

Додаткова угода № _____
до Договору про постачання електричної енергії № 365 від _____ р.

м.Новомосковськ

“ _____ ” _____ р.

ВАТ “ЕК “Дніпрообленерго” що діє за умовами та правилами ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом № ПС 0626 і на її передачу № ПР 0044, яке надалі іменується “Енергопостачальник”, в особі начальника Новомосковського

району електричних мереж Безбатько Ігоря Васильовича, що діє на підставі довіреності № 308 від 14.07.06р,

та Приватний підприємець надалі іменується Споживач,

в особі Шмунь Леоніда Михайловича, діючого на підставі свідоцтва

керуючись постановою КМ України від 16.06.05. № 473 “Про внесення змін до порядку постачання електричної енергії споживачам” дійшли згоди про таке:

1. Залучити до Договору № 365 від _____ р. об'єкт, що знаходиться за адресою: сет Черкаське, вул. Лісна, 5
Об'єкт належить споживачу на підставі _____ від _____ р.

Дана угода укладена в двох примірниках, які мають однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії № _____ від _____ р.

ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК:

Начальник Новомосковського
району електричних мереж
Безбатько І.В.

М.П.

СПОЖИВАЧ:

177 Шмунь Л.М.



М.П.

Додаток 2
до договору про
постачання електричної енергії
від "___" _____ 200__ р. N _____

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії ПП Шмидт
(найменування споживача та його місцезнаходження)
смі Черкаське, вул. Мєна, 5

в особі директора Шмидт А.М.
(посада, прізвище, ініціали)

та ЗАТ "ПЕЕМ" центральна енергетична компанія
(Постачальник, передавальна організація)

в особі Генерального директора - Голови правління Балуща Т.А.
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника (передавальної організації) ЗТП-178 РУ-0,4кВ РБ-16

Споживача ел. кабелів 0,4кВ від РБ-16 РУ-0,4кВ ЗТП-178 до
РУ об'єкту, засоби обліку

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок

установлюється на встановлюється на калікувниках
ел. кабелю 0,4кВ на РБ-16 РУ-0,4кВ ЗТП-178

3. Постачальник (передавальна організація) несе відповідальність за:

ЗТП-178 РУ-0,4кВ РБ-16
надійну, якісну та безперебійну електропередачу згідно кате-
горійності, струмопримочів на межі балансу розподілу у
точці угодження рівня надійності відповідно категор.
струмопримочів

4. Споживач несе відповідальність за: ел. кабелів 0,4кВ від РБ-16 РУ-0,4кВ ЗТП-178

до РУ об'єкту, засоби обліку,
якісну безпеку, експлуатацію, електроустановок,
безпечної стації електрообладнання згідно ПБЕ, ПУБ,
ПТБЕ.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж і точки продажу відображені у додатку 10.

5. Схема доступу забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

1 категорії:

Перелік струмоприймачів	Потужність, кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії

2 категорії:

Перелік струмоприймачів	Потужність, кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії

3 категорії:

Перелік струмоприймачів	Потужність, кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії
	4,7кВт	відповідає	-

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

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

Цей акт є невід'ємною частиною договору про постачання електричної енергії, складений у двох (трьох) примірниках - для Споживача та Постачальника (Передавальної організації).

ПОСТАЧАЛЬНИК

Нагальська Ієлієва Бубакіна

СПОЖИВАЧ

ПП Посада

(Посада, ПІБ, підпис)

“ ” 200 р.



200 р.

М. П.

Електропередавальна організація
 ЗАТ «ПЕЕМ»ЦЕК»
 Генеральний директор-
 Голова Правління

08.05.2007 Ф.Л. Балцун

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Додаток № 4
до договору про постачання
електричної енергії
від " " 200 р.
№ _____

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

Зняття показів засобів обліку

Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача фіксуються останнього числа кожного місяця о _____ год. та оформляються Актом про використану електричну енергію у 2-х примірниках, по одному для кожної сторони.

Для складання зазначеного Акта Споживач фіксує покази засобів обліку вручну

(вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації (протокол додається), інше)

Перелік об'єктів в колонці "Найменування об'єкту (приєднання)" у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та в Акті про використану електричної енергії за порядком номерів повинні співпадати.

Якщо покази засобів обліку в Акті про використану електричну енергію, наданому Споживачем, не співпадають із показами засобів обліку, зафіксованими Постачальником на дату закінчення розрахункового періоду Споживача, такий Акт не погоджується Постачальником. В цьому випадку готується Акт про використану електричну енергію згідно зафіксованих Постачальником показів засобів обліку.

*Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Результати оформлюються Актом з контролю електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Мінпаливенерго України.

нюється для споживачів, які мають об'єкти з дозволеною потужністю 150 кВ·А (кВт) та більше

Лік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача .

Найменування об'єкту (приєднання)	Дозволена потужність, кВА (кВт)	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку				Необхідність донарахування втрат («так» чи «ні»)				Клас напруги	Вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку	Відповідає («так» чи «ні»)	Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку
			Тип приладу розрахункового обліку	№ приладу обліку	Дані для розрахункового коефіцієнта. Тр-р струму (I1/I2)	Тр-р напруги (U1/U2)	Розрахунковий коефіцієнт	Втрати в ТМ	Втрати пов'язані зі спільним використанням мереж передавальної організації					
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1. Магариш Шмунь	47	ЗПП-178	10-ЗА05АН 203595		-	-	1				2	7		
		РБ-16												

ТАЧАЛЬНИК:

Лан. Н.М.Р.Л.
Бератимо Т.В.

СПОЖИВАЧ:

ПП Шмунь
Л.М.

Погоджено: Електропередавальна організація ЗАТ «ПЕЕМ» ЦЕК»
Генеральний директор-Голова Правління

Ф.Л. Балцун

Іа, П.І.Б., Підпис)

200 Р.

Посада П.І.Б., Підпис)

200 Р.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

200 Р.

М.П.



Handwritten signatures and initials in blue ink.

РОЗРАХУНОК ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача за станом на

" _____ " _____ 200__ р.

1. Найменування Споживача ПП Шмиць
2. Місцезнаходження свт. Черкаське вул. Лісна 5
3. Технічні характеристики обладнання:

А. Розрахунок втрат у трансформаторах

Найменування підстанції, ТП	U ном. кВ			Дис №	Паспортні дані										
					S _н МВА	P _{хх} кВт	P _{кз} , кВт			U _{кз} , %			I _{хх} , %		
	ВН	ВС	СН				ВН	ВС	СН	ВН	ВС	СН			
178															

Розрахункові формули:

$$\Delta WP = \Delta WP_{х.х.} + \Delta WP_{к.з.} = \Delta P_{х.х.} \cdot T_{п} + K_{з}^2 \Delta P_{к.з.} \cdot T_{р} \quad (\text{кВт/год});$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{х.х.} + \Delta WQ_{к.з.} = \Delta Q_{х.х.} \cdot T_{п} + K_{з}^2 \Delta Q_{к.з.} \cdot T_{р} \quad (\text{кВАр/год});$$

$$K_{з} = \frac{S_{ф}}{S_{н}}, \quad S_{ф} = \sqrt{P_{ф}^2 + Q_{ф}^2}, \quad P_{ф} = \frac{WP_{ф}}{T_{р}}, \quad Q_{ф} = \frac{WQ_{ф}}{T_{р}},$$

$$\Delta Q_{х.х.} = S_{н} \frac{I_{х.х.}}{100}, \quad \Delta Q_{к.з.} = S_{н} \frac{U_{к.з.}}{100};$$

- ΔWP – втрати активної енергії у трансформаторі;
 ΔWQ – втрати реактивної енергії у трансформаторі;
 $T_{п}$ – календарне число годин у розрахунковому періоді;
 $T_{р}$ – кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді;
 WP – активна електроенергія, спожита за розрахунковий період за показниками приладів обліку;
 WQ – реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період за показниками приладів обліку;
 $P_{ф}$ – фактична активна потужність трансформатора;
 $\Delta P_{х.х.}$ – втрати активної потужності в сталі трансформатору за паспортними даними;
 $\Delta P_{к.з.}$ – втрати активної потужності в меді обмоток трансформатору при номінальному струмі за паспортними даними;
 $I_{х.х.}$ – струм холостого ходу за паспортними даними;
 $K_{з}$ – коефіцієнт завантаження трансформатора;
 $U_{к.з.}$ – напруга короткого замикання за паспортними даними;
 $Q_{ф}$ – фактична реактивна потужність трансформатора;
 $\Delta Q_{х.х.}$ – потужність втрат холостого ходу;
 $\Delta Q_{к.з.}$ – потужність втрат короткого замикання;
 $S_{ф}$ – фактична потужність трансформатора;
 $S_{н}$ – номінальна потужність трансформатора за паспортними даними;

Б. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Дисп. найменування ПЛ, КЛ	U (кВ)	Паспортні дані ПЛ			
		Марка дроту	r_o , Ом/км	X_o , Ом/км	L, км

Розрахункові формули:

Варіант 1.

Повітряні лінії: $\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 T_{п}} R_{екв} 10^{-3}$ (кВт*год);

$$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 T_{п}} X_{екв} 10^{-3} \text{ (кВАр*год);}$$

Варіант 2.

