

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ РЕГУЛЮВАННЯ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ
УКРАЇНИ**

ПОСТАНОВА

від 18 червня 2004 року N 631

**Про схвалення примірного договору між ДП "Енергоринок"
та постачальниками електричної енергії за нерегульованим
тарифом**

Із змінами і доповненнями, внесеними
постановами Національної комісії регулювання електроенергетики України
від 17 грудня 2004 року N 1219,
від 15 березня 2005 року N 162,
від 10 червня 2005 року N 436,
від 31 серпня 2005 року N 754,
від 19 вересня 2005 року N 808,
від 16 грудня 2005 року N 1148,
від 31 травня 2006 року N 726,
від 29 листопада 2006 року N 1570,
від 16 червня 2007 року N 771,
від 11 грудня 2007 року N 1717,
від 17 червня 2008 року N 695,
від 2 жовтня 2008 року N 1134,
від 12 травня 2009 року N 526,
від 18 грудня 2009 року N 1472

Відповідно до Закону України "Про електроенергетику", Указу Президента України від 21 квітня 1998 року N 335 "Питання Національної комісії регулювання електроенергетики України" Національна комісія регулювання електроенергетики України **постановляє**:

1. Схвалити примірний договір купівлі-продажу електричної енергії між ДП "Енергоринок" та постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом (додається).
2. Рекомендувати ДП "Енергоринок" та постачальникам електричної енергії за нерегульованим тарифом укладати договори купівлі-продажу електричної енергії за цією примірною формою.

(пункт 2 із змінами, внесеними згідно з
постановами НКРЕ від 17.12.2004 р. N 1219,
від 15.03.2005 р. N 162,
від 10.06.2005 р. N 436,
від 19.09.2005 р. N 808,
від 16.12.2005 р. N 1148,
від 31.05.2006 р. N 726,
від 29.11.2006 р. N 1570,
від 16.06.2007 р. N 771,
від 11.12.2007 р. N 1717,
від 17.06.2008 р. N 695)

Голова Комісії

С. Тітенко

СХВАЛЕНО
постановою НКРЕ
від 18 червня 2004 р. N 631

ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР
купівлі-продажу електричної енергії між Державним підприємством
"Енергоринок" та постачальником електричної енергії за нерегульованим
тарифом

(По тексті Примірною договору слова "максимальний місячний" замінено словом "середньомісячний" у відповідному відмінку згідно з постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 16 червня 2007 року N 771)

м. Київ

"__" _____ р.

Державне підприємство "Енергоринок" (далі - ДПЕ), що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Законом України "Про оподаткування прибутку підприємств", в особі директора _____, який діє на підставі Статуту ДПЕ та ліцензії на здійснення підприємницької діяльності з оптового постачання електричної енергії від 16.06.2000 ПСО N 1078, з одного боку, і _____ (далі - **Постачальник**), що має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Законом України "Про оподаткування прибутку підприємств", в особі _____, який діє на підставі _____ та ліцензії на здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом від _____ N ____, з другого боку,

що спільно іменуються Сторонами,

уклали цей договір про наступне:

1. Предмет Договору

1.1. За цим договором (далі - **Договір**) ДПЕ зобов'язується продавати, а **Постачальник** зобов'язується купувати електричну енергію відповідно до умов цього **Договору**.

2. Загальні умови Договору

Визначення термінів

В цьому **Договорі** наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:

Банківський день - день, коли банківська система України дозволяє перерахування коштів.

Вирівнювальна націнка (знижка) - затверджена НКРЕ України націнка (знижка) для коригування платежу **Постачальника** за куповану у ДПЕ електричну енергію, віднесена до

відповідного класу споживачів, у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електричну енергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України.

(статтю 2 доповнено новим абзацом третім згідно з постановою НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754, у зв'язку з цим абзаци третій - п'ятнадцятий вважати відповідно абзацами четвертим - шістнадцятим)

Договір між членами Оптового ринку електричної енергії України (далі - ДЧОРЕ) - договір з додатками, укладений 15 листопада 1996 року з наступними змінами та доповненнями до нього. ДЧОРЕ встановлює (регламентує) умови та правила роботи Оптового ринку електричної енергії України (далі - ОРЕ), права, обов'язки та відповідальність членів ОРЕ. Додатки до ДЧОРЕ є його невід'ємною частиною.

Інструкція про порядок використання коштів Оптового ринку електричної енергії України (далі - ІВКОР) - додаток до ДЧОРЕ, який регулює розрахунки за продану та куплену електричну енергію на ОРЕ, рух коштів в ОРЕ та інше.

Макет 30900 - фактичні щодобові погодинні дані щодо обсягів купівлі електричної енергії постачальниками за нерегульованим тарифом.

Межа балансової належності електричних мереж - точка розподілу електричних мереж між власниками електроустановок за ознаками права власності або повного господарського відання.

Оптовий ринок електричної енергії України (далі - ОРЕ) - ринок, що створюється суб'єктами господарської діяльності для купівлі-продажу електричної енергії на підставі Договору між членами ОРЕ України.

Орієнтовна вартість електричної енергії за розрахунковий місяць - вартість електроенергії, визначена на підставі заявленого **Постачальником** обсягу купівлі електричної енергії на ОРЕ та встановленої НКРЕ України прогнозованої оптової ринкової ціни з урахуванням встановлених НКРЕ вирівнювальних націнок (знижок) для коригування платежу **Постачальника** у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України у наступному розрахунковому місяці (з урахуванням ПДВ).

(абзац дев'ятий статті 2 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

Очікувана вартість електричної енергії за розрахунковий місяць - вартість електроенергії, визначена оперативним (наростаючим підсумком з першого по останній день розрахункового місяця) відповідно до Правил ОРЕ на підставі щоденних погодинних обсягів купівлі електричної енергії **Постачальником** у ДПЕ за розрахунковий місяць (з урахуванням ПДВ).

(абзац десятий статті 2 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

Площадка вимірювання - сукупність точок обліку електричної енергії, в яких визначаються рівні потужності та обсяги електричної енергії та між якими можливі перетікання активної електричної енергії технологічними електричними мережами споживача.

Повідомлення на заявлений обсяг купівлі електричної енергії на ОРЕ - документ, що надається **Постачальником** на адресу ДПЕ в порядку і в терміни, встановлені цим **Договором**. Форма Повідомлення на заявлений обсяг купівлі електроенергії на ОРЕ затверджена НКРЕ.

Правила Оптового ринку електричної енергії України (далі - Правила ОРЕ) - додаток до ДЧОРЕ, який визначає механізм функціонування ОРЕ, порядок розподілу навантажень між генеруючими джерелами, правила формування ринкової ціни на електричну енергію.

Прогнозна оптова ринкова ціна - затверджена постановою НКРЕ ціна, яка використовується для розрахунку орієнтовної вартості електроенергії, що купуватиметься **Постачальником** у **ДПЕ** в розрахунковому місяці.

(абзац чотирнадцятий статті 2 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

Точка обліку електричної енергії - точка електричної мережі, в якій ведеться розрахунковий (комерційний) облік купленої електроенергії.

Фактична вартість електричної енергії за розрахунковий місяць - вартість купівлі електричної енергії **Постачальником** у **ДПЕ** за розрахунковий місяць (з урахуванням ПДВ), що визначена на підставі фактичного обсягу купівлі електричної енергії **Постачальником** на ОРЕ України та середньозваженої ціни, уточненої **ДПЕ** відповідно до Правил ОРЕ України.

(абзац шістнадцятий статті 2 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання за ДЧОРЕ України, Умовами та Правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, Умовами та Правилами здійснення підприємницької діяльності з оптового постачання електричної енергії.

2.2. Розрахунковим періодом є календарний місяць (з першого по останнє число включно).

2.3. Мінімальним терміном, протягом якого має здійснюватись продаж електричної енергії **Постачальнику**, є календарний місяць, за виключенням випадків, передбачених пунктом 5.4.1 цього **Договору**.

