

ТОВ «М.С. ЯК БЛАГО»

76006, Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, вул. Вовчинецька, буд.225, код ЄДРПОУ 38378959

Вих № _____

Від « _____ » _____ 2026 року

ЛИСТ

щодо наявності електричної потужності

Товариство з обмеженою відповідальністю «М.С. ЯК БЛАГО» повідомляє, що між підприємством та АТ «Прикарпаттяобленерго» укладено чинний договір про надання послуг з розподілу електричної енергії із визначеною договірною потужністю 5498 кВт для існуючих виробничих приміщень.

Зазначена договірна потужність є достатньою для забезпечення потреб запланованого етапу будівництва об'єкта та не потребує додаткового збільшення на даному етапі реалізації проєкту.

З повагою,

Директор
ТОВ «М.С. ЯК БЛАГО»



Василь ДАНИЛІВ

Заява-приєднання

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

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 АТ «Прикарпаттяобленерго» за адресою <https://www.oe.if.ua> ініціюється споживачем чи Оператором системи розподілу:

Товариство з обмеженою відповідальністю «М.С. «ЯК БЛАГО»

приєднання споживача **Товариство з обмеженою відповідальністю «М.С. «ЯК БЛАГО»**

що здійснює діяльність на підставі **Виписки з ЄДР** (далі – Споживач), в особі директора **Даниліва Василя Михайловича**, який діє на підставі **Статуту** приєднання до умов договору споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом (об'єктами) споживача:

№ п/п	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	№ лічильника	ЕІС-код точки комерційного обліку	Режим роботи			Термін дії документа про право власності
					К-сть робочих днів	К-сть робочих змін	К-сть годин в зміні	
1	виробничі приміщення	вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківський район, Івано-Франківська обл., 76006	15121631	62Z4625915617645	7	2	12	Договір оренди до 11.05.2028
			15121666	62Z1534667169070				

Додатки:

1) Паспорт точки (точок) розподілу об'єкта (об'єктів) споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів 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:**

(дата)

(особистий підпис)
І.К. 38378959

Василь ДАНИЛІВ
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса: вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська обл., 76006.

Поштова адреса: вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська обл., 76006.

тел.: 380739599135

код ЄДРПОУ: 38378959

ІПН:

електронна адреса (e-mail):

паспорта (для фізичної особи)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-
приєднання)

(особистий підпис)
І.К. 38378959

Василь ДАНИЛІВ
(П. І. Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Найменування споживача: Товариство з обмеженою відповідальністю «М.С. «ЯК БЛАГО»

Код ЄДРПОУ/ІПН: 38378959

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1 ЕІС-код площадки комерційного обліку - 62Z7144231493643.

1.2 Дата завершення послуги з первинного приєднання «___» _____ року.

1.3 Вид об'єкта, до складу якого входить площадка комерційного обліку: виробничі приміщення.

1.4 Адреса об'єкта: вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківська обл. 76006.

1.5 Приєднана потужність за площиною комерційного обліку – 11000,0 кВт.

1.6 Дозволена потужність за площиною комерційного обліку – 5498,0 кВт, у тому числі:

- I категорія надійності _____ кВт;
- II категорія надійності 5498,0 кВт;
- III категорія надійності _____ кВт;
- потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем _____ кВт;
- потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва _____ кВт;

1.7 Режим роботи електроустановки(-ок) – цілодобовий/змінний.

2. ЕІС-коди віртуальних точок комерційного обліку:

- ЕІС-код _____ типу;

2.1 Рівень напруги ТКО груп електроустановок площадки комерційного обліку приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж ОСР:

Рівень напруги	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,2
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги								X			

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, ЕІС-коди ТКО, сторона відповідальна за ТКО, тощо, зазначаються в Додатку 3 до Договору.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ п/п	Вид електроустановки	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки					
	у т.ч. 1 черга		ЕІС-код черги - _____			
	у т.ч. 2 черга		ЕІС-код черги - _____			
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 електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу 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 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

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

Паспорт точки розподілу площини комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «**Енергетика**» 2025 р.

