

**Додаткова угода
про внесення змін до Договору споживача про
надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 2114200 від 16.07.2021 р.**

м. Пустомити

«08» березня 2023 р.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго», в особі начальника Центрального РЕМ Федора А.З., що діє на підставі Довіреності №112-07-6090 від 13.12.2022р.

СПОЖИВАЧ: ТОВ «АРТ ПРОКАТ», що діє на підставі Статуту, в особі керівника Шкварок Ю.І., (далі – Сторони), дійшли до згоди про таке:

1. ОПЕРАТОР СИСТЕМИ ТА СПОЖИВАЧ, у зв'язку з приєднанням точки обліку по об'єкту господарські будівлі, за адресою м.Пустомити, вул.Гайдамацька, буд.16 домовилися про внесення таких змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2114200 від 16.07.2021р. (надалі - Договір), а саме долучення вищезазначеної точки обліку та додатків:

1.1 Доповнити Договір Додатком №1 «Заява-приєднання» (додаток № 1 від 08.03.2023 р. додано);

1.2 Доповнити Договір Додатком №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії» (додаток № 2 від 08.03.2023 р. додано);

1.3 Доповнити Договір Додатком №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» (додаток № 3 від 08.03.2023 р. додано);

1.4 Доповнити Договір Додатком №4 «Порядок розрахунків» (додаток № 4 від 08.03.2023 р. додано);

1.5 Доповнити Договір Додатком №5 «Порядок участі Споживача в графіках аварійних відключень» (додаток № 5 від 08.03.2023 р. додано);

1.6 Доповнити Договір Додатком №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» (додаток № 6 від 08.03.2023 р. додано);

1.7 Доповнити Договір Додатком №7 «Однолінійна схема електропостачання» (додаток №7 від 08.03.2023 р. додано);

1.8 Доповнити Договір Додатком №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача» (додаток № 8 від 08.03.2023 р. додано);

1.9 Доповнити Договір Додатком №11 «Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)» (додаток № 11 від 08.03.2023 р. додано);

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 вступає в силу з моменту підписання її Сторонами та є невід'ємною частиною до Договору.

Оператор системи розподілу:

ПрАТ «Львівобленерго»
Центральний РЕМ

81100, м. Пустомити, вул. Микільна, 27

М.П.



Федор А.З.

Споживач:

ТОВ «АРТ ПРОКАТ»

79021, Львівська обл., м. Львів,
вул. Кульнарківська, буд. 172, кв. 70

М.П.



(підпис: Ю.І.)

Шкварок Ю.І.

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 несвочасної 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 несвочасної 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 несвочасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заповдіяні 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 заперечень, останній вважається підтвердженим.



Оператор системи

Федор А.З.



Споживач

М.Підпис (П.І.Б.)

Виконавець

Васьків В.С.

(підпис, П.І.Б.)

дир 08.03.2021

2114200

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. 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 електричної навантаження в режимний день та Кодексу систем розподілу.

Оператор системи

Федор А.З.

(П.І.Б., Підпис) М.П.



(П.І.Б., Підпис) М.П.

Виконавець

Зуб С.Р.

(П.І.Б., Підпис)

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача**

1. Назва Споживача : ТОВ"АРТ ПРОКАТ"

2. Адреса об'єкта: м. Пустомити, вул. Гайдамацька 16

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): КТП-329-09, ВШО-0,4 кВ

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А (Б) у відповідності до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої наказом міністра енергетики та вугільної промисловості України №399 від 21.06.2013 (далі Методичні рекомендації) та чинного законодавства.

4. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах.