2.4. **ДПЕ** продає електричну енергію **Постачальнику** на межі балансової належності електричних мереж в точках поставки електричної енергії відповідних споживачів згідно з обсягом погодинного споживання з урахуванням нормативних технологічних витрат електричної енергії на її транспортування місцевими (локальними) електричними мережами (далі - нормативні технологічні витрати електроенергії) на підставі показів розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії (за виключенням умов, передбачених п. 3.2 цього **Договору**) для подальшого продажу її споживачам за умови виконання **Постачальником** таких вимог:

2.4.1. Укладення **Постачальником** договорів купівлі-продажу електричної енергії зі споживачами.

2.4.2. Укладення договору з відповідною електропередавальною організацією, на території здійснення ліцензованої діяльності якої знаходяться споживачі **Постачальника** (далі - ЕК), на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами.

2.4.3. Надання до **ДПЕ** Повідомлення на заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електроенергії України (далі - Повідомлення) відповідно до п. 3.7 та п. 3.8 цього **Договору**. Форма Повідомлення наведена в додатку 1 до цього **Договору**.

2.4.4. Оплати купованої **Постачальником** електричної енергії відповідно до розділу 4 цього **Договору**.

2.4.5. **Постачальник** зобов'язаний передбачити у договорі з ЕК (п. 2.4.2 цього **Договору**) забезпечення щодобового зняття та передачу до ДПЕ через ЕК погодинних показів приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії (з урахуванням п. 3.5 цього **Договору**), які використовуються для визначення погодинних обсягів купівлі електричної енергії **Постачальника** в ОРЕ України (з урахуванням власного виробництва та обсягу нормативних технологічних витрат електроенергії).

2.5. Якщо **Постачальник** не виконав будь-яку з умов, передбачених пп. 2.4.1 - 2.4.5, то електрична енергія йому не продається і ДПЕ не включає Повідомлення **Постачальника** до реєстру, що надається ЕК.

3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії

3.1. Постачальник надає підтвердження ДПЕ про те, що у споживачів Постачальника в усіх точках розрахункового обліку електроенергії встановлені прилади диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії, автоматизована система комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) або локальне устаткування збору і обробки даних (далі - ЛОУ), які відповідають вимогам Інструкції про порядок комерційного обліку електричної енергії та забезпечують погодинний облік всієї спожитої споживачами Постачальника електроенергії, крім випадків, передбачених у пунктах 3.2 та 3.3 цього Договору. Зазначене підтвердження надається по кожному споживачу Постачальника до 15 числа місяця, що передує розрахунковому, у вигляді довідки за формою додатків 3а, 3б або 4а, 4б, підписаної Постачальником, споживачем Постачальника, ЕК та представником обласної (міської) інспекції Держенергонагляду.

Довідка надається одноразово або повторно у випадку перерви постачання електроенергії Постачальником споживачу на термін більше 3-х місяців, а також на письмову вимогу ДПЕ. Зазначена вимога ДПЕ має бути надана Постачальнику не пізніше 5 числа місяця, що передує розрахунковому.

Постачальник надає ДПЕ довідку за формою додатків 4а, 4б щодо наявності у споживачів АСКОЕ або ЛОУ після впровадження їх у терміни та з дотриманням процедур, визначених Правилами користування електричною енергією.

Постачальник надає ДПЕ інформацію по кожному споживачу щодо величини приєднаної потужності по кожній площадці вимірювання споживача, погоджену відповідною ЕК.

У разі, якщо Постачальник здійснює постачання споживачам електроенергії, виробленої на власних або орендованих електростанціях, він повинен також надати ДПЕ підтвердження про те, що розрахунковий облік відпущеної електроенергії на таких електростанціях здійснюється на підставі приладів диференційного (погодинного) обліку. Зазначене підтвердження надається до 15 числа місяця, що передує розрахунковому, по кожній електростанції у вигляді довідки за формою додатків 3в, 4в, підписаної Постачальником, ЕК та Держенергонаглядом.

(пункт 3.1 із змінами, внесеними згідно з
постановами НКРЕ від 15.03.2005 р. N 162,
від 31.08.2005 р. N 754,
в редакції постанови НКРЕ
від 16.12.2005 р. N 1148)

3.2. В разі якщо середньомісячний обсяг споживання електроенергії у точці обліку споживача **Постачальника** за останні 12 місяців не перевищує 50 тис. кВт.год., встановлення приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії у цій точці не є обов'язковим. При цьому у разі відсутності в таких точках приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії **Постачальник** повинен забезпечити визначення погодинних обсягів купленої електроенергії на підставі даних, розрахованих відповідно до Тимчасового порядку визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами, які отримують електричну енергію від постачальників електричної енергії за нерегульованим тарифом, затвердженого НКРЕ (далі - Порядок).

3.3. У разі постачання електроенергії **Постачальником** одночасно основному споживачу та всім його субспоживачам, яким електрична енергія постачається тільки через мережі основного споживача **Постачальника**, встановлення розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку на межі балансової належності між основним споживачем та його субспоживачами не є обов'язковим. При цьому надані **Постачальником** відповідно до п. 3.11 цього **Договору** погодинні дані повинні відповідати показам приладів диференційного (погодинного) обліку, за якими здійснюється облік електроенергії.

Зазначена схема живлення субспоживачів має бути підтверджена довідкою за формою додатків 3б, 4б до цього **Договору**, завіреною **Постачальником**, ЕК, основним споживачем, субспоживачем та уповноваженою особою Держенергонагляду.

3.4. В разі якщо споживачі **Постачальника**, обсяги споживання яких у точках обліку відповідають п. 3.2 цього **Договору**, заявляються **Постачальником** в Повідомленні на купівлю електричної енергії вперше, то до надання Повідомлення **Постачальник** зобов'язаний надати до ДПЕ довідку, в якій вказується середньомісячний обсяг споживання електроенергії за останні 12 місяців по всіх точках обліку споживачів **Постачальника** за формою, вказаною у додатку 6 до цього **Договору**, підписану **Постачальником**, ЕК та споживачем.

(пункт 3.4 із змінами, внесеними згідно з
постановами НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754,
від 16.12.2005 р. N 1148)

3.5. У точках розрахункового обліку споживачів, що відповідають п. 3.2 цього **Договору**, **Постачальник** забезпечує (шляхом укладання договору з ЕК відповідно до п. 2.4.2 цього **Договору**) зняття щодобових показів обсягів споживання електричної енергії. Визначення погодинних обсягів споживання здійснюється на підставі даних, розрахованих відповідно до Порядку.

3.6. ДПЕ перевіряє довідки, надані за формою додатків 3а, 3б, 3в, 4а, 4б, 4в, 6. У випадку непогодження наданих довідок, ДПЕ до 18 числа місяця, що передує розрахунковому, повідомляє про це **Постачальника** та відповідну ЕК.

(пункт 3.6 в редакції постанови
НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

3.7. **Постачальник** до 19 числа (включно) місяця, що передує розрахунковому, забезпечує передачу через ЕК до ДПЕ електронною поштою реєстру, до якого включено погоджене ЕК Повідомлення на розрахунковий місяць.

(пункт 3.7 в редакції постанови
НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

3.8. **Постачальник** до 16⁰⁰ години 20 числа місяця, що передує розрахунковому, надає через уповноваженого представника до **ДПЕ** Повідомлення, яке повинно бути підписано **Постачальником** і погоджено та зареєстровано ЕК. Повідомлення, які надані **Постачальником** після 16⁰⁰ години 20 числа місяця, що передує розрахунковому, **ДПЕ** не розглядає. **Постачальник** з відповідною ЕК погоджує на місяць тільки одне Повідомлення та додаток до цього Повідомлення з розбивкою обсягу споживання споживачів за класами напруги і врахуванням обсягу нормативних технологічних витрат електричної енергії на кожному із класів напруги. Вартість вказаного у Повідомленні обсягу електричної енергії, яку **ДПЕ** продає **Постачальнику**, розраховується за прогнозною оптовою ринковою ціною на наступний місяць.

