

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії

№ 12122

м. Львів
(місце укладення)

2 04 06.
(дата)

Відкрите акціонерне товариство „Львівобленерго” (ВАТ „Львівобленерго”)
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії № 0628, (далі – Постачальник), в особі

директору загальнодержавного підприємства
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

Колесника Романа Васильовича

що діє на підставі довіреності № 12-2556 від 22.12.05., та
(довіреність або установчі документи Постачальника)

ТОВ „Львівобленерго”
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі

статуту (далі - Споживач),
(установчі документи споживача)

в особі директора загальнодержавного підприємства
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторонни), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю зазначеною в додатку №9 “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії: зазначена в додатку №6 “Однолінійна схема”.

2. Зобов'язання Сторін

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

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 “Обсяги споживання електричної енергії споживачу та субспоживачу”);

- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №11 “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”;

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

9.5. Постачальник є платником податку на прибуток по ставці, вказаній в п.10.1 ст.10 Закону України "Про оподаткування прибутку підприємства" в редакції Закону України від 22.05.1997 року № 283/97-ВР з змінами та доповненнями. Споживач _____ платником вищевказаного податку.
(є/не є)

9.6. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігає Постачальник, другий – у Споживача.

9.7. Особливі умови Додаток № 3, 4, 7 та 10, 12 укладено у двох примірниках.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник електричної енергії:
ВАТ «Львівобленерго»
Радехівський РЕМ
Юридична адреса
80200
м. Радехів вул. Мишуги, 16
Поточний рахунок із спеціальним режимом використання
26031330411799
МФО 325633
ЄДРПО 00131587
В Промисловій філії ЛЦВ
Промінвестбанку
м. Львів
Поточний рахунок
26003301121
МФО 385242
ЄДРПО 00131587
в Ощадбанку №6332
м. Радехів
Телефони для довідок.
Керівник
тел: 2-29-33
Енергоінспекція
тел: 2-10-64
Лімітна група
тел: 2-22-81
Розрахункова група
тел: 2-22-81

Споживач:
Т.П.Р. ів. М. Шаломовича

Юридична адреса с. Радехів
Радехівського р-ну

Рахунок 18005301151
МФО 385242
ЄДРПО 31148107
В Ощадбанку №6332
м. Радехів

Індивідуальний податковий № 311481013160

№ свідоцтва платника податку 18541485

Додаткова інформація

КОПФГ 110 КОАТУУ 4623987101 КФВ 10
ЗКГНГ 1110 КВЕД 01.50.0 СПОДУ

Телефони для довідок.:

Керівник Соловей П.А.
Тел: 1149
Головний енергетик Білодран В.А.
Тел: _____
Головний бухгалтер Шаломовича П.А.
Тел: _____

Постачальник

М. П. _____

Виконавць _____

(підпис, П. І. Б.)

Споживач

М. П. _____ (підпис, П. І. Б.)

**Додаткова Угода
про внесення змін до Договору
про постачання електричної енергії
№ 22122 від «03» квітня 2006 року**

м. Радохів

16 лютого 2016 року

ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ: ПАТ Львівобленерго в особі
начальника Радохівського ВЕП Кончука Романа Васильовича,
що діє на підставі довіреності № 112-4469/2 від 27.12.2015 року, з одного боку
СПОЖИВАЧ: ПАФ ім. Шашкевича в особі директора
Соловій Романа Петровича,
що діє на підставі статуту, з іншого боку,

уклали дану Угоду про наступне:

1. ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА ОРГАНІЗАЦІЯ і СПОЖИВАЧ у зв'язку із прийняттям на баланс нової точки обліку – виробничі цехи у с. Вузлове, домовилися про внесення наступних змін до Договору № 22122 від 03.04.2006 року про постачання електричної енергії :

1.1.Доповнити Договір про постачання електроенергії № 22122 від 03.04.2006 року додатками № 6, 9, 10, 11 від 16 лютого 2016 року.

2. Всі інші умови вище вказаного Договору залишаються незмінними, і сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

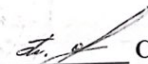
3. Дану Додаткову Угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.


4. Дана Додаткова Угода вважається невід'ємною частиною до Договору про постачання електричної енергії № 22122 від 03.04.2006 року і вступає в силу з моменту підписання її сторонами.

**ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА
ОРГАНІЗАЦІЯ**
Радохівське ВЕП
80200, м.Радохів вул. Мишуги 16

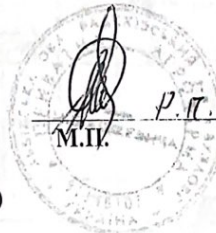
М.П.


Р.В. Кончук


Виконавець  С. Трухим (юристоконсульт)
(підпис, П.І.Б.)