Кабельні лінії: $\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 T_{п}} R_{екв} 10^{-3}$ (кВт*год),

де $T_{п}$ – кількість годин роботи лінії (приймається за кількістю годин роботи підприємства за розрахунковий період).

Варіант 3. Процент втрат обчислюється з даних економічної щільності струму і економічної потужності для даної лінії за формулами

$$\Delta P = \Delta P_o L; \quad \Delta P\% = \frac{\Delta P}{P_{екон.}} * 100\%,$$

де ΔP_o – питомі втрати потужності на 1 км лінії,

$P_{екон.}$ - економічна потужність лінії - приймається за табл. 4,5 Методики з визначення втрат.

Важко потерь

Примітка: Розрахунки здійснюються за однолінійною схемою, що відображена у Додатку 10 до цього Договору.

ПОСТАЧАЛЬНИК

СПОЖИВАЧ

(посада, прізвище, ініціали)

(посада, прізвище, ініціали)

(підпис)

(підпис)

“ _____ ” 200__ р.

М. П.

“ _____ ” 200__ р.

М. П.

Погоджено:

Передавальна організація (Основний споживач)

ЗАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

Генеральний директор – Голова Правління

(посада)

Ф.Л.Балцун

(підпис, прізвище, ініціали)

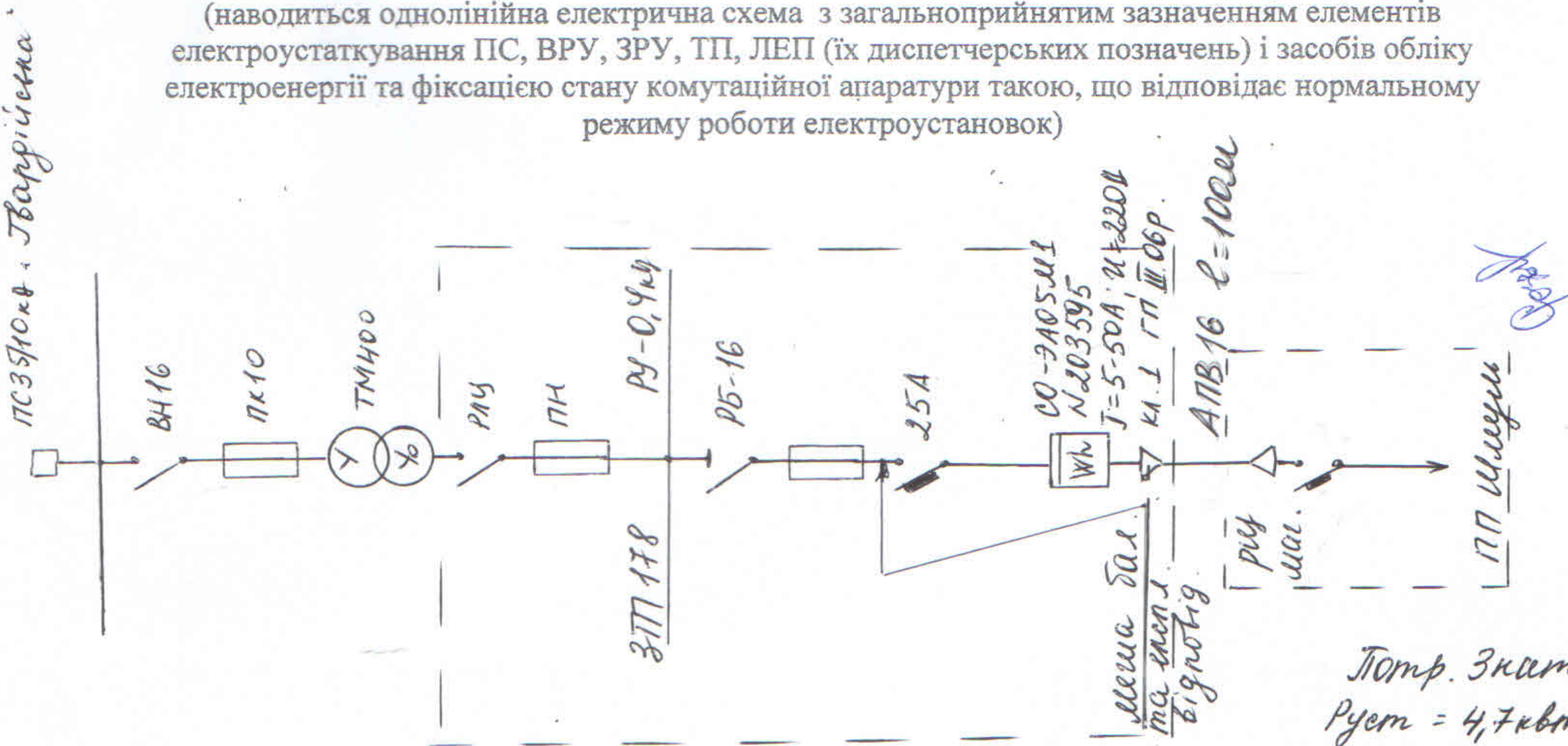
“ 08 ” 05 2007 р. М. П.

Загальна схема електропостачання

ПП Шмуць, смі Чернаве, вул. Лісна, 5

1. Однолінійна схема електропостачання

(наводиться однолінійна електрична схема з загальноприйнятим зазначенням елементів електроустаткування ПС, ВРУ, ЗРУ, ТП, ЛЕП (іх диспетчерських позначень) і засобів обліку електроенергії та фіксацією стану комутаційної апаратури такою, що відповідає нормальному режиму роботи електроустановок)



2. Загальна блок-схема електропостачання для основних споживачів і субспоживачів

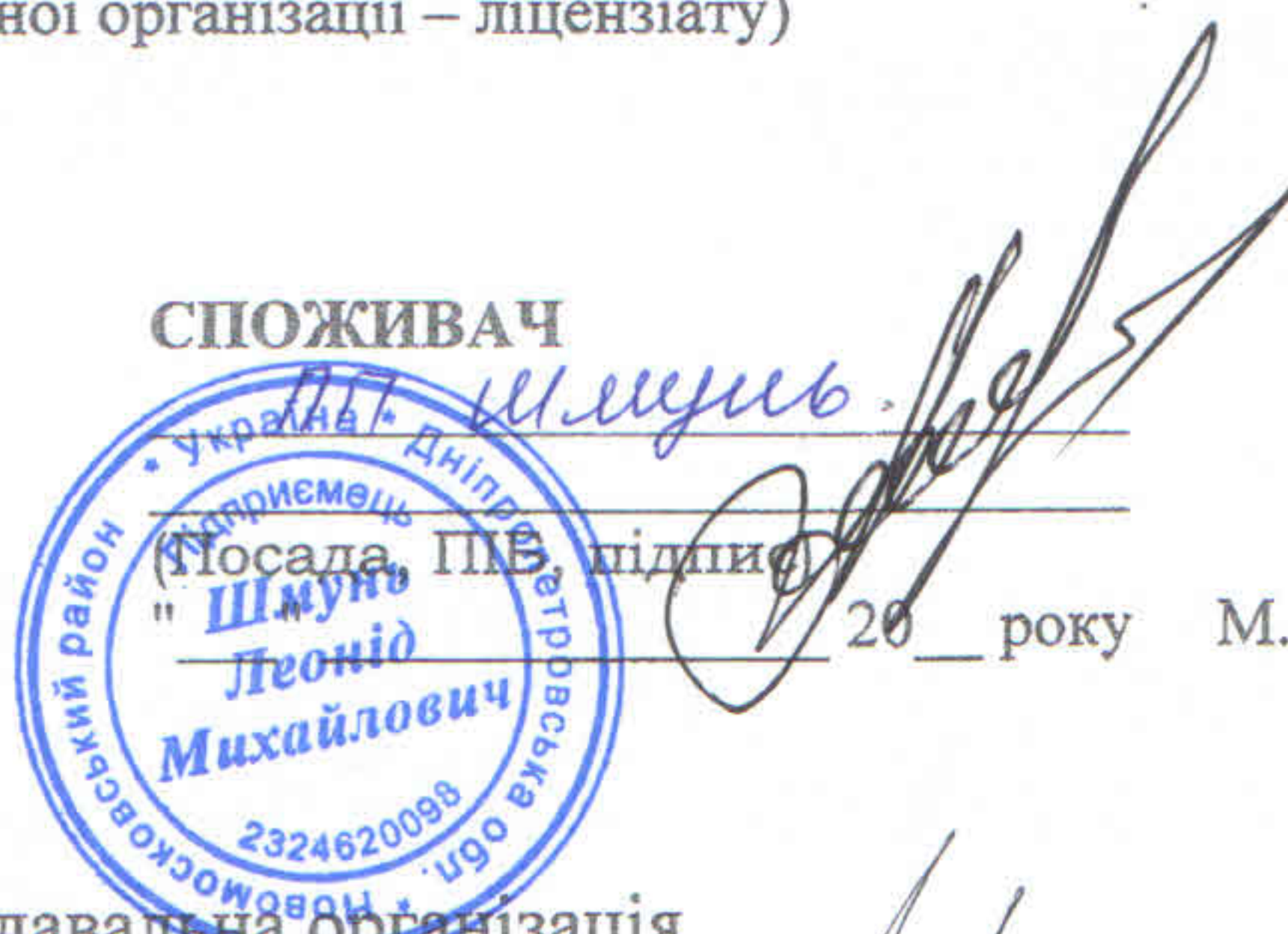
(наводиться схема електропостачання по блоках якими умовно визначаються електроустановки споживачів послідовно приєднаних лініями електропередачі до головного блоку яким умовно визначається джерело живлення що за правом власності належить Постачальнику або іншій електропередавальній організації – ліцензіату)

ПОСТАЧАЛЬНИК
Наг. Н.М.Р.М.
Будатко Т.В.
 (Посада, ПІБ, підпис)

" " " 20__ року М. П.

