Фізична особа-підприємець

Гайда Назар Дмитрович

Юрид. адр.: 79049, Львівська обл. м. Львів, вул.Антонича 14/59

№2/26 Від 02.09.2026

Для об'єкту: «Нове будівництво виробничих, адміністративно-побутових приміщень, сонячних електростанцій на вул. Т. Шевченка, 329 у м. Львові», ТУ на електропостачання не розроблялися у зв'язку з наявністю укладеного з ПРАТ « Львівобленерго» Договору № 90718 Від 29.01.2025 р. та додаткової угоди про внесення змін від 23.04. 2026 р. На електропостачання будівель ТОВ « Гофер Україна», що на вул Шевченка, 329 у м. Львові.

Встановлена потужність згідно з договором та Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін (додаток №2) становить 1715 кВт. Існуючі будівлі виробничо-складського типу, що розташовані на території підприємства, використовують 800 кВт. Надлишок потужності — 915 кВт. Проєктовані будівлі згідно з розрахунками мають бути забезпечені потужністю 600 кВт, що повністю покривається наявним резервом ТОВ «Гофер Україна». Також підприємство експлуатує власну сонячну електростанцію потужністю 470 кВт, у проєкті заплановано збільшення її потужності ще на 440 кВт.

Паспорт точки розподілу електричної енергії та однолінійна схема додаються (додаток №2 та №7 до догову)

ФІЗИЧНА ОСОБА – ПІДПРИЄМЕЦЬ
ГАЙДА
Назар
Дмитрович
2322601873
УКРАЇНА ЛЬВІВ

ФОП Гайда Н.Д.

Додаток №2
до Договору № 90718
від „29” 01 2025 р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Оператор системи - **ПрАТ «Львівобленерго»**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку: 62Z3704321449048

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання **"21" квітня 2026 року.**

1.3.Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку: будівлі літ «Д-1» і «Д-2».

1.3.1.Тип споживання (на об’єкті побутового споживача), обрати необхідне:

1.4. Адреса об'єкта: вул., Шевченка,329.

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 2315 кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку* 1715 кВт, в т.ч. 1 кат. _____ кВт, 2 кат. _____ кВт, 3 кат. 1715 кВт, потужність дозволена до відпуску Активним споживачем ------- кВт, потужність дозволена до відпуску Активним споживачем за договоромкупівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва 0 кВт.

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

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку: цілодобовий

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку зазначаються в додатку 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:

	Рівень напруги, кВ									
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
									X		

3.Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною (ими) точкою (ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, EIC-коди точки (ок), розподіл дозволеної потужності за окремими вводами (точками розподілу), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку 3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих електроустановок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	----------	----------	----------	----------
	у т.ч. 1 черга	----------	----------	----------	----------
	у т.ч. черга	----------	----------	----------	----------
4.1.1	*З можливістю відпуску*	----------	----------	----------	----------
4.1.2	*Без можливості відпуску*	----------	----------	----------	----------
4.2	Установки збереження електроенергії	----------	----------	----------	----------
4.2.1	*З можливістю відпуску*	----------	----------	----------	----------
4.2.2	*Без можливості відпуску*	----------	----------	----------	----------
4.3	Установки електроопалення	----------	----------	----------	----------
4.4	Установки електроводонагрівання	----------	----------	----------	----------

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 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 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об’єкта електрифікації 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 точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" _____ 2026 року.

Виконавець: _____ *Яцишин С.М.*
(підпис, ПІБ)

Охримович М.В. /заступник начальника з комерційного обліку ЛМЕМ 23.04 2026р.
П. І. Б. *Посада* *Підпис* *Дата*

Додаток № 3 від «23» квітня 2026р.
до Договору № 90718
від «28» січня 2025 р.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC код)	Приєднана потуж-ність кВА (кВт)	Дозволена потуж-ність (кВт)	Власна дозволена потуж-ність (кВт)	Дані приладів обліку						Наявність втрат в технологічних електрич-них мережах споживача (є/немає)	Клас (ступінь) напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год. в день)
							Місце встанов-лення засобів обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА,СР,СГ	Дані розрахункового коефіцієнта		Розр коеф.			
										І т-ра	U т-ра				
	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГОФЕР УКРАЇНА» (ТОВ «ГОФЕР УКРАЇНА»)														
1.	**Нежитлові приміщення**			**1715,0**	**1715,0**	**1570,0**									**7/24**
1.1.	*Нежитлові*	м. Львів	**62Z3704321449048**				РП-140	97001564	СА	200/5	6/0,1	2400	є	6,0	
	будівлі	вул.					РУ-6	97001564	СР	200/5	6/0,1	2400	є	6,0	
	Літ. «Д-1», «Д-2»	Шевченка, 329					кВ	97001564	СГ	200/5	6/0,1	2400	-	6,0	
	КТП - 1			315	235,0	90,0									
	КТП - 2			400	320,0	320,0									
	КТП2391			1600	1160,0	1160,0									