Погоджено  Н. Кузьменко (еконіміст ВЕП)

СПОЖИВАЧ



М.П.


Р.П. Сошолов

Додаток №10
 дата складання додатку № 03 від 03.04.08
 до Договору № 22111/08
 від 03.04.08

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
 електричної енергії в мережі споживача
 (Розрахунок втрат електричної енергії в мережах)

1. Назва Споживача: П.А.Ф. ім.М.Шашкевича
 2. Адреса об'єкта: с.Вуздолове
 3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): РУ-0,4кВ ЗТП-22

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення Д. Б у відповідності до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередачі, затвердженої наказом міністра енергетики та вугільної промисловості України №399 від 21.06.2013 (далі Методичні рекомендації) та "Правил користування електричною енергією" (ПКЕЕ).

4. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах.
 4.1. Розрахунок втрат в двообмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.5.5 та п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I_{\text{вн}}^2 \cdot R_T \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_T + P_{\text{н.х.}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I_{\text{вн}}^2 \cdot X_T \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_T + Q_{\text{н.х.}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$
 де $I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T^p \cdot U_{\text{н}}^2}$, А; $R_T = \frac{P_{\text{кз}} \cdot U_{\text{вн}}^2}{S_{\text{н}}^2} \cdot 10^3$, Ом
 де $X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{\text{кз}} \cdot U_{\text{вн}}^2}{100 \cdot S_{\text{н}}}\right)^2 \cdot R_T^2}$, Ом; $Q_{\text{н.х.}} = \frac{I_{\text{н.х.}} \cdot S_{\text{н}}}{100}$, кВАр

де $K_{\text{ф}}^2$ - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок
 I - середнє діюче значення сили струму в елементі мережі, А
 b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;
 R_T - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
 X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом
 W^P та W^Q - перетікання відповідно активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)
 P_{кз} - втрати короткого замикання трансформатора, кВт
 P_{н.х.} - втрати неробочого (холостого) ходу трансформатора, кВт
 I_{н.х.} - струм неробочого (холостого) ходу трансформатора, %
 U_{кз} - напруга короткого замикання трансформатора, %
 S_{ном} - номінальна потужність трансформатора, кВА.
 T_р = 24 * N_д - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де N_д - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період.
 Згідно п.6.1 ПКЕЕ розрахунковий період становить один місяць.
 T_н = T_{тр} - T_в - число годин знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду. Де T_{тр} - тривалість розрахункового періоду, год. T_в - час, протягом якого трансформатор був вимкнений, год.

4.2. Розрахунок втрат в триобмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot (I_{\text{вн}}^2 \cdot R_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фв}}^2 + I_{\text{вс}}^2 \cdot R_{\text{сн}} \cdot K_{\text{фс}}^2 + I_{\text{нн}}^2 \cdot R_{\text{нн}} \cdot K_{\text{фн}}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_T + P_{\text{н.х.}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{\text{вн}}^2 \cdot X_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фв}}^2 + I_{\text{вс}}^2 \cdot X_{\text{сн}} \cdot K_{\text{фс}}^2 + I_{\text{нн}}^2 \cdot X_{\text{нн}} \cdot K_{\text{фн}}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_T + Q_{\text{н.х.}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$
 де $K_{\text{фв}}^2, K_{\text{фс}}^2, K_{\text{фн}}^2$ - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначаються згідно з п.6.11 Методичних вказівок
 I_{вн}, I_{сн}, I_{нн} - середні протягом розрахункового періоду діючі значення сил струмів обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А
 R_{вн}, R_{сн}, R_{нн} - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом
 X_{вн}, X_{сн}, X_{нн} - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом
 W^P_{вн} та W^Q_{вн}, W^P_{сн} та W^Q_{сн}, W^P_{нн} та W^Q_{нн} - перетікання активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)
 P_{кз}_{вн}, P_{кз}_{сн}, P_{кз}_{нн} - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт
 U_{кз}_{вн}, U_{кз}_{сн}, U_{кз}_{нн} - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з вихідними даними силових трансформаторів

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ ТП)	№ приладдя обліку (вказати всіх приймають участь у розрахунку втрат)	Паспортні дані трансформатора										
			Тип, номінальна потужність S _н (кВА)	Номінальна напруга U _н (кВ)			Втрати, кВт		Струм к.х. I _{кх} (%)	Напруга к.х. U _{кх} (%)	Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження K _ф ² (зима, весна, літо, осінь, сер. значення)		
				ВН	СН	НН	ΔP _{кх}	ΔP _{ср}			ВН	СН	НН
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16
виробничі цехи (основний)	22	64430847	ТМФ 630	10	0	0.4	1.56	8.5	2	5.5	0	0	1.12
				0	0	0	0	0	0	0	0	1.11	
				0	0	0	0	0	0	0	0	1.12	
				0	0	0	0	0	0	0	0	1.12	
				0	0	0	0	0	0	0	0	1.12	
Характеристика споживача													
ВН													
СН													
НН	Сільські виробничі споживачі, т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням												
			Т р а н с ф о р м а т о р				в і д с у т н і і						
Характеристика споживача													
ВН													
СН													
НН													

