



5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання (ЛЕП)

5.1. Розрахунок втрат в лініях електропередач здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + \Delta W_{\text{КВ}}^{(P)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(0)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p - \sum_m \Delta Q_m \cdot L_m \cdot T_H = \alpha \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_{\phi}^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p - \sum_m b_m \cdot L_m \cdot U_{\text{НОМ}}^2 \cdot T_H, \text{ кВАР}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії;

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії;

$$\Delta W_{\text{КВ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.ІЗ.}} \cdot L_1 \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КВ}}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot L_{Kj}) \cdot \tan \delta \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

де  $\alpha$  - коефіцієнт, що дорівнює 1 для споживача трифазної енергії і 2 для споживача однофазної енергії;

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

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

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

$X_{\text{ПМ}}$  - питомий індуктивний опір  $m$ -тої ділянки ЛЕП із однакою площею перерізу проводу (кабелю), Ом/км;

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

$\alpha$  - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

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

$U_{\text{НОМ}}$  - номінальна напруга ПЛ, для ПЛ у разі  $U_{\text{НОМ}} < 110$  кВ та для КЛ у разі  $U_{\text{НОМ}} < 20$  кВ другий доданок при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП рівний 0.

$T_p = 24 \cdot N_d$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де  $N_d$  - кількість днів роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_H$  - число годин нахождення ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ( $T_H = T_{\text{РН}} - T_{\text{В}}$ , де  $T_{\text{РН}}$  - тривалість розрахункового періоду, год.,  $T_{\text{В}}$  - час, протягом якого ЛЕП було вимкнено, год.), год.

$\Delta Q_m$  - питома генерація реактивної потужності  $m$ -тої ділянки ЛЕП з однакою площею перерізу проводу, кВАР/км;

$b_m$  - питома смісна провідність  $m$ -тої ділянки ЛЕП з однакою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.ІЗ.}}$  - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня напруги встановлену у першому регіоні по місцевості, тис.кВт\*год/км. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 - для місяців першого та четвертого кварталів і на 0,6 для місяців другого та третього кварталів.

$\tan \delta$  - 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  $\tan \delta = 0,019$ .

$\Delta Q_{0j}$  - питома зарядна потужність кабелю  $j$ -го поперечного перерізу ( $\Delta Q_{0j} = U_{\text{НОМ}}^2 \cdot b_m \cdot 10^{-3}$ ), кВАР/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ТП)	№ прикладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	U <sub>НОМ</sub> - номінальна напруга ліній, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		δ <sub>і</sub> - питома смісна провідність ПЛ, мкСм/км	ΔQ <sub>0</sub> - питома зарядна потужність КЛ, кВАР/км	ΔW <sub>ІЗ.СЕР.ІЗ.</sub> - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	tgδ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина ліній, км	Перетин проводу, мм <sup>2</sup>
					R <sub>а</sub>	X <sub>а</sub>						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
K <sub>φ</sub> <sup>1</sup>			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
неж. приміщення	ПС "Очисні споруди", РУ-6кВ	10151112	6	Л і н і я			в і д с у т н я					
K <sub>φ</sub> <sup>1</sup>			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
неж. приміщення	ПС "Очисні споруди", РУ-6кВ	10151113	6	Л і н і я			в і д с у т н я					
K <sub>φ</sub> <sup>2</sup>			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K <sub>φ</sub> <sup>1</sup>			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K <sub>φ</sub> <sup>1</sup>			сер. значення		зима	весна			літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					

6. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

6.1 Для проведення комерційних розрахунків, розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж та надавати Оператору системи у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.

6.2 Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи, рахуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами та/або Оператором системи та відносяться на баланс Оператора системи при умові виконання Основним споживачем вимог п.6.1. даного Договору.

Вихідні дані перевірів: Іванецький Олександр

(Підпис)

Оператор системи

Споживач

(П.І.Б., Підпис) М.П.

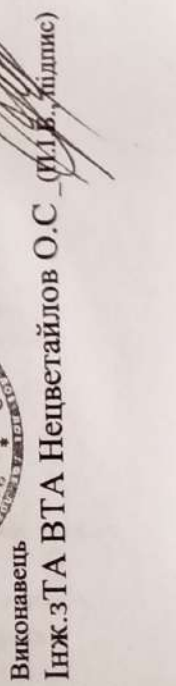
**Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії  
 субспоживачів (Оператора системи) ТЗОВ «ЛМК Львів», вул. Б. Хмельницького, 302**

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕНС код)	Придана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані прив'язки обліку				Навантаження втручати в технологічних спеціальних мережах споживача (об'єкта)	Ступінь навантаження (кВ)	Головна робота в тиждень (робочих днів/год. в день)	
							Місце встановлення засобів обліку	№ прив'язки обліку	Вид енергії СА, СР, СТ	Дані розрахункового коефіцієнта				
										Г-ра				У-га
<del>_____</del>														

\* У випадку зміни назви об'єкта, адресу обліку або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.