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

Оператор системи розподілу

_____ ***М.Охримович***

МП. (П.І.Б., Підпис)

Споживач

_____ ***Н.Лисий***

МП. (П.І.Б., Підпис)

Виконавець:
Провідний інженер ВРіД ЛМЕМ _____ ***Г.Воробець***

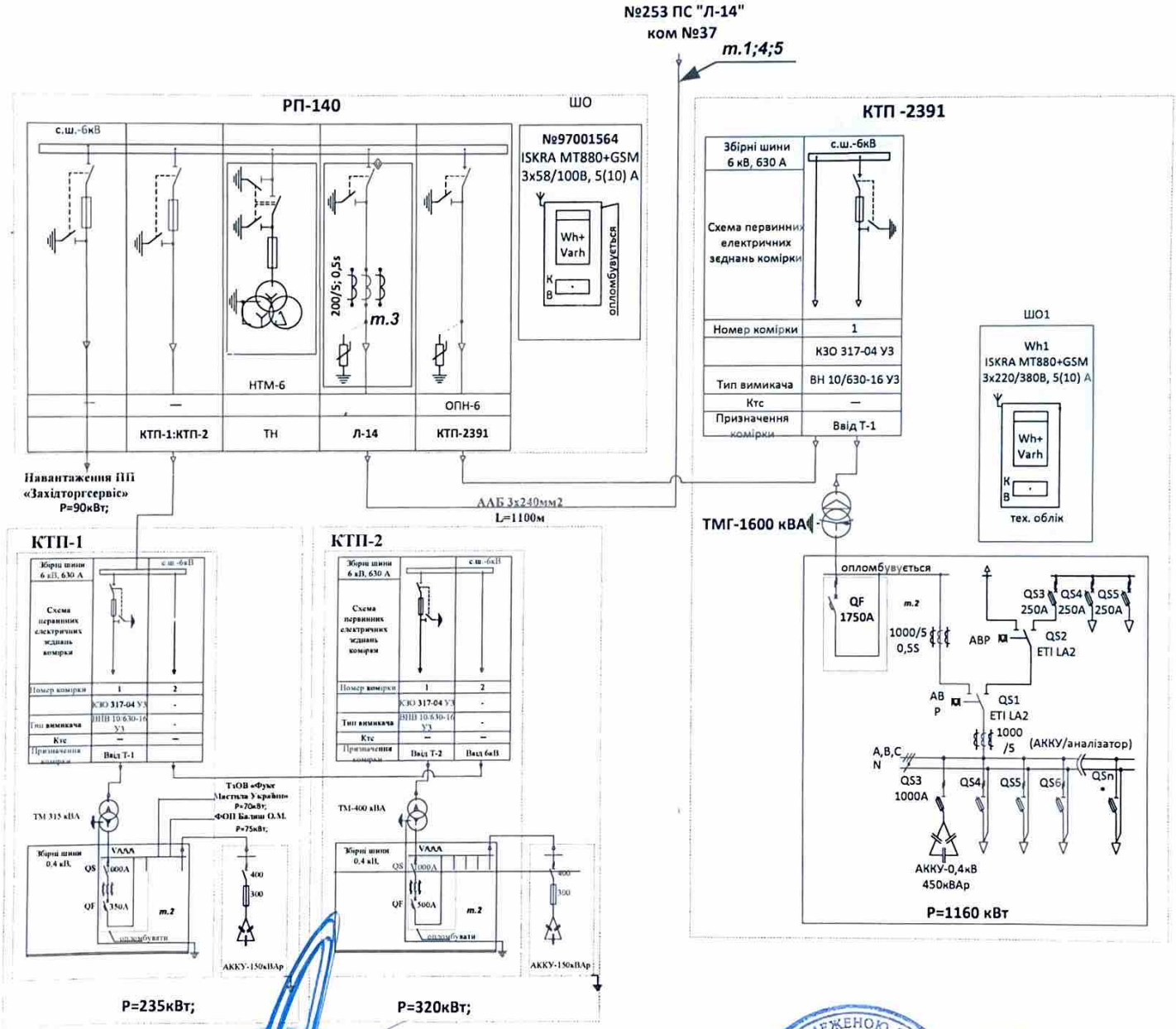
від 23.04.26

Додаток №7
до Договору № 90718
від „29" 01 2025 р.

Однолінійна схема

ТзОВ «ГОФЕР Україна»
за адресою: **вул. Шевченка, 329**

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 перевірив Яцишин С.М.
(П.І.Б., Підпис)

Оператор системи

Охримович М.В.
(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач

(П.І.Б., 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.