СПОЖИВАЧ
ПП Шмуць
 (Посада, ПІБ, підпис)

" " " 20__ року М. П.



Електропередавальна організація
 ЗАТ «ПЕЕМ»ЦЕК»
 Генеральний директор-
 Голова Правління

" 08 " " 2007 року М. П.

Л. Балцун

до договору про
постачання електричної енергії
від "___" _____ 200_6_ р
№ _____

Перелік струмоприймачів Споживача
ІП Шмунь

N п/п	Найменування площадки вимірювання	Дозволена потужність площадки	Найменування струмоприймачів По кожному елементу хеми окремо	Потужність струмоприймача (кВт)	Кількість годин використання на добу	Режим роботи (вказується у разі коли режим роботи площадки або струмоприймача відрізняється від режиму роботи Споживача)
1	2	3	4	5	6	7
1.	<i>Магазин</i>	<i>4,7</i>	<i>- ел. лампа</i>	<i>1,2</i>	<i>6</i>	
			<i>- холодильник</i>	<i>0,9</i>	<i>12</i>	
			<i>- хол. вітр.</i>	<i>0,5</i>	<i>12</i>	
			<i>- мор. камера</i>	<i>0,5</i>	<i>12</i>	
			<i>- кондиціонер</i>	<i>1,5</i>	<i>12</i>	
			<i>- кар. апарат</i>	<i>0,1</i>	<i>12</i>	
		<i>4,7</i>		<i>4,7</i>		

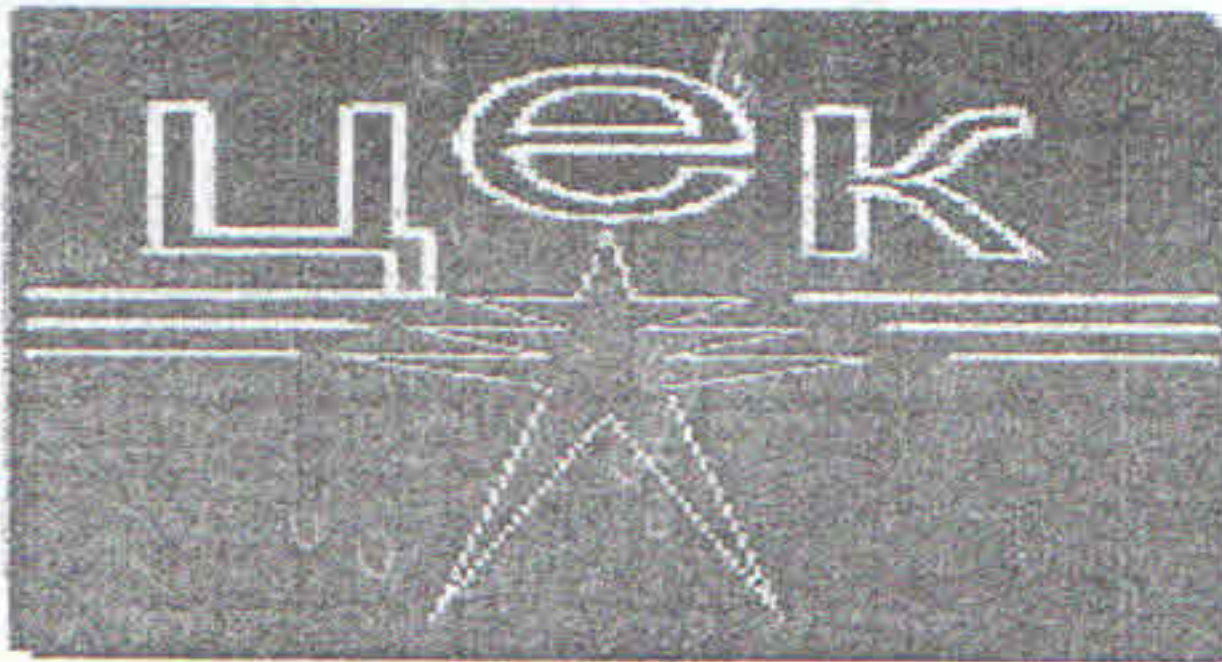
Постачальник
Начальник НРЕМ
Безбатько І.В.
(Посада, ПІБ, підпис)
"___" _____ 2006 року

М. П.

Інспектор

Споживач
ІП Шмунь
(Посада, ПІБ, підпис)
"___" _____ 2006 року

Леонід П. Михайленко
Підприємство
Україна, Дніпропетровська обл.
Новоолександрівський район
2324620098



ЗАКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ"
"ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ"

АДРЕСА:
Україна
49008,
м. Дніпропетровськ
вул. Кедрина, 28

ТЕЛЕФОН-ФАКС
/0562/ 38-64-62;
т. 31-03-86

2600930238601
в АБ «Кредит-Дніпро»
м. Дніпропетровськ,
МФО 305749
ЄДРПОУ 31793056

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № 665

ПРИЄДНАННЯ ДО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ЕЛЕКТРОУСТАНОВКИ МАГАЗИНУ ІПІ ШМУНЬ Л.М.

ДОДАТОК _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "20" "Оч. 07" року
№ 342

Дата видачі "26" "Оч" 2007 року.

- Місце знаходження об'єкту замовника: смт. Черкаське, вул. Лісова, 5.
Призначення об'єкту: роздрібна торгівля.
- Величини розрахункового максимального навантаження: 4,7 кВт
I категорія 0 кВт II категорія 0 кВт III категорія 4,7 кВт
- Джерело електропостачання: ЗТП-178 ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК"
- Точка приєднання: ПЛ-0,4 кВ від РБ-16 РП-0,4 кВ ЗТП-178, опора №3.
- Напруга в точці приєднання: 220 В
- Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.
- Для одержання потужності замовнику необхідно виконати проект, в якому передбачити:
 - Установку щита обліку (ЩО) в антивандальному виконанні в приміщенні магазину.
 - Підключення ЩО від опори №3 ПЛ-0,4 кВ від РБ-16 РП-0,4 кВ ЗТП-178 самонесучим ізолюваним проводом (СП) або кабелем. Тип, переріз проводу (кабелю) та спосіб прокладки згідно проекту. Забезпечити вільний, безперешкодний доступ до ЩО працівників ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК" та НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго".
 - Встановити в ЩО ввідний автоматичний вимикач з $I_n=25A$ та забезпечити можливість його опломбування.
 - Вимоги до розрахункового обліку електроенергії: Встановити в ЩО після ввідного автоматичного вимикача електронний лічильник прямого включення згідно вимог ПУЕ. Тип та клас точності лічильника погодити з НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго" та ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК". Повірка лічильника повинна відповідати нормативному документу "Державний стандарт України" (ДСТУ 27.08-99).
 - Вимоги до релейного захисту й автоматики, захисту від коротких замикань та перевантажень: Встановити в ЩО після лічильника пристрій захисного відключення.
 - Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги й електробезпеки: Виконати електротехнічні випробування. Надати в ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК" протокол перевірки опору ізоляції кабелю живлення та внутрішньої електропроводки, протокол перевірки повного опору петлі фаза-нуль.
- Додаткові вимоги:
 - Схему підключення погодити з ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК" та НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго".
 - ТУ погодити з НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго".
 - Оформити дозвіл на підключення об'єкту під напругу: в ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК".
- До підключення об'єкту під напругу укласти "Договір про технічне забезпечення" з ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК".

Генеральний директор-Голова Правління

Ф.Л. Балцун

Тумакова О.Ф.
т. 31-03-86

ДОГОВІР
про технічне забезпечення електропостачання споживача
 № 39-ТБ

м. Дніпропетровськ

« 10 » 04 2007 Р.
 (дата)

Закрите акціонерне товариство «Підприємство з експлуатації електричних мереж «Центральна енергетична компанія», яка здійснює діяльність на підставі ліцензії серії АБ № 220755 від 30.11.2005 р. (далі – Власник мереж), в особі Генерального директора-Голови Правління Балцуна Федора Леонідовича, що діє на підставі Статуту, та Приватний підприємство «Шмуць»

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі свідоцтва про держ. реєстрацію ВОО № 518415
 (установчі документи споживача) від 09.12.2000р

(далі – Споживач), в особі директора Шмуць Леоніда Михайловича
 (посада, прізвище, ім'я та по батькові)

(далі – Сторони), уклали цей договір про технічне забезпечення електропостачання споживача (далі – Договір).

