



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Поштова адреса: вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, Закарпатська обл., 89412,
р/р № UA793123560000026006005609369 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, ІПН 001315207010
E-mail: kanc@zakarpattia.energy

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі

№ (ідентифікатор)

28.05.2026

ТУ 001106 280526 1 06 2

багатоквартирного житлового будинку ТОВ "КІЧ ДЕВЕЛОПЕР"

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Ужгородський р-н, Ужгородська ТГ, м. Ужгород, (2110100000:34:001:0292)**

Функціональне призначення об'єкта: **багатоквартирний житловий будинок**

Прогнозований рік введення 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: 1986.1 кВт

I категорія 0 кВт

II категорія 0 кВт

III категорія 1986.1 кВт

Напруга в точці приєднання 0.4 кВ

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення 0 кВт

електроплити 0 кВт

гаряче водопостачання 0 кВт

Графік введення 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	1986.1	-	-	1986.1

4. Джерело електропостачання: **ПС 110/35/10 Ужгород-7 (Т-2)**

5. Точка забезпечення потужності: **ПС 110/35/10 Ужгород-7 П-СШ-10 кВ**

6. Точка приєднання: **РП-0,4 кВ проєктованого ТП-10/0,4 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. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6 2 Z 8 7 5 7 5 7 3 1 5 8 6 3 9

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 електромереж основного живлення

1.1.1 Від РП-0,4 кВ проєктованого ТП-10/0,4 кВ до об'єкту побудувати ЛЕП-0,4 кВ (тип 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 проєктом

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 приєднання 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 проектований вивід забезпечити лічильником електричної енергії з чинними відбитками тавр 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 приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1 На ПС 110/35/10 Ужгород-7 в РУ-10 кВ (II-СШ-10 кВ) змонтувати лінійну комірку 10 кВ з ВВ-10 (обсяг робіт визначити проектом)

1.1.2 На відведеній території встановити ТП-10/0,4 кВ (схему, місце, тип, потужність трансформатора визначити проектом)

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 приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 Від проектованої лінійної комірки 10 кВ з ВВ-10 кВ ПС 110/35/10 Ужгород-7 (II-СШ-10 кВ) до проектованого ТП-10/0,4 кВ змонтувати КЛ-10 кВ (трасу та спосіб будівництва визначити проектом)

1.6.2 Визначити проектом об'єм робіт по перезаведенні існуючих КЛ-10 кВ в проектоване ТП-10/0,4 кВ

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

1.7.1 визначити проєктом

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.8.1 визначити проєктом

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.9.1 визначити проєктом

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 проєктом

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 приєднань

Михайло НІМЕЦЬ

Оператор системи розподілу:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

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

Контактний тел.: (0312) 66-95-95

р/р UA79312356000026006005609369

у ЗОУ "Ощадбанк"

МФО 312356, ЄДРПОУ 00131529

ІПН 0013085207010

свідоцтво платника ПДВ № 1728064500031

Заступник головного виконавчого директора

Валентин СЕВІДОВ /

(Підпис, П.І.П.)

Директор технічний

/ Владислав СУХАН /

(Підпис, П.І.П.)

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

