

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

до договору про надання послуг з розподілу (передачі) 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

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

(найменування оператора системи розподілу)

ініціюється **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"** **Ужгородську філію**

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт, або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача **ТОВ "СІНЕРДЖІ-ЕСТЕЙТ ГРУП"**

(Прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі **Статуту**

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу без організації ВОЕ та встановлення лічильника (для виконання тимчасових робіт) за об'єктом споживача за адресою:

1. ЕІС-код точки **62Z0937243307058**

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)

терміном на **30** діб з **17.03.2026** р. по **17.04.2026** р.

Технічні дані та режим роботи електроустановок

№ п/п	Назва струмоприймача	Номинальна потужність (за паспортом), кВт	Категорія надійності електропостачання	Режим роботи: год.; дні тижня
1	Будівельний майданчик, м.Ужгород, вул.Соборна, к.н.2110100000:50:001:0440	30,0	III	8/6

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.

Термін дії Договору продовжено до	Заява Споживача	
	дата	№

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

17.03.2026 р.
(дата)

(особистий підпис - МП)

Лазорик С.С.
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса	88000, м.Ужгород, вул.Загорська, буд.51 прим.201
ЄДРПОУ	45670922
Поточний рахунок	
Назва банку	
МФО	
Тел. (факс), e-mail	0997375107

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

17.03.2026 р.
(дата)

(особистий підпис)

Лазорик С.С.
(П. І. Б. Споживача)

Споживач зобов'язаний повідомити оператора системи розподілу про зміну або невідповідність даних, зазначених в заяві-приєднання.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку **62Z0937243307058**

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання " " року

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку

Будівельний майданчик

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м.Ужгород, вул.Собранецька, к.н.2110100000:50:001:0440

1.5. Приєднана потужність за площиною комерційного обліку 30 кВт

1.6. Дозволена потужність за площиною комерційного обліку 30 кВт, у тому числі: 1 категорія надійності

струмоприймачів ; 2 категорія надійності струмоприймачів ; 3 категорія надійності струмоприймачів 30 кВт;

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площиною комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку: **62Z0937243307058**

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	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,4	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною 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), сторона відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" 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 установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у т.ч. технічних засобів для недопущення відпуску	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.1.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.1.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.2	Установки збереження електроенергії	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.2.1	З можливістю відпуску	-	-	-	-	-
4.2.2	Без можливості відпуску	-	-	-	-	-
4.3	Установки електроопалення	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-
4.4.	Установки електроводонагрівання	-	-	-	-	-
	у т.ч. 1 черга	-	-	-	-	-
	у т.ч. черга	-	-	-	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта домежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) 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 Додатку споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та 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 5,8,9 відповідно.

Паспорт точки розподілу за плошадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформляються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або плошадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

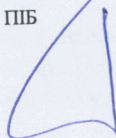
Паспорт точки розподілу плошадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО 17.03.2026 р.

Рутковський Д.Й.
ПІБ

Заступник директора з обліку та комерційних питань
Ужгородської філії

Посада

Підпис



**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін**

Споживач **ТОВ "СІНЕРДЖІ-ЕСТЕЙТ ГРУП"**

88000, м.Ужгород, вул.Загорська, буд.51 прим.201

(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора Лазорика Сергія Сергійовича**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Заступника директора з обліку та комерційних питань Ужгородської філії**

Рутковського Дениса Йосиповича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **Будівельний майданчик, м.Ужгород, вул.Собранецька, к.н.2110100000:50:001:0440**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на приєднанні кабельних наконечників до ПЛ-0,4кВ на з/б опорі №18 на вул.Собранецька Л-1 "Іспанська" від КТП-453 ПС "Ужгород-5"

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої на приєднанні кабельних наконечників до ПЛ-0,4кВ на з/б опорі №18 на вул.Собранецька Л-1 "Іспанська" від КТП-453 ПС "Ужгород-5"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється

на приєднанні кабельних наконечників до ПЛ-0,4кВ на з/б опорі №18 на вул.Собранецька Л-1 "Іспанська" від КТП-453 ПС "Ужгород-5"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1. Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
2. Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3. Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5. Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЄЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Заступник директора з обліку та комерційних питань
Ужгородської філії
17.03.2026 р.

