



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВБК СТАНДАРТ»

01014, Україна, м. Київ, вул. Звіринська, буд.63
код ЄДРПОУ 41398859
Тел. 063-108-85-57, tov.vbk.standart@gmail.com

За місцем запиту

Товариство з обмеженою відповідальністю «ВБК СТАНДАРТ» відповідно до Договору № VI_6_1_D від 26.10.2023 року, укладеного з Вінницьким національним технічним університетом, є розробником проектної документації по об'єкту: **«Капітальний ремонт (термомодернізація) головного навчального корпусу (літера “Ж”) Вінницького національного технічного університету за адресою: м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, 95».**

Наступним повідомляємо, що в ході виконання проектних робіт, технічні умови щодо електропостачання не розроблялися у зв'язку з підключенням до існуючих мереж та наявністю необхідної потужності.

Додаток:

— *ДОГОВІР про постачання електричної енергії № Vi-103200 від 07 червня 2011 року (на 14-ьох аркушах, в форматі .pdf).*

З повагою,

Директор



Олександр БІЛИК

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ ВР/4032.00

« 07 жервие 20 11 року.

м. Вінниця
Публічне акціонерне товариство «Вінницяобленерго»,
що здійснює діяльність на підставі, ліцензії серія АГ № 500287 від 24.03.11 року, (далі - Постачальник), в особі директора
«СО Вінницькі міські, електричні мережі» (ЕМ) Ковальчука Віталія Семеновича
(П.І.Б. уповноваженого представника)
що діє на підставі Довіреності від 14 березня 2011р. № 1-14-2795
та Вінницький національний технічний університет

(повна юридична назва споживача)
(далі - Споживач) що здійснює діяльність на підставі Статуту
в особі ректора Грабка Володимира Віталічовича, що діє на підставі
(П.І.Б. уповного представника споживача)

Статуту (далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії, (далі - Договір) для потреб об'єктів, що вказані у відповідних додатках до цього Договору.

1. Предмет Договору

- 1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю 1880 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.
- 1.2. Розрахунковий період за даним договором прирівнюється до календарного місяця, протягом якого визначається обсяг електроенергії, що продається Споживачу за цей час та протягом якого Споживач повинен здійснити розрахунки за куплену електроенергію за тарифами, що діють на кінець розрахункового періоду.
- 1.3. Точка продажу електричної енергії знаходиться на межі балансової належності електромереж Постачальника та Споживача, що вказана у відповідних додатках до цього Договору.
Сумарна приєднана потужність у точках підключення становить кВт.

2. Зобов'язання Сторін

- 2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі- ПКФЕ).
- 2.2. Постачальник зобов'язується:
 - 2.2.1. Виконувати умови цього Договору.
 - 2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:
 - в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 «Обсяги постачання електричної енергії споживачу»);
 - згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №2 «Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін»;
 - із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
 - 2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.
- 2.3. Споживач зобов'язується:
 - 2.3.1. Виконувати умови цього Договору.
 - 2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановок у відповідності з вказаними по точкам обліку даними у Додатку №10.
 - 2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків №3 «Порядок розрахунків» та «№4 «Графік зняття показників засобів обліку електроенергії».
 - 2.3.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №5 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії».
 - 2.3.5. Здійснювати оплату за послуги по заміні, ремонту, повірці та перепрограмуванню розрахункових засобів обліку.
 - 2.3.6. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

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

2.3.8. З метою ліквідації аварійних ситуацій в електромережах безперешкодно допускати в будь-який час оперативний персонал Постачальника (або пред'явленні службового посвідчення) як до власних електроустановок, так і до електроустановок Постачальника або інших суб'єктів господарської діяльності, що знаходяться на території Споживача для застосування заходів з відновлення електропостачання.

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

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

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

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

3.1.2. Обмежувати або припинити постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

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

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

3.1.5. Безперешкодного доступу в будь-який час оперативного персоналу Постачальника (при пред'явленні службового посвідчення) до електроустановок Споживача та до власних електроустановок або електроустановок інших суб'єктів господарської діяльності, що знаходяться на території Споживача для застосування заходів з відновлення електропостачання.