Наталія СЕНИЧ
(Ім'я, ПРІЗВИЩЕ)



Інженер з договорів
Посада


Підпис

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ площадки		№ РТО		Назва об'єкту		Адреса об'єкту		Прислана потужність (кВА)		Дозволена потужність (кВт)		Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) ТКО		Серійний номер лічильника		Тип лічильника		Призначення лічильника		Засоби обмеження потужності, А		Вид енергії (СА,СР,ГА,ГР)		Період інтегрування, хв		метод зчитування показів (Л-локально/Д-дистанційно)		Коефіцієнт трансформації т/с		Коефіцієнт трансформації т/н		Результуючий коефіцієнт вузла обліку с/с		Рівень напруги / клас напруги засобів обліку. (кВ)		Місце розташування засобів обліку																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
1	1	виробничі приміщення	вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківський район, Івано-Франківська обл., 76006	11000	5498	62Z4625915617645	15121631	LZQJ-XC	ОС	СА СР	-	Л	60	100	6000	10 (II клас)	Комірка №21																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

Всього:

Субспоживачі

2	2	ТОВ "МЕТРО КЕШ ЕНД КЕРІ УКРАЇНА" Торговельний центр Дот. №2401730	вул. Вовчинецька, буд. 225М м.ІВАНО-ФРАНКІВСЬК	1502	1502	62Z3196719302223	62078679	ZL7000	ОС	СА СР	-	Л	30,0	100,0	3000,0	10 (II клас)	ЗРУ-10 КВ "Родри"
						62Z4831241834172	62091531	ZL7000	ОС	СА СР	-	Л	30,0	100,0	3000,0	10 (II клас)	ЗРУ-10 КВ "Родри"

*8 ОС – основний, ЕТ – естаблিশмент, ДБ – дублюючий, ВР – верифікаційний, ТХ – технічний, ВП – облік на втрати потужності.

*10 СА – сподівання активної, СР – сподівання реактивної, ГА – генерація активної, ГР – генерація реактивної. *11 За наявності АСКОВ - 30 хв.

(* за умови розподілу електромережами даного споживача електроенергії субспоживачам – переліки об'єктів обов'язково формувати з урахуванням електричного зв'язку між об'єктами/обліками основного споживача і субспоживача згідно схеми нормального режиму/схеми даного договору)

1. Планова заміна, обслуговування та ремонт розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється Оператором системи розподілу або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок власників в терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики. Непланова заміна розрахункового засобу обліку електричної енергії здійснюється Оператором системи розподілу або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок організації, на вимогу (за ініціативою) якої здійснюється заміна розрахункового засобу обліку.

2. Зміна тарифних зон та тарифних коефіцієнтів (параметризації) електронних багатофункціональних засобів обліку здійснюється за рахунок власника цього засобу обліку організації, яка має право на виконання таких робіт у присутності представників Оператора системи розподілу і споживача, та оформлюється відповідним актом за підписом усіх сторін, які брали участь у здійсненні перепрограмування.

Дані розрахункових засобів обліку, клас напруги перевірів інспектор: Микола ЛАЗАРОВИЧ

Оператор системи розподілу:
АТ "Прикарпаттяобленерго"



Сергій ГЕРУЛА

Споживач ДАІНА
ТЗОВ «МС «ЯК БІЛГО»



Василь ДАНИЛИВ

Порядок розрахунків

1. Розрахунки не побутового Споживача за електричну енергію здійснюються за розрахунковий період, який стан календарний місяць.

Покази засобів обліку (лічильників) фіксуються Споживачем самостійно щомісяця 01 числа місяця наступного за розрахунковим станом на 00:00 годину.

Споживач, що не є побутовим, самостійно подає дані про покази лічильника не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом згідно з п. 3.4 Договору. Звіт про покази засобів обліку подається за наступною формою:

№ договору _____

Назва споживача: _____

Тел: _____

Звіт про покази засобів обліку
станом на «__» _____ 20__ р.

№ з/п	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	ЕІС-код точки комерційного обліку	№ засобу обліку	Покази засобу обліку			
					Активна ЕЕ (споживання)	Активна ЕЕ (генерація)	Реактивна ЕЕ (споживання)	Реактивна ЕЕ (генерація)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Субспоживачі							

Споживач: _____

Звіт прийняв: _____

(посада, підпис, П.І.Б.)

«__» _____ 20__ р

(посада, підпис, П.І.Б.)