**Оператор системи**  
 (П.І.Б., підпис)   


**Споживач**  
 (П.І.Б., підпис) МП  
  


Виконавець  
 Інж. ЗТА ВТА Нецветайлов О.С. (П.І.Б., підпис)  


Додаток до Договору ЗПРЕЕ  
 від „12” 04 2021 р.  
 Дата складання додатку  
 „12” 04 2021 р.

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.18 № 87, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.04.18 за № 392/31844 (далі Методика).

1. Споживач: ТзОВ "ЛМК Львів"
2. Адреса: м. Львів, вул. Б. Хмельницького, 302
3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	1106	—	1106
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	1106	—	1106
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	—	—	—
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	—	—	—
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	—	—	—

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО)\* при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$P = P_1 + P_2 - P_3, \quad (\text{грн.}) \quad (1)$$

де  $P_1$  – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

$P_2$  – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

$P_3$  – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн

Плата  $P_1$  визначається за формулою:

$$P_1 = P_c + P_g, \quad (\text{грн.}) \quad (2)$$

де  $P_c$  – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$P_g$  – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$P_c = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} \times D_j \right) \times T, \quad (\text{грн.}) \quad (3)$$

де

$D_i, D_j$  –

економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП)

у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$T$  – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год

У разі отримання від'ємного результату за формулою (3) значення  $P_c$  приймається рівним нулю.

За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_g = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{g(-j)} \times D_j \right) \times T, \quad (\text{грн.}) \quad (4)$$

У формулі 4 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{g(-)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

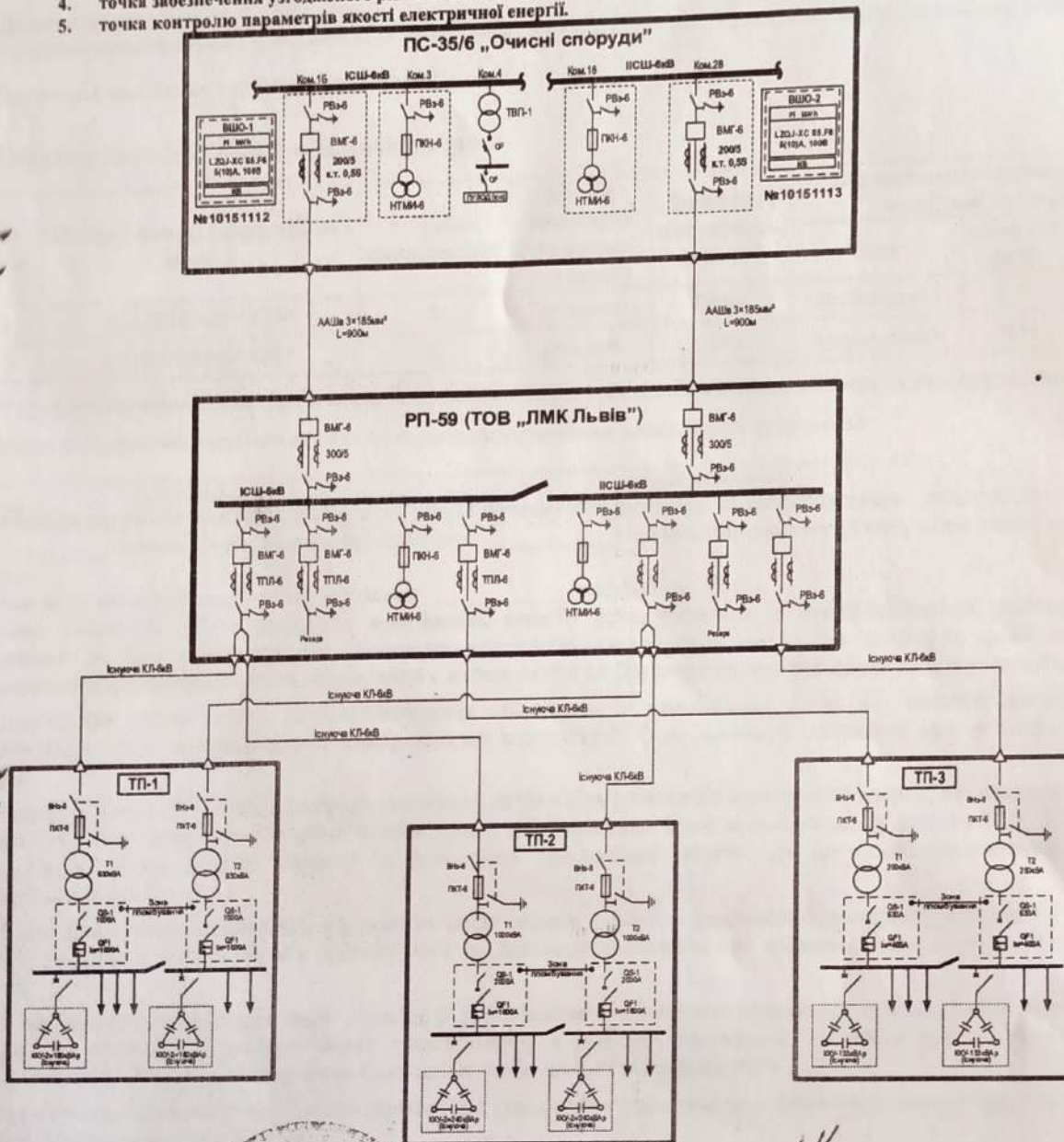
За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами доби, у формулі 4 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 4 значення  $P_g$  приймається рівним нулю.

