

**Додаткова угода
про внесення змін до Договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 56994 від 08.10.2019р.**

м. Львів

від 13.12 2022р.

Оператор системи: **Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго» (ПРАТ «Львівобленерго»)**,
в особі заступника начальника з комерційного обліку ЛМЕМ Охримовича М.В.,
що діє на підставі довіреності № 112-07-5936 від 30.11.2021р., з одного боку, і

Споживач: **ФОП Стародуб В.В.**

в особі _____,
що діє на підставі **виписки**, з іншого боку, (далі – Сторони),

1. В зв'язку з долученням додаткових ТО за адресою **м.Львів, вул. Коциловського,3** домовились про внесення наступних змін до Договору № **56994** від 13.12 2022р. Сторони прийшли до згоди про таке:
 - 1.1. Доповнити Додаток №1 «Обсяги споживання електричної енергії» в новій редакції (додаток № 1 «Заява-приєднання» до договору №**56994**) від 13.12 2022р.;
 - 1.2. Доповнити Додаток №2 «Порядок розрахунків» в новій редакції (додаток №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії» до договору №**56994**) від _____ 2022р.;
 - 1.3. Доповнити Додаток №3 «Порядок та режим роботи електронагрівальних установок» в новій редакції (додаток №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до договору № **56994** Договір № **56994** від 13.12 2022р. Додатками по об'єкту «нежитлове приміщення» за адресою **м.Львів, вул. Коциловського,3** від 13.12 2022р.;
 - 1.4. Доповнити **вул. Коциловського,3** №4 «Порядок розрахунків» (ПУБЛІЧНИЙ); №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень» (ПУБЛІЧНИЙ); №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»; Додатком №7 «Однолінійна схема електропостачання»; №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача»; №11 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів (Оператора системи)» від 13.12 2022р.
2. Всі інші умови договору залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.
3. Цю додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.
4. Додаткова угода набирає чинності з моменту підписання її Сторонами та є невід'ємною частиною до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Оператор системи

СПОЖИВАЧ

ПРАТ «Львівобленерго», ЛМЕМ

ФОП Стародуб В.В.



М.П.

М.П.

Виконавець
Технік ГД ВРІД ЛМЕМ
(підпис, П. І. Б.)

Груш
Г. Груш

Погоджено
Провідний юрист-консульт
(підпис, П. І. Б.)

О. Коцай
О. Коцай

**Додаткова угода
про внесення змін до Договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№56994 від 08.10.2019р.**

м. Львів

від 13.12 2022р.

**ОПЕРАТОР СИСТЕМИ: Приватне акціонерне товариство «Львівобленерго»
(ПРАТ «Львівобленерго»),**

в особі заступника начальника з комерційного обліку ЛМЕМ

Охримовича Мар'яна Васильовича,

що діє на підставі довіреності № 112-07-5936 від 30.11.2021, з одного боку, і

СПОЖИВАЧ: Фізична особа-підприємець Стародуб Вікторія Вікторівна,

в особі підприємця Стародуб Вікторії Вікторівни,

що діє на підставі **виписки**, з іншого боку, (далі – Сторони), дійшли до згоди про таке:

1. Оператор системи та Споживач домовились про внесення таких змін до Договору № 56994 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 13.12 2022р.:

1.1. п. 11.2. Договору №56994 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 13.12 2022 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» ЛМЕМ**

**Споживач:
ФОП Стародуб В.В.**

М.П.



Охримович М.В.
(П.І.Б.)

М.П.

Стародуб В.В.
(П.І.Б.)

Виконавець

Груник Г.
Технік ВРІД ЛМЕМ

Погоджено

Коцай О.
Провідний юристконсульт

Договір поруки № 56994п

м. Львів

від 13.12 2022р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»), яке іменується надалі «Кредитор» в особі *заступника начальника з комерційного обліку ЛМЕМ Охримовича Мар'яна Васильовича*, що діє підставі *довіреності № 112-07-2804 від 10.06.2021р.* з одного боку, і

Фізична особа-підприємець Стародуб Вікторія Вікторівна, що надалі іменується «Поручитель», в особі *підприємця Стародуб Вікторії Вікторівни*, що діє на підставі *виписки*, з іншої сторони (далі – Сторони), уклали цей договір про таке:

1. Згідно зі статтями №№ 553, 554 ЦК України, Поручитель приймає на себе обов'язок виконання всіх грошових зобов'язань **ФО Мигаль М.З.** що далі іменується «Боржник», перед Кредитором по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № **74180** від 01.01.2019р., укладеним між Кредитором і Боржником по об'єктах **нежитлове приміщення за адресою: вул. Коциловського,3 (ліч.,№14035889).**

2. Зобов'язання Поручителя за цим Договором вважаються виконаними після зарахування належних до оплати Боржником грошових коштів на відповідний поточний рахунок Кредитора.

3. Договір набуває чинності з моменту підписання його Сторонами та діє до повного виконання грошових зобов'язань.

4. Договір укладено в двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із Сторін.

Кредитор:

ПрАТ «Львівобленерго», ЛМЕМ
Поточний р/р 26007300584854
в ТББВ № 10013402 ф.о.п. - ПОУ АТ «Ощадбанк»
МФО 325796
ЄДРПОУ 00331587
ПІН 001315843027



М.П. **Охримович М.В.**
(П.І.Б.)