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

1. Предмет Договору

1.1. Власник мереж забезпечує технічну можливість передачі електричної енергії Споживачу в обсягах згідно з договором про постачання або про купівлю-продаж електричної енергії, з показниками допустимих відхилень від стандартних умов надання обсягу електричної енергії та рівня дозволеної потужності за класами напруги, а Споживач дотримується встановленого режиму споживання електричної енергії та своєчасно сплачує за отримані послуги, визначені пунктом 4.1 цього Договору.

1.2. Передача електричної енергії забезпечується відповідно до однолінійної схеми, наведеної в додатку «Однолінійна схема».

Власник мереж забезпечує передачу електричної енергії в точку продажу, визначену згідно з відповідним договором Споживача з постачальником електричної енергії

ЗТП 182 РЧО, 4кВ РБ/ТТ 0,4кВ № 303 опора № 5, ЗТП 178 РЧО, 4кВ РБ-16
 (вказати позначення точки продажу на однолінійній схемі)

1.3. Приєднана потужність електроустановок Споживача 7,7 кВт, дозволена потужність електроустановок Споживача 7,7 кВт.

2. Обов'язки Власника мереж

2.1. Власник мереж зобов'язаний:

2.1.1. Забезпечувати технічну можливість для передачі Споживачу електричної енергії в межах 7,7 кВт потужності на 2 класі напруги (ступінь напруги 0,4 кВ) в обсягах, визначених відповідно до договору з постачальником електричної енергії, шляхом формування електричної схеми відповідної пропускної здатності;

2.1.2. Забезпечувати на межі балансової належності електромереж підтримання параметрів якості електроенергії та узгодженого рівня надійності електропостачання відповідно до категорії струмоприймачів Споживача згідно з „Правилами влаштування електроустановок” (далі – ПУЕ).

3. Права Власника мереж

3.1. Власник мереж має право:

3.1.1. На доступ до розрахункових засобів та систем обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для проведення технічної перевірки, зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;

3.1.2. Вимагати від Споживача дотримання на належному рівні показників якості електричної енергії на межі балансового розподілу електромереж відповідно до умов цього Договору;

3.1.3. На припинення передачі, обмеження обсягів використання електричної енергії Споживачем у випадках та порядку, передбачених розділом 6 цього Договору;

3.1.4. На перевірку схем приєднання струмоприймачів Споживача, які беруть участь у регулюванні навантаження в електромережі, а також перевірку працездатності встановлених у Споживача пристроїв проти аварійної автоматики та інших пристроїв, що забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі.

3.1.5. На нарахування Споживачу плати за перетікання реактивної електричної енергії, який має сумарне середньомісячне споживання активної електроенергії за всіма точками обліку на одній площадці 5000 кВт.год. та більше.

4. Обов'язки Споживача

4.1. Споживач зобов'язується:

4.1.1. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з додатком "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії";

4.1.2. Забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених працівників Власника мереж та постачальника електричної енергії (за їх службовим посвідченням) до систем та засобів обліку і засобів контролю потужності та якості електроенергії, а також для контролю встановлених режимів споживання електроенергії;

4.1.3. У разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта останній повідомляє про це Власника мереж за 20 днів і здійснює повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня виїзду включно, після чого Власник мереж припиняє передачу електричної енергії.

5. Права Споживача

5.1. Споживач має право:

5.1.1. На отримання електричної енергії, якісні характеристики якої зазначені в договорі відповідно до державних стандартів;

5.1.2. На отримання інформації щодо тарифів на передачу електроенергії, коефіцієнтів витрат та, у разі необхідності, інформації щодо виконання технічних умов, необхідних додаткових робіт, вимог до обліку електроенергії, обробки інформації;

5.1.3. На відшкодування, згідно з законодавством України, збитків, завданих унаслідок порушення його прав;

5.1.4. На передачу функцій експлуатації своїх електроустановок Власнику мереж, іншій спеціалізованій організації, яка несе відповідальність за дотримання ПУЕ, Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів та інших нормативно-технічних документів. При цьому Споживач сам несе відповідальність за дотримання умов цього Договору;

5.1.5. Повідомляти НКРЕ про порушення Власником мереж Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та/або ПКЕЕ.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Постачання електричної енергії Споживачу може бути припинено або обмежено Власником мереж:

6.1.1. Без попередження, з дотриманням процедури, передбаченої ПКЕЕ, у разі: виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Власника мереж на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії; споживання електроенергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору; приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Власника мереж 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 споживання електричної потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і довше.

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 3 робочих дні у разі: не призначення Споживачем персоналу для обслуговування електроустановок або відсутності договору на обслуговування електроустановок; зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Власника мереж та/або інших суб'єктів господарської діяльності; недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії.

6.1.4. У разі несплати за спожиту електричну енергію у терміни, встановлені постачальником електричної енергії (припинення або обмеження споживання електричної енергії має здійснюватися лише за дорученням постачальника електричної енергії).

6.1.5. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує виникненню аварії, пожежі, створює загрозу життю, а також у разі невиконання вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом (поданням) представників органів виконавчої влади, на які покладені відповідні обов'язки згідно з законодавством України.

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

6.2. Підключення електроустановок Споживача, які були відключені на виконання вимоги або припису, здійснюється після усунення Споживачем порушень, яке підтверджується відповідним документом організації, що висунула вимогу або видала припис.

Підключення електроустановок Споживача, у тому числі які були відключені за заявою Споживача, здійснюється за окрему плату згідно калькуляції, що складається у кожному окремому випадку, на підставі заяви Споживача та за умови надання Споживачем розрахункового документу, що підтверджує оплату послуги.

6.3. Власник мереж підключає електроустановку протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня оплати власником електроустановки вартості послуг з відключення та підключення електроустановок Споживача.

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік активної та реактивної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Власника мереж, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ.

7.2. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних розрахункових періодів нижче, визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Споживач протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до Власника мереж щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.3. У разі застосування для обліку спожитої електроенергії багато тарифних засобів обліку, зміна тарифних зон електронних багатофункціональних засобів обліку здійснюється Власником мереж (електропередавальною організацією) або організацією, яка уповноважена Власником мереж (електропередавальною організацією) на виконання таких робіт у присутності представника Постачальника електричної енергії і Споживача та оформлюється відповідним актом за підписом Сторін.

7.4. На підставі показів засобів обліку електричної енергії у терміни, передбачені додатком "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", Споживачем та Власником мереж оформлюються такі документи:
 акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
 акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

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

7.6. У разі необхідності проведення робіт, пов'язаних з порушенням або зміною схеми обліку електричної енергії, заміною типу розрахункового засобу обліку електричної енергії, ці роботи проводяться Споживачем за погодженням з Власником мереж та, за необхідності, електропередавальною організацією та постачальником електричної енергії, у присутності представників усіх заінтересованих Сторін та оформлюються відповідним актом.

7.7. Оплата Споживачем за обслуговування Власником мереж електроустановок Споживача здійснюється за окремим договором згідно із узгодженим Сторонами кошторисом.

8. Відповідальність Сторін

8.1. Відповідальність Власника мереж.

8.1.1. Власник мереж несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу:

із забезпеченням договірних величин, визначених згідно з умовами договору про постачання електричної енергії;

із дотриманням вимог щодо категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання згідно з додатком **“Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”** із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності Сторін.

8.1.2. Власник мереж не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

некваліфікованими діями персоналу Споживача;

умовами обмеження або припинення постачання електроенергії у випадках, передбачених Правилами користування електричною енергією;

автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення;

протиправними діями третіх осіб (в тому числі крадіжка електрообладнання);

в інших випадках вказаних в п.11.5 ПКЕЕ.

8.2. Відповідальність Споживача.

У разі внесення платежів, передбачених пунктом 4.1 цього Договору, з порушенням термінів, Споживач сплачує Власнику мереж пеню в розмірі 0,5% від суми, що підлягає сплаті за розрахунковий період за кожний день прострочення платежу, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

8.3. Форс-мажорні обставини.

8.3.1. 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: пожежі, повені, землетруси, воєнні дії, страйки, аварії з вини третіх осіб, прийняття законів або нормативно-правових актів, 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.

8.3.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має протягом п'яти календарних днів письмово повідомити іншу сторону про початок, можливу тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

8.4. У разі виявлення однією із Сторін Договору порушень іншою стороною умов Договору, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію, 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 письмово 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 представників Сторони Договору, що складала акт.

9. Відносини з постачальником електричної енергії

9.1. Відносини між Споживачем та постачальником електричної енергії регулюються умовами договору про постачання електричної енергії.

Додатки до цього договору **„Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”**, **“Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії”**, **“Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача”** дійсні у разі їх погодження постачальником електричної енергії у частині, що належить до компетенції постачальника електричної енергії.

9.2. У разі заборгованості Споживача за спожиту електричну енергію Власник мереж відключає електроустановки Споживача у терміни і на строк, установлені та доведені постачальником електричної енергії.

9.3. Сторони Договору забезпечують доступ постачальника електричної енергії до розрахункових засобів обліку електричної енергії Споживача.

9.4. Для підтримання працездатності та стійкості енергосистеми при виникненні аварійного дефіциту енергії або потужності Споживач уводить за вказівкою Постачальника електричної енергії обмеження споживання електричної енергії та потужності, що передбачено спеціальними графіками обмежень та аварійних відключень.