(пункт 3.8 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

3.9. **ДПЕ** до 20 числа місяця, що передує розрахунковому, приймає та перевіряє правильність оформлення Повідомлення на купівлю електричної енергії, його наявність у реєстрі ЕК. Повідомлення не приймається для розгляду та оформлення в разі, якщо:

- **Постачальник**, у споживачів якого при визначенні обсягів споживання електроенергії повинні застосовуватися розрахункові прилади диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії (або система обліку), не надав довідок відповідно до п. 3.1 цього **Договору**;

- **Постачальник**, у споживачів якого при визначенні обсягів споживання електроенергії повинні застосовуватися дані, розраховані відповідно до Порядку, не надав їх відповідно до п. 3.5 цього **Договору**, а також не надав довідки відповідно до п. 3.4 цього **Договору**;

- до Повідомлення включені споживачі, щодо яких **ДПЕ** не узгодило довідки відповідно до пунктів 3.1 та 3.4 цього **Договору**.

(пункт 3.9 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

3.10. **ДПЕ** проводить реєстрацію Повідомлення, чим підтверджує згоду на продаж електричної енергії **Постачальнику**, тільки після внесення **Постачальником** платежу грошовими коштами на поточний рахунок із спеціальним режимом використання відповідно до розділу 4 цього **Договору**.

(пункт 3.10 із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 12.05.2009 р. N 526)

3.11. Обсяг погодинного продажу електричної енергії **Постачальнику** розраховується як сума обсягу спожитої електричної енергії споживачами **Постачальника**, з урахуванням власного виробництва **Постачальника** та обсягу нормативних технологічних витрат електричної енергії на кожному із класів напруги, на яких споживач отримує електричну енергію. **Постачальник** забезпечує відповідно до умов, викладених у п. 2.4.5, надання до **ДПЕ** через ЕК до 10⁰⁰ кожної доби, наступної за розрахунковою, щоденних даних про погодинні обсяги купівлі електроенергії за макетом 30900.

3.11.1. В разі наявності у споживача **Постачальника** розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії, що підтверджується довідкою, надані **Постачальником** погодинні дані відповідно до п. 3.11 цього **Договору** повинні відповідати показанням встановлених у споживача приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії з урахуванням власного виробництва та обсягу нормативних технологічних витрат.

В разі виходу з ладу розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії (складових вимірювального комплексу) у точці обліку споживача, якому **Постачальник** постачає електричну енергію, використовуються дублюючі прилади диференційного (погодинного) обліку (складові вимірювального комплексу), а в разі їх відсутності визначення обсягів споживання по таких точках обліку споживача здійснюється за середньодобовим графіком споживання електроенергії попереднього розрахункового періоду (до моменту виходу з ладу розрахункового приладу диференційного (погодинного) обліку споживання), про що **Постачальник** повідомляє **ДПЕ** протягом розрахункового періоду. **Постачальник** зобов'язаний в термін не більше одного місяця відновити погодинний розрахунковий облік і письмово повідомити про це **ДПЕ**. До отримання **ДПЕ** письмового підтвердження про відновлення погодинного розрахункового обліку довідка, надана **Постачальником** відповідно до п. 3.1, вважається недійсною.

3.11.2. В разі відсутності у споживача **Постачальника** розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії надані **Постачальником** погодинні дані відповідно до п. 3.11 цього **Договору** повинні визначатися на підставі Порядку.

3.11.3. В разі якщо у споживача **Постачальника** розрахункові прилади диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії встановлені тільки у частині точок обліку, погодинні дані, які надаються відповідно до п. 3.11 цього **Договору**, в цих точках обліку споживача повинні відповідати показанням встановлених приладів диференційного (погодинного) обліку споживання електроенергії з урахуванням обсягу нормативних технологічних витрат. В решті точок обліку такого споживача, що відповідають положенням п. 3.2 цього **Договору**, погодинні дані відповідно до п. 3.11 цього **Договору** повинні визначатися на підставі Порядку (п. 3.5 цього **Договору**).

3.12. **ДПЕ** має право зобов'язати **Постачальника** перевірити надані до **ДПЕ** відповідно до п. 3.11 цього **Договору** погодинні дані за період та по споживачах, що вказані **ДПЕ**. Для цього **ДПЕ** надає **Постачальнику**, **ЕК** та **Держенергонагляду** факсимільним зв'язком повідомлення про необхідність здійснення перевірки погодинних даних, у якому визначає період, за який необхідно перевірити ці дані.

Постачальник протягом п'яти діб після отримання факсимільного повідомлення про необхідність здійснення перевірки погодинних даних зобов'язаний здійснити разом з **ЕК** та **Держенергонаглядом** вказану перевірку та надати до **ДПЕ** підтвержені (уточнені) погодинні дані за період, вказаний **ДПЕ**, за формою згідно з додатками 7 (з урахуванням власного виробництва **Постачальника**) та 8а.

Підтвержені (уточнені) погодинні дані надаються в 2-х примірниках: перший - у письмовому вигляді, завірений відповідними підписами та печатками, другий - у електронному вигляді через **ЕК**.

(пункт 3.12 в редакції постанови
НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

3.13. **ДПЕ** має право після отримання підтверджених (уточнених) даних, у разі виникнення сумнівів відносно їх достовірності, зобов'язати **Постачальника** здійснити додаткову перевірку погодинних даних. Для цього **ДПЕ** надає **Постачальнику**, **ЕК** та **Держенергонагляду** факсимільним зв'язком повідомлення про необхідність здійснення додаткової перевірки погодинних даних, у якому визначає період, за який необхідно перевірити ці дані.

Постачальник протягом п'яти діб після отримання повідомлення про необхідність здійснення додаткової перевірки погодинних даних зобов'язаний здійснити додаткову перевірку та надати до **ДПЕ** перевірені погодинні дані, завірени споживачем, **ЕК**, та підписані відповідальною особою

Держенергонагляду, за формою згідно з додатками 7 (з урахуванням власного виробництва Постачальника) та 8а.

Перевірені погодинні дані надаються в 2-х примірниках: перший - у письмовому вигляді, завірених відповідними підписами та печатками, другий - у електронному вигляді через ЕК.

(пункт 3.13 в редакції постанови НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

3.14. ДПЕ має право, за своєю ініціативою, здійснити перевірку погодинних даних з залученням представників Постачальника, ЕК, Держенергонагляду, повідомивши про це територіальні представництва НКРЕ:

- у разі нездійснення Постачальником перевірки після отримання від ДПЕ повідомлення про необхідність здійснення перевірки погодинних даних та (або) ненадання даних щодо пунктів 3.6, 3.12, 3.13 цього Договору;

- у разі виникнення сумнівів відносно достовірності представлених Постачальником даних;

- у разі, якщо Постачальник, ЕК, Держенергонагляд не дійшли згоди стосовно достовірності отриманих у результаті перевірки даних.

При цьому результати перевірки, підписані представниками ДПЕ та Держенергонагляду, вважатимуться достовірними.

(пункт 3.14 в редакції постанови НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

3.15. У випадку виявлення розбіжностей між погодинними даними щодо обсягів споживання електроенергії споживачами **Постачальника**, наданими відповідно до п. 3.11 цього Договору, та погодинними даними щодо обсягів споживання електроенергії споживачами **Постачальника**, отриманими в результаті перевірки (згідно п. 3.12, 3.13, 3.14 цього Договору), ДПЕ здійснює перерахунок вартості електричної енергії, купленої **Постачальником** у ДПЕ, на підставі фактичних погодинних даних споживання електричної енергії за відповідний період (період перерахунку), про що повідомляє НКРЕ.

3.15.1. В разі якщо вартість електричної енергії, отримана в результаті перерахунку, виявилась вищою ніж вартість електричної енергії, яка була розрахована за погодинними даними, наданими **Постачальником** відповідно до п. 3.11 цього Договору, ДПЕ надсилає **Постачальнику** повідомлення про коригування вартості електричної енергії за відповідний період (повідомлення про коригування) із зазначенням суми коштів, яку **Постачальник** повинен сплатити додатково на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ДПЕ (недостатня сума).

Впродовж 2-х банківських днів після отримання від ДПЕ повідомлення про коригування **Постачальник** зобов'язаний здійснити перерахування недостатньої суми відповідно до повідомлення про коригування на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ДПЕ.

3.15.2. В разі якщо вартість електричної енергії, отримана в результаті перерахунку, виявилась нижчою ніж вартість електричної енергії, яка була розрахована за погодинними даними, наданими відповідно до п. 3.11 цього Договору, ДПЕ надсилає **Постачальнику** повідомлення про коригування вартості електричної енергії за відповідний період (повідомлення про коригування) із зазначенням суми коштів, яку ДПЕ за згодою **Постачальника** зараховує як платіж за електроенергію в розрахунковому місяці або як авансовий платіж на наступний

розрахунковий період або перераховує на поточний рахунок **Постачальника** шляхом внесення змін до алгоритму розподілу коштів ОРЕ.