Поручитель:

ФОП Стародуб В.В.
р/р UA 2392200100000260083200093
в АТ «УНІВЕРСАЛ БАНК»
МФО 322001
ЄДРПОУ _____
ПІН 2374608109

М.П. **Стародуб В.В.**
(П.І.Б.)

Виконавець _____ **Г. Груник**
Технік ВРЦ ЛМЕМ

Погоджено _____ **О. Коцай**
Провідний юрист

13.12.22

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 N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПрАТ "Львівобленерго" за адресою: <http://www.loe.lviv.ua>.

ініціюється (зазначити ким): **Фізична особа-підприємець Стародуб Вікторія Вікторівна**,
(найменування суб'єкта: споживачем у разі набуття права власності на об'єкт або Оператором системи у разі надання послуги з приєднання)
приєднання споживача: **Фізична особа-підприємець Стародуб Вікторія Вікторівна**,
(прізвище, ім'я, по-батькові або найменування суб'єкта господарювання)
що здійснює діяльність на підставі: **виписки**
(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.	м. Львів, вул. Коциловського,3	62Z0928619748286	

* 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.

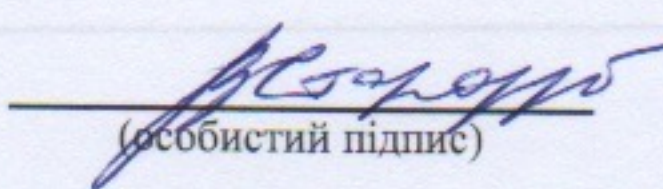
Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

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:

"__" _____ 2022р.
(дата)


(особистий підпис)

Стародуб В.В.
(прізвище, ініціали Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса:

м. Львів, вул. Київська., буд. 20/17
Електронна адреса (e-mail): viktory.starodub@gmail.com

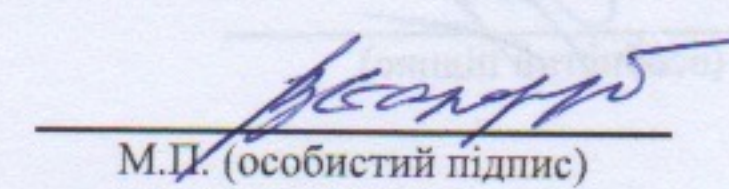
тел.: 096-560-26-65

Для фізичної особи:

ПІН: 2374608109, Паспорт: серія КА № - 662232

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

"__" _____ 2022р.
(дата подання заяви-приєднання)


М.П. (особистий підпис)

Стародуб В.В.
(прізвище, ініціали Споживача)

Для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців:

- витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копію довідки, або копію виписки з ЄДР;
- копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);*
- копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;*
- копія свідоцтва/витягу з реєстру платників податку на додану вартість (якщо є платником податку), копія свідоцтва/витягу з реєстру платників єдиного податку (якщо є платником єдиного податку), копія документа щодо присвоєння ознаки неприбутковості.

Для фізичних осіб:

- копію довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків або копію паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);*
- копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача);*
- копію документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;*

Додаткові документи:

- копію декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) та постачання електричної енергії на будівельні майданчики, у разі якщо наявність такого дозволу є обов'язковою або зазначені документи вимагаються законодавством у сфері містобудування) та/або у визначених законодавством випадках, копію декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок).*
- додатково надаю заявку на очікуваний обсяг споживання електричної енергії до кінця поточного року з розбивкою по місяцям (для юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців).

* належним чином завірена копія

Підпис особи, що прийняла заяву-приєднання і перевірила надані документи:

“13” 12 2022р.
(дата подання заяви-приєднання)


(особистий підпис)

Груник Г.В.
(прізвище, ініціали)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Оператор системи - **ПрАТ «Львівобленерго»**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

- 1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку: 62Z0928619748286
- 1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "___" _____ року.
- 1.3. Вид об'єкта: нежитлові приміщення
- 1.4. Адреса об'єкта: м.Львів, вул. Коциловського, 3
- 1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 33 кВт.
- 1.6. Дозволена потужність* _____ кВт, в т.ч. 1 кат. _____ кВт, 2 кат. _____ кВт, 3 кат. 33 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 "___" _____ 202__ року:

Виконавець: Гринчишин В.Є
(підпис, ПІБ)



Охримович М.В /заст.начальника з комерційного обліку ЛМЕМ/ П. І. Б. Посада Підпис

Додаток №3 *13.12.2019 р.*
до Договору № 56994
від 08.10.2019р.

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 (кВт)	Дозволена потужність (кВт)	Власна дозволена потужність (кВт)	Дані приладів обліку				Нааявність витрат 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	U т-ра					
1.	Нежитлове приміщення	м. Львів, вул. Коциловського, 3	62Z0928619748286	33,0	33,0	33,0	ВРП	14035889	СА	-	-	€	0,4	168 (7/24)

* У випадку заміни засобів обліку лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги, сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.



Оператор системи

(П.І.Б., підпис) МП

Споживач
Стародуб В.В.

(П.І.Б., підпис) МП

Виконавець
Груник Г.

(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.

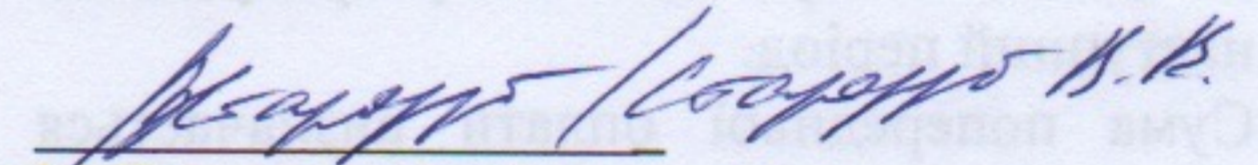
У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.



