



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕЕНЕРГО»

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

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

16.08.2024
TU010322-160824-1-06-11-2-000000-1

Дата видачі
№ (ідентифікатор)

комплексу будівель Дьордй Степан Васильович
(назва об'єкта та повне найменування, прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Тячівський р-н., м. Тячів, вул.Робітнича, 30 а**
Функціональне призначення об'єкта: **комплекс будівель**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2024**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії **200**
кВт

I категорія **0** кВт
II категорія **0** кВт
III категорія **200** кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої
дозволеної (приєднаної) потужності: **500** кВт

I категорія **0** кВт
II категорія **0** кВт
III категорія **500** 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
2024	500	-	-	500

4. Джерело електропостачання: **ТП-2-17 (Т-2), ПС 110/10 Тячів (Т-1)**

5. Точка забезпечення потужності: **РУ-10 кВ ЗТП-2-17 Гостомельська**

6. Точка приєднання: **вільних клеммах дооблікового автоматичного вимикача в РП-0,4 кВ ЗТП-2-17**
А

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

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

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6 2 4 4 7 3 3 3 4 2 6 5 9 0 3 8

1. Вимоги до електроустановок Замовника

Вимоги до електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника необхідно виконати:

1.1 Вимоги до електромереж основного живлення

1.1.1 Від РП-0,4 кВ ЗТП-2-17 Гостомельська до електроустановки Замовника побудувати
ЛЕП-0,4 кВ (тип і трасу будівництва визначити проектом)

1.2 Вимоги до електромереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного
електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 визначити проектом

Завантаження

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності
1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги та пристроїв, які використовуються
1.6 Вимоги до електропостачання приладів та струмоприймачів, у разі необхідності будівництва та реконструкції об'єктів електромереж
Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності

1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок щодо регулювання добового графіка навантаження

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

2. Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

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

2.3 Вимоги до релейного захисту та автоматики, компенсації струмів однофазного замикання

в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

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

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

(коєфіцієнт 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

1.1 *визначити проектом обсяг реконструкції власних мереж*

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1 *визначити проектом обсяг реконструкцій 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 посилення на відповідні чинні документи)

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 *визначити проектом обсяг реконструкції 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 посилення 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
контролю технологічних витрат електричної
енергії

Ярослав БІГАН

Заступник директора технічного

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 UA693123560000026001000609369

у ЗОУ/АТ "Ощадбанк"

МФО 312336 ЄДРПОУ 00131529

ІДН 001315207910 свідоцтво платника

ВЛВ № 1728064500031



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