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

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (хоригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору.

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

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу:

- в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;
- із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

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

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

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку. Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 - 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі 0,75 %, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла на момент виникнення заборгованості за кожний день прострочений платежу, враховуючи день фактичної оплати.

Сума _____ вказується у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВтгод. і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів або сили струму робочого навантаження об'єкту (визначається згідно з п. 1.3 Правил улаштування електроустановок відповідно до площі поперечного перерізу та профілю проводів (кабелів) за допустимим тривалим струмом) та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року N 562, зареєстрованої в Міністерстві ЄОСТИЦІ України 4 липня 2006 року за N 782/12656 або її пізнішої редакції, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі - Методика), у разі таких дій Споживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

Кількість годин використання струмоприймачів визначається за тривалістю від дати останньої технічної перевірки, проведеної Постачальником, до дати складання акту про порушення ПКЕЕ включно, але не більше, ніж три календарних роки.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1 - 4.2.3 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.3. Форс-мажорні обставини

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно, є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать: виняткові погодні умови, стихійне лихо (ураган, буря, пожежа, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, просідання та зсув ґрунту); непередбачені ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною даного Договору (страйк, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, вибух), що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

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

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

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

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

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

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

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 01 жовтня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток №1), в т.ч. для площадок вимірювання Споживача з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт год і більше.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачі

постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У випадках, передбачених ПКЕЕ, Споживач надає обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

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

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

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВтгод. і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та для споживачів постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

У разі, якщо Споживач на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

5.4. Години контролю максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон, в т.ч. для споживачів, що розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу - відповідно до початку та тривалості ПІКОВОЇ ЗОНИ) установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України, і доводяться Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями.

5.5. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.

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

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком №3;
- невиконання вимог п.7.5 ПКЕЕ, в т.ч.:
- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;
- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;
- невиконання обґрунтованих вимог Постачальника щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між Постачальником та Споживачем договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;
- порушення Споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю

а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі. - згідно з додатком №6 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".

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

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків .

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником шляхом розрахунку згідно з вимогами додатку №3.

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком №7 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення-стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

Планова перевірка розрахункових приладів здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку в терміни, встановлені відповідними нормативними документами.

Споживач до закінчення терміну перевірки письмово звертається до Постачальника із заявою щодо надання послуг по заміні, ремонту та повірці розрахункових засобів обліку. Постачальник виконує роботи після попередньої оплати Споживачем вартості послуг.

Якщо перевірка розрахункових засобів обліку не виконана в передбачені терміни з вини Споживача то їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої в розрахунковому періоді електроенергії визначаються Постачальником розрахунково за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період. Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів повірених розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється Постачальником за величиною дозвolenої потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після їх повірки та спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії (додаток №10 "Перелік місць встановлення електродільників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів" та умов додатка №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії") оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції) згідно форми, що вказана у Додатку №11 "Акт про використану електричну енергію";
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності впадів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку. На підставі Акту про використану електричну енергію в термін не пізніше 2-х робочих днів після його отримання Постачальник надає Споживачу рахунок на оплату за спожиту електричну енергію, рахунки на здійснення планових платежів на наступний розрахунковий період та інші рахунки, передбачені Договором, які Споживач зобов'язаний сплатити у терміни, встановлені п.5 Договору та Додатком №3.

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір про реструктуризацію заборгованості.

При цьому оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до цього договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з пайдавішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє

Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

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

8.1. Відносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів)

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами) у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №8 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору.

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

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

8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який укладається між ними.

8.3. Додатки до цього договору "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним Споживачем (для субспоживачів)

8.4.1. Відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж.

