

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

Дата видачі 2025 року
№ (ідентифікатор) ТУ _____

Складські приміщення, ТОВАРИСТВО ЧЕРВОНОГО ХРЕСТА УКРАЇНИ

(назва об'єкта, куди встановлюватиметься прилад, зм. по батькові замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Бориспільський район, с. Мартусівка.**

Функціональне призначення об'єкта: **Зберігання товарів.**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2026 р.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією): **90 кВт, 10 кВ, договір № _____**

I категорія - кВт;

II категорія - кВт;

III категорія **90** кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **510 кВт:**

I категорія - кВт;

II категорія - кВт;

III категорія **510** кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення - кВт;

- електроплити - кВт;

- гаряче водопостачання - кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2026	510	-	-	510

4. Джерело електропостачання:

(опитачерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, кабели)

5. Точка забезпечення потужності:

(опитачерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або обладнання на рівень напруги)

6. Точка приєднання: **в місці приєднання до електричних мереж ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (існуюча);**

(опитачерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

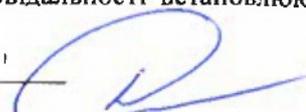
(опори, кабели)

Рівень напруги: **10 кВ; (трифазна схема приєднання).**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: **визначити проєктом.**

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

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку: _____



І. 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 проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проекту.

Проектом обґрунтувати категорію надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до вимог чинних нормативних документів.

Можливість використання та обсяги реконструкції ТП-10/0,4 кВ №132, існуючих ЛЕП-10 кВ та ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ №132 визначити проектом.

У разі необхідності:

– в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №132 установити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проектом;

– запроектувати та спорудити необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №132 до ВРП-0,4 кВ об'єктів. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом.

Для електропостачання об'єктів передбачити встановлення необхідної кількості ввідно-розподільчих пристроїв (ВРП-0,4 кВ) об'єктів. Можливість використання та обсяги реконструкції існуючих ВРП визначити проектом.

Можливість використання та обсяги реконструкції існуючих внутрішніх електричних мереж 0,4 кВ визначити проектом.

Схему мереж 10 кВ та 0,4 кВ визначити проектом.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: ***не вимагається.***

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: ***згідно ПУЕ.***

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: ***не вимагається.***

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: не вимагається.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: ***згідно діючих типових рішень.***

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: ***не вимагається.***

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів виміральної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): ***не вимагається.***

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): ***не вимагається.***

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: ***згідно ПУЕ.***

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: ***не вимагається.***

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: ***не вимагається.***

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій щодо влаштування вузлів обліку електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням глави 1.5 ПУЕ, розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

****Перелік рекомендацій щодо технічних характеристик засобів обліку та їх типів знаходиться на офіційному сайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».***

II. Вимоги до електроустановок ОСР

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:

- **Розрахунок силових трансформаторів на ПС** . У разі необхідності, виконати їх заміну. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проектом.
- **Схему мережі 10 кВ визначити проектом.**

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

- **Розрахунок струмів короткого замикання в даному ланцюгу живлення. По результатах розрахунків вибрати уставки релейного захисту та трансформатори струму. У разі необхідності, проектом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.**

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається.*

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не вимагається.*

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): *не вимагається.*

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: *не вимагається.*

1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: *не вимагається.*

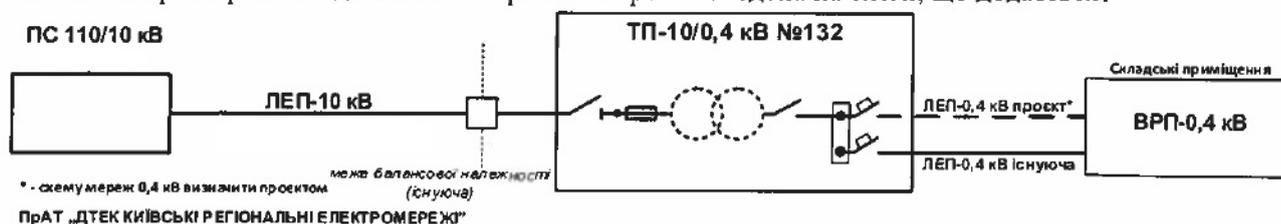
1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається.*

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не вимагається.*

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): *не вимагається.*

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: **РУ-110 кВ ПС 110/10**

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



ОСР: