x92м

Підстава: "Методика по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електромереж", затверджена заст. міністра енергетики України, головним інспектором України по енергетичному нагляду В.А.Дарчуком від 18.12.1998 р. за № 07/32-209.

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розділу балансової належності електромереж втрати електроенергії активні та реактивні на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.

РОЗРАХУНКОВА СХЕМА:



А. Розрахунок втрат в повітряній лінії, кабельній лінії.

№ ТО	№ лічильника	Un, кВ	Марка кабелю (дроту), перетин, мм2	Довжина, км	Споживання активної ел.ен. WP, кВт.год	Споживання реактивної ел.енергії WQ, кВар.год	Питомий активний опір, Ом	Питомий реактивний опір, Ом
1	30004647	0,4	АВВГ (3x150+1x70)	0,092	32100	15729	0,019	0,007
-II-			АВВГ (3x185+1x95)	0,092			0,015	0,007
2	30008930	0,4	АВВГ (3x150+1x70)	0,092	35040	17169	0,019	0,007
-II-			АВВГ (3x185+1x95)	0,092			0,015	0,007

1Варіант. Повітряні лінії:

Втрати активної електроенергії в лінії визначаються по формулі:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 \times T_n} r_0 \times L \times 10^{-3} \text{ (кВт.год.)}, \text{ де}$$

T_n – кількість годин роботи лінії за розрахунковий період, год;
 U_n – номінальна напруга лінії, кВ;

Втрати реактивної електроенергії в лінії визначаються по формулі:

$$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 \times T_n} \times L \times 10^{-3} \text{ (кВар.год.)}$$

2.Варіант. Кабельні лінії:

Втрати активної електроенергії в кабельній лінії визначаються по формулі:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 \times T_n} \times L \times 10^{-3} \text{ (кВт.год.)}, \text{ де}$$

T_n – кількість годин роботи лінії за розрахунковий період, год;

U_n – номінальна напруга лінії, кВ;

Втрати реактивної електроенергії в кабельній лінії 6, 10, 35кВ визначаються по формулі:

$$\Delta WQ = Q \times T_n \text{ (кВар.год.)}, \text{ де}$$

$$Q = Q_0 \times L \text{ -реактивна зарядна потужність кабельній лінії (кВар.год)}$$

T_n – кількість годин роботи лінії за розрахунковий період, год;

Q_0 -приймається по табл..1 Методики по визначенню втрат.

3.Варіант. Спрощена методика (для повітряних і кабельних ліній 6,10, 35кВ):

$$\Delta WP = WP \Delta \% P$$

Процент втрат обчислюється виходячи з даних економічної густини струму і економічної потужності для данної лінії по формулах:

$$\Delta P \text{ 100}$$

$$\Delta P = \Delta P_0 L, \% \Delta P = \frac{\Delta P}{P_{\text{екон.}}}$$

Де ΔP_0 – питомі втрати потужності на 1 км лінії,

$P_{\text{екон.}}$ - економічна потужність лінії - приймається по табл..4,5 Методики по визначенню втрат.

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

У випадку передачі електричної енергії від електропередавальної організації через мережі споживача в електромережу електропередавальної організації частина втрат електроенергії в мережах споживача відноситься до втрат у мережах електропередавальної організації пропорційно до відношення обсягу електричної енергії, переданої споживачем у мережу електропередавальної організації, до загального обсягу електричної енергії, що надійшла у мережу споживача.

Розрахунок виконав інспектор

Шкир



Узгодження про установлену потужність

Це узгодження застосовується при розрахунках з постачальником електроенергії і Споживачем у наступних випадках:

1. При непредставленні показань лічильників у розрахунковий період, обумовлений у додатку №2. В цьому випадку розрахунок здійснюється по середньогодинному обсягу споживання за попередній період, але не більше одного місяця, по закінченні якого обсяг споживання визначається згідно цього узгодження без подальшого перерахунку.
2. При порушенні обліку з вини споживача здійснюється перерахунок за використану енергію згідно цього узгодження за період – зі дня останньої заміни приладів обліку або перевірки схеми їх підключення, але не більше ніж за 6 місяців, у подальшому – до відновлення обліку.
3. При неповідомленні споживачем на протязі доби про знайдені ушкодження в приладах обліку незалежно від того, з якої причини здійснилося ушкодження.

При тимчасовому порушенні не з вини Споживача та у випадку своєчасного повідомлення про це Постачальника розрахунок здійснюється по середньодобовому обсягу споживання, виходячи з попереднього розрахункового періоду або наступного після відновлення розрахункового обліку періоду.

4. При розрахунках "Актив про порушення Правил користування електричною енергією", якщо у них є посилання на потужність, обумовлені в договорі, і час використання цих потужностей.

Назва токоприймача	Установлена потужність, кВт	Годин робіт	Коеф. попиту	Спожив. за добу, кВт*годин		Кіл. днів	Спожив. за місяць, кВт*годин		Тариф- на група	% тари фу	Прим.
Ввод 1 ст. №30004642				зима	літо		зима	літо			
Освітлення	15	16	0,3	72	72	30	2160	2160	7		
Кондиціонери	25	16	0,75	300	300	30	9000	9000	7		Гамма/Летос
Холодильник	5	24	0,75	90	90	30	2700	2700	7		
Кинпроект.	30	16	0,5	240	240	30	7200	7200	7		
Вентилятори	20	16	0,75	240	240	30	7200	7200	7		
Електроплити	10	16	0,7	112	112	30	3360	3360	7		
Оргтехніка	2	16	0,5	76	76	30	480	480	7		
Всього	107			1070	1070		32100	32100			
Ввод 2 ст. №30008930											
Освітлення	20	16	0,3	96	96	30	2880	2880	7		
Кондиціонери	30	16	0,75	360	360	30	10800	10800	7		Летос
Кинпроект.	40	16	0,5	320	320	30	9600	9600	7		
Вентилятори	30	16	0,75	360	360	30	10800	10800	7		
Оргтехніка	4	16	0,5	32	32	30	960	960	7		
Всього	124			1168	1168		35040	35040			

[illegible]

Додаток № 9

до договору № 2046

від 28.10.2002 р.

О/р №

Дата складання додатку

" " р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

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

1. Споживач: ООО КЦ "Золотий Дук"
2. Адреса: Ал. Тимченко, 11-Ж
3. Режим роботи: двухсменный (16 год/сут) без выходных

4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

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

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

$$P = P_1 + P_2 - P_3, \quad (\text{грн.})$$

де P_1 – основна плата;

P_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

P_3 – знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою

$$P_1 = \sum_{i=1}^n (WQ_{\text{сп}} + K \cdot WQ_{\text{г}}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{\text{сп}}$ – споживання реактивної електроенергії в точці обліку за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{\text{г}}$ – генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр·год;

K – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;

T – фактична середня закупівельна ціна на активну ел.енергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт·год.

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

$$П2 = П1 \cdot Сбаз \cdot (Кф - 1), \quad (\text{грн.})$$

де Сбаз – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;

Кф – 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:

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

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

WQ_{сп} – споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

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

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму К _{т.с.}	Тр-тор напруги К _{т.н.}	Коеф. обліку К _о = К _{т.н.} / К _{т.с.}	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ТП 2770	СП	30004647	АКЗ 6803В	600/5	—	120		
2.			30008930	АКЗ 6803В	600/5	—	120		
3.									
4.									
5.									
6.									
7.									
8.									
9.									
10.									

$$D_{\text{ср}} = 0,062$$

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Обчислення ЕЕРП виконуються ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою.

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

9. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку № 2 до договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п. 4 Методики

10.2. Сумарне розрахункове значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно з п. 4.1.2 Методики

У разі відключення і опломбування засобів компенсації реактивної потужності при оформленні Договору ці засоби в розрахунки за формулами (4.1 - 4.3) згідно з Методики не включаються.

Розрахунки за формулами (4.1 - 4.3) згідно Методики виконує електропередавальна організація.