5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання
 5.1. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється згідно п.7.2 та п.7.3.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(0)} = a \cdot I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} + \Delta W_{\text{КЛ}}^{(0)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(0)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} - \sum_m \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_{\text{п}} + a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{ф}}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{р}} - \sum_m b_m \cdot I_m \cdot U_{\text{ном}}^2 \cdot T_{\text{п}}, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії;

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії;

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(0)} = \Delta W_{\text{Д.СЕР.Л.Г.}} \cdot I_1 \cdot T_{\text{п}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(0)} = \sum_i (\Delta Q_{0i} \cdot I_{\text{КЛ}}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{п}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де a - коефіцієнт, що дорівнює 1 для споживача трифазної енергії і 2 для споживача однофазної енергії;

$R_{\text{ЕК}} = \sum_m^{m+1} R_{\text{пм}} \cdot I_m$ - еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$R_{\text{пм}}$ - питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$X_{\text{ЕК}} = \sum_m^{m+1} X_{\text{пм}} \cdot I_m$ - еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{\text{пм}}$ - питомий індуктивний опір m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

L_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "змійкою" тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

$K_{\text{ф}}^2$ - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

U_n - номінальна напруга ПЛ, для ПЛ у разі $U_n < 110$ кВ та для КЛ у разі $U_n < 20$ кВ другий доданок при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП рівний 0

$T_{\text{р}} = 24 \cdot N_{\text{д}}$ - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години. Де $N_{\text{д}}$ - кількість днів роботи трансформатора у розрахунковий період. Згідно п.6.1 ПКЕЕ розрахунковий період становить один місяць.

$T_{\text{п}} = T_{\text{тр}} - T_{\text{в}}$ - число годин нахождення ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду. Де $T_{\text{тр}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{в}}$ - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

$\gamma_{\text{пм}}$ - питома смісна провідність m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мСм/км;


$\Delta W_{\text{Д.СЕР.Л.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги встановлену у першому регіоні по місцевості, тис.кВт*год/км.

$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення залежно від терміну експлуатації кабелів та лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років $\tan \delta = 0,019$.

ΔQ_{0i} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка обліку (МТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Номінальна напруга лінії, Ун, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір (Ом/км)		$I_{\text{в}}$ - питома смісна провідність ПЛ, мСм/км	$\Delta Q_{\text{в}}$ - питома зарядна потужність КЛ, кВАр/км	$\Delta W_{\text{Д.СЕР.Л.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ізоляції ПЛ, тис.кВт*год/км	$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії (км)	Перегин проводу, мм ²
					r_0	x_0						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
к _д ¹			сер. значення		зімба		всесл		літо		осінь	
виробничі цехи (основний)	22	64430847		Л і н і я в і д с у т н я								
к _д ¹			сер. значення		зімба		всесл		літо		осінь	
				Л і н і я в і д с у т н я								
к _д ¹			сер. значення		зімба		всесл		літо		осінь	
				Л і н і я в і д с у т н я								
к _д ¹			сер. значення		зімба		всесл		літо		осінь	
				Л і н і я в і д с у т н я								
к _д ¹			сер. значення		зімба		всесл		літо		осінь	
				Л і н і я в і д с у т н я								

Вихідні дані перевіряв: Керзевка Р.Н. (П.І.Б.) (І.П.О.)
 Погоджено: Самовіс Р.М. (П.І.Б.) (І.П.О.)
 Постачальник електричної енергії: Львівська обл. енергетична компанія (І.П.О.)
Могоранко (І.П.О.)


Дата складання додатку «16» 04 2016 р.