«__» _____ 20__ р

В разі наявності субспоживачів (із послідовно встановленими засобами обліку), що мають прямі договори споживача про на послуг з розподілу електричної енергії, Споживач надає показники засобів обліку субспоживачів.

2. Зчитані Оператором системи розподілу або надані споживачем покази лічильника в інший день вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на перше число календарного місяця шляхом додавання (віднімання) спожитого розрахованого як добуток середньодобового споживання, помноженого на кількість днів (діб) між датою зчитування показів першим числом календарного місяця. Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями показів. Дані, отримані споживачем в розрахунковому періоді, при проведенні процедур їх перевірки та у розрахунках мають менший пріоритет вимірювані дані з контрольних лічильників або дані зафіксовані представниками Оператора системи розподілу в розрахунковому періоді.

3. Обсяг розподіленої електричної енергії Оператором системи розподілу визначається як різниця показів розрахункового періоду на кінець попереднього розрахункового періоду та початок поточного розрахункового періоду.

Якщо протягом розрахункового періоду контрольний показ / показ споживача не отримано, обсяг фактично спожитої електроенергії у поточному розрахунковому періоді визначатиметься по середньодобовому споживанню у попередньому періоді.

У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини споживача розрахунок за електричну енергію здійснюється Оператором системи розподілу за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії в розрахунковому періоді, наступного після відновлення розрахункового обліку періоду, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку.

4. Оплата послуг, наданих Оператором системи розподілу, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики. Тарифи на послуги Оператора системи розподілу оприлюднюються на сайті компанії «Прикарпаттяобленерго». Розрахунки за надання послуг з розподілу електричної енергії проводяться споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

Вартість послуги з розподілу електричної енергії в поточному розрахунковому періоді визначається як добуток обсягу розподіленої електричної енергії, визначеної в попередньому розрахунковому періоді та тарифу поточного розрахункового періоду.

Споживач, який згідно з умовами п.5.4 Договору самостійно оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу, здійснює оплату на рахунок Оператора системи розподілу у наступному порядку:

- до 10 числа поточного місяця - 30% вартості розподіленої електричної енергії у поточному періоді,
- до 20 числа поточного місяця - 30% вартості розподіленої електричної енергії у поточному періоді,
- до 25 числа поточного місяця - 40% вартості розподіленої електричної енергії у поточному періоді.

За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу оформляє та надає (направляє) Споживачу Акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії та рахунок за розподіл електричної енергії. Споживач проводить остаточний розрахунок за розподіл електричної енергії протягом 5 операційних днів з моменту отримання рахунку. Дата оплати рахунку (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

Оплату послуги з розподілу електричної енергії для споживачів універсальної послуги здійснює Постачальник універсальної послуги згідно з договором про постачання електричної енергії.

5. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу оформляє та надає (направляє) Споживачу Акт про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії та рахунок за послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії відповідно до Додатку 10 Договору «Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії». Термін оплати рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії не має перевищувати 5 операційних з дня отримання (формування) рахунків споживачем. Споживачам універсальної послуги рахунки за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії надає Електропостачальник.

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

7. Рахунки на оплату обсягу недоврахованої електричної енергії на підставі актів порушень, виписуються Оператором системи розподілу окремо та надаються Споживачу. Оплата за необліковану електричну енергію здійснюється протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунку. Кошти за недообліковану електричну енергію та суми збитків перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

8. У разі несвочасної оплати обумовлених Договором платежів, Оператор системи розподілу проводить Споживачу нарахування плати пені у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, 3% річних та інфляційні збитки від розміру платежу за кожен день прострочення платежу, починаючи з дня наступного після дня оплати.

9. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи розподілу та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням втратних елементів – ліній електропередавання, силових трансформаторів, реакторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються Додатком 8 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

Втрати електричної енергії в мережах основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам, розраховуються пропорційно до частки її споживання різними субспоживачами.

У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

10. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом подаються Споживачами, в яких середньомісячне споживання електричної енергії становить 50000 кВт*год і більше, Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу.

11. 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 заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

Оператор системи розподілу:
АТ "Прикарпаттяобленерго"



Сергій ГЕРУЛА

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю
ТЗОВ «М.С. ЯК-БЛАГО»

Директор (посада, підпис, П.І.Б.) Василь ДАНИЛІВ

М.П.



Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу і Споживачем

Споживач електроенергії ТзОВ «М.С. «ЯК БЛАГО», виробничі приміщення по вул. Вовчинецька, буд. 22
м. ІВАНО-ФРАНКІВСЬК
в особі директора Василь ДАНИЛІВА

та АТ "Прикарпаттяобленерго" філія "Центральна"
в особі начальника центру Сергія ГЕРУЛИ
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператора системи розподілу ПС-110/10 кВ "Вовчинець".
Споживача засоби обліку електроенергії в комірці №11 ПС-110/10 кВ "Вовчинець", КЛ-10 кВ від РП-10 коміртки №11 ПС-110/10 кВ "Вовчинець" до РП-10 кВ заводу, РП-10 кВ заводу, засоби обліку електроенергії в комірці №21 ПС-110/10 кВ "Вовчинець", КЛ-10 кВ від РП-10 кВ коміртки № 21 ПС-110/10 кВ "Вовчинець" до РП-10 кВ заводу, РП-10 кВ заводу та внутрішні електромережі заводу.
2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж та установок між Оператором системи розподілу та Споживачем на кабельних наконечниках 2КЛ-10 приєднаних до вихідних клем комутаційних пристроїв 10 кВ в комірці №11 та №21 ПС-110/10 кВ "Вовчинець".
3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за ПС-110/10 кВ "Вовчинець".
Споживач несе відповідальність за засоби обліку електроенергії в комірці №11 ПС-110/10 кВ "Вовчинець", КЛ-10 кВ від РП-10 кВ коміртки №11 ПС-110/10 кВ "Вовчинець" до РП-10 кВ заводу, РП-10 кВ заводу, засоби обліку електроенергії в комірці №21 ПС-110/10 кВ "Вовчинець", КЛ-10 кВ від РП-10 кВ коміртки № 21 ПС-110/10 кВ "Вовчинець" до РП-10 кВ заводу, РП-10 кВ заводу та внутрішні електромережі заводу.
4. Схема електромереж Оператора системи розподілу, якими здійснюється розподіл електричної енергії до даного об'єкта Споживача відповідає другій категорії надійності електропостачання. У власності Споживача наявне джерело резервного живлення – немає, за технічний стан якого і готовність до своєчасного пуску Споживач несе повну відповідальність. Збитки та негативні наслідки від несвоечасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок Споживача.
5. Споживач електроенергії та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установок, зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, ПТЕ, ПТБ.
6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу, доступ до цих електроустановок працівникам Оператора системи розподілу для проведення необхідних робіт.
7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до електроустановок для ремонту обладнання.

Примітка.

Акт розмежування балансової належності і експлуатаційної відповідальності складається по кожній приєднаній електроустановці Споживача до електромереж.

Оператор системи розподілу:

АТ "Прикарпаттяобленерго"

Начальник центру Сергія ГЕРУЛА
(посада, підпис, П.І.Б.)



Споживач:

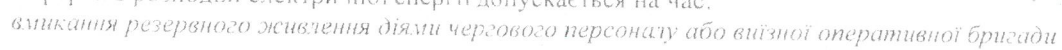
ТзОВ «М.С. «ЯК БЛАГО»

Директор Василь ДАНИЛІВ
(посада, підпис, П.І.Б.)

М.П.



Однолінійна схема № 1



№ з/п	Перелік струмоприймачів об'єкту споживача	Дозволена потужність за категоріями, (кВт)	Категорія надійності необхідна згідно визначення ПУЕ (ДБН)
1	виробничі приміщення	5498	Друга

Примітка.

На однолінійній схемі потрібно зазначити межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, точки захисту від перевантаження (встановлення комутаційної апаратури), точки встановлення комерційних засобів обліку, точки продажу електричної енергії. Однолінійні схеми електропостачання складаються на кожну площадку вимірювання.

У випадку розподілу електричної енергії субспоживачу необхідно позначити елементи мережі, які спільно використовуються із субспоживачем.

Оператор системи розподілу:

АТ "Прикарпаттяобленерго"

Начальник центру
(посада, підпис, П.І.Б.)



Споживач:
ТЗОВ «М.С. «ЯК БЛАГО»

Директор
(посада, підпис, П.І.Б.)