## Однолінійна схема електропостачання

ТЗОВ «ЛМК Львів»  
вул. Б. Хмельницького, 302

1. точка розподілу електричної енергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Вихідні дані передав. стан. з ТА ВТА Нецветайлов О.С.

Оператор системи

(П.І.В., Підпис) М.П.

(П.І.В., Підпис)

Споживач

(П.І.В., Підпис) М.П.

**Примітка:** Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому Додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до Додатку.

## Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкта *неж. приміщення*, ТзОВ «ЛМК Львів»

Адреса об'єкта: *вул. Б. Хмельницького, 302*

Приєднана потужність 1880 кВт.

Дозволена потужність\* 1880 кВт.

\* дозволена потужність може бути розділена по окремих вводах/точках обліку/точках розподілу відповідно до умов договору та/або ТУ

Категорія надійності струмоприймачів 2.

Оператор системи - ПрАТ «Львівобленерго»

№ п/п	ЕІС-код точки комерційного обліку	Ступінь напруги (кВ)	Схема живлення (основна/резервна)	Дозволена потужність, (кВт)**	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати		
					тип	напруга (кВ)	струм (А)
1.	62Z4438968078554	6	основна	1880	Авт.вимикач	0,4	
2.	62Z5763500953847	6	основна	1880	Авт.вимикач	0,4	

\*\* у разі, якщо дозволена потужність розділена по окремих вводах/точках обліку/точках розподілу відповідно до умов договору та/або ТУ

Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)

\_\_\_\_\_ (назва елемента) \_\_\_\_\_ (місце встановлення)  
Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку \_\_\_\_\_, покази засобу комерційного обліку \_\_\_\_\_, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

Наявність електроопалювальної установки \_\_\_\_\_ (потужність, кВт).

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком N 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку N 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку N 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, сторонами застосовується додаток №10 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

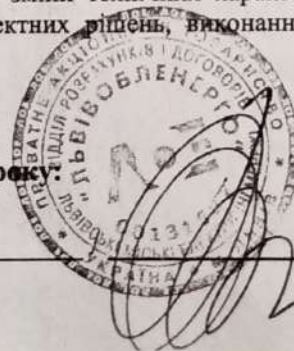
За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача, зазначаються в додатках №№ 5, 8 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Виконавець: \_\_\_\_\_ *Нецветайлов О.С.*  
(підпис, ПІБ)

Паспорт точки розподілу складено " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ року:



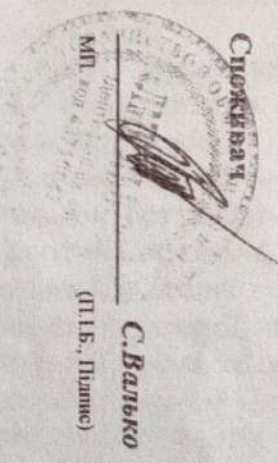
Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний идентифікаційний код точка розподілу (ЕІС код)	Присла- на на побу- тну мережу кВА (кВт)	Дозволен- на побу- тну мережу (кВт)	Власна дозволен- на побу- тну мережу (кВт)	Дані про надані обліки		Клас потужності (кВт)	Клас потужності (кВт)	Клас потужності (кВт)				
							Місце встановлення засоби обліку	№ прив'язки обліку							
<b>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛМК ЛЬВІВ» (ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ»)</b>															
<b>Об'єкт нерухомості</b>															
1.1	Нежитлове	Львівська обл.,	62Z4438968078554	2*630	1880	1880	ПС	10151112	СА	200/5	6/0,1	2400	Немає	6,0	7/24
1.2	приміщення	м. Львів		5*1000			35/6 кВ	10151112	СР	200/5	6/0,1	2400	Немає	6,0	
1.3	(майновий	вул.		2*250			к. ІВ	10151112	СТ	200/5	6/0,1	2400	-	6,0	
1.4	комплекс)	Б.Хмельницького,	62Z5763500953847				ПС	10151113	СА	200/5	6/0,1	2400	Немає	6,0	
1.5		302					35/6 кВ	10151113	СР	200/5	6/0,1	2400	Немає	6,0	
1.6							к. 28	10151113	СТ	200/5	6/0,1	2400	-	6,0	

\* У випадку заміни розрахункового електродільника або трансформатора струму чи напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.