Оператор системи

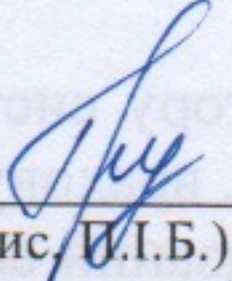
М.П. (підпис, П.І.Б.)

Споживач


М.П (підпис, П.І.Б.)

Виконавець

Груник Г.


(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. 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. Необгрунтоване 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

(П.І.Б., Підпис) М.П.



Споживач

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Виконавець

(П.І.Б., Підпис)

13.12.22 р.
Додаток № 6
до Договору № 56994
від « 08 » 10 2019 р.

28 листопада 2022 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

Споживач (Субспоживач) ФО-П Стародуб В.В.

в особі:

(посада) (прізвище, ім'я, по батькові)
Основний споживач (Власник мереж) ОСББ «На Коциловського»

в особі:

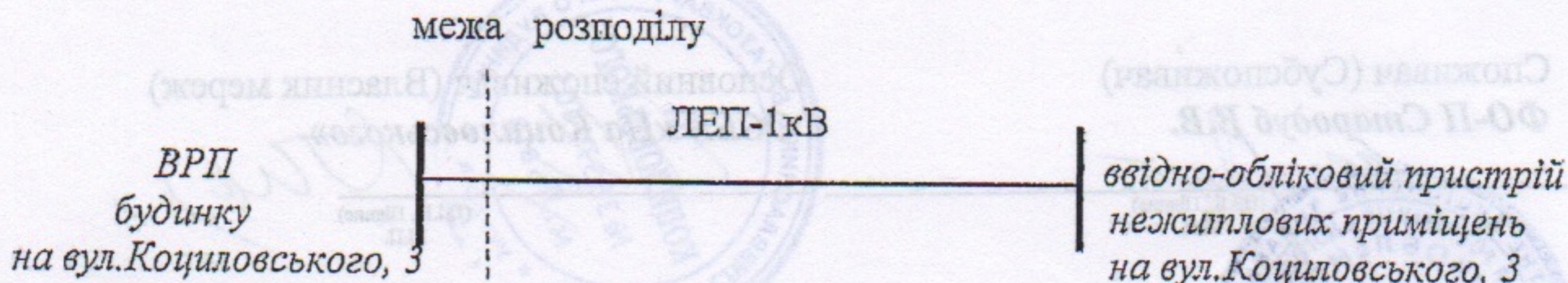
(посада) (прізвище, ім'я, по батькові)
цим актом установили:

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

№ п/п	Перелік об'єктів споживача(субспоживача), їх адреса	Потужність (кВт)	Категорія надійності	
			Згідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	нежитлові приміщення, вул.Коциловського, 3	33		3

2. Схема електропостачання об'єкта споживача(субспоживача):

фід.Л-13-ТП-1202
(Дж.живлення ТП-523)



3. Балансова належність електромереж та установок:

Основного споживача (Власника мереж): ВРП будинку на вул. Коциловського, 3

Споживача (Субспоживача): ЛЕП-1кВ від ВРП будинку на вул. Коциловського, 3 до ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень, ввідно-обліковий пристрій нежитлових приміщень на вул. Коциловського, 3

4. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на кабельних наконечниках ЛЕП-1кВ від ВРП будинку до ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень в ВРП будинку

5. Основний споживач (Власник мереж) несе відповідальність за: технічний стан ВРП будинку на вул. Коциловського, 3 і стан контактних з'єднань кабельних наконечників ЛЕП-1кВ від ВРП будинку до ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень у ВРП будинку

6. Споживач (Субспоживач) несе відповідальність за: технічний стан ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень на вул. Коциловського, 3, ЛЕП-1кВ від ВРП будинку до ввідно-облікового пристрою нежитлових приміщень і стан внутрішньої електромережі

7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по оперативному і технічному обслуговуванню електромережі та право на їх виконання.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

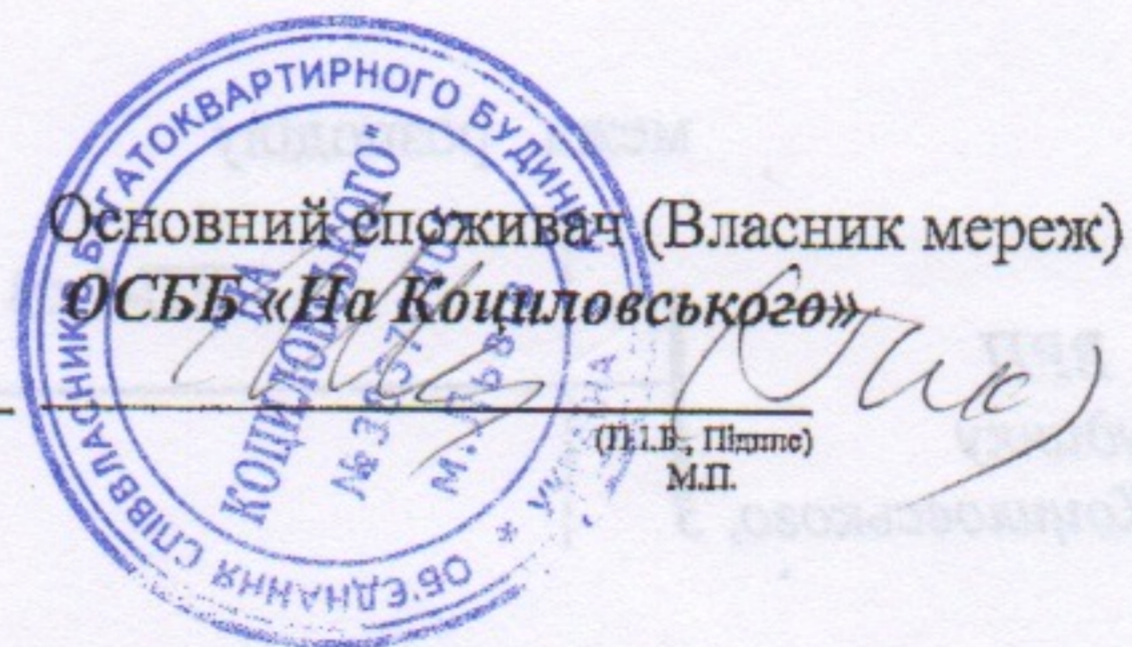
Споживач (Субспоживач)
ФО-П Стародуб В.В.