9.5. Про всі обмеження та відключення Споживача, передбачені розділом шостим цього Договору, Власник мереж повідомляє постачальника електричної енергії та/або електропередавальну організацію.

10. Інші умови

10.1. У разі розташування розрахункових засобів обліку електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої сторони на свою територію кожного разу в разі потреби доступу до засобів обліку.

10.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін, визначеної в додатку "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін".

10.3. Строки проведення ремонтів в електромережах Власника мереж, під час яких Споживач буде відключений, обмежений або буде знижена надійність електропостачання інших споживачів, доводяться письмовим повідомленням Власника мереж, узгодженим з постачальником електричної енергії.

10.4. Додатки до цього договору:

- "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін"
- "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії"
- "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача"
- "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії"
- "Звіт про споживання електроенергії"
- "Однолінійна схема"

є невід'ємними частинами цього Договору.

Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

10.5. Усі майнові суперечки з питань цього Договору вирішуються відповідно до законодавства України.

Розбіжності щодо технічних питань розв'язуються органами Державного енергетичного нагляду згідно з діючими ПКЕЕ, ПУЕ, Правилами техніки безпеки, Правилами технічної експлуатації установок споживачів.

10.6. Цей Договір укладається на строк до 31.12.09р., набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку не буде заявлено однією із Сторін про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

10.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Власника мереж, другий – у Споживача.

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.

11. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Власник мереж :

Споживач:

ЗАТ «ПЕЕМ « Центральна енергетична компанія»
49008 м. Дніпропетровськ, вул. Кедріна, 28
р/р 2600930238601 в АБ «Кредит-Дніпро» м. Дн-вськ
МФО 305749
ЄДРПОУ 31793056

П.П. Червоний
Св-во ЧП № 22090170000001160
инд. код 232400098
Св-во ЄДР № 476782
с/р Червоний
ул. Леоніда 15/13

тел: 31-03-84, 31-03-98
Генеральний директор Голова Правління

М.П.

Балисун Ф.Л.

« 10 » 04 200 7 року



Директора
Червоний П.П.
(Підпис, П.І.Б.)
200 6 року

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач ПП „Шмиць” с/г Черкаське
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі директора Шмиць Леоніда Михайловича
(посада, прізвище, ініціали)

та ЗАТ „ПЕЕМ „Центральна енергетична компанія”
(Власник мереж)

в особі Генерального директора – Голови Правління Балцуна Ф.Л.
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Власника мереж

ЗТП 182 РУ 0,4кВ ВРБЧ ПЛ 0,4кВ N 303

Споживача

л. кабель від опори N 5 ПЛ 0,4кВ N 303 РУ 0,4кВ ЗТП 182 до РЦС об'єкту

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок

встановлюється на жолеторах опори N 5 ПЛ 0,4кВ N 303 РУ 0,4кВ ЗТП 182

3. Власник мереж несе відповідальність за :
стан обладнання

ЗТП 182 РУ 0,4кВ ВРБЧ ПЛ 0,4кВ N 303

надійну, якісну та безперебійну електропередачу згідно категорійності

струмоприймачів на межі балансового розподілу у точці узгодженого

рівня надійності відповідно категорійності струмоприймачів

4. Споживач несе відповідальність за

л. кабель 0,4кВ від опори N 5 ПЛ 0,4кВ N 303 РУ 0,4кВ ЗТП 182 до РЦС об'єкту.

якісну безпечну експлуатацію електроустановок, безпечний стан

електрообладнання згідно ПКЕЕ, ПУЕ, ПТЄЕ



(Handwritten signature)

Акт

розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач ПП "Шмунь"
(найменування споживача та його місцезнаходження)

смт. Черкаське вул. Лісна, 5
в особі директора Шмунь Л.М.
(посада, прізвище, ініціали)

та ЗАТ "ПЕЕМ "Центральна енергетична компанія"
(Електропередавальна організація)

в особі Генерального директора - Голови Правління Балцуна Ф.Л.
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропередавальної організації

ЗТП-178 РУ-0,4 кВ РБ-16

Споживача

ел.кабель 0,4 кВ від РБ-16 РУ-0,4кВ ЗТП-178

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування ел.мереж та установок

встановлюється на накінцівниках ел.кабелю 0,4кВ на РБ-16 РУ-0,4 кВ ЗТП-178

3. Електропередавальна організація несе відповідальність за :

стан обладнання

ЗТП-178 РУ-0,4 кВ РБ-16

надійну, якісну та безперебійну електропередачу згідно категорійності

струмоприймачів на межі балансового розподілу у точці узгодженого

рівня надійності відповідно категорійності струмоприймачів.

4. Споживач несе відповідальність за

ел.кабель 0,4 кВ від РБ-16 РУ-0,4кВ ЗТП-178

якісну безпечну експлуатацію електроустановок, безпечний стан

електрообладнання згідно ПКЕЕ, ПУЕ, ПТЄЕ

5. Схема доступу забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропередачі:

Категорія струмоприймачів	Електрострумоприймачі, схема	
	Відповідає	Не відповідає
Перша	—	—
Друга	—	—
Третя	Відповідає	—

Потужн. 4,7 кВт

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

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

Електропередавальна організація
ЗАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"
Генеральний директор-Голова Правління
Ф.Л. Балшун

" 10 "

10/04/2007 р.

М. П.



Споживач

ПП "Шмунь"

" " 2007 р.

М. П.



М. П.

[Handwritten signature]

5. Схема доступу забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропередачі:

Категорія струмоприймачів	Потужність, кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша	—	—	—
Друга	—	—	—
Третя	3,0	Відповідає	—

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

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

Власник мереж

ЗАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"

Генеральний директор/Голова Правління

Ф.Л. Балшун

" 10 " 04 2007 р.

М. П.



Споживач

ППП "Середина"

" " 2006 р.



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку

Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача фіксуються останнього числа кожного місяця о _____ год. та оформляються Актом про фіксацію показів розрахункових засобів обліку електричної енергії на початок і кінець розрахункового періоду у 2-х примірниках, по одному для кожної сторони.

Для зняття показів та складання Акта про фіксацію показів розрахункових засобів обліку електричної енергії на початок і кінець розрахункового періоду представники постачальника електроенергії (Власника мереж, основного споживача) та Споживача фіксують покази засобів обліку вручну.

2. Колонки “Найменування об'єкту (приєднання)” у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та в Акті про фіксацію показів розрахункових засобів обліку електричної енергії повинні співпадати.

3. *Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України:
ранок: від _____ до _____, вечір: від _____ до _____, та оформлюються актом результатів замірів електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Мінпаливенерго України.

* Заповнюється для споживачів, які мають об'єкти з дозволеною потужністю 150 кВ·А (кВт) та більше

4. Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

№	Найменування об'єкту (приєднання)	Встановлена потужність, кВА (кВт)	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку				Клас напруги	Тариф-група	Втрати енергії		Години роботи об'єкта
				Тип приладу розрахункового обліку	№ приладів обліку	Дані розрахункового коеф.				в ЛЕП	в трансформаторах	
						І т-ра К т.г.	U т-ра К т.н.					
1.	С.Монарми / К.Відове	3	р.ч. / маразмця	СО-197	305325	-	-	2	7	КВТГ кВАр	постійні Рн.х., кВтг./місяць	122 / 79
2.	С.Монарми	4,7	ЗМТТ 178 / РБ-16	СО-2А05ВН	209595	-	-	2	7	КВТГ кВАр	постійні Рн.х., кВтг./місяць	122 / 79

Власник мереж

ЗАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"
 Генеральний директор-Голова Правління
 Ф.Л. Балун

" 10 " 04 2007 р.
 М.П.

Постачальник

Наг. [Signature]
 [Stamp: ЗАКРІПЛЕННЯ ДОГОВОРІВ СЛУЖБОВИМИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЯМИ НОВОМОСКОВСЬКОГО РАЙОНУ ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛ. ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЯ]

" " " 2007 р.
 М.П.

Споживач

[Signature]
 [Stamp: РАЙОН М.І.Україна • Дніпропетровська обл. Підприємець Шмунь Леонід Михайлович 2324620098 • 1901]

" " " 2006 р.

[Signature]

[Signature]

Додаток 3

до договору про технічне забезпечення
електропостачання споживача
від "10" 04 2007р. N 39-16

РОЗРАХУНОК ВТРАТ електроенергії в мережі споживача за станом на

" " _____ 200__ р.