Виконавць:  
Інженер (керівник) ГД ЛМЕМ Г. Воробець



С. Валико  
(П.І.Б., Підпис)

## Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Оператором системи здійснюється у грошовій формі за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕКП, згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
2. Тариф (ціна) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії затверджується Регулятором та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.
3. Розрахунковим місяцем (періодом) вважається **календарний місяць** (з першого по останнє число місяця включно).
4. Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку розподілу електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.
5. Обсяг спожитої електричної енергії визначається згідно з Кодексом комерційного обліку.
6. Споживач, який за умовами п. 5.4 Договору самостійно здійснює розрахунки за послугу з розподілу з Оператором системи, оплачує цю послугу на умовах повної попередньої оплати. Розмір очікуваного обсягу споживання електричної енергії визначається у розмірі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період. Якщо фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії за попередній період дорівнює 0, а так само і для нових споживачів, розмір очікуваного обсягу визначається Оператором системи на основі очікуваних або розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період. Сума попередньої оплати визначається як добуток розміру очікуваного обсягу і тарифу розрахункового місяця. Сума попередньої оплати сплачується на поточний рахунок Оператора системи. Споживач зобов'язаний сплатити суму попередньої оплати не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду. В разі несвоєчасної оплати Споживач зобов'язаний сплатити Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний прострочений день оплати, враховуючи день фактичної оплати, та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.
7. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. Надлишкові кошти зараховуються Оператором системи в першу чергу, на погашення заборгованості (з найдавнішим терміном її виникнення) за цим Договором, у другу чергу – в рахунок наступних платежів. Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Оператором системи на поточний рахунок Споживача.
8. Платежі за надання послуг з розподілу електричної енергії, послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, пеня та інші нарахування згідно умов даного Договору, оформлені рахунками Оператора системи, оплачуються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання рахунків Споживачем.
9. У разі несвоєчасної оплати платежів, обумовлених даним Договором, Оператор системи проводить Споживачу нарахування плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних). Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) здійснюються на поточний рахунок Оператора системи.



10. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи. Оплата вартості недорахованої електричної енергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

11. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах, в разі сплати на поточний рахунок Оператора системи, має обов'язково зазначатись така інформація: назва послуги або вид іншого платежу (індекс інфляції, пені, та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка; № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії;
- акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечення останній вважається підтвердженим.

Оператор системи

М.П.



Виконавець

(підпис, П.І.Б.)

Г. Воробець

Споживач

М.П.




С. Валько

(підпис, П.І.Б.)

## Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень


1. Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).
2. Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно з такими графіками:
  - графіком обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);
  - графіком обмеження споживання електричної потужності (ГОП);
  - графіком аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ);
  - спеціальним графіком аварійних відключень (СГАВ);
  - графіком погодинного відключення (ГПВ).
3. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ щорічно складаються та встановлюються Споживачу Оператором системи в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів та Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії.
4. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.
5. Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних джерел живлення у разі одержання повідомлення про обмеження в електропостачанні.
6. У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Оператор системи у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Оператора системи та не потребує від Оператора системи окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.
7. Про введення черги самостійного обмеження (ГОЕ, ГОП) Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою, факсограмою або електронною поштою. Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Оператор системи повідомляє Споживача шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи.
8. Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації.
9. Необґрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
10. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Оператору системи дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та Кодексу систем розподілу.

Оператор системи

  
А. Босні

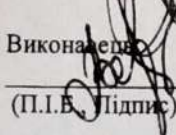
(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач

  
С. Валько

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Виконавець

  
Г. Воробець

(П.І.Б., Підпис)

## Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розмішеного на сайті оператора системи розподілу ПрАТ "Львівобленерго" за адресою: <http://www.loe.lviv.ua>.

ініціюється (зазначити ким): **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛМК ЛЬВІВ»**  
(ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ»)

(найменування суб'єкта: споживачем у разі набуття права власності на об'єкт або Оператором системи у разі надання послуги з приєднання)  
приєднання споживача **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛМК ЛЬВІВ»**  
(ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ»)

(прізвище, ім'я, по-батькові або найменування суб'єкта господарювання)  
що здійснює діяльність на підставі Статуту

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспорт для фізичної особи)  
до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	Адреса об'єкта	ЕІС – код точки комерційного обліку за об'єктом споживача	Термін дії договору *
1.	79000 м. Львів вул. Б.Хмельницького, 302	62Z4438968078554	
2.	79000 м. Львів вул. Б.Хмельницького, 302	62Z5763500953847	

\* зазначається дата, якою обмежується правом власності чи користування на об'єкт, земельну ділянку, або її частину.

### Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу електричної енергії об'єкта споживача.
  - 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів, зазначений на зворотній стороні заяви-приєднання, у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.
- Увага!** Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

### Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

"12" 04 2021 р.  
(дата)

\_\_\_\_\_ (особистий підпис)

**Валько Степан Володимирович**  
(прізвище, ініціали Споживача)

### Реквізити Споживача:

Юридична адреса: 79037 Львівська обл., м. Львів, вул. Богдана Хмельницького, буд. 302.