Оператор системи розподілу
Львівські міські електричні мережі
Охримович М.В.

Погоджено
Головний інженер ЛМЕМ

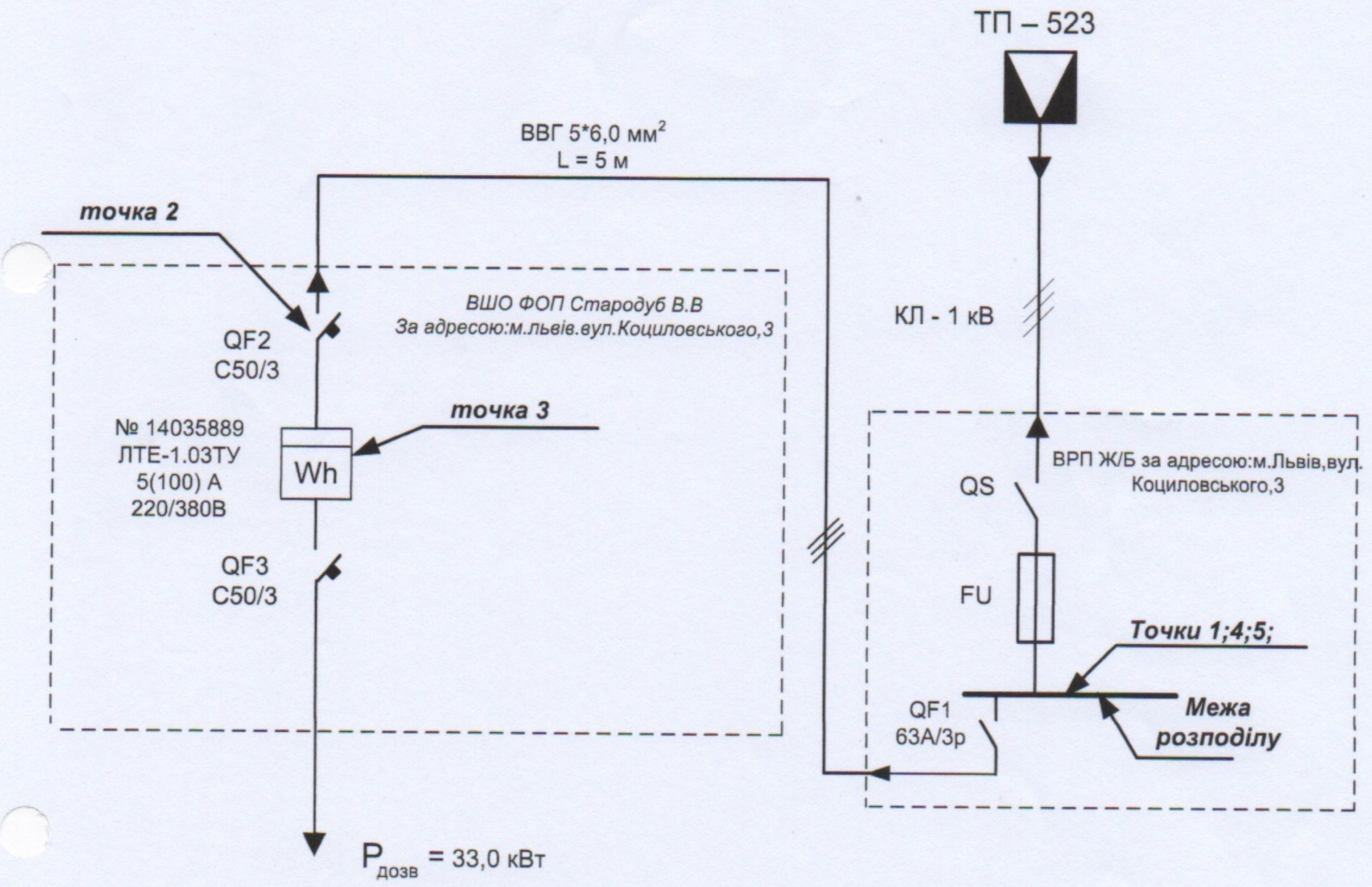
Гроностальський І.Б.