У разі, коли межа розділу електричних мереж електропередавальної організації та споживача має одну або кілька точок розділу, не обладнаних приладами обліку генерації реактивної електроенергії з мережі споживача, а він має неопломбовані конденсаторні установки та/або високовольтні синхронні електродвигуни, для розрахунку використовуються формули (4.1 - 4.3) згідно Методики, а значення ЕЕРП має бути середньоарифметичним по n точках обліку.

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

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \sum_{i=1}^n (WQ_{сп} \cdot D + K \cdot WQ_{гр} \cdot D_{ср}) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з Додатком № 3 до договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних у таблиці п.6 цього додатку.

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

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

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

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

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

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

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

18. Шкала нарахування плати (П) по рокам:

з _____	р. – 0,25 П
з _____	р. – 0,5 П
з <u>2005</u>	р. – 0,75 П
з <u>2006</u>	р. – 1,0 П

19. Цей додаток є дійсним до його наступного переукладання.

Постачальник

(Підпис)

Дата "28" 10



Споживач

(Підпис)

Дата "28" 10



Додаток № 9
до договору № 2946
від 28.10.2005 р.
О/р №
Дата складання додатку
"___" _____ р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

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

1. Споживач: ООО КЦ "Золотий Діок"
2. Адреса: Р. Тишків, 11-Ж
3. Режим роботи: двухсменний (16 год/сут) без виходних

4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

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

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

$$P = P1 + P2 - P3, \quad (\text{грн.})$$

де P1 – основна плата;

P2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

P3 – знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою

$$P1 = \sum_{i=1}^n (WQ_{сп} + K \cdot WQ_{г}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.})$$

де n – число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{сп}$ – споживання реактивної електроенергії в точці обліку за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{г}$ – генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр·год;

K – коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;

T – фактична середня закупівельна ціна на активну ел.енергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт·год.

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

$$П2 = П1 \cdot Сбаз \cdot (Кф \cdot 1), \quad (\text{грн.})$$

де Сбаз -- коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;

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

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

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

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

WQсп -- споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

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

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму К _{т.с.}	Тр-тор напруги К _{т.н.}	Коеф. обліку К _о = К _{т.н.} / К _{т.с.}	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ТП 2770	СП	36604647	АКІ 6803В	600/5	—	120		
2.			36606240	А ІЗ 6803В	600/5	—	120		
3.									
4.									
5.									
6.									
7.									
8.									
9.									
10.									

$$D_{\text{сп}} = 0.062$$

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою.

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

9. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку № 2 до договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п. 4 Методики

10.2. Сумарне розрахункове значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно з п. 4.1.2 Методики

У разі відключення і опломбування засобів компенсації реактивної потужності при оформленні Договору ці засоби в розрахунки за формулами (4.1 - 4.3) згідно з Методики не включаються.

Розрахунки за формулами (4.1 - 4.3) згідно Методики виконує електропередавальна організація.

У разі, коли межа розділу електричних мереж електропередавальної організації та споживача має одну або кілька точок розділу, не обладнаних приладами обліку генерації реактивної електроенергії з мережі споживача, а він має неопломбовані конденсаторні установки та/або високовольтні синхронні електродвигуни, для розрахунку використовуються формули (4.1 - 4.3) згідно Методики, а значення ЕЕРП має бути середньоарифметичним по n точках обліку.

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

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$П1 = \sum_{i=1}^n (WQ_{ср} \cdot D + K \cdot WQ_{gr} \cdot D_{ср}) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з Додатком № 3 до договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних у таблиці п.6 цього додатку.

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

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

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

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

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

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕО при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕО з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

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

18. Шкала нарахування плати (П) по рокам:

з _____	р. – 0,25 П
з _____	р. – 0,5 П
з <u>2005</u>	р. – 0,75 П
з <u>2006</u>	р. – 1,0 П

19. Цей додаток є дійсним до його наступного переукладання.

Постачальник

(Підпис)

Дата "28" 10



Споживач

(Підпис)

Дата "28" 10