Поштова адреса: тел.: + 38 (050) 430 19 50

Електронна адреса (e-mail): [kiv.0108ci.ua](mailto:kiv.0108ci.ua)

Для фізичної особи: ПІН \_\_\_\_\_, серія \_\_\_\_\_, № \_\_\_\_\_ паспорта

Податкові і банківські реквізити: Код ЄДРПОУ: 43710842, ПІН 4371084 \_\_\_\_\_,

р/р: UA 73 325365 0000000 260020017997, МФО: 325365 Банк: АТ «КРЕДОБАНК».

### Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

"12" 04 2021 р.  
(дата подання заяви-приєднання)

\_\_\_\_\_ М.П. (особистий підпис)

**Валько Степан Володимирович**  
(Прізвище, ініціали Споживача)

де D1 - перша складова EEPD, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕС, кВт/кВАр; (8)

де D2 - друга складова EEPD, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕП, кВт/кВАр; (8)

де D = D1 + D2, EEPD є сумою двох складових за формулою:

EEPDI вхідних точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо). EEPDI транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення. Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач - субспоживач) значення EEPD можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення.

$D_{cp} = 0,0340$

№	Точка обліку	Вид обліку	Номер приладу обліку	Тип приладу обліку	Тр-тор струму	Тр-тор напруги	Коэф. обліку	Точка розраху	EEPД (D), кВт/кВАр	Необхід-ність розрах. втрач у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ШО	СР, СГ, СА	10151112	LZQ1-XC	200/5	6000/100	2400	РП-59/1	0,0337	НІ
2	ШО	СР, СГ, СА	10151113	LZQ1-XC	200/5	6000/100	2400	РП-59/П	0,0342	НІ
3										

5. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

Обчислення EEPD виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем матістральних мереж електроенергетична система (ЕС), розподільних мереж ЕП і технологічних мереж споживачів електроенергії.

ΔP(+), ΔP(-) - відповідно сумарні втрати активної потужності в розрахунковій схемі електричних мереж у разі відхилення реактивної потужності в точці розрахунку на величини +ΔQ і -ΔQ.

$D = (\Delta P^{(+)} - \Delta P^{(-)}) / 2\Delta Q$  кВт/кВАр (7)

чисельного диференціювання за формулою:

Математично EEPD є частковою похідною за сумарними втратами активної потужності розрахункової схеми електричної мережі від реактивної потужності в точці розрахунку і обчислюється методом функціональними можливостями.

Значення EEPD, що використовуються у формулах 3, 4, розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за вимогами ЕЕРП, що використовуються у формулах 3, 4, розраховуються за допомогою (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не генераторних установок приймає Оператор системи.

Умови розрахунку зникли плати П3 угоджуються зі споживачем. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або при  $\lg \Phi \leq 0,25$  (що відповідає економічному режиму роботи з  $\cos \Phi = 0,97$ ) складова П2 приймається рівною нулю. Якщо  $\lg \Phi > 2$ , у формулі 6 використовується  $\lg \Phi = 2$ .

$P2 = P_{\Sigma} \times (\lg \Phi - 0,25)^2$  (грн) (6)

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$D_{cp} = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N D_i$  середнє значення EEPD за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр. (грн) (5)

$P1 = W Q T^{(0)} \times D_{cp} \times T$

плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

кВт/кВАр.

Складові ЕЕРП D1 розраховуються ЕС для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі ЕС. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень ЕС, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D1 затверджуються ЕС.

Складові ЕЕРП D2 розраховуються ЕП для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ЕП. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ЕП, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків D2 затверджуються відповідними ЕП.

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

ЕО зобов'язана за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове навантаження трансформатора, дані проектної документації тощо).

Споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (9)$$

де  $WQ_{c(0)}$  - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$i, j$  - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

$V, T$  - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+i)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{c(-j)}$  - обсяг споживання реактивної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається залежно від порядку розрахунку між ЕП, основним споживачем та його субспоживачами.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 9 значення  $WQ_{c(0)}$  приймається рівним нулю.

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії ЕП за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі 9 або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \text{tg}\phi_{\text{н}}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (10)$$

де  $WPC_{(+)}$  - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\text{tg}\phi_{\text{н}}$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (11)$$

де  $WPC_{(0)}$  - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год;

$WPC_{(-j)}$  - обсяг споживання активної електроенергії  $j$ -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

У разі отримання від'ємного результату за формулою 11 значення  $WPC_{(0)}$  приймається рівним нулю.