1. Найменування Споживача ПП Шмиць
2. Місцезнаходження с.с. Черкаське
3. Підстанція, ПЛ, КЛ ПС 35/10 кВ "Гвардійське", ЗТП-182, пл. 0,4кВ РБ-У РУ-0,4кВ
(найменування ПС, №ТП, ПЛ, КЛ) №5
ЗТП 178 РУ 0,4кВ РБ-16

А. Розрахунок втрат у трансформаторах

Розрахункові формули:

$$\Delta W_P = \Delta W_P \text{ X.X.} + \Delta W_P \text{ К.З.} = \Delta P \text{ X.X. ТП} + K_3^2 \Delta P \text{ К.З. Тр} \quad (\text{кВт/год});$$

$$\Delta W_Q = \Delta W_Q \text{ X.X.} + \Delta W_Q \text{ К.З.} = \Delta Q \text{ X.X. ТП} + K_3^2 \Delta Q \text{ К.З. Тр} \quad (\text{кВАр/год});$$

$$K_3 = \frac{S_\phi}{S_H}, \quad S_\phi = \sqrt{P_\phi^2 + Q_\phi^2}, \quad P_\phi = \frac{W_P \phi}{T_r}, \quad Q_\phi = \frac{W_Q \phi}{T_r},$$

$$\Delta Q_{\text{X.X.}} = S_H \frac{I_{\text{X.X.}}}{100}, \quad \Delta Q_{\text{К.З.}} = S_H \frac{U_{\text{К.З.}}}{100};$$

- ΔW_P – втрати активної енергії у трансформаторі;
 ΔW_Q – втрати реактивної енергії у трансформаторі;
 ТП – календарне число годин у розрахунковому періоді;
 Тр – кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді;
 WP – активна електроенергія, спожита за розрахунковий період за показниками приладів обліку;
 WQ – реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період за показниками приладів обліку;
 P ϕ – фактична активна потужність трансформатора;
 ΔP X.X. – втрати активної потужності в сталі трансформатору за паспортними даними;
 ΔP К.З. – втрати активної потужності в меді обмоток трансформатору при номінальному струмі з паспортними даними;
 I_{X.X.} – струм холостого ходу за паспортними даними;
 K₃ – коефіцієнт завантаження трансформатора;
 U_{К.З.} – напруга короткого замикання за паспортними даними;
 Q ϕ – фактична реактивна потужність трансформатора;
 ΔQ X.X. – потужність втрат холостого ходу;
 ΔQ К.З. – потужність втрат короткого замикання;
 S ϕ – фактична потужність трансформатора;
 S_H – номінальна потужність трансформатора за паспортними даними;

Б. Розрахунок втрат у лініях електропередач

Розрахункові формули:

Варіант 1.

Повітряні лінії: $\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 T_{п}} \cdot R_{екв} 10^{-3}$ (кВтгод);

$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 T_{п}} \cdot X_{екв} 10^{-3}$ (кВАргод);

Варіант 2.

Кабельні лінії: $\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 T_{п}} \cdot R_{екв} 10^{-3}$ (кВтгод),

де $T_{п}$ – кількість годин роботи лінії (приймається за кількістю годин роботи підприємства за розрахунковий період).

Варіант 3. Процент втрат обчислюється з даних економічної щільності струму і економічної потужності для даної лінії за формулами

$\Delta P = \Delta P_0 L;$ $\Delta P\% = \frac{\Delta P}{Рекон} * 100\%,$

де ΔP_0 – питомі втрати потужності на 1 км лінії,

Рекон - економічна потужність лінії - приймається за табл. 4,5 Методики з визначення втрат.

Скобериши

Примітка: Розрахунки здійснюються за однолінійною схемою, що відображена у Додатку 6 до цього Договору.

Власник мереж

ЗАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"
 Генеральний директор-Голова Правління
 Ф.Л. Балцун
 " 10 " 04 2007 р.

М. П.

Споживач

П.П. "Скобериши"
 " " 2006 р.

Постачальник

Наказ
 Для доставки
 розрахунків за
 електроенергією
 " " 2006 р.

М. П.



Handwritten signature and initials

Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок встановлено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між Власником мереж та її Споживачами, затвердженої наказом Мінпаливенерго України від 17.01.02 № 19 (далі – Методика), для тих Споживачів, які мають сумарне середньомісячне споживання активної електроенергії за всіма точками обліку на одній площадці 5000 кВт.год. та більше.

1. Розрахунок здійснюється для кожної площадки вимірювань за точками обліку, що зазначені в таблиці 1 до цього додатку „Перелік точок розрахункового обліку реактивної електричної енергії” (Таблиця 1 додатку 4).

2. Перелік та місцезнаходження площадок вимірювань:

1. Маг. Шмелів с/п Черкаське вул. Меча
2. Маг. Шмелів с/п Черкаське вул. Меча

3. Режим роботи (перетікання активної електричної енергії):

Зміна

(1, 2, 3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)

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

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

де: P_1 - основна плата;

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

P_3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електричної енергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів електричної мережі Власника мереж протягом розрахункового періоду.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електричну енергію визначається за формулою:

$$P_1 = \sum_1^n (WQ_{сп}^* + K \cdot WQ_{Г}) \cdot D \cdot T, * \quad (\text{грн.})$$

або за формулою:

$$P_1 = \sum_1^n \left(\sum_{i=1}^v WQ_{спi}^* + K \cdot WQ_{ГH} \right) \cdot D \cdot T, ** \quad (\text{грн.})$$

де:***

n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

v - число тарифних зон;

$WQ_{сп}$ - споживання реактивної електроенергії в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{спi}$ - споживання реактивної електроенергії в точці обліку в i-й зоні розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{Г}$ - генерація реактивної електроенергії в електричну мережу Власника мереж в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

- $WQ_{гн}$ - генерація реактивної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр·год;
- K -коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з електричної мережі Споживача, рівний 3;
- D -економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт/кВАр;
- T -середня закупівельна ціна на активну електричну енергію, що склалася за розрахунковий період на оптовому ринку електричної енергії, грн./кВт·год (визначається відповідно до нормативних документів НКРЕ);

У випадку встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електромереж при визначенні Π_1 значення $WQ_{сп}$ приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в ділянці між межею балансової належності і місцем встановлення розрахункових засобів обліку, згідно з порядком встановленим пунктом 4.2. Методики та зазначеним у додатку 3 до цього договору між сторонами "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача" (додаток 3) для точок обліку, зазначених у таблиці 1 до цього додатку „Перелік точок розрахункового обліку реактивної електричної енергії”.

- * Зазначається у випадку обліку електричної енергії за одно тарифними засобами обліку.
- ** Зазначається у випадку обліку електричної енергії за багато тарифними засобами обліку.
- *** Зазначається перелік лише тих величин, які використовуються у визначеній для розрахунку формулі.

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

$$\Pi_2 = \Pi_1 \cdot C_{баз} \cdot (K_{\phi} - 1), \quad (\text{грн.})$$

- де $C_{баз}$ - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;
- K_{ϕ} - коефіцієнт, що вибирається з табл.1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення $tg\phi$ визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP, \quad (\text{грн.})$$

- де WP -споживання активної електричної енергії за розрахунковий період, кВт·год;
- $WQ_{сп}$ -споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

Знижка Π_3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.10 цього додатка.

5. Характеристики точок розрахункового обліку реактивної електричної енергії узгоджуються в додатку до відповідного договору між сторонами „Перелік точок розрахункового обліку реактивної електроенергії” (Таблиця 1 додатку 4).

Сумарний економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) D характеризує частку впливу перетікання реактивної електричної енергії через межу балансової належності електричних мереж Власника мереж та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та локальній електричних мережах. Значення D і $D_{ср}$ визначаються за допомогою „Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж” (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999р.).

6. Покази засобів обліку відповідно до Переліку точок розрахункового обліку реактивної електроенергії фіксуються за "Графіком зняття показів засобів обліку електричної енергії" (додаток 2 до цього Договору) та оформляються уповноваженими представниками сторін двостороннім Актом про фіксацію показань засобів обліку спожитої та генерованої реактивної електричної енергії на початок та кінець розрахункового періоду.

(вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації (протокол додається), інше)

7. У випадках відсутності засобів обліку реактивної електричної енергії або даних про споживання або генерацію реактивної електричної енергії в узгоджені терміни з вини Споживача Власник мереж визначає споживання або генерацію реактивної електричної енергії розрахунковим шляхом за даними таблиці 2:

Потужність діючих компенсувальних установок

Таблиця 2

№ п/п	Тип компенсувальних установок	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВ·Ар в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВ·Ар			
1.2.	З ручним регулюванням, кВ·Ар			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВ·Ар			

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електричної енергії визначаються по точках обліку згідно з п. 4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$WQ_{спр} = tg\varphi_H \cdot WP, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год})$$

де $tg\varphi_H$ - нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п.4.1.1 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електричної енергії визначаються згідно з п. 4.1.2 Методики за формулою:

– для Споживачів з регламентованим по годинам режимом роботи

$$WQ_{Гр} = Q_{КУ} \cdot t_{НР}, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год})$$

де $Q_{КУ}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці 2) незалежно від режиму їх роботи;

– для Споживачів з безперервним циклом роботи:

$$WQ_{Гр} = (Q_{КУ} + 0,3 \cdot P_{С.Д.В/В}) \cdot t_K - tg\varphi_H \cdot WP, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год})$$

де $Q_{КУ}$ - сумарна встановлена потужність компенсуючих установок (рядки 1 та 3 таблиці 2) незалежно від режиму їх роботи, у т.ч. пристрої технологічної КРП;

$P_{С.Д.В/В}$ - сумарна встановлена потужність високовольтих (6, 10кВ) синхронних електродвигунів в електричних мережах Споживача, вказана в рядку 2 таблиці 2.