8.4.2. Додатки до цього договору Додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу", Додаток №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", Додаток №7 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору разом з однолінійною схемою постачання електроенергії Споживачу:

Додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії Споживачу" в ГРІК;

+ Додаток №2 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

+ Додаток №3 "Порядок розрахунків";

+ Додаток №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";

+ Додаток №5 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії";

+ Додаток №6 "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";

+ Додаток №7 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача";

+ Додаток №8 "Дані про відпуск електричної енергії субспоживачам";

+ Додаток №9 "Перелік цехів, підрозділів Споживача";

Додаток №10 "Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів";

Додаток №11 "Акт про використання електричної енергії", а також повідомлення про встановлення договірних, величин споживання електричної потужності є невід'ємними частинами цього Договору. розрахункова група.

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 визначається відповідно до додатка №2 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

9.3. Спільні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31 грудня 2015 Договір вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Якщо підставою для укладення Договору про постачання електроенергії є договір оренди об'єкта Споживача, то термін дії даного Договору не може перевищувати терміну дії договору оренди.

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

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

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

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

ПАТ «Вінницяобленерго»
в особі директора СО «Вінницькі міські ЕМ»

(П.І.Б. посадової особи)

**ВІННИЦЬКІ МІСЬКІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ**
код ЄДРПОУ: 02070693
ІПН: вул. Пирогова, 174
№ свідоцтва платника ПДВ: ВОУВАТ "ОЧАБАНК"
ПІР 260333012848
Банківські реквізити:
Р/Р № МФО 302076 ЄДРПОУ 25500800
у _____
(назва банку)
МФО _____, адреса банку: _____

Юридична адреса:
21050, м. Вінниця вул. Першотравнева, 2
E-mail: kanc@voe.com.ua
Веб-сторінка: www.voe.com.ua

Адреса СО: вул. Пирогова, 174

E-mail: _____

М.П.



тел.: 52-50-82

Ковальчук

« 07 »

20 11 року

Споживач:

Вінницький національний
технічний університет

(П.І.Б. посадової особи)

код ЄДРПОУ: 02070693
ІПН: 020706902281
№ свідоцтва платника ПДВ: 01849644
КВЕД: _____

Банківські реквізити:

Р/Р № _____
у _____
(назва банку)
МФО _____, адреса банку: _____

Юридична адреса:

м. Вінниця, вул. Хмельницьке шосе, 95

E-mail: _____

Веб-сторінка: _____



тел.: 56-08-48
46-57-72

В.В. Грабко

(підпис, П.І.Б)

« 07 »