Якщо на об'єкті споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, значення  $WPC_{(0)}$ , що використовується у формулі 4 для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V (WPC_{(+i)} - WPT_{(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WPT_{(ГП)}, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (12)$$

де  $WPT_{(+i)}$  - обсяг генерації активної електроенергії  $i$ -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$s, G$  - індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WPT_{(ГП)}$  - обсяг генерації активної електроенергії  $s$ -ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t, \quad \text{кВАр}\cdot\text{год} \quad (13)$$

де  $Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, кВАр;

0,3 - рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

$t$  - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Прийнята по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць:

де  $t_k$  - календарне число годин в розрахунковому періоді, год;

$t_p$  - кількість годин роботи Споживача за розрахунковий період, год.

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

В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача використовуються середньозважені значення ЕЕРП для ЕП в цілому за формулою:

$$D_{ср} = D1_{ср} + D2_{ср}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (14)$$

де  $D1_{ср}$  - середньозважений ЕЕРП  $D1$  центрів живлення споживачів ЕП від магістральних мереж ЕС;

$D2_{ср}$  - середньозважений ЕЕРП  $D2$  точок вимірювання споживачів ЕП.

Розрахунок складової  $D1_{ср}$  виконується за формулою:

$$D1_{ср} = \frac{\sum_{k=1}^{K1} (D1_k \times Q_{цж_k})}{\sum_{k=1}^{K1} Q_{цж_k}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (15)$$

де  $K1$  - кількість центрів живлення розрахункової схеми ЕС, що межують із розрахунковою схемою ЕП;

$D1_k$  - значення ЕЕРП  $D1$   $k$ -го центру живлення, кВт/кВАр;

$Q_{цж_k}$  - сумарна реактивна потужність  $k$ -го центру живлення, кВАр.

Розрахунок складової  $D2_{ср}$  виконується за формулою:

$$D2_{ср} = \frac{\sum_{n=1}^{K2} (D2_n \times Q_{н_n})}{\sum_{n=1}^{K2} Q_{н_n}}, \quad \text{кВт/кВАр} \quad (16)$$

де  $K2$  - кількість точок вимірювання в електронній базі розрахунків ЕЕРП  $D2$ ;

$D2_n$  - значення ЕЕРП  $D2$   $n$ -ї точки вимірювання, кВт/кВАр;

$Q_{н_n}$  - навантаження реактивної потужності  $n$ -ї точки вимірювання, кВАр.

6. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати ПЗ не проводиться.

7. Розрахункові втрати реактивної електричної енергії в обладнанні технологічних мереж Споживача (трансформатори, лінії, ректори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

8. Обчислення ЕЕРП виконується на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж оператора системи передачі, розподільних мереж оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії.

9. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набувають чинності у січні кожного договірної періоду.

10. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача/основного споживача письмовим повідомленням.

11. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих електронному вигляді в персональному кабінеті.

За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

Термін оплати рахунка, зазначений на платіжному повідомленні, не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: період, за який проводиться розрахунок, дата та № рахунка, № особового рахунка, сума податку на додану вартість.

12. У разі порушення розрахункового обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або не подання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3., 3.6. та 3.10. Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п. 3.2, 3.6, та 3.10 Методики обчислення плати.

13. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та ініціювати внесення змін до Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

14. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо Споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції ЕП нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

15. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок Споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись згідно методики за умови нульових показників відповідних лічильників.

16. Розгляд спірних питань між споживачами щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

18. В неробочий час конденсаторні установки споживача повинні бути відключені.

Оператор системи

Босий А.П.  
(Підпис)



Споживач

(Підпис)



Виконавець:  
Інженер ВТА ЛМЕМ  
Романчук М.С.

Субспоживач  
Дата 19.03.2021р.

Додаток №  
До Договору № 90648  
Від «12» 04 2021р

### АКТ

#### розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Основний споживач, в особі

головного інженера ЛМКП «Львівводоканал»

(посада)

п. Шимоняка Анатолія Михайловича

(прізвище, імя, по батькові)

Субспоживач, в особі

директора ТзОВ «ЛМК Львів»

(посада)

п. Валько Степана Володимировича

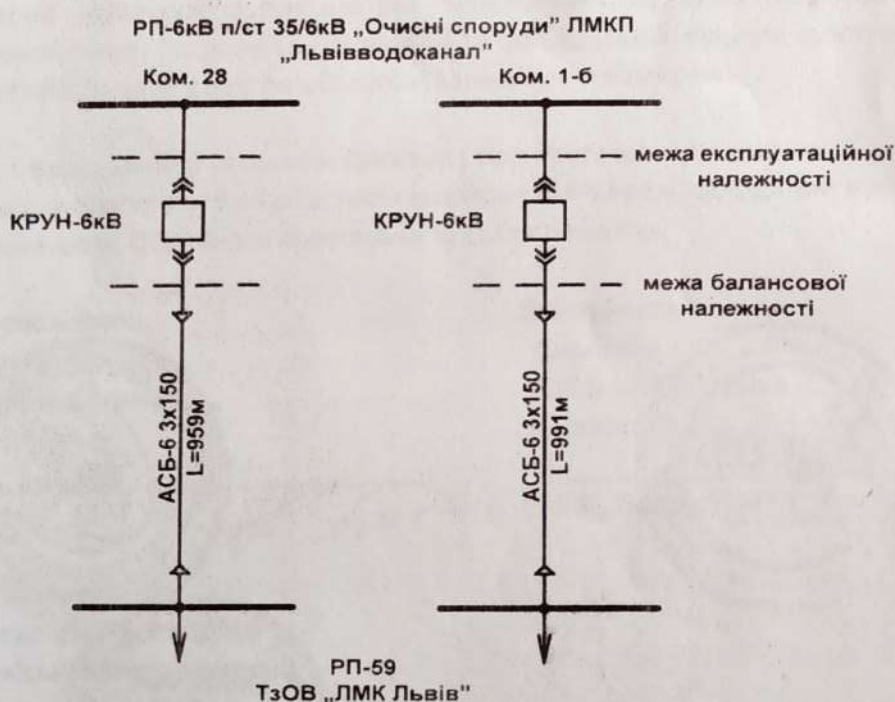
(прізвище, імя, по батькові)