Додаток № 6

до Договору № 22/122

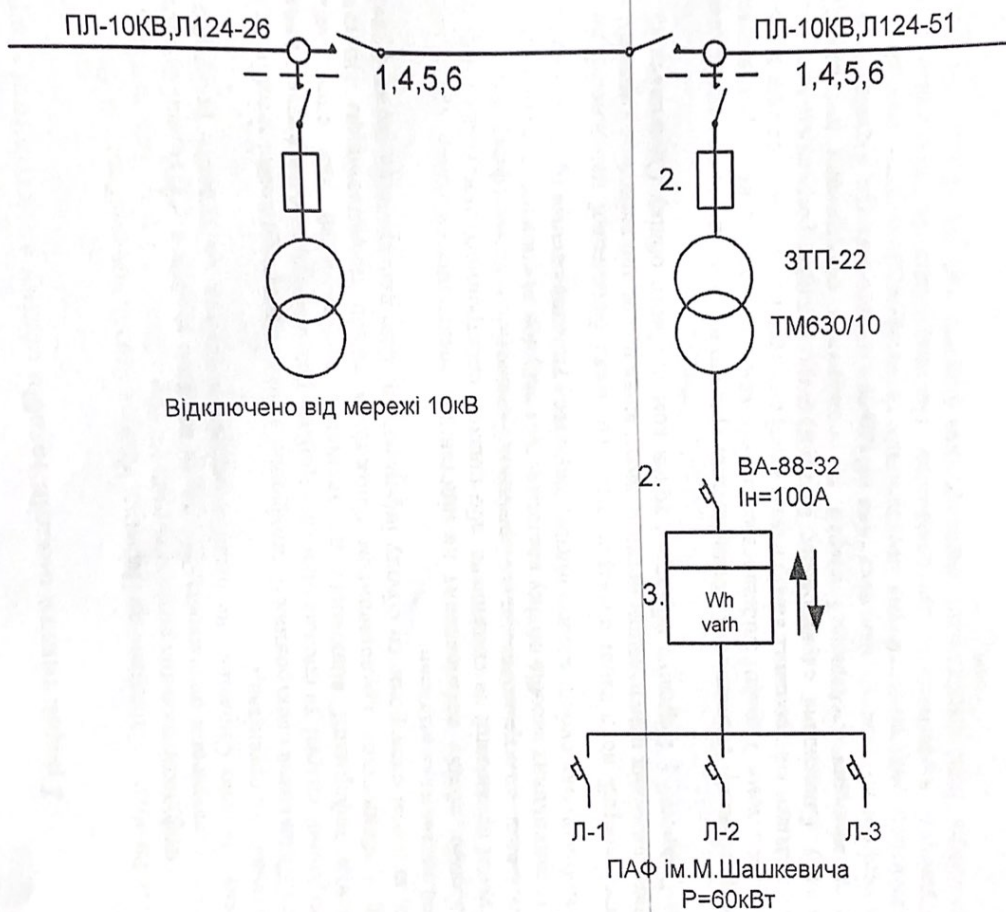
від „03” 04 2006 р.

Однолінійна електрична схема

Примітка.

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформаторів струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Постачальник електричної енергії

(П.І.П., підпис)

М.П.

Схему перевірів Горюшко Б. Я.

Інженер ГТА Карпачук Р.М. (П.І.Б., Підпис)

Споживач

(П.І.П., підпис)

М.П.

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку

Покази розрахункових засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача знімаються (фіксуються) візуально або за допомогою електронних багатofункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, ¹⁰ числа кожного місяця о ¹² години передставником Споживача. Належно оформлений Акт про використану електричну енергію Споживач не пізніше першої половини наступного робочого дня вручно у двох примірниках надає в розрахункову групу електропостачальної організації.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатofункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, покази розрахункових засобів обліку можуть зніматись також шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатofункціональних засобів обліку електроенергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку електроенергії або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатofункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електропостачальної організації знімаються (фіксуються) згідно графіка представником електропостачальної організації та Споживача, або шляхом електронного зчитування інформації. У випадку відсутності представника Споживача на дату зняття, представник електропостачальної організації самостійно знімає (фіксує) покази розрахункових засобів обліку. На підставі знятих (зафіксованих) показів розрахункових засобів обліку виставляється рахунок за спожитою електроенергією.

Покази розрахункових засобів обліку субспоживача підтверджуються уповноваженим представником основного споживача.

2. Розрахунок втраг електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

3. Колонки “Назва об’єкту” та “Адреса” у Переліку об’єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про використану електричну енергію повинні співпадати.

4. Проведення контролю за дотриманням Споживачем установлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимуму навантаження об’єднаної енергосистеми України здійснюється в будь-який робочий день розрахункового періоду у відповідності до нормативно-правових документів. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності складається відповідний Акт.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатofункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, визначення максимального фактичного навантаження Споживача в періоди максимуму навантаження об’єднаної енергосистеми України здійснюється шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатofункціональних засобів обліку електроенергії. Визначення величини фактичної електричної потужності здійснюється представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатofункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

Додаток № 11
до Договору № 22/22/2
від „13” 09 2006 р.

АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Постачальник Магальська Федорівна Колл ^В особи
електричної енергії,
(посада)
Мандрикев В.М.
(прізвище, ім'я, по батькові)

та Споживач в особі Федоренко Т.Т. Шашкевич
(посада)
Соловей О.І.
(прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили :

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1.	<u>Виробничі мережі с. Вузького</u>	<u>0,0</u>	<u>II</u>	<u>II</u>

2. Схема електропостачання об'єкта споживача :

див. дод. № 6