Василь ДАНИЛІВ

М.П.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача

2. Порядок розрахунків.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених Наказом № 399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3-5.6 Методичних рекомендацій.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах електромережі здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних таблиць 2.1, 2.2 та розрахункової схеми, наведеної в Додатку 7 "Однолінійна схема" в силових трансформаторах і автотрансформаторах, проводах ПЛІ і жилах кабелів КЛІ, струмообмежувальних та шунтувальних реакторах.

Кліматичні втрати, які залежать від погодних умов та обумовлені короною розраховуються за формулою 7.29 (для ПЛІ напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції розраховуються за формулою 7.32 (для ПЛІ напругою 6 кВ та вище) та за формулою 7.33 (для КЛІ напругою 6 кВ та вище) Методичних рекомендацій.

2. Таблиці паспортних і розрахункових значень.

2.1. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах

1	2	3	Паспортні дані трансформатора					Розрахункові дані трансформатора					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження, k_{ϕ}^2			
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
№ РТО (згідно додатку №3)	Назва ПС, №-ТП, №-РП,	Тип трансформатора (автотрансформатора)	Номінальна потужність, S_n (кВА)	Номінальна потужність обмоток ВН/СН/НН (% S_n)	Номінальна напруга обмоток, кВ $U_{ВН}/U_{СН}/U_{НН}$	Напруга короткого замикання, % $U_{кВН-СН}/U_{кВН-НН}/U_{кСН-НН}$	Втрати короткого замикання, кВт $P_{кВН-СН}/P_{кВН-НН}/P_{кСН-НН}$	Втрати х.х., $P_{хх}$ (кВт)	Струм х.х., $I_{хх}$ (%)	Активний опір обмоток т-ра, Ом $R_{ВН}/R_{СН}/R_{НН}$	Реактивний опір обмоток т-ра, Ом $X_{ВН}/X_{СН}/X_{НН}$	Реактивна потужність неробочого ходу $Q_{хх}$ (кВАр)	зима	весна	літо	осінь

Продовження Додатку 8 до Договору
споживача про надання послуг з
розподілу електричної №2409516 від

2.2. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання

№ РТО (згідно додатку №3)	Назва (диспетчерська назва) та номер ЛЕП	Паспорти дані ЛЕП								Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження, k_{ϕ}^2				
		Марка проводу (кабелі)	Номиналь- на напруга ЛЕП, U_n (кВ)	Питомий опір, (Ом/км)		Зарядна потужність, Q (кВАр/км)	Ємнісна провідність, b (мкСм/км)	Дов- жина, l (км)	Рік введення в експлуата- цію (для КЛ)					
				R_0	X_0									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	зима	весна	літо	осі	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	1,09	1,08	1,0	

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання перевірів інспектор: Микола ЛАЗАРОВИЧ

Примітка.

Паспортні дані 3-х обмоткових трансформаторів заносяться трьома числами; паспортні дані 2-х обмоткових трансформаторів - одним числом.

При розрахунку втрат електроенергії для елементів електричних мереж, для яких відсутні вихідні розрахункові дані згідно таблиць додатку Б Методичних рекомендацій, розрахункові вихідних розрахункових даних здійснюється розрахунковим шляхом за паспортними даними та формулами, наведеними в додатку Б Методичних рекомендацій.

Оператор системи розподілу
АТ "Прикарпаттяобленерго"

Начальник центру

(посада,



Споживач:
ТЗОВ «М.С. «ЖЕЛТАТО»

Директор: Василь ДАНИЛІВ
(посада, підпис (п.п.))

М.П.



ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго» - (далі – Оператор системи розподілу), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії, виданої постановою НКРЕКП від 16.11.2018 №1443 в особі **начальника центру обліку електричної енергії «Центральний» Сергія ГЕРУЛИ**, який діє на підставі Положення про Дирекцію з обліку електричної енергії та довіреності № 1178 від 01.08.2024р. з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю «М.С. «ЯК БЛАГО», що здійснює діяльність на підставі Виписки з ЄДР (далі – Споживач) у в особі директора Василя ДАНИЛІВА, який діє на підставі Статуту, уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про наступне.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи розподілу надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи розподілу за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи розподілу до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта, повідомляти про це Оператора системи розподілу за 20 робочих днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи розподілу має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи розподілу інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі я приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздріб ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, у порядку, передбаченому Додатком 4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремими документами за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається місяць (період), зазначений в Додатку № 4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії.