цим актом установили :

#### 1. Перелік об'єктів субспоживача та категорія надійності електропостачання:

№п/п	Перелік об'єктів субспоживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1.	ТзОВ «ЛМК Львів» (Львівський молочний комбінат)			II

#### 2. Схема електропостачання об'єкта субспоживача:





3. Балансова належність електромереж та установок:

**Основного споживача:** п/ст 35/6 Кв «Очисні споруди» III-IVч.

ЛМКП «Львівводоканал» (ВРП-35Кв, РП-6 Кв - КРУН)

**Субспоживача:** 2 КЛ-6Кв від РП-59 до РП-6Кв ком.1-6; 28 п/ст 35/6 Кв «Очисні споруди», РП-59 ТзОВ «ЛМК Львів» в повному обсязі

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:

на болтових з'єднаннях кабельних наконечників 2КЛ-6Кв в ком.1-6; 28 РП-6 кв п/ст 35/6Кв «Очисні споруди», ЛМКП «Львівводоканал» на приєднанні до РП-59 ТзОВ «ЛМК Львів»

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

на болтових з'єднаннях шинного моста 6 Кв в ком.1-6; 28 РП-6 Кв п/ст 35/6Кв «Очисні споруди», ЛМКП «Львівводоканал» на приєднанні до РП-59 ТзОВ «ЛМК Львів»

6. **Основний споживач** несе відповідальність за:

технічний стан обладнання п/ст 35/6Кв «Очисні споруди» III-IVч.  
ЛМКП «Львівводоканал», болтових з'єднань кабельних наконечників 2КЛ-6Кв в ком.1-6; 28 РП-6Кв п/ст 35/6Кв «Очисні споруди» на приєднанні до РП-59 ТзОВ «ЛМК Львів»

7. **Субспоживач** несе відповідальність за:

технічний стан 2КЛ-6кв від РП-59 до РП-6Кв ком.1-6; 28 п/ст 35/6Кв «Очисні споруди», ком.1-6; 28 (КРУН) в РП-6Кв п/ст 35/6Кв «Очисні споруди», РП-59 ТзОВ «ЛМК Львів» в повному обсязі, болтових з'єднань шинного моста 6 Кв в ком.1-6; 28 РП-6 Кв п/ст 35/6 Кв «Очисні споруди» на приєднанні до РП-59 ТзОВ «ЛМК Львів» та всього електрообладнання ТзОВ «ЛМК Львів»

8. Сторони Договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромереж:

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії. Договору про спільне використання технологічних електричних мереж, складений в п'яти примірниках для Постачальника, Основного споживача та Субспоживача.

**Основний споживач**

Головний інженер з експлуатації електромереж  
ЛМКП «Львівводоканал»  
п.Шинківка А.  
(П.І.Б., Підпис)

**Субспоживач**

Директор  
ТзОВ «ЛМК Львів»  
п.Вальківці В.  
(П.І.Б., Підпис)

**Оператор системи розподілу електроенергії**  
Львівські міські електромережі  
Головний інженер з експлуатації електромереж  
п.Гроностаївська  
(П.І.Б., Підпис)



м. Львів

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: ПРIVATE АКСОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
"ЛВІВБЛЕЕНЕРГО" (ПРАТ "ЛВІВБЛЕЕНЕРГО"), яке діє на підставі ліцензії на  
право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії

(Постанова НКРЕКП № 1479 від 23.11.2018р.), в особі  
заступника начальника комерційного обліку ЛМЕМ Босога Андрія Петровича,  
що діє на підставі довіреності № 112-07-6286 від 07.12.2020р., з однієї сторони, та

СПОЖИВАЧ: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«ЛМК ЛЬВІВ» (ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ») в особі

Директора Валько Степана Володимировича,

що діє на підставі Статуту з іншої сторони (далі – Сторони),  
уклали цю додаткову угоду про таке:

