



ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ

до електричних мереж електроустановок

Дата видачі 22.10.2021 року

№ (ідентифікатор) TU003357-221021-1-13-70-1-000000-1

об'єкти придорожного сервісу, Ролько Ю.М. Рибача Т.П.

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

1. Місцезнаходження об'єкта замовника:

Пустомитівський р-н., с. Чижиків (4623687900:05:000:2526)

Функціональне призначення об'єкта об'єкти придорожного сервісу

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2022

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

	<u>0</u>	кВт
I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>0</u>	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахування існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 50 кВт

I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>50</u>	кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення	<u>0</u>	кВт
- електроплити	<u>0</u>	кВт
- гаряче водопостачання	<u>0</u>	кВт

4. Джерело електропостачання ПС-35/10кВ №129 "Білка"(Т-1), ТП-247-09(Т-1)
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер ПЛ-10 кВ 129-14 Горьодиславичі
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності РУ-0.4 кВ КТП-247-09 Чижиків
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

номер
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання на кабельних наконечниках ЛЕП-1 кВ у ВОП, U=0.4кВ
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

№
(опори, комірки)

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

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

а) змонтувати розподільчий пристрій об'єкту; б) прокласти провід (кабель) від ввідно-облікового пристрою до розподільчого пристрою об'єкту; в) забезпечити виконання вимог пункту 8 "Правил охорони електричних мереж", затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 1997р. №209".

Ліч. за моб. зв'язком

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

а) згідно вимог ПУЕ.

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

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

1.5. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

а) Забезпечити улаштування комерційного вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) на межі розподілу електричної мережі. ВОЕ необхідно встановлювати відповідно до вимог ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та проектних рішень (типових проектних рішень), таким чином, щоб була забезпечена технічна можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників зацікавлених сторін. Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки та рекомендацій щодо технічних характеристик лічильників, що оприлюднені на офіційному веб-сайті ПрАТ "Львівобленерго"; Згідно статті 74 Закону України про ринок електричної енергії, п. 4.2. Кодексу систем розподілу, улаштування вузла обліку повинно бути виконане оператором систем розподілу або іншим зареєстрованим постачальником послуги комерційного обліку (ППКО) за рахунок Замовника.

II. Вимоги до електроустановок ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення:

1.1.1. а) Запроектувати та побудувати ЛЕП-1кВ від РУ-0.4 кВ КТП-247-09 до ВОП. Тип, трасу, переріз ЛЕП-0.4кВ, загальний обсяг робіт визначити проектом; б) необхідність монтажу додаткового н/в комутаційного апарату в РУ-0.4 кВ КТП-247-09 для підключення проектованої ЛЕП-1кВ визначити проектом.

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

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Примітка. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримати відповідний висновок.

Рекомендуємо здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії. Рівень компенсації визначити проектом, щоб забезпечити в точці приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності.

Оператор системи розподілу:

ПрАТ "Львівобленерго" м. Львів, вул. пр. Буйка, 16

р/р UA 71 325796 0000026000302583902 у ТББВ

№10013/03 філії-Львівського обласного управління

АТ "Ощадбанк"

МФО, ЄДРПОУ 00131587

ІПН 001315813027

свідоцтво платника ПДВ № 100335219

Контактний тел.: 239-21-59

М. П.

Головний інженер ЛМЕМ

І. І. Б. Гроностацький

(підпис І. І. Б.)

22.10.2021р.

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