06

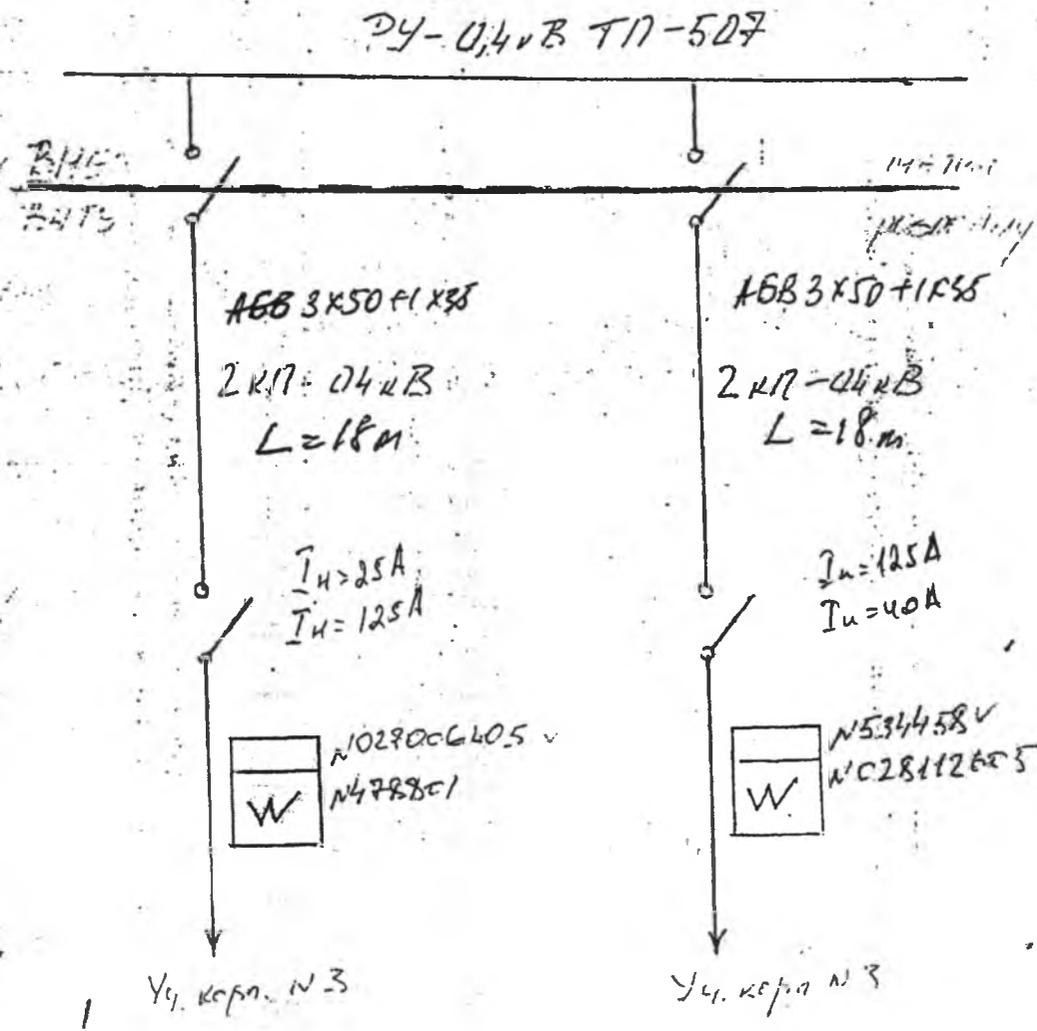
20 11 року

Пер. Агеева і М.

Однолінійна схема
Наводиться однолінійна електрична схема

КОПІЯ

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



Handwritten signatures and initials.



“02” М.П. 200/ р.

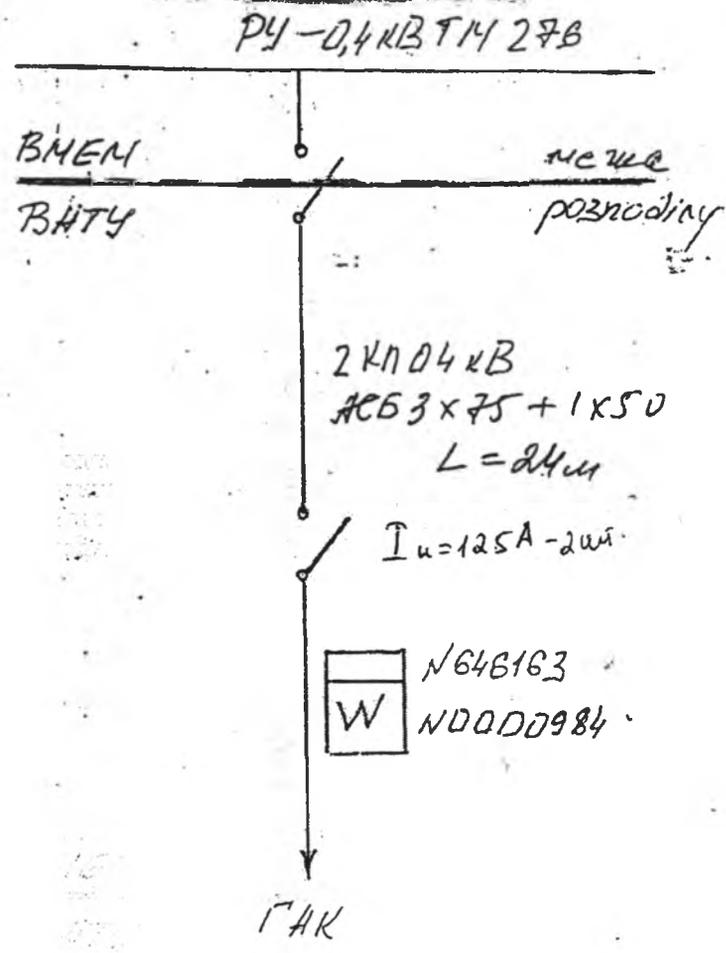
Ковалюк С. Споживач
 “02” М.П. 200/ р.

