

## ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

№ (ідентифікатор) \_\_\_\_\_

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника \_\_\_\_\_.

Функціональне призначення об'єкта \_\_\_\_\_.

Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію \_\_\_\_\_.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії \_\_\_\_\_ кВт, напруга \_\_\_\_\_ кВ

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності \_\_\_\_\_ кВт, напруга \_\_\_\_\_ кВ

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт;

електроплити \_\_\_\_\_ кВт;

гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ кВт.

4. Джерело електропостачання \_\_\_\_\_,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
номер \_\_\_\_\_.

(опори, комірки)

5. Точка(и) забезпечення потужності \_\_\_\_\_,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер \_\_\_\_\_.

(опори або обладнання)

6. Точка приєднання \_\_\_\_\_,  
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

(опори, комірки)

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

8. ЕІС-код площадки комерційного обліку

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

### 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: \_\_\_\_\_.

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

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: \_\_\_\_\_.

### II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

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

1.1. Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення: \_\_\_\_\_.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою 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.

Оператор системи розподілу:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

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