3.16. Якщо протягом розрахункового місяця виявлені розбіжності між погодинними даними обсягів споживання електроенергії споживачами **Постачальника**, наданими відповідно до п. 3.11 цього **Договору**, та погодинними даними обсягів споживання електроенергії споживачами **Постачальника**, отриманими в результаті перевірки, то кошти в рахунок оплати за електричну енергію, куплену **Постачальником** в цьому місяці, **ДПЕ** має право зараховувати як сплату **Постачальником** виявленої перевіркою недостатньої суми. При цьому продаж електричної енергії **Постачальнику** в розрахунковому місяці буде здійснюватися тільки на суму коштів, яка залишилася після зазначеного зарахування, про що **ДПЕ** повідомляє **Постачальника** та ЕК.

3.17. У разі необхідності **Постачальник** може один раз до 20 числа (включно) розрахункового місяця збільшити замовлений обсяг купівлі електроенергії за наступних умов:

величина збільшення замовленого обсягу купівлі електроенергії не повинна перевищувати 25 % від замовленого обсягу купівлі електроенергії, указанного в Повідомленні, наданому відповідно до п. 3.8;

Постачальник до 16⁰⁰ години 20 числа розрахункового місяця надає через уповноваженого представника до **ДПЕ** скориговане Повідомлення, яке повинно бути підписане **Постачальником**, погоджене та зареєстроване ЕК. Вартість указанного у скоригованому Повідомленні обсягу електричної енергії розраховується за прогнозною оптовою ринковою ціною з урахуванням установлених НКРЕ вирівнювальних націнок (знижок) для коригування платежу **Постачальника** у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України у розрахунковому місяці;

здійснення **Постачальником** оплати до 17⁰⁰ годин (час зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання **ДПЕ**) до 20 числа (включно) розрахункового місяця коштів у сумі, що дорівнює 5/6 вартості, визначеної на підставі обсягу, указанного у скоригованому Повідомленні про збільшення **Постачальником** обсягів закупівлі електричної енергії та встановленої НКРЕ прогнозно оптової ринкової ціни з урахуванням установлених НКРЕ вирівнювальних націнок (знижок) для коригування платежу **Постачальника** у зв'язку із застосуванням єдиних роздрібних тарифів на електроенергію для кожного із класів споживачів, крім населення, на території України в розрахунковому місяці, з урахуванням ПДВ;

відсутність станом на 17⁰⁰ годин (час зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання **ДПЕ**) 20 числа (включно) розрахункового місяця порушень щодо виконання п. 4.4.3.

Якщо протягом розрахункового місяця очікується збільшення обсягів постачання електричної енергії одним споживачем з відповідним зниженням обсягів постачання іншим, **Постачальник** забезпечує передачу в **ДПЕ** через відповідну ЕК письмового факсимільного повідомлення про корегування заявлених обсягів постачання, не пізніше надання до **ДПЕ** Акта прийому-передачі електричної енергії за розрахунковий місяць.

(пункт 3.17 у редакції постанови НКРЕ від 18.12.2009 р. N 1472)

3.18. По закінченні розрахункового місяця на підставі даних п. 3.11 цього **Договору** складається Акт прийому-передачі електричної енергії за місяць (додаток 2) з переліком споживачів **Постачальника**. Дані по обсягах електричної енергії, що вказуються в Акті прийому-передачі електричної енергії, повинні дорівнювати сумі погодинних даних купівлі електричної енергії за

місяць, що надавались відповідно до п. 3.11 цього **Договору** через ЕК до ДПЕ щодобово за макетом 30900.

3.19. **Постачальник** з 1 до 4 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оформлює Акт прийому-передачі електричної енергії за місяць та реєструє його у відповідній ЕК.

3.20. **Постачальник** з 1 до 4 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує передачу через ЕК до ДПЕ електронною поштою реєстру Акта прийому-передачі електричної енергії між **Постачальником** і ДПЕ за розрахунковий місяць, погодженого ЕК.

3.21. По закінченні розрахункового місяця **Постачальник** зобов'язаний з 1 числа до 16⁰⁰ години 5 числа місяця, що слідує за розрахунковим, надати ДПЕ через уповноваженого представника Акт прийому-передачі електричної енергії, погоджений відповідною ЕК.

Разом з Актом прийому-передачі електроенергії **Постачальник** надає ДПЕ довідку, в якій вказані сумарні фактичні погодинні обсяги купівлі електричної енергії, з урахуванням власного виробництва та обсягу нормативних технологічних витрат, по всіх споживачах **Постачальника** окремо по кожній ЕК. Довідка надається за підписом **Постачальника** та ЕК за формою, вказаною у додатку 5 до цього **Договору**. Обсяги електроенергії, вказані в Акті та довідці, повинні відповідати даним, що надавались відповідно до п. 3.11 цього **Договору**.

(абзац другий пункту 3.21 із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

Довідка надається в 2-х примірниках, перший - у письмовому вигляді, завірений відповідними підписами та печатками, другий - у електронному вигляді через ЕК.

3.22. ДПЕ перевіряє правильність оформлення Акта по встановленій формі, його наявність в реєстрі відповідної ЕК, оформляє, підписує, скріплює печаткою ДПЕ та реєструє наданий Акт. ДПЕ не несе відповідальності за правильність відображення **Постачальником** і ЕК в Акті даних щодо обсягів споживання електричної енергії споживачем.

3.23. Усі документи по пп. 3.8 та 3.21 цього **Договору** надаються уповноваженими представниками **Постачальника** до ДПЕ в оригіналах.

3.24. **Постачальник** забезпечує передачу через ЕК в ДПЕ щоденно до 9-ї години електронною поштою заявки на погодинний обсяг купівлі ним електроенергії на наступний день.

4. Порядок розрахунків

4.1. Фактична вартість електроенергії, купленої **Постачальником** у ДПЕ в розрахунковому місяці, визначається за середньозваженою ціною відповідно до п. 4.2 та фактичними обсягами електроенергії, купленої **Постачальником** у ДПЕ (п. 3.18 цього **Договору**).

(пункт 4.1 із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

4.2. Середньозважена за розрахунковий місяць оптова ринкова ціна на купівлю електричної енергії **Постачальником** у ДПЕ розраховується відповідно до Правил ОРЕ на підставі щоденних погодинних обсягів купівлі електроенергії у ДПЕ.

Після закінчення розрахункового місяця середньозважена ціна уточнюється ДПЕ відповідно до Правил ОРЕ України.

(пункт 4.2 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

4.3. Розмір оплати за заявлений обсяг електричної енергії розраховується як сума орієнтовної вартості електричної енергії та розміру податку на додану вартість (ПДВ), що нараховується при проведенні операцій купівлі-продажу електричної енергії відповідно до законодавства України.

(пункт 4.3 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754)

4.4. **Постачальник** здійснює оплату вартості купленої електроенергії шляхом перерахування ДПЕ суми, визначеної відповідно до п. 4.3 цього **Договору**, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання. При здійсненні платежів **Постачальник** повинен вказувати у платіжному дорученні призначення платежу, в якому обов'язково зазначається відповідний договір, за яким здійснюється купівля-продаж електроенергії. **Постачальник** здійснює платежі на поточний рахунок із спеціальним режимом використання відповідно до одного з наступних порядків:

4.4.1. **Оплата у місяці, що передує розрахунковому.** Оплата проводиться **Постачальником** шляхом здійснення на адресу ДПЕ попередньої оплати.

4.4.2. **Оплата у розрахунковому місяці.** Оплата проводиться **Постачальником** протягом двох банківських днів розрахункового місяця, але не пізніше 17⁰⁰ години (час зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ДПЕ) другого банківського дня розрахункового місяця.