✓

КОПІЯ

Однолінійна схема
Наводиться однолінійна електрична схема

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



Г.А.К.

Г.А.К.



07 М.П.



Споживач
2007 р.

ПЕРЕЛІК

місце встановлення електролічильників, за якими проводиться
розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів

№ п/п	Назва об'єкта	Місце встановлення обліку	№ розрахункових ел. лічильників	Трансформатор напруги Кт.н.	Трансформатор струму Кт.т.	Розрахунковий коефіцієнт Кр.	Втрати в ЛЕП і трансформаторах	Примітка
14	Учбовий корпус №7		010956	-	100/5	20	-	✓ 50 ✓
15	Гуртожиток №2		5533304	-	150/5	30	-	✓ 60 ✓
16	Учбовий корпус №3		028112605	-	-	1	-	✓ 20 ✓
17	Учбовий корпус №3		534458	-	150/5	30	-	✓ 70 ✓
18	ГУК		646163 ✓	-	150/5	30	Кл-0,4	✓ 65 ✓
19	ГУК		000984 ✓	-	150/5	30	Кл-0,4	✓ 65 ✓
20	Їдальня		209533 ✓	-	200/5	40	Кл-0,4	✓ 80 ✓
21	Їдальня		771636 ✓	-	200/5	40	Кл-0,4	✓ 80 ✓
22	Учбовий корпус №4		496339 ✓	-	150/5	30	-	✓ 65 ✓
23	Гуртожиток №8		007652305	-	-	1	-	✓ 5 ✓
24	Гуртожиток №1		053901	-	200/5	40	-	✓ 80 ✓
25	Гуртожиток №1		053382	-	200/5	40	-	✓ 80 ✓
26	Учбовий корпус №6		776638 ✓	-	100/5	20	Кл-0,4	✓ 30 ✓

Примітка: відповідальність за технічний стан засобів обліку несе сторона на балансі якої вони перебувають, або сторона, яка здійснює їх експлуатацію на підставі відповідного договору.

Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб покладається на їх власника або на сторону договору, на території (у приміщенні) якої вони встановлені згідно з відповідним договором.

Постачальник електроенергії: *Ква. н.ч.у. Б.С.*

м.п.

20 // р.



06

20 // р.

Мер Гресько І.М.

ПЕРЕЛІК

місць встановлення електролічильників, за якими проводиться
розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів

№ п/п	Назва об'єкта	Місце встановлення обліку	№ розрахункових ел. лічильників	Трансформатор напруги Кт.н.	Трансформатор струму Кт.т.	Розрахунковий коефіцієнт Кр.	Втрати в ЛЕП і трансформаторах	Примітка
1	Учбовий корпус №1		814470	588560	100/5	20	-	✓ 40 ✓
2	Учбовий корпус №1		776401	588588-	100/5	20	-	✓ 30 ✓
3	Учбовий корпус №2		162288	588562-	100/5	20	Кл-0,4 6055	✓ 30 ✓
4	Учбовий корпус №2		252096	588562-	100/5	20	Кл-0,4 6055	✓ 40 ✓
5	Учбовий корпус №2		0303114	-	100/5	20	-	✓ 50 ✓
6	Учбовий корпус №2		9665708	-	150/5	30	-	65 ✓
7	Котельня		362532	-	150/5	30	Кл-0,4 6055	65 ✓
8	Учбові майстерні з прибудовами		006994205	-	-	-	-	✓ 5 ✓
9	Учбовий корпус №3		027006405	-	-	-	-	✓ 10 ✓
10	Учбовий корпус №3		478801	-	150/5	30	-	✓ 75 ✓
11	Учбовий корпус №5		429868	-	100/5	20	-	✓ 50 ✓
12	Лабораторний корпус ІнРГЗП		327693	-	100/5	20	-	✓ 40 ✓
13	Учбовий корпус №7		008832	-	100/5	20	-	✓ 40 ✓