Основний споживач (Власник мереж)
ОСББ «На Коциловського»

Однолінійна схема електропостачання
 ФОП Стародуб В.В
 вул.Коциловського,3

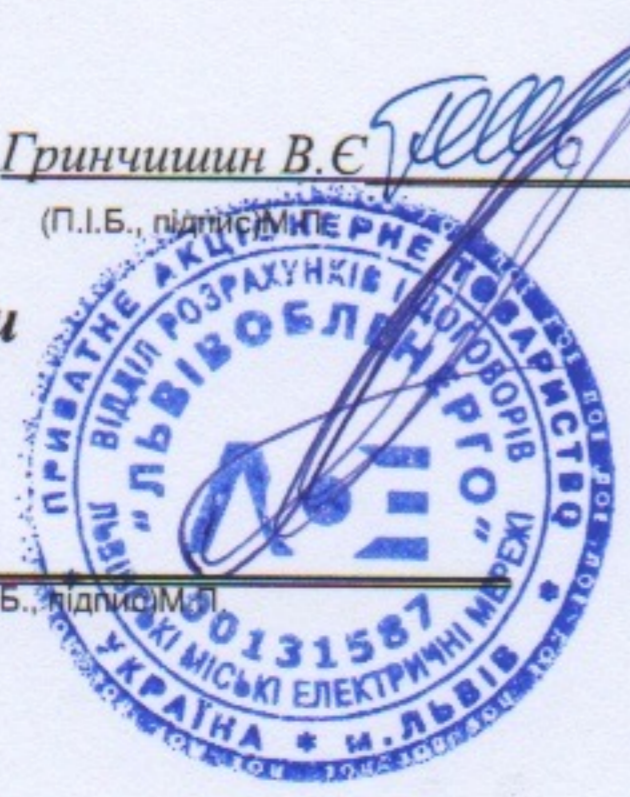
1. точка розподілу електричної енергії;
2. точка захисту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Вихідні дані перевірів: Гринчишин В.Є
 (П.І.Б., підпис)

Оператор системи

Охримович М.В.
 (П.І.Б., підпис)



Споживач

Стародуб В.В.
 (П.І.Б., підпис)

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.

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача**

1. Назва Споживача : ФОП Стародуб В.В

2. Адреса об'єкта: м.Львів, вул.Коциловського,3

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку): ТП-523,ВРП Ж/Б

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення Δ (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:

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

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

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

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

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

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

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

R_T - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

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

$P_{\text{кз}}$ - 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, години. Де N_d - кількість діб роботи трансформатора у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_{\text{н}}$ - число годин перебування трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ($T_{\text{н}} = T_{\text{рп}} - T_{\text{в}}$, 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:

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

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

де $K_{\phi\text{вн}}^2$, $K_{\phi\text{сн}}^2$, $K_{\phi\text{нн}}^2$ - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначаються згідно з п.6.11 Методичних вказівок

$I_{\text{вн}}$, $I_{\text{сн}}$, $I_{\text{нн}}$ - 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)

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

$U_{\text{кз}\text{вн}}$, $U_{\text{кз}\text{сн}}$, $U_{\text{кз}\text{нн}}$ - 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											
			Тип, номінальна потужність $S_{\text{н}}$, кВА	Номінальна напруга $U_{\text{н}}$, кВ			Втрати, кВт	Струм х.х. $I_{\text{хх}}$, %	Напруга к.з. $U_{\text{кз}}$, %	Сезонні коефіцієнти форми графіку навантаження K_{ϕ}^2 (зима, весна, літо, осінь, сер. Значення)				
				ВН	СН	НН				ВН	СН	НН		
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	
			Т р а н с ф о р м а т о р								в і д с у т н і й			
Характеристика споживача														
ВН														
СН														
НН														
			Т р а н с ф о р м а т о р								в і д с у т н і й			
Характеристика споживача														
ВН														
СН														
НН														

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.

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

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

- втрати електроенергії в ізоляції повітряної лінії:

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

- втрати електроенергії в ізоляції кабельної лінії:

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

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

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

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

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

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

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

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

K_{ϕ}^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, годин. Де N_d - кількість днів роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць.

T_H - число годин перебування ЛЕП 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 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 смісна провідність m -тої ділянки ЛЕП з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$ - 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.

$\text{tg}\delta$ - 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 $\text{tg}\delta = 0,019$.

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 ліній, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		b_m - питома смісна провідність ПЛ, мкСм/км	ΔQ_0 - питома зарядна потужність КЛ, кВАр/км	$\Delta W_{\text{ІЗ.СЕР.І.Г.}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в лінійній ізоляції ПЛ, тис. кВт*год/км	$\text{tg}\delta$ - тангенс кута діелектричних втрат / рік початку експлуатації КЛ	L - довжина ліній, км	Перетин проводу, мм ²	
					R_0	X_0							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
K_{ϕ}^2	Комунально-побутові споживачі з частково змішаним навантаженням, т.о. без БСК або з БСК з ручним керуванням		сер. значення	1,07	зима	1,07	весна	літо	осінь	1,07			
	нежитлове приміщення	ТП-523	14035889	0,38	КЛ М-6 (паперова або пласмасова із-я)	3,06	0	0	0	0	0,016 / 2021р.	0,005	6
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я						
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я						
K_{ϕ}^2			сер. значення		зима		весна		літо		осінь		
				Л і н і я			в і д с у т н я						
K_{ϕ}^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 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 Додатку.

Вихідні дані перевірів : інженер з ТА ВТА Гринчишин В.С.

П.І.Б.

Підпис

Оператор системи

Заступник начальника з комерційного обліку ЛІМЕМ Охримович М.В.