4.5. Один раз на два роки виконується черговий перерахунок ЕЕРП. Нові значення ЕЕРП набувають чинності з початку кожного розрахункового періоду.

Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача/ Основного споживача письмовим повідомленням, за формою Додатку 2 до даного Договору.

4.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При погашенні заборгованості оформляється додатком до даного Договору, або окремим договором реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізитній частині позначення платежу посилається на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати на погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи розподілу не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, який викликає спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, 3 % річних та інфляційні збитки від розміру платежу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови-і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунтів);

- непередбачувані ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа тощо);

- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбачуваними ситуаціями; що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2405852) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2405852).

8.3. Невід'ємними частинами Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії є:

Додаток 1 «Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії»;

Додаток 2 «Повідомлення про застосування перерахованих значень ЕЕРП на дворічний цикл 20__-20__ рр.».

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

Місце знаходження, банківські реквізити та підписи сторін

Оператор системи розподілу:

АТ «Прикарпаттяобленерго»

Енергетичний ідентифікаційний код

(ЕІС-код) № 62X4762883043578

Адреса: вул. Індустріальна, 34,

м. Івано-Франківськ, 76014

тел.: (0342) 52-05-27

інд. подат. №001315609158

№ свід. плат. ПДВ 100335651

Споживач:

ТЗОВ «М.С. «ЯК БЛАГО»

Юридична адреса: вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська обл., 76006.

Поштова адреса: вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківський р-н, Івано-Франківська обл., 76006.

тел.: 380739599135

код ЄДРПОУ: 38378959

Центр обліку електричної енергії

«Центральний»

Адреса: вул. Максимовича, 7,

м. Івано-Франківськ, 76007

тел.: (0342) 59-40-09

e-mail: branch-ts@oei.ua

Начальник центру _____ Сергій ГЕРУЛА



Директор _____ Василь ДАНИЛІВ



М.П.

Додаток № 1 до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії № 2409516

Порядок розрахунків за надання послуг із забезпечення перетікання реактивної електроенергії
Цей порядок складено відповідно до чинної галузевої Методики обчислення плати за перетікання реакт електроенергії (далі - Методика).

1. Встановлена потужність компенсувальних установок (далі - КУ) Споживача:

№ п/п	Назва об'єкта/ адреса об'єкта	Номінальна напруга	Тип КУ					Усього
			1. Конденсаторні установки, кВАр, в тому числі:	1.1. 3 автоматичним регулюванням, кВАр	1.2. 3 ручним регулюванням, кВАр	2. Синхронні двигуни (СД), кВт	3. Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	
1.	Виробничі приміщення / вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківська обл.	до 1000 В	-	-	-	-	-	-
		понад 1000 В	-	-	-	-	-	-

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи розподілу електричної енергії (далі - Оператор системи розподілу) при складанні цього додатку та не вносяться до даної та

2. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії **П** визначається згідно з порядком, встановленим Методикою.

3. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Назва об'єкта/ адреса об'єкта	Вид обліку (сп, сг, зп, зг)	ЕІС код	Тип точки вимір. («+», транзитна «-»)	Потужність точки вимірювання		Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Серед ЕЕРП (Dср)
					P, кВт	Q, кВАр			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Виробничі приміщення / вул. Вовчинецька, 225, м. Івано-Франківськ, Івано-Франківська обл.	сп, сг	62Z1534667169070	+	573,00	172,00	Вовчинець. 1.10	0,0137	0,01
		сп, сг	62Z4625915617645	+			Вовчинець. 2.10	0,0165	

Примітка: в стовбці 3 точка вимірювання обладнана приладом обліку:

- сп - споживання реактивної електроенергії;
- сг - генерації реактивної електроенергії;
- зп - споживання реактивної електроенергії за зонами доби;
- зг - генерації реактивної електроенергії за зонами доби.

4. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) **D** визначаються за допомогою "Бази даних" комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж".

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи розподілу згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператор системи розподілу направляє (вручає) Споживачу Додаток 1 до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії із новими значеннями.

5. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно таблиці цього додатку, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

6. При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, Оператор системи розподілу визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом згідно з порядком, встановленим Методикою.

7. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем ідклучення приладів обліку, порушенні пломб, розрахунок значення споживання реактивної електроенергії здійснюється у відповідності до Методики.

8. У випадку тимчасового порушення обліку не з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду у відповідності до Методики.

9. У випадку, коли з вини Споживача розрахунковий облік неможливо відновити у визначений термін, розрахунки за перетікання реактивної електроенергії до відновлення даного обліку проводяться згідно Методики.

10. Якщо Оператор системи розподілу залучає Споживача до регулювання балансу реактивної потужності в його енерготорговельній зоні в узгоджені години добового графіка, то графік роботи, спосіб обліку і умови оплати бажаних перетоків реактивної енергії визначаються Оператором системи розподілу та Споживачем окремою двосторонньою угодою.

11. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи розподілу та з відповідним внесенням змін у цей Додаток до договору.

У випадку, якщо на об'єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи розподілу та незафіксовані в Договорі, сумарна розрахункова генерація реактивної електричної енергії (у разі, якщо на об'єкті відсутній прилад обліку генерації реактивної енергії) визначається з урахуванням потужності самовільно підключених КУ у відповідності до Методики. Нарухування проводиться на підставі двостороннього акту, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи розподілу дані для переоформлення нового Додатку № 1 Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії в наступних випадках:

- при включенні/відключенні пристроїв компенсації реактивної електроенергії;
- при зміні точки підключення, по якій проводяться розрахунки за перетікання реактивної електроенергії;
- при зміні типу засобу обліку (зонний/звичайний, додаткове встановлення лічильника на споживання чи/та генерацію реактивної електроенергії);
- на обґрунтовану вимогу Оператора системи розподілу.

13. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу надає (надсилає) споживачу розрахункові документи на оплату послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії.

Оплата рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії здійснюється споживачем на протязі 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків споживачем.

14. Цей додаток набирає чинності з дати підписання сторонами і є чинним на строк дії Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Сторони зобов'язуються переглянути умови даного Додатку та підписати його в новій редакції в разі настання умов, передбачених в п. 12 цього Додатку.

Спільні питання щодо застосування даного Додатку вирішуються між Оператором системи розподілу та Споживачем у встановленому законодавством порядку.

Оператор системи розподілу:
АТ «Прикарпаттяобленерго»

Начальник центру
послуг (підпис, ПІБ)
М.П. Сергій ГЕРУЛА
№2
Код ЄДРПОУ
00131564

Споживач:
ТОВ «М.С. «ЯК БЛАГО»

Директор (посада, підпис, ПІБ) Василь ДАНИЛІВ
М.П.

Керівнику

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЛЕНІВ»

Повідомлення про застосування перерахованих значень ЕЕРП
на дворічний цикл 20__ - 20__ рр.

Умовами Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір) передбачено нарахування Споживачу плати за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, по розрахунку якої, визначається Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії затверджена Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 87 від 06.02.2018 (д Методика).

У відповідності до пункту 27 Методики черговий перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності (далі - ЕЕРП) виконується один раз на два роки, тому на виконання вимог Методики та листа Міністерства енергетики та захисту довкілля України № _____ від «__» _____ 20__ р. АТ «Прикарпаттяобленерго» виконав розрахунок ЕЕРП на період 20__ - 20__ рр. На виконання пункту 29 Методики направляємо Вам перерахунок значення ЕЕРП.

Характеристика точок розподілу електроенергії

№ п/п	Назва об'єкта/Адреса об'єкта	ЕІС код	Потужність точки вимірювання		Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр
			Р, кВт	Q, кВАр		
1	2	3	4	5	6	7

Перераховані значення ЕЕРП не потребують внесення змін до положень чинних договорів та вступають в силу з 01.01.20___. Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору, всі інші умови Договору залишаються чинними та незмінними.