Примітка: відповідальність за технічний стан засобів обліку несе сторона на балансі якої вони перебувають, або сторона, яка здійснює їх експлуатацію на підставі відповідного договору.

Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб покладається на їх власника або на сторону договору, на території (у приміщенні) якої вони встановлені згідно з відповідним договором.

Постачальник: *Київська електрична компанія*



М.П. _____ 2011 р.



_____ 06 2011 р.

Пер. Агеева

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ПАТ "Вінницяобленерго", в особі директора СО "Вінницькі міські" ЕМ Ковальчука В.С.

та Споживач: БНТУ

в особі Градка В.В.

цим актом установили:

1. Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін за стан електромереж в точках продажу визначені у таблиці 2.1

Таблиця 2.1 Межі балансової належності Постачальник-Споживач

Точка продажу електроенергії			Клас напруги споживача в точці продажу (1 чи 2)	Категорія надійності ел. пост. (відповідно схемі) – 1,2, чи 3	Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін в точці продажу (назва точки продажу)
№	Номинал напруги на межі розподілу, кВ	Назва об'єкту електричної мережі (РЩ, ТП, фідер, ПС і т.п.), адреса			
014-015	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накінезниках РУ-04кВ ТП-200 (корт. №2 котельня, урб. №2) <small>Примітка: карт. Технологія шифта №2</small>
016-017	04	ВАЦ-04	2	3	на кабельних накінезниках РУ-04кВ ТП-507 (урб. карт. №3)
018-021	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накінезниках РУ-04кВ ТП-264 (урб. карт. №1-2 КіД, урб. №4)

2. Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
3. Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
4. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача відповідно категорії, що вказана в колонці 5 таблиці 2.1 для відповідної точки продажу.
5. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПБЕЕ.
6. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Постачальнику працівників Постачальника для проведення необхідних робіт.
7. Постачальник зобов'язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.
8. У разі дії протинаварійної автоматики (АЧР, САВН) постачання електроенергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.6.1.1 Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.
9. Споживач зобов'язується проводити в доведені Постачальником режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням Постачальнику інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у Споживача об'єктів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50 000 кВт.год та більше (за підсумком минулого року).

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору, складений в двох примірниках – для Споживача, та Постачальника.

Примітка: схема електричних з'єднань додається.

Для
Постачальник
«07» 06 2011 р.
М.П.

Ковальчука В.С.

Споживач
«07»
М.П.

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ПАТ "Вінницяобленерго", в особі директора СО "Вінницькі міські" ЕМ Ковальчук А.С.
та Споживач: ВНТУ
в особі Градко В.В. цим актом установили:

1. Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін за стан електромереж в точках продажу визначені у таблиці 2.1
Таблиця 2.1 Межі балансової належності Постачальник-Споживач

Точки продажу електроенергії			Клас напруги споживача в точці продажу (1 чи 2)	Категорія надійності ел. пост. (відповідно схемі) – 1,2, чи 3	Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін в точці продажу (назва точки продажу)
№	Номинал напруги на межі розподілу, кВ	Назва об'єкту електричної мережі (РЩ, ТП, фідер, ПС і т.п.), адреса			
001	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накілежниках РУ-04кВ ТП-276 (Гак)
002	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накілежниках РУ-04кВ ТП-341 (корпус кафедри фізики)
003-004	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накілежниках РУ-04кВ ТП-508 (ігальня)
005-006	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накілежниках РУ-04кВ ТП-371 (корпус №4; урт. №7)
007-010	04	ВРЩ-04	2	3	на кабельних накілежниках РУ-04кВ ТП-459 (урт. №3,4,5,6)

- Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
- Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
- Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача відповідно категорії, що вказана в колонці 5 таблиці 2.1 для відповідної точки продажу.
- Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПБЕЕ.
- Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Постачальнику працівників Постачальника для проведення необхідних робіт.
- Постачальник зобов'язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.
- У разі дії протипожежної автоматики (АЧР, САВН) постачання електроенергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.б.1.1 Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.
- Споживач зобов'язується проводити в доведені Постачальником режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням Постачальнику інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у Споживача об'єктів з приєднаною потужністю 100 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50 000 кВт.год та більше (за підсумком минулого року).

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору, складений в двох примірниках – для Споживача, та Постачальника.

Примітка: схеми електричних з'єднань додається.

Постачальник Ковальчук А.С.

« 07 » 06 2011 р.
М.П.

Споживач

« 07 » 06
М.П.

Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача

Цей порядок складено відповідно до Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої Міністерством енергетики 18.02.1998р.

1. Споживач ВНТУ
2. Адреса п. Вінниця

Для обчислення втрат електроенергії в двохмоточному трансформаторі необхідні наступні дані (паспортні або каталожні):

S_N - номінальна потужність трансформатора (кВА)

ΔP_{xx} - втрати активної потужності в сталі трансформатора (кВт)

ΔP_{kz} - втрати активної потужності в міді трансформатора при номінальному навантаженні (кВт)

I_{xx} - струм холостого ходу трансформатора (%)

U_{kz} - напруга короткого замикання (%)

$WP\phi$ - споживання активної енергії за розрахунковий період (кВт*г)

$WQ\phi$ - споживання реактивної енергії за розрахунковий період (кВ*Ар*г)

при відсутності приладів обліку реактивної електроенергії приймається:

$$WQ\phi = WP\phi * \operatorname{tg}\phi$$

де $\operatorname{tg}\phi$ - для промислових підприємств - 0.8; для непромислових підприємств - 0.6

T_p - кількість годин роботи трансформатора в розрахунковий період (календарне число годин)

T_r - кількість годин роботи підприємства (споживача), або трансформатора під навантаженням в розрахунковий період

Розрахункові формули:

$$\Delta WP = \Delta WP_{xx} + \Delta WP_{kz} = \Delta P_{xx} * T_p + K_z^2 * \Delta P_{kz} * T_r \quad (\text{кВт*г});$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{xx} + \Delta WQ_{kz} = \Delta Q_{xx} * T_p + K_z^2 * \Delta Q_{kz} * T_r \quad (\text{кВ*Ар*г})$$

$$\text{де } K_z = \frac{S\phi}{S_N}; S\phi = \sqrt{P\phi^2 + Q\phi^2}; P\phi = \frac{WP\phi}{T_p}; Q\phi = \frac{WQ\phi}{T_p}; \Delta Q_{xx} = \frac{S_N * I_{xx}}{100}; \Delta Q_{kz} = \frac{S_N * U_{kz}}{100}$$

Для обчислення втрат електроенергії в проводах та кабелях необхідні наступні дані (паспортні або каталожні):

L - довжина лінії (км)

R_0 - питомий активний опір лінії (Ом/км)

X_0 - питомий реактивний опір лінії (Ом/км)

T_p - кількість годин роботи лінії за розрахунковий період

U_n - номінальна напруга лінії (кВ)

Розрахункові формули обчислення втрат в повітряних лініях:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 * T_p} * R_e * 10^{-3} \quad (\text{кВт*г}) \quad \text{де } R_e = R_0 * L;$$

$$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 * T_p} * X_e * 10^{-3} \quad (\text{кВАр*г}) \quad \text{де } X_e = X_0 * L$$

Розрахункові формули обчислення втрат в кабельних лініях:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 * T_p} * R_e * 10^{-3} \quad (\text{кВт*г})$$