



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»**

Поштова адреса: вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, Закарпатська обл., 89412,
р/р № UA79312356000026006005609369 в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород,
МФО 312356, код за ЄДРПОУ 00131529, тел.факс (0312)61-98-83
Витяг з реєстру платників ПДВ № 1728064500031, ПІН 001315207010
E-mail: kanc@zakarpat.energy

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі

15.01.2026

№ (ідентифікатор)

ТУ019080-150126-1-06-14-2-000000-1

багатоквартирного житлового будинку з вбудованими приміщеннями комерційного призначення Чонка
Людмила Павлівна

(назва об'єкта та повне найменування/ прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Хустський р-н, Хустська ТГ, м. Хуст, вул. Миська, з.д. 4
(2110800000:01:009:0118)**

Функціональне призначення об'єкта: **багатоквартирний житловий будинок з вбудованими приміщеннями
комерційного призначення**

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: **2026**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії **0**
кВт

I категорія 0 кВт
II категорія 0 кВт
III категорія 0 кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої
дозволеної (приєднаної) потужності: **950** кВт

I категорія 0 кВт
II категорія 0 кВт
III категорія 950 кВт

Напруга в точці приєднання 0.4 кВ

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення 0 кВт
електроплити 0 кВт
гаряче водопостачання 0 кВт

Графік уведення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання
2026	950	-	-	950

4. Джерело електропостачання: **ТП-262-12 (Т-1), ТП-218-12 (Т-1), ПС 110/35/10/6 Хуст-1 (Т-1), ТП-204-12
(Т-1), ТП-239-12 (Т-1), ПС 220/110/35/6 Воловець-220 (АТ-2)**

5. Точка забезпечення потужності: **КЛ-6 ЗТП-204-12 - ЗТП-239-12 Хуст, КЛ-6 ЗТП-239-12 - ЗТП-218-12
Хуст, КЛ-6 ЗТП-262-12 - ЗТП-239-12 Хуст**

6. Точка приєднання: **РП-0,4 кВ проєктованого ТП-6/0,4 кВ**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або
вихідні дані для його розрахунку: **А**

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці
приєднання електроустановки.

9. ЄІС-код площадки комерційного обліку

6 2 Z 7 6 5 6 7 7 1 7 8 9 1 0 6

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника
необхідно виконати:

1.1 Вимоги до електричних мереж основного живлення

1.1.1 Від РП-0,4 кВ проєктованого ТП-6/0,4 кВ до об'єкту побудувати ЛЕП-0,4 кВ (тип, кількість
та спосіб будівництва визначити проєктом)

1.2 Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі

1.2.1 визначити проектом

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 визначити проектом

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності

1.4.1 визначити проектом

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5.1 визначити проектом

1.6 Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж

1.6.1 визначити проектом

Додаткові технічні умови присіднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в

1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок

1.7.1 визначити проектом

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

1.8.1 визначити проектом

2 Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.1.1 визначити проектом

2.2 Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА)

2.2.1 визначити проектом

2.3 Вимоги до релейного захисту та автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

2.3.1 визначити проектом

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

2.4.1 визначити проектом

2.5 Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі

2.5.1 визначити проектом

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку

2.6.1 проєктований вивід забезпечити лічильником електричної енергії з чинними відбитками та в виробника або повірочної лабораторії, трансформаторами струму класу точності 0,5 S (коефіцієнт трансформації, тип лічильника визначити проектом)

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

1 Для одержання потужності в точці присіднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки присіднання має передбачати

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1 визначити проектом обсяг будівництва власних мереж

1.2 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

1.2.1 визначити проектом

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.3.1 визначити проектом

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.4.1 визначити проектом

1.5 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

1.5.1 визначити проектом

Заходи з будівництва лінійної частини присіднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 визначити проектом обсяг будівництва власних мереж

1.7 Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

1.7.1 визначити проектом

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.8.1 визначити проектом

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.9.1 визначити проектом

1.10 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

1.10.1 визначити проектом

2 Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності

Заступник директора комерційного з контролю технологічних витрат електричної енергії

Ярослав БІГАН

Заступник директора технічного з розподільних мереж

Василь ІВАНЧО

Заступник директора технічного з придань

Михайло НІМЕЦЬ

Начальник енергоінспекції

Мирослав ДАНКО

Оператор системи розподілу:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

вул.Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, 89412

Контактний тел.: (0312) 66-95-95

р/р UA79312356000026006005609369

у ЗОУ АТ "Ощадбанк"

МФО 312356 ЄДРПОУ 00131529

ПІН 001315207010

свідоцтво платника ПДВ № 1728064500031

Директор технічний



Владислав СУХАН /

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з придання згідно з умовами договору про придання.