(П.І.Б., Підпис) М.П.

Споживач

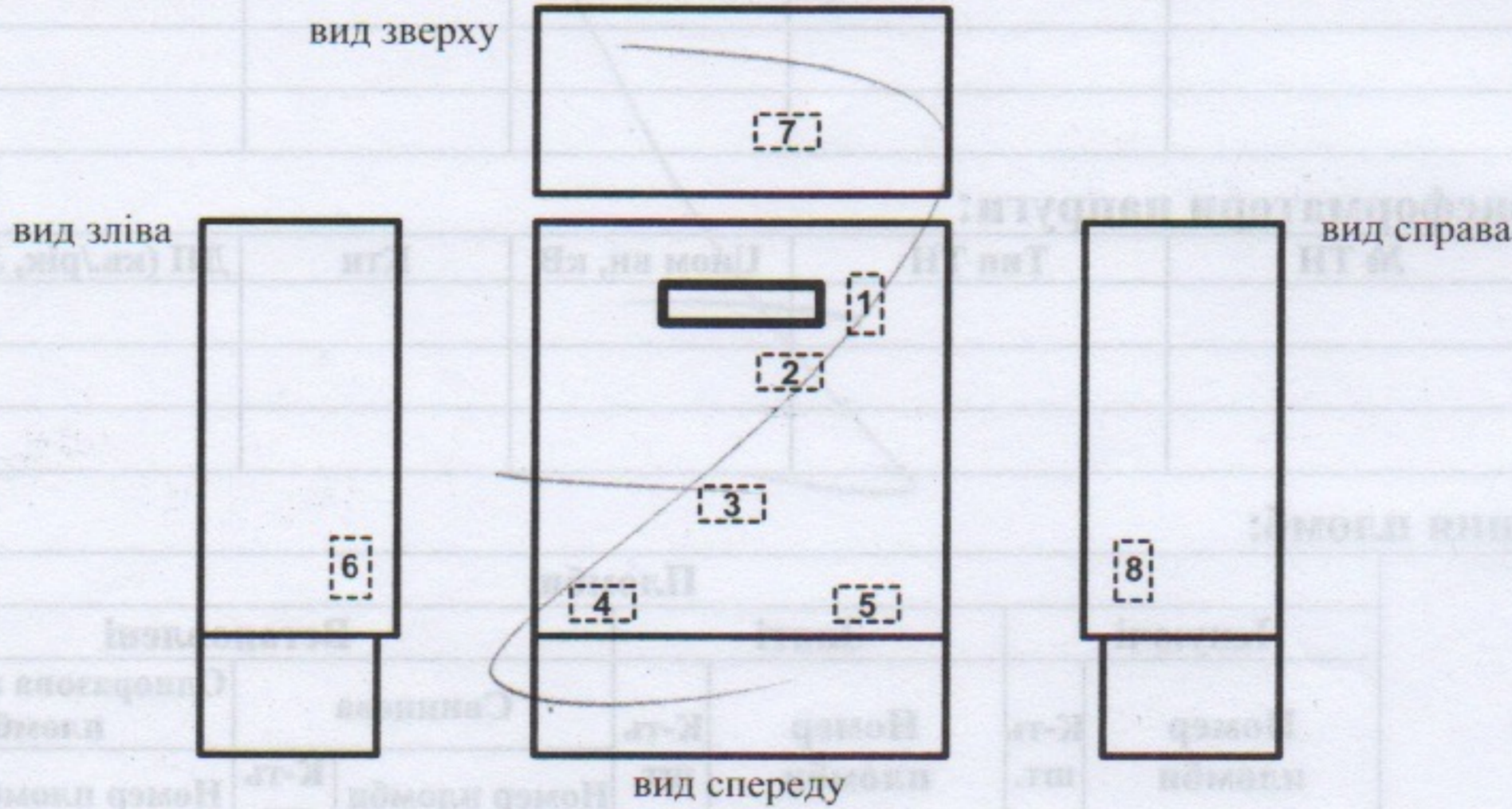
(П.І.Б., Підпис) М.П.

11	Роз'єднувач ТН								
12	Автоматичні вимикачі НН трансформаторів напруги								
13	Контактні з'єднання та відкриті струмопроводні частини дооблікових кіл								
14	Місця присіднання "0" провідника								
15									

Інформація про встановлені індикатори дії впливу магнітного поля:

№ індикатора (голограми)	Місце встановлення індикаторів	Умовне позначення на схемі	Тип індикатора	Дата виробництва індикатора

Розміщення індикаторів дії впливу магнітного поля на приладі обліку наведено на схемі:



Інформація про стан індикаторів (датчиків) дії впливу магнітного поля на момент пломбування:

Строк експлуатації індикатора становить 20 років з дати виготовлення. Структура магнітних доменів встановлених індикаторів дії впливу магнітного поля MFI-3t є непошкодженою та відповідає зображенню:	
Строк експлуатації індикатора необмежений. Геометрія магнітної суспензії індикатора магнітного поля «Магнет» не порушена та має наступний вигляд:	
Вбудовані індикатори (датчики) магнітного поля та/або електромагнітного поля не спрацьовані. Ознакою неспрацьованого стану вбудованих індикаторів (датчиків) магнітного поля та/або електромагнітного поля є відсутність звукового сигналу, відповідної індикації на дисплеї лічильника та/або записів в журналі подій лічильника з міткою часу після пломбування обліку. Строк експлуатації вбудованих індикаторів (датчиків) необмежений.	