4.1. Розрахунок втрат в двообмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.5.5 та п.7.1 Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2_{\text{вн}} \cdot R_T \cdot K_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{\text{н.х.}} \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_P \cdot U_H^2}, A; R_T = \frac{P_{\text{кз}} \cdot U_{\text{вн}}^2}{S_{\text{ном}}^2} \cdot 10^3 \text{ Ом}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2_{\text{вн}} \cdot X_T \cdot K_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{\text{н.х.}} \cdot T_H, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

$$\text{де } X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{\text{кз}\%} \cdot U_{\text{вн}}^2}{100 \cdot S_{\text{ном}}} \cdot 10^3 \right)^2 - R_T^2}, \text{ Ом}; Q_{\text{н.х.}} = \frac{I_{\text{н.х.}} \cdot S_{\text{ном}}}{100}, \text{ кВАр}$$

де K_ϕ - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок

I - середнє діюче значення сили струму в елементі мережі, А

b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

R_T - активний опір трансформатора (автотрансформатора) , Ом

X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора) , Ом

$W^{(P)}$ та $W^{(Q)}$ - перетікання відповідно активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)

$P_{\text{кз}}$ - втрати короткого замикання трансформатора, кВт

$P_{\text{н.х.}}$ - втрати неробочого (холостого) ходу трансформатора, кВт

$I_{\text{н.х.}}$ - струм неробочого (холостого) ходу трансформатора, %

$U_{\text{кз}}$ - напруга короткого замикання трансформатора, %

$S_{\text{ном}}$ - номінальна потужність трансформатора, кВА

$T_P = 24 \cdot N_d$ - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де N_d - кількість діб роботи трансформатора у розрахунковий період.

Розрахунковий період становить один календарний місяць.

T_H - число годин перебування трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ($T_H = T_{\text{рп}} - T_{\text{в}}$, де $T_{\text{рп}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{в}}$ - час, протягом якого трансформатора було вимкнено, год.), год.

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

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

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot (I_{\text{вн}}^2 \cdot X_{\text{вн}} \cdot K_{\text{фв}}^2 + I_{\text{вс}}^2 \cdot X_{\text{сн}} \cdot K_{\text{фс}}^2 + I_{\text{нн}}^2 \cdot X_{\text{нн}} \cdot K_{\text{фн}}^2) \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{\text{н.х.}} \cdot T_H, \text{ кВАр}\cdot\text{год}$$

де $K_{\text{фв}}$, $K_{\text{фс}}$, $K_{\text{фн}}$ - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначаються згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I_{\text{вн}}$, $I_{\text{сн}}$, $I_{\text{нн}}$ - середні протягом розрахункового періоду діючі значення сил струмів обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А

$R_{\text{вн}}$, $R_{\text{сн}}$, $R_{\text{нн}}$ - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$X_{\text{вн}}$, $X_{\text{сн}}$, $X_{\text{нн}}$ - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$W_{\text{вн}}^{(P)}$ та $W_{\text{вн}}^{(Q)}$, $W_{\text{сн}}^{(P)}$ та $W_{\text{сн}}^{(Q)}$, $W_{\text{нн}}^{(P)}$ та $W_{\text{нн}}^{(Q)}$ - перетікання активної та реактивної енергії через обмотки трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)

$P_{\text{кз вн}}$, $P_{\text{кз сн}}$, $P_{\text{кз нн}}$ - втрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{\text{кз вн}}$, $U_{\text{кз сн}}$, $U_{\text{кз нн}}$ - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з вихідними даними силових трансформаторів

Найменування об'єкта	Точка обліку (№ ТП)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	Паспортні дані трансформатора								Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження K_ϕ^2 (зима, весна, літо, осінь, сер. Значення)			
			Тип, номінальна потужність S_n , кВА	Номінальна напруга U_n , кВ			Втрати, кВт		Струм х.х. $I_{\text{хх}}$, %	Напруга к.з. $U_{\text{кз}}$, %	ВН	СН	НН	
				ВН	СН	НН	$\Delta P_{\text{хх}}$	$\Delta P_{\text{кз}}$						14
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13				
			Т р а н с ф о р м а т о р											
Характеристика споживача														
ВН														
СН														
НН														
			Т р а н с ф о р м а т о р											
Характеристика споживача														
ВН														
СН														
НН														

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

5.1. Розрахунок втрат в лінійних електропередачах здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

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

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

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії:

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

$$\Delta W_{\text{Каб}}^{(P)} = \sum^j (\Delta Q_{0j} \cdot L_{kj}) \cdot \tan \delta \cdot T_H, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

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

$$R_{\text{ЕК}} = \sum_{n=1}^{m-1} R_{\text{Пн}} \cdot L_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом,}$$

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

$$X_{\text{ЕК}} = \sum_{n=1}^{m-1} X_{\text{Пн}} \cdot L_m - \text{еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом,}$$

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

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

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

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

$U_{\text{НОМ}}$ - номінальна напруга ПЛЛ 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, годин. Де N_d - кількість діб роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

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

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

b_m - питома ємнісна провідність m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км,

$\Delta W_{\text{В.СЕР.Л.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня напруги встановлену в 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 $\tan \delta = 0,019$.