1. При здійсненні розрахунків обсягу розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця Сторони погодили використання системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Постачальника за доменною адресою: <https://info.loe.lviv.ua> (далі – *Персональний кабінет*), зокрема подання інформації щодо даних розрахункових засобів обліку, отримання звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, актів про прийняття-передавання товарної продукції, актів звірки розрахунків, отримання рахунків за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та ін.
2. Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує такі дані:
  - ім'я та прізвище відповідальної особи **Кравець Ігор Володимирович**,
  - електронна пошта **kiv.0108@сі.ua**,
  - номер мобільного телефону + **38 (050) 430 19 50**.
3. Щодо організації порядку онлайн-розрахунків Сторони погодили:
  - 3.1. Акти, рахунки, повідомлення про припинення постачання електроенергії, акти звірки та інші документи (*далі - Документи*), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді через Персональний кабінет.  
Сторони визнають такі електронні документи, як офіційні.  
Використання вказаної системи онлайн-розрахунків надає Споживачу можливість, проте не зобов'язує, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.
  - 3.2. Споживач самостійно отримує рахунок на оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у Персональному кабінеті, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у Оператора системи, звернувшись у розрахункову групу.
  - 3.3. У разі відсутності можливості отримання/вдправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді нарочно у розрахунковій групі Оператора системи.
  - 3.4. Якщо документи не були отримані Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Оператора системи протягом одного робочого дня після подачі звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період через Персональний кабінет – документи вважаються такими, що були надані Оператором системи Споживачу та Споживач вважається з ними ознайомлений.

3.5. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передавати документи через Персональний кабінет.

3.6. Якщо протягом двох розрахункових періодів підряд Споживачем не подано звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (в електронному або паперовому вигляді) Оператора системи має право у наступному розрахунковому періоді в односторонньому порядку припинити використання системи онлайн-розрахунків Споживачем.

4. Всі інформаційні повідомлення Оператор системи направляє на електронну пошту Споживача та/або номер мобільного телефону, вказані у цій додатковій угоді.
5. У разі зміни реєстраційних даних Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни та переукласти додаткову угоду.

У випадку неповідомлення Споживачем Оператора системи про зміну реєстраційних даних, відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов Договору несе Споживач.

6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.
7. Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».
8. Усі інші умови Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.
9. Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.
10. Додаткова угода набуває чинності з моменту її підписання Сторонами та є невід'ємною частиною до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

## ОПЕРАТОР СИСТЕМИ

ПрАТ «Львівобленерго», ЛМЕМ  
Поточний р/р 26007300584854  
в ТБВБ № 10013/03 філії - ЛОУ АТ «Ощадбанк»  
МФО 325796  
ЄДРПОУ 00131587  
ІПН 001315813027

М.П.  
(підпис)

Виконавець Г. Воробей  
інженер (сфінанс) ГД ЛМЕМ

Погоджено О. Коцай  
Приватний юрист



## СПОЖИВАЧ

ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ»

р/р \_\_\_\_\_  
в \_\_\_\_\_  
МФО \_\_\_\_\_  
ЄДРПОУ \_\_\_\_\_  
ІПН \_\_\_\_\_

М.П.  
(підпис)

Валько С.В.



**Додаткова угода**  
**до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**  
**№ 90 678 від «12» 04 2021 р.**

м. Львів

від 12 04 2021р.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО**  
**"ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО" (ПрАТ "ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО"),** яке діє на підставі ліцензії на  
право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії  
(Постанова НКРЕКП № 1479 від 23.11.2018р.), в особі  
**заступника начальника комерційного обліку ЛМЕМ Босого Андрія Петровича,**  
що діє на підставі довіреності № 112-07-6286 від 07.12.2020р., з однієї сторони, та

**СПОЖИВАЧ: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ**  
**«ЛМК ЛЬВІВ» (ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ»),** яке діє на підставі Статуту, в особі  
**Директора Валько Степана Володимировича,**  
що діє на підставі Статуту з іншої сторони (далі – Сторони),  
уклали цю додаткову угоду про таке:

1. Оператор системи та Споживач домовились про внесення таких змін до Договору № 90 678 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 12 04 2021 р.:

1.1. п. 11.2. Договору № 90 678 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 12 04 2021 р. доповнити таким текстом:

«З моменту припинення у Споживача права власності або користування на об'єкти цей Договір припиняє свою дію повністю.

У випадку припинення у Споживача права власності або користування на частину об'єктів електропостачання цей договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на дані об'єкти з моменту повідомлення Оператора системи Споживача про припинення Договору в цій частині.

У випадку ліквідації Споживача цей Договір припиняє свою дію з моменту виключення Споживача з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців.»

2. Цю додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.

3. Всі інші умови Договору залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ**  
**ПрАТ "ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО"**

**СПОЖИВАЧ**  
**ТОВ «ЛМК ЛЬВІВ»**

М.П.

Виконавець В. Г. Варобець  
Інженер (керівник) КД ЛМЕМ

Погоджено О. Коцай  
Провідник-електроконсульт

М.П. С. Валько