Причина опломбування

перевірка засобів обліку
(технічна перевірка засобів обліку, заява споживача, рейдова перевірка, інше)

ШАНОВНИЙ СПОЖИВАЧІ!

Споживач електричної енергії зобов'язаний забезпечувати збереження і цілісність установлених на його території та/або об'єкті (у його приміщенні) розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр), невідкладно повідомляти оператора системи про недоліки в роботі засобу вимірювання, оператора системи, порушення схеми розрахункового обліку електричної енергії, несправності в роботі автоматизованих систем обліку і розрахункових засобів комерційного обліку, що належать споживачу за ознакою права власності (користування) або встановлені на території споживача.

ПРАТ «Львівобленерго»
ДЛЯ ДОКУМЕНТІВ
СЛУЖБА ТЕХНІЧНОГО АУДИТУ

Опломбування виконав:

Іванко І.І.
(посада, П.І.Б) _____ (М. П.)

Засоби обліку,
пломби та індикатори
на збереження прийняв:

_____ підпис _____ (М. П.)
(посада, П.І.Б)



ЛВІВ ОБЛЕНЕРГО

ПрАТ «Львівобленерго»

Назва споживача: Полі Соловйов В. А.Адреса: вул. Героїв Укр., 23Договір №: 56994Тел. 739-23-08Об'єкт, ТО: напр. приміщенняАдреса об'єкта: вул. Корнелієвського, 3Дата перевірки: 27 12 2022 р.АКТ № 445137

про проведення технічної перевірки вузла обліку електричної енергії

Складений 11.12.2022 Полі Соловйов В. А.

(посада, прізвище, ініціали)

в присутності _____

(посада, прізвище, ініціали)

Місце встановлення вузла комерційного обліку електричної енергії:

- | | |
|---|--|
| <input type="checkbox"/> Абонентська ТП, РП | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій у приміщенні споживача |
| <input type="checkbox"/> Всередині ТП, ПС, РП ПрАТ "Львівобленерго" | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій назовні об'єкту споживача |
| <input type="checkbox"/> На фасаді ТП, РП ПрАТ "Львівобленерго" | <input checked="" type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій ж/б |
| <input type="checkbox"/> КШ, ТВ, ВП зовнішнього розміщення | <input type="checkbox"/> Сходова клітка, коридор ж/б |
| <input type="checkbox"/> ВШО на фасаді об'єкту споживача | <input type="checkbox"/> Приміщення, ТП, РП основного споживача |
| <input type="checkbox"/> ВШО на опорі ПЛ, огорожі чи окремому стовпці | |
| <input type="checkbox"/> З можливістю доступу до корпусу лічильника | <input checked="" type="checkbox"/> Без можливості доступу до корпусу лічильника |

Дооблікові (струмообмежуючі) комутаційні апарати та пристрої:

Вид	Тип	Іном, (А)	Іставка, (А)	Пломбування	
				№ пломби (не опломбовано)	Місце пломбування
Автоматичний вимикач, ПЗВ	И60N	50	50	РІ2830	дн. сило
Рубильник					
Запобіжники					
Перехідний клемник, місце приєднання "0"					

Засоби обліку:

Дані засобів обліку	Лічильники електричної енергії:			Трансформатори струму:		
	Активна	Реактивна споживання	Реактивна генерація	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводський номер	14035889					
Тип	ME-1.03T X					
Номинальний струм	5(100)					15
Клас точності	1					
Пломби про повірку, заводські (кв./рік, № пломби)	III/14					
Пломби ПрАТ «Львівобленерго»	РІ2829					
Показники	1	1	1	Вторинні кола:		
	2	2	2	Випробувальна колодка:		
	3	3	3	Матеріал та переріз провідників	напругові:	
	Σ	Σ	Σ		струмові:	

Результати проведених вимірювань:			
Дозволена потужність, згідно договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії: <u>33</u> (кВт)	Струм споживання (первинний):	фаза А	7,5 (А)
		фаза В	7,5 (А)
		фаза С	7,5 (А)
	Потужність згідно з імпульсами (обертами диску) лічильника:		3

Перевірка та заміри проводились за допомогою наступного обладнання:

1. ВІМІРНИК, № 124734 2. СЕРВІСЕР, № 514

Проектна документація щодо улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії на час проведення технічної перевірки _____

(наявна/відсутня)

*у разі втрати або відсутності проектною документації технічна перевірка має проводитись на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.

При проведенні технічної перевірки складено Акт про пломбування № 716222

ВИСНОВКИ:

- Перевірка роботи засобів обліку з прикладеним навантаженням засвідчують, що відносна похибка роботи засобів обліку не перевищує допустимі значення.
(перевищує/не перевищує)
- Порушення цілісності засобів обліку (корпусу, скла, кріплення), пошкодження встановлених при пломбуванні пломб, пошкодження чи спрацювання встановлених індикаторів дії впливу магнітного поля не виявлено.
- В ході проведення робіт з технічної перевірки не виявлено порушення вимог (виявлено/не виявлено) нормативно-технічних документів та/або проектних рішень щодо улаштування вузла обліку електричної енергії.

На усунення порушень, що були виявлені в ході проведення технічної перевірки, споживачу видано вимогу щодо приведення розрахункового вузла обліку електричної енергії у відповідність до вимог нормативно-технічних документів:

ВИМОГА № _____ від _____ 202__ р.