Начальник Центру «Центральний»
Сергій ГЕРУЛА

(підпис, ПІБ)

МП

Оператор системи розподілу:
АТ «Прикарпаттяобленерго»



Сергій ГЕРУЛА

Споживач:
ТЗОВ «М.С. «ЯК БЛАГО»

Директор: Василь ДАНИЛІВ
(посада, підпис, ПІБ)



МП

Порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах споживача (основного споживача)

1. Споживач електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричній мережі інших Учасників Роздрібного ринку електричної енергії (далі – РРЕЕ) забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах (ТЕМ) для проведення комерційних розрахунків.

2. Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими Учасниками РРЕЕ, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача).

3. У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ:

1) якщо точка розподілу електричної енергії Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Учасникам РРЕЕ:

- обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача);

- обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ;

2) якщо точка розподілу електричної енергії Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Оператору системи розподілу (ОСР) або іншому споживачу:

- обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами лічильника Споживача (основного споживача);

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої Учасниками РРЕЕ.

4. У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача) та інших Учасників РРЕЕ:

1) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та іншим Учасникам РРЕЕ:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричній мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ;

- обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ;

2) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасникам РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та ОСР або іншим Учасникам РРЕЕ:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричній мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричній мережі іншим Учасникам РРЕЕ;

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої іншими Учасниками РРЕЕ.

5. У разі прислання до ТЕМ Споживача (основного споживача) електроустановок субспоживача(ів), який (які) виробляє електричну енергію, сальдовані обсяги розподіленої електричної енергії Споживачу за розрахунковий період визначаються як різниця між обсягами, що надійшли в його ТЕМ із мереж ОСР та субспоживача, (надходження) та обсягами, що були відпущені з його ТЕМ в мережі ОСР та субспоживача, (відпуск), збільшена на обсяги, що були відпущені з мереж субспоживача в його ТЕМ (відпуск субспоживача), на основі вузлів комерційного обліку, вказаних у додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії», за формулою:

$$W_{\text{сальдо}} = W_{\text{надходження з ОСР}} - W_{\text{відпуск в ОСР}} + W_{\text{генерація субспоживача}}$$

Де $W_{\text{сальдо}}$ - обсяг сальдованої електричної енергії, яка спожита об'єктами Споживача, та який проводиться нарахування послуг з розподілу електричної енергії, $\text{кВт} \cdot \text{год}$;

$W_{\text{надходження з ОСР}}$ - обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в Додатку 3 до Договору, $\text{кВт} \cdot \text{год}$;

$W_{\text{відпуск в ОСР}}$ - обсяг електричної енергії, відданої з ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в Додатку 3 до Договору, $\text{кВт} \cdot \text{год}$;

$W_{\text{генерація субспоживача}}$ - обсяг електричної енергії, відданої генеруючими електроустановками субспоживача в ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в Додатку 3 до Договору (таблиця «Субспоживачі»), $\text{кВт} \cdot \text{год}$.

При цьому по кожній точці розподілу, вказаній у продовженні до цього додатку застосовується таке правило:

- якщо обсяг сальдованої електричної енергії має додатне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню за вказаною вище формулою;
- якщо обсяг сальдованої електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним нулю

До всіх інших точок розподілу, які зазначені в Додатку 3 до Договору, формула не застосовується та по них обсяги розподіленої електричної енергії визначаються згідно з Додатком 4 до Договору.

6. Електрична енергія, вироблена з альтернативних джерел енергії Споживача-приватного домогосподарства, приєднаного до електричних мереж основного споживача, відпускається приватним домогосподарством в мережу власника мереж-основного споживача (або оператора малої системи розподілу, або колективного побутового споживача, який не є ОСР або оператором системи передачі) з урахуванням додавання до обсягу електричної енергії, отриманої таким власником мереж, до яких приєднана електроустановка приватного домогосподарства, обсягу відпущеної у його мережу електричної енергії, виробленої такою (такими) генеруючими установками.

7. Розрахунок втрат електричної енергії, пов'язаних з транспортуванням електричної енергії мережами Споживача (основного споживача) в мережі інших Учасників РРЕЕ здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у Додатках 8 до Договору.

Оператор системи розподілу:
АТ «Прикарпаттяобленерго»

Начальник Центру
(посада, підпис, П.П.Б.)

Сергій ГЕРУЛА



Споживач:

ТЗОВ «М.С. «ЯК БЛАГО»

Директор
(посада, підпис, П.П.Б.)

Василь ДАНИЛІВ