4.4.3. Оплата за графіком у розрахунковому місяці. Оплата проводиться **Постачальником** поетапно:

першу частку оплати **Постачальник** зобов'язується здійснити не пізніше 17.00 години (час зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ДПЕ) другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі не меншому 1/3 від суми, визначеної відповідно до п. 4.3, з урахуванням ПДВ;

подальша оплата може здійснюватися щоденно або шляхом сплати 1/6 від суми, визначеної відповідно до п. 4.3, у кожен з наступних періодів: (II) з 06 до 10; (III) з 11 до 15; (IV) з 16 до 20; (V) з 21 до 25 числа розрахункового місяця. При цьому розмір оплати в указані періоди повинен бути не менше вартості електричної енергії на 5 днів поставки. У разі надання **Постачальником** скоригованого повідомлення, оплата до 20 числа розрахункового місяця має становити не менше 5/6, а у період (V) з 21 до 25 числа розрахункового місяця 1/6 від суми визначеної у скоригованому Повідомленні з урахуванням ПДВ.

(пункт 4.4.3 у редакції постанови НКРЕ від 12.05.2009 р. N 526, із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 18.12.2009 р. N 1472)

4.5. Якщо **Постачальник** не здійснив платіж до 17⁰⁰ години (час зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ДПЕ) другого банківського дня розрахункового місяця відповідно до п. 4.4 цього **Договору**, електрична енергія **Постачальнику** не продається і ДПЕ не включає Повідомлення **Постачальника** до реєстру, що надається ЕК, про що ДПЕ повідомляє **Постачальника** та відповідну ЕК. У цьому випадку єдиним постачальником електричної енергії для її подальшого постачання споживачам є ЕК.

4.5.1. Пункт 4.5.1 вилучено

(згідно з постановою НКРЕ від 12.05.2009 р. N 526)

4.6. Якщо ціна на електроенергію підвищиться і фактично розрахована вартість електроенергії, купленої **Постачальником** у ДПЕ протягом розрахункового місяця, виявиться більшою ніж орієнтовна вартість обсягу електричної енергії, яка визначена відповідно до п. 4.3 цього **Договору**, то **Постачальник** зобов'язаний, при повідомленні ДПЕ, здійснити протягом розрахункового місяця додаткову оплату вартості купованої електричної енергії.

При цьому розмір додаткової оплати повинен бути таким, щоб постійно забезпечувалася оплата вартості електричної енергії не менш ніж на 5 днів поставки.

4.7. У разі надходження коштів в рахунок оплати за електричну енергію, куплену **Постачальником** в розрахунковому місяці, понад очікувану її вартість зазначені кошти зараховуються як авансовий платіж на наступний розрахунковий період або за зверненням **Постачальника** перераховуються на його поточний рахунок.

При цьому зарахування коштів здійснюється ДПЕ до 2-го числа місяця, наступного за розрахунковим, в сумі, зменшеній на 5 % від величини очікуваної вартості, та до 20-го числа місяця, наступного за розрахунковим, - в розмірі уточненого залишку коштів, визначеного за фактичною вартістю купівлі електричної енергії **Постачальником** у ДПЕ.

4.8. ДПЕ надає **Постачальнику** рахунок-фактуру та інші фінансові документи в терміни, передбачені ІВКОР.

4.9. В разі якщо зазначена у рахунку-фактурі вартість електроенергії, купленої **Постачальником**, перевищує фактичний обсяг оплати електроенергії протягом розрахункового місяця, то **Постачальник** зобов'язаний здійснити остаточний платіж до 14 числа місяця, наступного за розрахунковим.

4.10. У разі невиконання **Постачальником** умов пп. 2.2, 2.3, 4.4.3, 4.6 та 4.9 цього **Договору** ДПЕ має право відмовити **Постачальнику** в поставках електроенергії в наступних періодах.

4.11. Відповідно до умов цього договору Сторони дійшли згоди про те, що у разі недостатності суми здійсненого **Постачальником** платежу для виконання ним у повному обсязі зобов'язання по оплаті електричної енергії ця сума погашає вимоги ДПЕ у такій черговості:

- у першу чергу з урахуванням умов ДЧОРЕ погашається сума основного боргу;
- у другу чергу сплачуються пеня та штраф;
- у третю чергу відшкодовуються витрати кредитора, пов'язані з одержанням виконання.

5. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

5.1. Постачальник зобов'язаний:

5.1.1. Забезпечити своєчасне надання через **ЕК** погодинних даних обсягів споживання електричної енергії відповідними споживачами за п. 3.11 цього **Договору**.

5.1.2. Своєчасно надавати Повідомлення, Акт прийому-передачі електричної енергії та довідку про сумарні фактичні погодинні обсяги купівлі електроенергії (додаток 5) згідно з пунктами 3.8 та 3.21 цього **Договору**.

(підпункт 5.1.2 пункту 5.1 із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

5.1.3. Якщо **Постачальник** не надав **ДПЕ** Акт та (або) довідку відповідно до п. 3.21 цього **Договору**, **ДПЕ** може виставити вимогу про сплату штрафу у розмірі двох тисяч гривень (2000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в строк, не більший від 6 банківських днів з моменту отримання **Постачальником** письмового повідомлення від **ДПЕ** про порушення умов п. 3.21 цього **Договору**.

5.1.4. Своєчасно і в повному обсязі розраховуватися з **ДПЕ** за куплену електричну енергію.

5.1.5. В разі недоплати **Постачальником** за куплену в **ДПЕ** електроенергію відповідно до терміну, встановленого п. 4.9 цього **Договору**, з наступного дня після закінчення терміну сплати **Постачальнику** нараховується пеня у розмірі 0,2 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день прострочення) за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання **Постачальником** зобов'язання по оплаті купленої в **ДПЕ** електроенергії.

5.1.6. В разі надання відповідно до п. 3.11 цього **Договору** до **ДПЕ** недостовірних погодинних даних щодо обсягів споживання електроенергії споживачами **Постачальника**, **Постачальник** зобов'язаний сплатити недостатню суму відповідно до п. 3.15 цього **Договору**.

5.1.7. В разі невідповідності місячного обсягу електричної енергії, що **Постачальник** купив у **ДПЕ** обсягу електричної енергії, який **Постачальник** замовив в Повідомленні, сплатити штраф на поточний рахунок **ДПЕ** в разі нарахування штрафу відповідно до п. 5.4.2 цього **Договору**.

5.2. **ДПЕ** зобов'язане:

5.2.1. Здійснювати продаж електроенергії **Постачальнику** на умовах цього **Договору**.

5.2.2. Здійснювати своєчасний прийом та реєстрацію Повідомлень та Актів прийому-передачі електричної енергії у **Постачальників**.

5.2.3. Надавати у встановлені терміни реєстри Повідомлень та Актів прийому-передачі електричної енергії до **ЕК**.

5.3. **Постачальник** має право:

5.3.1. Вимагати від **ДПЕ** надання всієї інформації, передбаченої цим **Договором**, в порядку і в терміни, передбачені цим **Договором**.

5.4. **ДПЕ** має право:

5.4.1. В разі виникнення заборгованості **Постачальника** перед **ДПЕ** припинити продаж електричної енергії **Постачальнику**, повідомивши про це **Постачальника**, НКРЕ та ЕК.

5.4.2. У разі перевищення фактичного обсягу купівлі електричної енергії **Постачальником** за розрахунковий місяць від замовленого (відповідно до Повідомлення п. 3.8 цього **Договору**, з урахуванням п. 3.17 цього **Договору**) на величину, що перевищує 10 %, нарахувати **Постачальнику** штраф у розмірі 10 % від вартості різниці між фактичним та замовленим обсягом електричної енергії.

(підпункт 5.4.2 пункту 5.4 в редакції постанови НКРЕ від 31.08.2005 р. N 754, із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 02.10.2008 р. N 1134)

5.4.3. У разі ненадання або несвоєчасного надання результатів контрольної перевірки щодо пунктів 3.12, 3.13 цього **Договору**, ДПЕ має право припинити продаж електричної енергії **Постачальнику** в наступних розрахункових періодах, повідомивши про це **Постачальника**, НКРЕ та ЕК.