У випадку безперервного циклу роботи, у разі отримання значення $WQ_{Гр}$ менше 0, воно приймається рівним 0.

При розрахунках генерації реактивної електричної енергії використовуються наступні часові інтервали:

t_K - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.;

t_P - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год.;

t_{HP} - кількість годин неробочого часу, год..

В розрахунках приймаються фактичні значення t_K , t_P , t_{HP} з урахуванням числа робочих змін на добу, їх тривалості та кількості робочих днів розрахунковому періоді, згідно режиму роботи Споживача, обумовленому цим Договором.

Для об'єктів із регламентованим режимом роботи :

t_{HP} - кількість годин неробочого часу, год. - приймається по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць

1 зміна: $t_K = 730$; $t_P = 167$; $t_{HP} = 563$;

2 зміни: $t_K = 730$; $t_P = 333$; $t_{HP} = 397$;

3 зміни: $t_K = 730$; $t_P = 500$; $t_{HP} = 230$;

Наведені числові значення отримані з умов: рік — 365 днів; вихідних днів — 104; загальнодержавних святкових днів — 11.

Для об'єктів із безперервним циклом може прийматись:

t_K - календарне число годин за усереднений місяць, $t_K = 730$ год.;

t_K - фактичне календарне число годин в розрахунковому періоді, год.

Для об'єктів із сезонним або змінним режимом роботи можуть використовуватися фактичні чи договірні значення часових інтервалів.

Фактичне значення t_{HP} приймається виходячи із співвідношення $t_{HP} = t_K - t_P$,

t_K - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.;

t_P - фактична кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, згідно наданих Споживачем даних.

При непредставленні Споживачем даних t_P , Власник мереж приймає договірне значення $t_{HP} =$ _____ год.

Для споживачів із сезонним режимом роботи

t_{HP} - кількість годин неробочого часу в розрахунковому періоді приймається в залежності від режиму сезонності і змінності роботи для окремих місяців року.

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

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$P_1 = \sum_1^n (WQ_{cp} D + KWQ_{Гр} D_{cp}) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

8. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електричної енергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення засобів обліку, порушенні пломб, значення споживання реактивної електричної енергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електричної енергії визначається згідно п.7.2 цього додатка.

9. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електричної енергії, яке не спричинене умисними діями споживача, розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії від дня виявлення порушення обліку до дня відновлення обліку здійснюється за величиною середньодобового перетікання реактивної електричної енергії за попередній розрахунковий період або за розрахунковий період наступний після відновлення обліку.

Період, який використовується для визначення середньодобового перетікання реактивної електричної енергії, визначається за згодою сторін.

10. Умови добового регулювання режиму перетікання реактивної електричної енергії між електричними мережами Власника мереж та Споживача (графік, система контролю, величина знижки P_3 та ін.):

11. Приєднання та/або від'єднання компенсуючих установок здійснюється Споживачем за умови наявності обліку перетікання та генерації реактивної електричної енергії на межі розділу електричних мереж Споживача і Власника мереж з повідомленням про це Власника мереж.

У випадку, якщо на об'єкті відсутній облік перетікання та генерації реактивної електричної енергії, приєднання та/або від'єднання компенсуючих установок здійснюється Споживачем з дозволу Власника мереж.

Приєднання та/або від'єднання компенсуючих установок супроводжується унесенням відповідних змін у таблиці 2 "Потужність діючих компенсуючих установок".

13. У випадку, якщо на об'єкті, де відсутній облік перетікання та генерації реактивної електричної енергії, виявлені компенсуючі установки, приєднані без дозволу Власника мереж, сумарна розрахункова генерація реактивної електричної енергії визначається з урахуванням додатково приєднаної потужності компенсуючих установок за період від дати останнього технічного огляду об'єкта. Нарахування проводиться на підставі даних двостороннього акта, яким фіксується факт встановлення додаткової потужності компенсуючих установок.

14. За підсумками розрахункового періоду Власник мереж за даними Звіту (додаток 5 до цього договору) Споживача, здійснює обчислення платежів і виписує Споживачу рахунок на оплату послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії.

Рахунок надається представнику Споживача на руки, нарочним (через канцелярію Споживача), рекомендованим листом або платіжною вимогою-дорученням через Банк.

Кошти за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії перераховуються Споживачем на поточний рахунок Власника мереж протягом 5 днів від дня отримання розрахункових документів.

Власник мереж

ЗАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"
Генеральний директор-Голова Правління
Ф.Л. Балцун
" 10 " 2007 р.

М. П.

Постачальник

Наказ
" " 2007 р.

М. П.

Споживач

ПП "Шмунь"
" " 2006 р.

М. П.



Додаток № 5 до договору про технічне забезпечення електропостачання споживача від "10" 04 2007 р. № 39-Ж

Звіт про споживання електроенергії

ПТ «Свєтлиць»

(найменування споживача-підприємства, якому здійснено відпуск електроенергії)

за 2006 року (місяць)

кількість спожитої електроенергії за нижченаведеними показниками приладів обліку у кВт-годинах (кВАр-годинах)

№ з/п	Найменування приєднання	Тип, № приладу обліку	Показники приладів обліку			Різниця показників ків (гр.5-гр.6)	Трансформатори струму	Трансформатори напруги	Розрахунковий коефіцієнт	Кількість спожитої ел.енергії, (гр.7*гр.10)	Втрати		Кількість відпущеної ел.енергії (гр.11+гр.12+гр.13)	Група споживання, клас напруги
			зона доби (пік, напів-пік, ніч)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді						в ЛЕП кВТг, кВАргод	в ТМ кВТг, кВАргод		
1	К.С.В.С.С.	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	(Новак) "Свєтлиць" №303925	СО-197							-					7 гр. 2 гр.
2.	Монастир №303595	СО-2А0511 №303595					р	а	2	0	к			

Додаток 6

Власник мереж

ЗАТ "ПЕЕМ-ЦЕК"
Генеральний директор-Голова Правління
Ф.Л. Балцун

"10" 04 2007 р.

М.П.

Споживач



ПТ - Свєтлиць

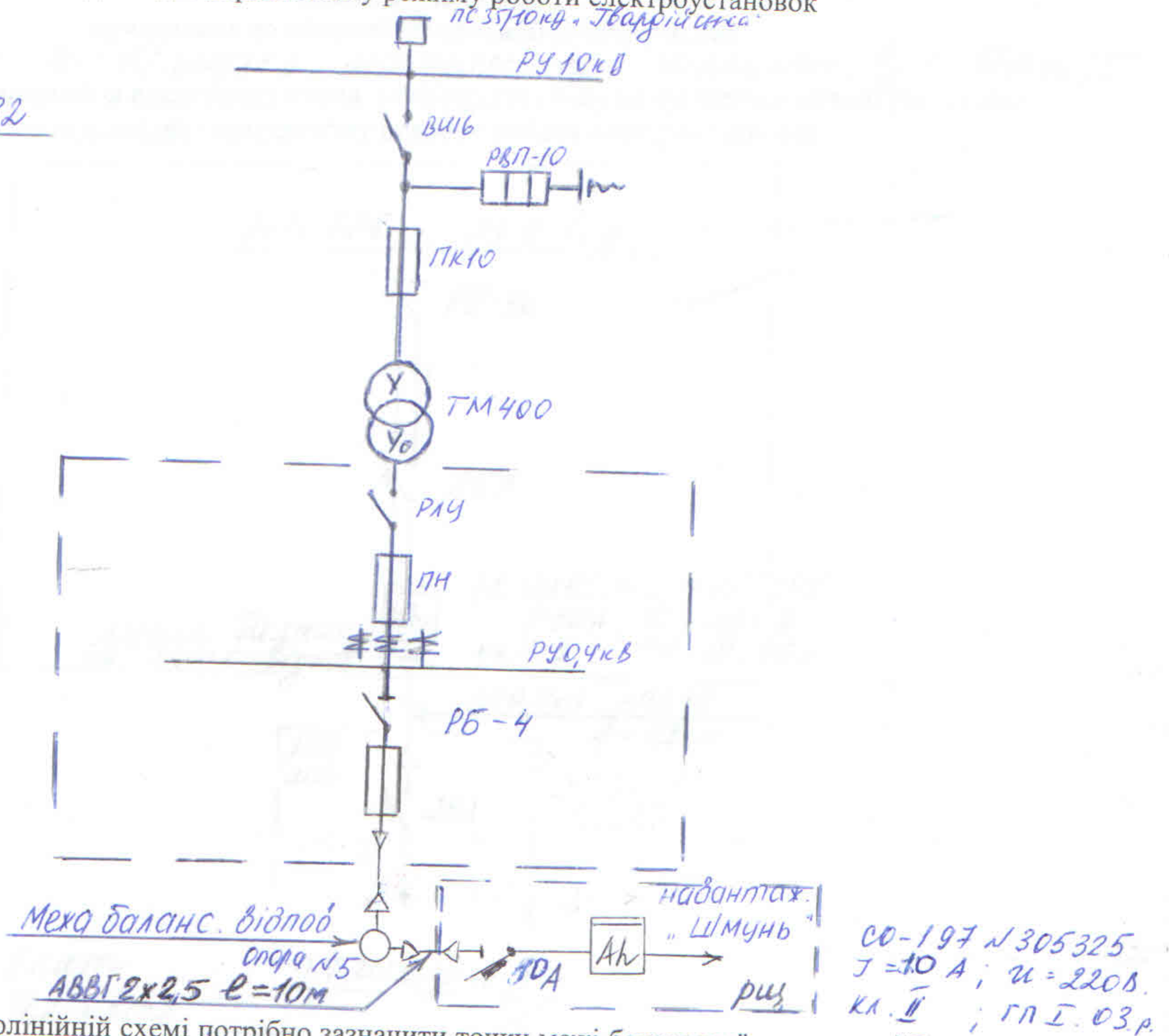
Свєтлиць

до Договору про технічне забезпечення електропостачання споживача від "10" 04 2007р. N 39-56

Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

Наводиться однолінійна електрична схема з фіксацією стану комутаційної апаратури такою, що відповідає нормальному режиму роботи електроустановок

ЗТТ-182



Потреб. III кат. Уст = 3квт

Примітка. На однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності (Власника мереж, Споживача (Основного споживача) субспоживача), точки узгодженого навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, точки встановлення комерційних засобів обліку.