ΔQ_{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)	№ приладів обліку покази яких приймають участь у розрахунку втрат	$U_{\text{НОМ}}$ - номінальна напруга лінії, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		b_m - питома ємнісна провідність ПЛ, мкСм/км	ΔQ_0 - питома зарядна потужність КЛ, кВАР/км	$\Delta W_{\text{В.СЕР.Л.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина лінії, км	Перетин проводу, мм ²
					R_0	X_0						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
К _а ² Комунально-побутові споживачі з частково змінним навантаженням, т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням			сер. значення	1,07	зима	1,07	весна	1,07	літо	1,07	осінь	1,07
Господарські будівлі	329-09	63077187	0,4	КЛ СП-5 4x35	0,868	0	0	0	0	0,016 / 2023р.	0,004	4x35
К _б ²			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
К _б ²			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
К _б ²			сер. значення		зима		весна		літо		осінь	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
К _б ²			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 складання 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. Додатку.

Вихідні дані перевірив: _____ пр.М.М.

Оператор системи



Плетенко
(Підпис)



М.П. (Підпис) М.П.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Оператор системи - ПрАТ «Львівобленерго»

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку: ТОВ «АРТ ПРОКАТ»

- 1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку: 62Z6314321419295
- 1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "___" _____ року.
- 1.3. Вид об'єкта: Господарські будівлі
- 1.4. Адреса об'єкта: м. Пустомити, вул. Гайдамацька 16
- 1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 40 кВт.
- 1.6. Дозволена потужність* 40 кВт, в т.ч. 1 кат. ___ кВт, 2 кат. ___ кВт, 3 кат. 40 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 (ЕІС-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
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-

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, ЕІС-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 початок дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	-	-	-	-	-
	<i>у т.ч. 1 черга</i>	-	-	-	-	-
	<i>у т.ч. ___ черга</i>	-	-	-	-	-
4.1.1	<i>З можливістю відпуску</i>	-	-	-	-	-
4.1.2	<i>Без можливості відпуску</i>	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
4.2.1	<i>З можливістю відпуску</i>	-	-	-	-	-
4.2.2	<i>Без можливості відпуску</i>	-	-	-	-	-
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 "08" 03 2023 року:

Виконавець: Патер М.М.
(іотис, ПІБ)

Патер М.М.
П. І. Б.