(пункт 5.4 доповнено підпунктом 5.4.3 згідно з постановою НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

6. Форс-мажор

6.1. Випадками форс-мажору є обставини непереборної сили (стихія, страйк, локаут, інший промисловий розлад, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, саботаж, акт вандалізму, блискавка, пожежа, буря, повінь, землетрус, нагром

адження снігу або ожеледь, недостача води через погодні чи довкільні умови, вибух, ситуації, що створюють загрозу сталості ОЕС України та енергетичній безпеці України, або її окремих регіонів), що спричиняють неможливість виконання однією із Сторін зобов'язань за цим **Договором**.

6.2. При настанні обставин форс-мажору Сторони не несуть відповідальності за невиконання зобов'язань за цим **Договором** на термін дії форс-мажорних обставин і усунення їхніх наслідків.

6.3. Обставини форс-мажору засвідчуються Торгово-промисловою палатою України відповідно до чинного законодавства України.

6.4. У разі настання обставин непереборної сили Сторона, яка знаходиться під дією таких обставин негайно повідомляє іншу Сторону про виникнення таких обставин. При цьому Сторони докладають усіх зусиль щодо усунення обставин непереборної сили та їх наслідків.

7. Вирішення суперечок

7.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього **Договору** чи в зв'язку з ним, вирішуватимуться по можливості шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню господарським судом.

8. Інші умови

8.1. Сторони погоджуються з тим, що до **Договору** та його додатків у разі необхідності можуть бути внесені зміни та доповнення за взаємною домовленістю Сторін.

8.2. У разі змін чинного законодавства України або ДЧОРЕ Сторони вносять відповідні зміни до **Договору**, необхідні для усунення протиріч.

8.3. У випадку внесення змін до цього **Договору** вони мають бути оформлені у вигляді додаткової угоди (за виключенням повідомлень про зміну поштових та банківських реквізитів) за підписами уповноважених осіб Сторін та скріплені їх печатками.

У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього **Договору** лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.

Додатки до цього **Договору** є його невід'ємними частинами.

8.4. **Договір** підписано в двох примірниках, по одному для кожної Сторони. Обидва примірники мають однакову юридичну силу.

8.5. Договір вступає в силу з "___" _____ 2004 року та діє до 31 грудня 2004 року. Договір може бути розірвано в разі письмового повідомлення про це однією Стороною **Договору** іншої Сторони за місяць до дати розірвання цього **Договору**. В цьому випадку дія **Договору** в частині поставки електричної енергії припиняється, а в частині розрахунків дія **Договору** припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

8.6. Сторона не несе відповідальності по зобов'язаннях другої Сторони цього **Договору** перед третіми особами або за збитки, які можуть бути заподіяні другою Стороною третій особі.

8.7. Права та обов'язки, що виникають за цим **Договором** у однієї із Сторін, не можуть бути передані третій стороні.

9. Додатки

Додаток 1. Форма Повідомлення на заявленій обсяг купівлі електричної енергії для споживачів та додаток до нього, всього на 2-х аркушах.

Додаток 2. Форма Акта прийому-передачі електричної енергії та додаток до нього, всього на 2-х аркушах.

Додатки 3а, 3б. Довідка про наявність розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії у споживачів **Постачальника**.

Додатки 4а, 4б. Довідка про наявність розрахункової системи комерційного обліку електроенергії у споживачів **Постачальника**.

Додаток 3в. Довідка про наявність розрахункових приладів диференційного (погодинного) обліку електроенергії на електростанції **Постачальника**.

Додаток 4в. Довідка про наявність розрахункової системи комерційного обліку електроенергії на електростанції **Постачальника**.

Додатки 3б, 4б. Довідка щодо електропостачання субспоживачів, яким постачає електроенергію **Постачальник** по електропередавальній організації.

Додаток 5. Сумарні погодинні обсяги споживання електроенергії, з урахуванням власного виробництва та обсягу нормативних технологічних витрат, по всім споживачам **Постачальника** окремо по кожній ЕК.

Додаток 6. Довідка **Постачальника** про середньомісячний обсяг споживання.

Додаток 7. Графік контрольного заміру погодинного добового споживання електроенергії споживачем **Постачальника**.

Додатки 8, 8а. Погодинні обсяги споживання електроенергії кожним споживачем **Постачальника**.

Додатки 9, 9а. Погодинні обсяги відпуску електроенергії кожною електростанцією **Постачальника**.

10. Юридичні адреси Сторін

ДП "Енергоринок"

Адреса: 01032, м. Київ, вул. Комінтерну, 27

П/р із спеціальним режимом використання N
260313325146 в

Головному операційному управлінні
Промінвестбанку

МФО 300012

ЄДРПОУ 21515381

Телефон: 249-16-00

Факс: 227-71-88

Директор

_____ В. М. Кальченко

Адреса: _____

П/р N _____ у

МФО _____

ЄДРПОУ _____

Телефон: _____

Факс: _____

Додаток 1
до Договору N _____
від "___" _____ р.

Повідомлення N ____
на заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії
України
від "___" _____ р.

Термін поставки електричної енергії з "___" _____ " ____ р.
по "___" _____ " ____ р.

Електричну енергію на Оптовому ринку від ДП "Енергоринок" купує:

Повне найменування ліцензіата з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом (підприємство)

ЗКПО _____

для споживачів _____ області
(область)

Заявлений обсяг електричної енергії, що купується на Оптовому ринку згідно з додатком,
кВт.год. _____
(цифра) (прописом)

Прогнозована вартість поставки електричної енергії, грн. _____
(цифра)

(прописом)

Керівник підприємства _____
підпис П. І. Б.

М. П. Дата _____

Електричну енергію, що купуватиметься ліцензіатом з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом на Оптовому ринку від ДП "Енергоринок", передає:

Повне найменування ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (ЕК)

ЗКПО _____

Обсяг електричної енергії, що передається споживачам згідно з додатком, кВт.год.

| | |
|------------------------------------|------------------|
| (цифра) _____ | (прописом) _____ |
| Керівник ЕК _____ | _____ |
| підпис | П. І. Б. |
| М. П. | N реєстр. _____ |
| Дата _____ | _____ |
| Дата та номер реєстрації РСР _____ | |
| дата | номер |
| _____ | підпис |

Повідомлення надається нарочним Розпоряднику системи розрахунків до 25 числа місяця, що передус розрахунковому, і після встановленого терміну не приймається.

Директор ДП "Енергоринок"
 _____ В. М. Кальченко

Керівник

Додаток
до Повідомлення на заявлений обсяг
купівлі електричної енергії на Оптовому
ринку електричної енергії України
від "___" _____ "___" р. N ___

Розрахунок заявлених обсягів купівлі електричної енергії на Оптовому ринку

на _____
місяць _____ рік

Повне найменування ліцензіата з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом (підприємство)

для споживачів _____ області.
(область)

| N п/п | Споживач | | Заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Оптовому ринку, кВт.год. | | | | |
|----------|----------|-------|--|------------------------------------|--|-------------------------------------|---|
| | | | Всього* | на 2 класі напруги (менше 35кВ) | | на 1 класі напруги (35кВ і вище) | |
| | ЗКПО | Назва | | Обсяг купівлі споживачем | Обсяг нормативних технологічних витрат*** | Обсяг купівлі споживачем | Обсяг нормативних технологічних витрат |
| 1 | 2 | 3 | 4** | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | |
| ... | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |

* Згідно з п. 1 постанови НКРЕ від 18.08.99 N 1058 (далі - постанова) обсяг електричної енергії, що купується з Оптового ринку, визначається на підставі обсягів заявленої споживачем електричної енергії і обсягу (обсягів) нормативних технологічних витрат. Енергопостачальна компанія надає дані за п. 4 постанови і заповнює наведену форму.

** $4 = 5 + 6 + 7 + 8$

*** Обсяг нормативних технологічних витрат на 2 класі напруги розраховується з врахуванням витрат на 1 класі напруги.

| | | | |
|-----------------------|--------|----------|-------|
| Керівник підприємства | _____ | _____ | М. П. |
| | підпис | П. І. Б. | |
| Керівник ЕК | _____ | _____ | М. П. |
| | підпис | П. І. Б. | |

Додаток 2
до Договору N _____
від "___" _____ р.

АКТ N ____
прийому-передачі електричної енергії з Оптового ринку електричної енергії України
від "___" _____ р.

Термін поставки електричної енергії з Оптового ринку з "___" _____ р.
по "___" _____ р.