Рутковський Д.Й.

Споживач

ТОВ "СІНЕРДЖІ-ЕСТЕИТ ГРУП"
Директор

17.03.2026 р.
М.П.

Лазорик С.С.



Додаток 7
до договору від 17.03.2026 р.
О/р № 9230297

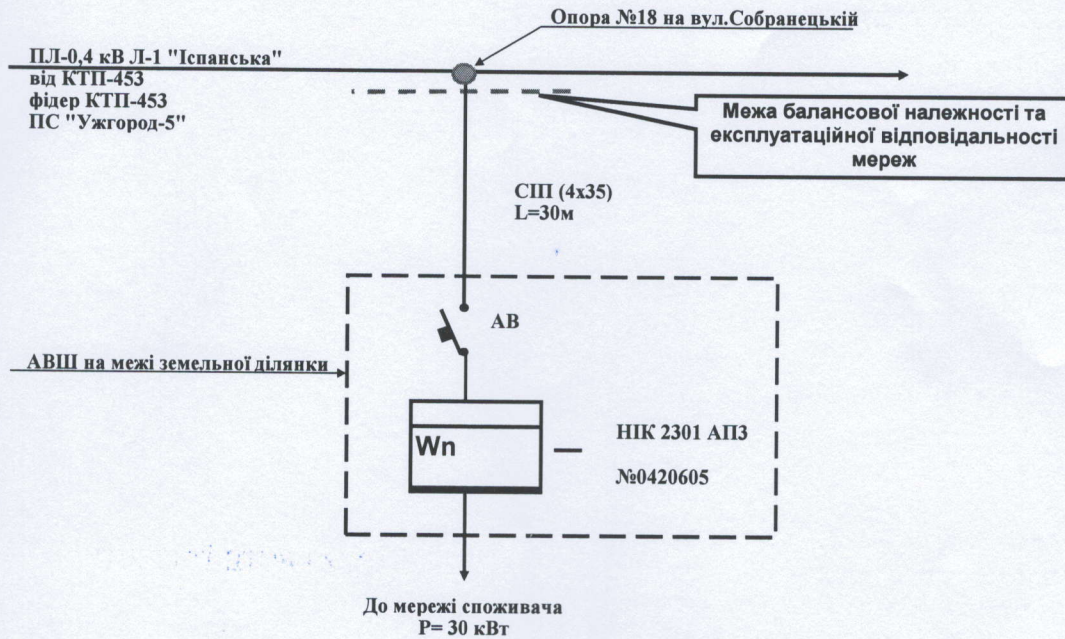
Однолінійна схема
електропостачання споживача

ТОВ "СІНЕРДЖІ-ЕСТЕЙТ ГРУП" 88000, м.Ужгород, вул.Загорська, буд.51 прим.201
(назва абонента та його місцезнаходження)

Будівельний майданчик, м.Ужгород,
вул.Собраниецька, к.н.2110100000:50:001:0440
(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Заступник директора з обліку та комерційних
питань Ужгородської філії

Рутковський Д.Й.

17.03.2026 р.



Споживач

ТОВ "СІНЕРДЖІ-ЕСТЕЙТ ГРУП"

Директор

17.03.2026 р.

М.П.





Пронумеровано, прошнуровано та
скріплено печаткою _____ аркушів
Заступник директора з обліку та
комерційних питань Ужгородської філії
ПРАТ «Закарпаттяобленерго»



_____ Рутковський Д.Й.

Договір підготував (ла) _____

(підпис)

_____ Поляковський М.М.

(ПБ)