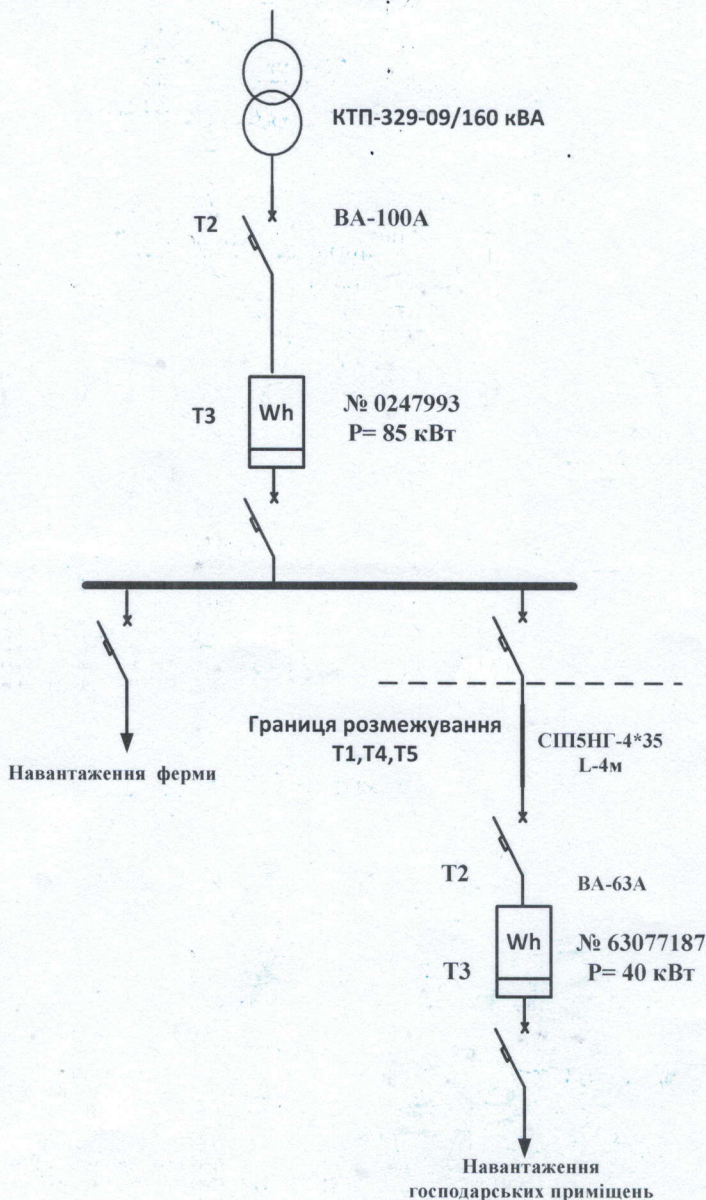
Інженер ГТА
Посада

Піонер

вх 08.03.2022

Однолінійна схема електропостачання

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 перевірів

Гіттер М.М.

(Signature) (П.І.Б. Гіттер)

Оператор системи



Федор А.З.

(П.І.Б., Підпис) М.П.



(Signature) (П.І.Б., Підпис) М.П.

Примітка:

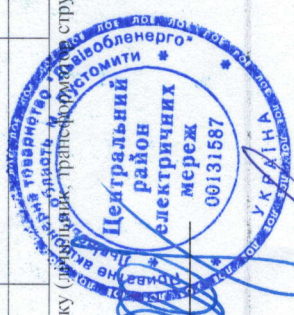
Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому Додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до Додатку.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Приєднана потужність кВА (кВт)	Дозволен а потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Місце встановлення засобів обліку				Вид енергії СА, СР, СГ			Дані розрахункового коефіцієнта		Наваність втрач в технологічних мережах споживача (є/немає)	Ступінь напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год в день)
							Місце встановлення засобів обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СГ	Дані розрахункового коефіцієнта		Розр. коэф.						
										І т-ра	ІІ т-ра							
1	Будівля гаражу	м. Пустомити вул.Глинська 14в	62Z8788902173900	49	49	49	ВШО-0,4	02058405	СА СР СГ	-	-	1	немає	0,4	7/24			
2	Господарські будівлі	м. Пустомити вул.Гайдамацька 16	62Z6314321419295	40	40	40	ВШО-0,4	63077187	СА СР СГ	-	-	1	є	0,4	7/24			

* У випадку заміни засобів обліку (приладів вимірювання потужності, струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, який є невід'ємною частиною договору.

Споживач
М. В. Б. р. е. к. 10. 1. 1.
 (П.І.Б., підпис) МП
 58326392



Оператор систем
 Федор А.З.
 (П.І.Б., підпис) МП

Виконавець
 Патер М.М.
 (П.І.Б., підпис)

Додаток № 11
 До Договору № 211420P
 Від "10" 07 2021 р.

впр 08.03.2023

Відомість про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Придлана потужність кВА (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку				Назва і втраг в технологічних електричних мережах споживача (є/немає)	Ступінь напруги (кВ)	Години роботи в тиждень (робочих днів/год. в день)
							Місце встановлення засобів обліку	№ приладу обліку	Вид енергії СА, СР, СГ	Дані розрахункового коефіцієнта			
				I-гра		U-гра							

* У випадку заміни розрахункового засобу або трансформатора, до якого вказується відповідний документ, який вважатиметься невід'ємною частиною договору.

Оператор системи

Федор А.З.

(П.І.Б., підпис) МП



Виконавець
Ганчак М. Федор (П.І.Б., підпис)