Представник ПрАТ "Львівобленерго":

<u>03813</u>	<u>[Підпис]</u>	<u>[Підпис]</u>
(№ посвідчення)	(П.І.Б.)	(підпис)
_____	_____	_____
(№ посвідчення)	(П.І.Б.)	(підпис)
_____	_____	_____
(№ посвідчення)	(П.І.Б.)	(підпис)

Представник споживача:

_____ (посада, П.І.Б.) _____ (підпис)

Представник іншої зацікавленої сторони:

_____ (посада, П.І.Б.) _____ (підпис)



ПрАТ «Львівобленерго»

Назва споживача: ГОП Софійчук В. В.

Адреса: вул. Героїв Укр., 23

Договір №: 56994

Тел. 239-23-08

Об'єкт, ТО: мер. приміщення

Адреса об'єкта: вул. Кошарівського, 3

Дата перевірки: 27 12 2022 р.

445137

АКТ №

про проведення технічної перевірки вузла обліку електричної енергії

Складений ММР. З ТА ВТА Шмечинський В. А.
(посада, прізвище, ініціали)

в присутності _____
(посада, прізвище, ініціали)

Місце встановлення вузла комерційного обліку електричної енергії:

- | | |
|---|--|
| <input type="checkbox"/> Абонентська ТП, РП | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій у приміщенні споживача |
| <input type="checkbox"/> Всередині ТП, ПС, РП ПрАТ "Львівобленерго" | <input type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій назовні об'єкту споживача |
| <input type="checkbox"/> На фасаді ТП, РП ПрАТ "Львівобленерго" | <input checked="" type="checkbox"/> Ввідно-розподільчий пристрій ж/б |
| <input type="checkbox"/> КШ, ТВ, ВП зовнішнього розміщення | <input type="checkbox"/> Сходова клітка, коридор ж/б |
| <input type="checkbox"/> ВШО на фасаді об'єкту споживача | <input type="checkbox"/> Приміщення, ТП, РП основного споживача |
| <input type="checkbox"/> ВШО на опорі ПЛ, огорожі чи окремому стовпці | |
| <input type="checkbox"/> З можливістю доступу до корпусу лічильника | <input checked="" type="checkbox"/> Без можливості доступу до корпусу лічильника |

Дооблікові (струмообмежуючі) комутаційні апарати та пристрої:

Вид	Тип	Іном, (А)	Івставки, (А)	Пломбування	
				№ пломби (не опломбовано)	Місце пломбування
Автоматичний вимикач, ПЗВ	И60N	50	50	РІ2830	фр. сило
Рубильник					
Запобіжники					
Перехідний клемник, місце приєднання "0"					

Засоби обліку:

Дані засобів обліку	Лічильники електричної енергії:			Трансформатори струму:		
	Активна	Реактивна споживання	Реактивна генерація	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Заводський номер	14035889					
Тип	ЛЕ-1.03ТХ					
Номинальний струм	5(100)					15
Клас точності	1					
Пломби про повірку, заводські (кв./рік, № пломби)	11/14					
Пломби ПрАТ «Львівобленерго»	РІ2829					
Показники	1	1	1	Вторинні кола:		
	2	2	2	Випробувальна колодка:		
	3	3	3	Матеріал та напругові:		
	Σ	Σ	Σ	Матеріал та напругові: провідників струмові:		

		Результати проведених вимірювань:		
Дозволена потужність, згідно договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії:	33 (кВт)	Струм споживання (первинний):	фаза А	7,5 (А)
			фаза В	7,5 (А)
			фаза С	7,5 (А)
		Потужність згідно з імпульсами (обертами диску) лічильника:		3 (кВт)

Перевірка та заміри проводились за допомогою наступного обладнання:

1. ВІМІРНИК, № А24734 2. САМУРАЙ, № 514

Проектна документація щодо улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії на час проведення технічної перевірки _____

(наявна/відсутня)

*у разі втрати або відсутності проектною документації технічна перевірка має проводитись на відповідність нормативно-правовим актам та нормативним документам, які є чинними на дату проведення перевірки.

При проведенні технічної перевірки складено Акт про пломбування № 716222

ВИСНОВКИ:

- Перевірка роботи засобів обліку з прикладеним навантаженням засвідчують, що відносна похибка роботи засобів обліку не перевищує допустимі значення.
(перевищує/не перевищує)
- Порушення цілісності засобів обліку (корпусу, скла, кріплення), пошкодження встановлених при пломбуванні пломб, пошкодження чи спрацювання встановлених індикаторів дії впливу магнітного поля не виявлено.
- В ході проведення робіт з технічної перевірки не виявлено порушення вимог нормативно-технічних документів та/або проектних рішень щодо улаштування вузла обліку електричної енергії.
(виявлено/не виявлено)

На усунення порушень, що були виявлені в ході проведення технічної перевірки, споживачу видано вимогу щодо приведення розрахункового вузла обліку електричної енергії у відповідність до вимог нормативно-технічних документів:

ВИМОГА № _____ від _____ 202__ р.

Представник ПрАТ "Львівобленерго":

<u>03813</u>	<u>Григоруканський В.Т.</u>	<u>[Підпис]</u>
(№ посвідчення)	(П.І.Б.)	(підпис)
_____	_____	_____
(№ посвідчення)	(П.І.Б.)	(підпис)
_____	_____	_____
(№ посвідчення)	(П.І.Б.)	(підпис)

Представник споживача: _____

(посада, П.І.Б.)

(підпис)

Представник іншої зацікавленої сторони: _____

(посада, П.І.Б.)

(підпис)