Власник мереж

Споживач

ЗАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"

Генеральний директор-Голова Правління

Ф.Л. Балцун

"10" 04

2007 р.

М. П.



П.П. Шмунь



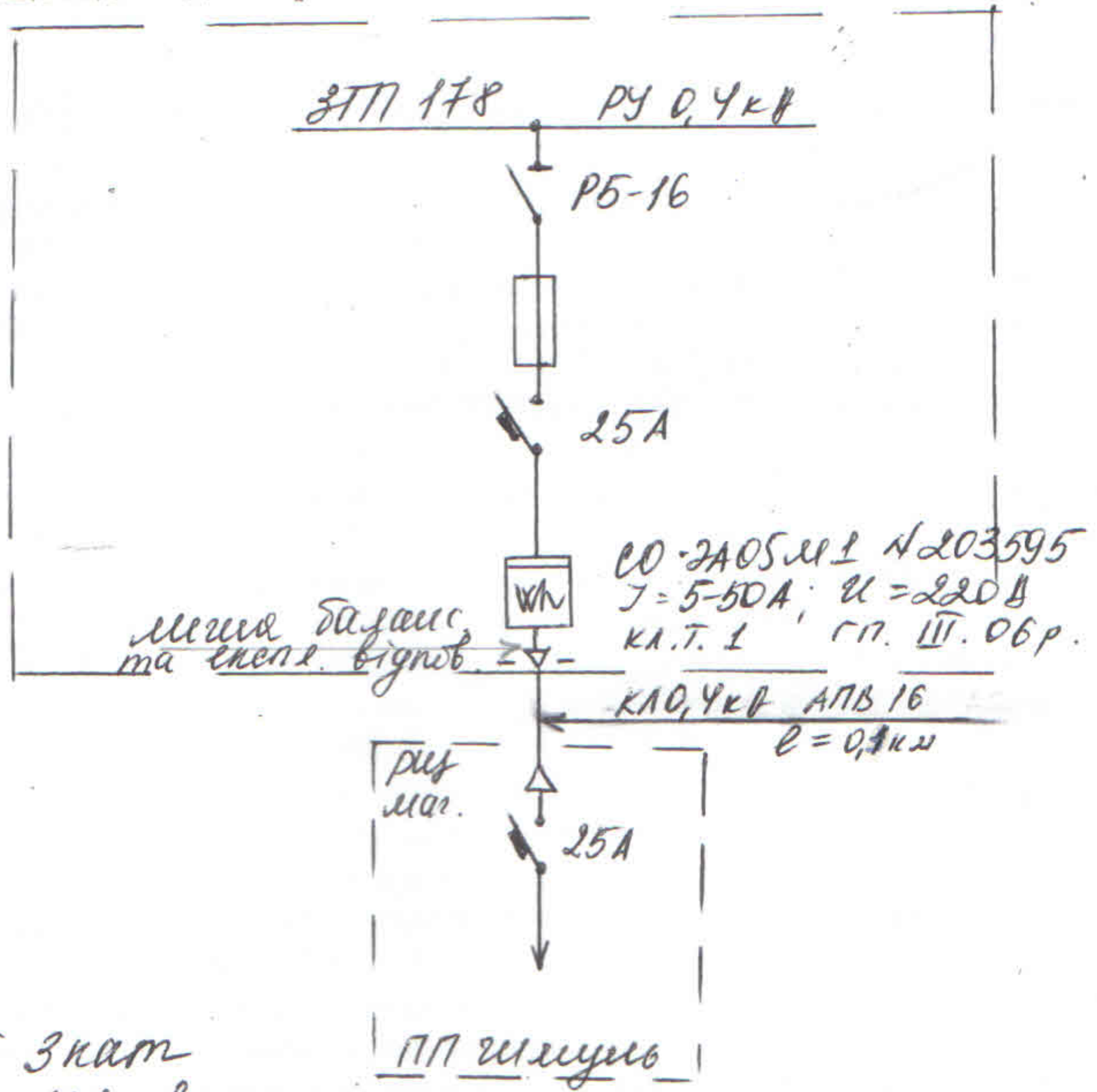
2006 р.

до Договору про технічне забезпечення електропостачання споживача від "10 04 2007р. N 39-ТБ

Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПП Шмунь м. Дніпропетровська обл. Черкаси, вул. Лісова, 5

Наводиться однолінійна електрична схема з фіксацією стану комутаційної апаратури такою, що відповідає нормальному режиму роботи електроустановок



Потреб. Зкат руст = 4,7 кВт

Примітка. На однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності (Власника мереж, Споживача (Основного споживача) субспоживача), точки узгодженого навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, точки встановлення комерційних засобів обліку.

Власник мереж

ЗАТ "ПЕЕМ ЦЕМЕНТІВ" Генеральний директор-Голова Правління

10 04 2007 Ф.Л. Батун

Споживач Підпріємець Шмунь Леонід Михайлович

П.П. Шмунь

2007



АДРЕСА:
Україна
49008,
м. Дніпропетровськ
вул. Кєдрина, 28

ТЕЛЕФОН-ФАКС
/0562/ 38-64-62;
т. 31-03-86

2600936238601
в АБ «Кредит-Дніпро»
м. Дніпропетровськ.
МФО 305749
ЄДРНОУ 31793056

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № 66.5

ПРИЄДНАННЯ ДО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ЕЛЕКТРОУСТАНОВКИ МАГАЗИНУ ІПІ ШМУНЬ Л.М.

ДОДАТОК _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від "26" "Од." 2007 року
№ 342

Дата видачі "26" "Од" 2007 року.

1. Місце знаходження об'єкту замовника: смт. Черкаське, вул. Лісова, 5.

Призначення об'єкту: роздрібна торгівля.

2. Величини розрахункового максимального навантаження: 4,7 кВт
I категорія 0 кВт II категорія 0 кВт III категорія 4,7 кВт

3. Джерело електропостачання: ЗТП-178 ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК"

4. Точка приєднання: ПЛ-0,4 кВ від РБ-16 РП-0,4 кВ ЗТП-178, опора №3.

5. Напруга в точці приєднання: 220 В

6. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

7. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати проект, в якому передбачити:

7.1 Установку щита обліку (ЩО) в антивандальному виконанні в приміщенні магазину.

7.2 Підключення ЩО від опори №3 ПЛ-0,4 кВ від РБ-16 РП-0,4 кВ ЗТП-178 самонесучим ізолюваним проводом (СІП) або кабелем. Тип, переріз проводу (кабелю) та спосіб прокладки згідно проекту. Забезпечити вільний, безперешкодний доступ до ЩО працівників ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК" та НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго".

7.3 Встановити в ЩО ввідний автоматичний вимикач з In=25А та забезпечити можливість його опломбування.

7.4 Вимоги до розрахункового обліку електроенергії: Встановити в ЩО після ввідного автоматичного вимикача електронний лічильник прямого включення згідно вимог ПУЕ. Тип та клас точності лічильника погодити з НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго" та ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК". Повірка лічильника повинна відповідати нормативному документу "Державний стандарт України" (ДСТУ 27.08-99).

7.5 Вимоги до релейного захисту й автоматики, захисту від коротких замикань та перевантажень: Встановити в ЩО після лічильника пристрій захисного відключення.

7.6 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги й електробезпеки: Виконати електротехнічні випробування.

Надати в ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК" протокол перевірки опору ізоляції кабелю живлення та внутрішньої електропроводки. протокол перевірки повного опору петлі фаза-нуль.

8. Додаткові вимоги:

8.1 Схему підключення погодити з ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК" та НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго".

8.2 ТУ погодити з НРЕМ ВАТ "ЕК" Дніпрообленерго".

8.3 Оформити дозвіл на підключення об'єкту під напругу; в ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК".

9. До підключення об'єкту під напругу укласти "Договір про технічне забезпечення" з ЗАТ "ПЕЕМ" ЦЕК".

Генеральний директор-Голова Правління

Ф.Л. Балцун

Тумакова О.Ф.
т. 31-03-86