Електричну енергію з Оптового ринку від ДП "Енергоринок" прийняв:

Повне найменування ліцензіата з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом (підприємство)

ЗКПО _____

Для споживачів _____ області
(область)

Обсяг прийнятої електричної енергії з Оптового ринку згідно з додатком, кВт.год.

_____ (цифра)

_____ (прописом)

Керівник підприємства _____
підпис П. І. Б.

М. П.

Дата _____

Електричну енергію, прийняту ліцензіатом з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом з Оптового ринку від ДП "Енергоринок", місцевими (локальними) електричними мережами передав:

Повне найменування ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (ЕК)

ЗКПО _____

Обсяг переданої електричної енергії споживачам згідно з додатком, кВт.год.

| | |
|---|------------|
| (цифра) | (прописом) |
| Керівник ЕК _____ | _____ |
| підпис | П. І. Б. |
| М. П. | |
| № реєстр. _____ | Дата _____ |
| Електричну енергію з Оптового ринку відпустив: ДП "Енергоринок" | |
| ЗКПО _____ | |
| Обсяг відпущеної електричної енергії з Оптового ринку, кВт.год. | |
| _____ | _____ |
| (цифра) | (прописом) |
| Керівник ДП "Енергоринок" _____ | _____ |
| підпис | П. І. Б. |
| М. П. | |
| Дата та номер реєстрації РСР _____ | |
| дата | номер |
| _____ | підпис |

Акт надається нарочним Розпоряднику системи розрахунків до 5 числа місяця, наступного після розрахункового, і після встановленого терміну не приймається.

Директор ДП "Енергоринок"
 _____ В. М. Кальченко

Керівник

Додаток
до Акта прийому-передачі електричної енергії з Оптового ринку електричної енергії України
від "___" _____ "___" р. N ___

Розрахунок обсягів прийому-передачі електричної енергії з Оптового ринку

за _____
місяць рік

Повне найменування ліцензіата з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом (підприємство)

для _____ споживачів _____ області.
(область)

| N п/п | Споживач | | Обсяг електричної енергії, відпущеної з Оптового ринку, кВт.год. | | | | |
|----------|----------|-------|--|---------------------------------|---|----------------------------------|--|
| | | | Всього* | на 2 класі напруги (менше 35кВ) | | на 1 класі напруги (35кВ і вище) | |
| | ЗКПО | Назва | | Обсяг, що одержав споживач | Обсяг нормативних технологічних витрат*** | Обсяг, що одержав споживач | Обсяг нормативних технологічних витрат |
| 1 | 2 | 3 | 4** | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | |
| ... | | | | | | | |
| Всього | | | | | | | |

* Згідно з п. 1 постанови НКРЕ від 18.08.99 N 1058 (далі - постанова) обсяг електричної енергії, що купується з Оптового ринку, визначається на підставі обсягів спожитої споживачем електричної енергії і обсягу (обсягів) нормативних технологічних витрат. Енергопостачальна компанія надає дані за п. 4 постанови і заповнює наведену форму.

** $4 = 5 + 6 + 7 + 8$

*** Обсяг нормативних технологічних витрат на 2 класі напруги розраховується з врахуванням витрат на 1 класі напруги.

Керівник підприємства _____ П. І. Б. М. П.

підпис

Керівник ЕК _____ П. І. Б. М. П.

підпис

Додаток _____ За
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

ДОВІДКА
про стан обліку електроенергії у споживачів

Станом на "___" _____ 200_ року на _____ встановлені
(назва споживача)
розрахункові прилади диференційного обліку електроенергії, що забезпечують погодинний облік
всієї спожитої _____ (код ЄДРПОУ _____)
(назва споживача)
електроенергії (враховуючи електроенергію, що відпущена субспоживачам, та транзит).

Перелік та характеристика розрахункових приладів погодинного обліку (у т. ч. на приєднаннях субспоживачів та транзиту):

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|---|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|
| Надходження електроенергії: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Відпуск електроенергії субспоживачам: (назва субспоживача) | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Транзит електроенергії в мережі електропередавальних організацій: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Споживач _____ /П. І. Б./
Постачальник за нерегульованим тарифом _____ /П. І. Б./
Енергопостачальна компанія _____ /П. І. Б./
Держенергонагляд _____ /П. І. Б./

ДП "Енергоринок"

_____ В. М. Кальченко

М. П.

_____ М. П.

ДОВІДКА
про стан обліку електроенергії у споживачів

Станом на "___" _____ 200_ року на _____ постачальника
(назва споживача)
_____ встановлені розрахункові прилади диференційного обліку
назва постачальника)
електроенергії, що забезпечують погодинний облік всієї спожитої _____
(назва споживача)

(код ЄДРПОУ _____) електроенергії (враховуючи електроенергію, що відпущена субспоживачам, та транзит), за виключенням точок обліку, середньомісячний обсяг споживання яких менше 50 тис. кВт.год., та електроенергії, що надходить до мереж субспоживачів, постачання яким здійснює постачальник.

Перелік та характеристика розрахункових приладів погодинного обліку (у т. ч. на приєднаннях субспоживачів та транзиту):

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|---|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|
| Надходження електроенергії: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Відпуск електроенергії субспоживачам: (назва субспоживача) | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Транзит електроенергії в мережі електропередавальних організацій: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Перелік та характеристика розрахункових приладів в точках обліку, середньомісячний обсяг споживання яких менше 50 тис. кВт.год.:

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника | Середньомісячний обсяг споживання |
|-------|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------------------------|
| | | | | | |
| | | | | | |

Перелік та характеристика розрахункових приладів обліку на приєднаннях субспоживачів, постачання яким здійснює постачальник (окремо по кожному субспоживачу):

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|-------|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|
| | | | | |
| | | | | |

| | | |
|--|-------|------------|
| Споживач | _____ | /П. І. Б./ |
| Постачальник за нерегульованим тарифом | _____ | /П. І. Б./ |
| Енергопостачальна організація | _____ | /П. І. Б./ |
| Держенергонагляд | _____ | /П. І. Б./ |

ДП "Енергоринок"

М. П.

М. П.

Додаток Зв
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

ДОВІДКА
про стан обліку електроенергії у постачальника

Станом на "___" _____ 200_ року на всіх лініях, що відходять від _____, встановлені розрахункові прилади диференційного обліку електроенергії, _____ (назва ТЕЦ) що забезпечують погодинний облік всієї відпущеної _____ електроенергії. _____ (назва ТЕЦ)

Перелік та характеристика розрахункових приладів погодинного обліку:

| N п/п | Місце встановлення | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|-------|--------------------|--------------------|------------------|----------------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Постачальник _____ /П. І. Б./
Енергопостачальна компанія _____ /П. І. Б./
Держенергонагляд _____ /П. І. Б./

ДП "Енергоринок"

_____ **В. М. Кальченко**

М. П.

_____ М. П.

ДОВІДКА
про стан обліку електроенергії у споживачів

Станом на "___" _____ 200_ року на _____ впроваджена
(назва споживача)
розрахункова АСКОЕ (ЛОУ) _____, атестована

(назва АСКОЕ)
"___" _____ 200_ року свідоцтво N _____ на базі _____, що
(назва органу) (дата) _____ (тип
лічильників)
забезпечує погодинний облік всієї спожитої _____
(назва споживача)
(код ЄДРПОУ _____) електроенергії (враховуючи електроенергію, що відпущена
субспоживачам, та транзит).

Перелік та характеристика розрахункових приладів погодинного обліку (у т. ч. на приєднаннях субспоживачів та транзиту):

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|---|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|
| Надходження електроенергії: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Відпуск електроенергії субспоживачам: (назва субспоживача) | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Транзит електроенергії в мережі електропередавальних організацій: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Споживач _____ /П. І. Б./
Постачальник за нерегульованим тарифом _____ /П. І. Б./
Електропередавальна організація _____ /П. І. Б./
Держенергонагляд _____ /П. І. Б./

ДП "Енергоринок"

_____ В. М. Кальченко

М. П.

М. П.

Додаток 4б
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

ДОВІДКА про стан обліку електроенергії у споживачів

Станом на "___" _____ 200_ року на _____ постачальника
(назва споживача)
_____ введена розрахункова АСКОВЕ (ЛЮУ)

(назва постачальника) _____ (назва АСКОВЕ)
атестована _____ "___" _____ 200_ року свідоцтво N _____
(назва органу) _____ (дата)
на базі _____, що забезпечує погодинний облік всієї спожитої _____
(тип лічильників) _____ (назва
споживача)
_____ (код ЄДРПОУ _____) електроенергії (враховуючи електроенергію, що відпущена
субспоживачам, та транзит), за виключенням точок обліку, середньомісячний обсяг споживання
яких менше 50 тис. кВт.год., та електроенергії, що надходить до мереж субспоживачів, постачання
яким здійснює постачальник.

Перелік та характеристика розрахункових приладів погодинного обліку (у т. ч. на приєднаннях
субспоживачів та транзиту):

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|---|------------------------------------|-----------------------|------------------|----------------|
| Надходження електроенергії: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Відпуск електроенергії субспоживачам: (назва субспоживача) | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| Транзит електроенергії в мережі електропередавальних організацій: | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Перелік та характеристика розрахункових приладів в точках обліку, середньомісячний обсяг споживання яких менше 50 тис. кВт.год.:

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника | Середньомісячний обсяг споживання |
|-------|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------------------------|
| | | | | | |
| | | | | | |

Перелік та характеристика розрахункових приладів обліку на приєднаннях субспоживачів, постачання яким здійснює постачальник (окремо по кожному субспоживачу):

| N п/п | Місце встановлення (підстанція) | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|-------|---------------------------------|--------------------|------------------|----------------|
| | | | | |
| | | | | |

| | | |
|--|-------|------------|
| Споживач | _____ | /П. І. Б./ |
| Постачальник за нерегульованим тарифом | _____ | /П. І. Б./ |
| Електропередавальна організація | _____ | /П. І. Б./ |
| Держенергонагляд | _____ | /П. І. Б./ |

ДП "Енергоринок"

М. П.

М. П.

(додаток 4б із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

Додаток 4в
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

ДОВІДКА
про стан обліку електроенергії у постачальника

Станом на "___" _____ 200_ року на _____ впроваджена
(назва ТЕЦ)
розрахункова АСКОЕ (ЛОУ) _____, атестована

(назва АСКОЕ)
_____ "___" _____ 200_ року свідоцтво N _____ на базі _____, що
(назва органу) (дата) (тип)
лічильників)
забезпечує погодинний облік всієї відпущеної _____
(назва ТЕЦ)
електроенергії.

Перелік та характеристика розрахункових приладів погодинного обліку:

| N п/п | Місце встановлення | Приєднання (фідер) | Клас напруги, кВ | Тип лічильника |
|-------|--------------------|--------------------|------------------|----------------|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

Постачальник _____ /П. І. Б./

Електропередавальна організація _____ /П. І. Б./

Держенергонагляд _____ /П. І. Б./

ДП "Енергоринок"

_____ **В. М. Кальченко**

_____ М. П.

_____ М. П.

(додаток 4в із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

Додаток 5
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

**Фактичні погодинні обсяги купівлі електроенергії по всіх споживачах
постачальника за нерегульованим тарифом**

(назва додатку 5 в редакції постанови
НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

(назва постачальника)
(код ЗКПО _____) в _____ 200_ р.
по електропередавальній організації _____

| Число, місяць, рік | Назва показника | Клас напруги | Години доби | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | За добу |
|---------------------------------------|---|-----------------|-------------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------------|
| | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| 01...03 | 1. Обсяг споживання - всього, кВт.год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. По приладам диференційного (погодинного) обліку | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. Без приладів диференційного (погодинного) обліку | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2. Надходження електроенергії власного виробництва споживачам, кВт.год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Нормативні техн. втрати, кВт.год.* | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Купівля в ОРЕ - всього, кВт.год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | 1. Обсяг споживання - всього, кВт.год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. По приладам диференційного (погодинного) обліку | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. Без приладів диференційного (погодинного) обліку | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2. Надходження електроенергії власного виробництва споживачам, кВт.год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Нормативні техн. втрати, кВт.год.* | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Купівля в ОРЕ - всього, кВт.г | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 30(31)...03 | 1. Обсяг споживання - всього, кВт.год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. По | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Додаток 6
до Договору N _____
від "___" _____ р.

ДОВІДКА
постачальника за нерегульованим тарифом _____
про середньомісячні обсяги споживання

| N | Місяць | Назва споживача | ЗКПО | Середньомісячний обсяг споживання по споживачу, кВт.год. | Точка обліку (N лічильника) | Середньомісячний обсяг споживання по точках обліку, кВт.год. |
|---|--------|-----------------|------|--|-----------------------------|--|
| | | | | | | |

Постачальник

Енергопостачальна компанія

Споживач

М. П.

М. П.

М. П.

ДП "Енергоринок"

_____ **В. М. Кальченко**

М. П.

М. П.

Додаток 7
до Договору N _____
від _____ 200_ р.
(в редакції постанови НКРЕ
від 16 грудня 2005 р. N 1148)

Погодинні обсяги відпуску електроенергії

_____ (назва електростанції)

постачальника за нерегульованим тарифом _____ (код ЗКПО _____)
(назва постачальника)

за період з _____ по _____ 200_ р.

по електропередавальній організації

| Число, місяць, рік | Назва показника | клас напруги | Години доби | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | За добу | |
|---|--------------------------------------|--------------|-------------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---------|--|
| | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | |
| --- | 1. Обсяг відпуску - всього, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. в т. ч. для споживачів | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. в т. ч. для ЕК | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Нормативні техн. втрати при транзиті споживачам*, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Надходження електроенергії споживачам, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1. Обсяг відпуску - всього, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. в т. ч. для споживачів | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. в т. ч. для ЕК | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Нормативні техн. втрати при транзиті споживачам*, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Надходження електроенергії споживачам, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Обсяг відпуску - всього, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| --- | 1.1. в т. ч. для споживачів | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. в т. ч. для ЕК | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2. Нормативні техн. втрати при транзиті споживачам*, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всього | 1. Обсяг відпуску - всього, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.1. в т. ч. для споживачів | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1.2. в т. ч. для ЕК | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Нормативні техн. втрати при транзиті споживачам*, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Надходження електроенергії споживачам, кВт-год. | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* Відповідно до постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 18.08.99 р. N 1058 "Про порядок закупівлі електричної енергії з Оптового ринку електричної енергії України ліцензіатами з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом".

Керівник споживача

М. П.

_____ (підпис)

_____ (прізвище та ініціали)

Керівник постачальника за нерегульованим тарифом

М. П.

_____ (підпис)

_____ (прізвище та ініціали)

Керівник електропередавальної організації

М. П.

_____ (підпис)

_____ (прізвище та ініціали)

Керівник Держенергонагляду

М. П.

_____ (підпис)

_____ (прізвище та ініціали)

ДП "Енергоринок"

_____ (назва постачальника за нерегульованим тарифом)

(додаток 7 в редакції постанови
НКРЕ від 16.12.2005 р. N 1148)

Додаток 8
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

Погодинні обсяги споживання електроенергії споживачем

Додаток 8 вилучено
(згідно з постановою НКРЕ
від 16 грудня 2005 року N 1148)

Додаток _____ 8а
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

Погодинні обсяги споживання електроенергії споживачем

_____ (код ЗКПО _____)
постачальника за нерегульованим тарифом
_____ (код ЗКПО _____)
(назва постачальника)
за період з "___" _____ по "___" _____ 200_ р.
по електропередавальній організації _____

| Число, місяць, рік | Назва показника | Клас напруги | Години доби | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | За добу |
|--------------------------|--|-----------------|-------------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------------|
| | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| _____ | Обсяг споживання - всього, кВт.год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1. По приладам диференційного (погодинного) обліку | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2. Без приладів диференційного (погодинного) обліку | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ... | Обсяг споживання - всього, кВт.год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Додаток 9
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

Погодинні обсяги відпуску електроенергії

Додаток 9 вилучено
(згідно з постановою НКРЕ
від 16 грудня 2005 року N 1148)

Додаток 9а
до Договору N _____
від "___" _____ 200_ р.

Погодинні обсяги відпуску електроенергії

Додаток 9а вилучено
(згідно з постановою НКРЕ
від 16 грудня 2005 року N 1148)
