



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

Додаток №1
до Договору про тимчасове приєднання
до електричних мереж від 27.10.2023 р.
№ПТП 030510 271023 1 10 07 7 000000 1
На запит №Р171023226502 від 17.10.2023 року

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

Дата видачі 27.10.2023 року
Технічні умови №ПТП 030510 271023 1 10 07 7 000000 1

Медамбулаторія, Калинівська селищна рада.

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська обл., Фастівський р-н, с. Дани.**
кад. №3221482001:01:013:0048.

Функціональне призначення об'єкта: **Лікувальний заклад.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електр енергії: - кВт:

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозвол (приєднаної) потужності: **48 кВт:**

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія **48** кВт.

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ
ЗАМОВНИКА (НА ТЕРИТОРІЇ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 35/10 кВ "Плесецька", ЛЕП-10 кВ Л-41 "В.містечко", ТП-10/0,4 кВ №1606, РУ-0,4 кВ;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, коміртки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання: **на вихідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в шафі обліку межі земельної ділянки;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, коміртки)

Напруга приєднання: **0,4 кВ; (трифазна схема приєднання).**

4.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнь електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проєкту.

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

Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільчого пристрою (ВРП) 0,4 кВ об'єкту.

Від вихідних клем розрахункового приладу обліку, встановленого в шафі обліку, спорудити ввід 0,4 кВ ВРП-0,4 кВ об'єкту.

У разі, якщо відстань від вихідних клем розрахункового приладу обліку до ВРП-0,4 кВ об'єкту перевищує 10 м, передбачити встановлення лінійного автоматичного вимикача біля шафи обліку

Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

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

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги **не вимагається.**

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

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

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

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

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

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

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

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

7. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:

7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішньо електрозабезпечення електроустановок Замовника:

- *Встановлення в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606 необхідної кількості комутаційних апаратів. Тип і параметри визначити проєктом.*
- *Встановлення шафи обліку та ввідного дооблікового автоматичного вимикача.*
- *Будівництво ПЛІ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606 до межі земельної ділянки. Конструктив виконання та технічні характеристики ПЛІ-0,4 кВ визначити проєктом.*

Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: *вимагається.*

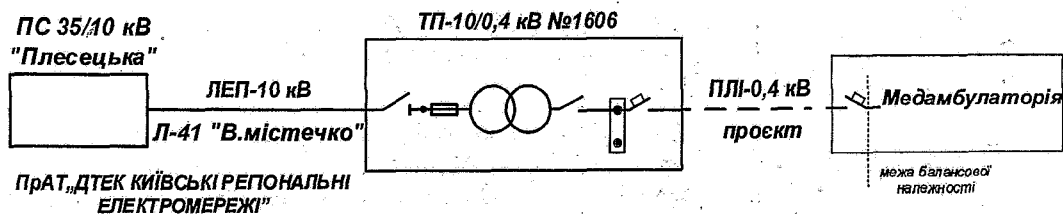
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *не вимагається.*

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: *не вимагається.*

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно монтажних робіт ліній частини приєднання:

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
1	Вартість будівництва лінійної частини приєднання Замовника, в тому числі вартості обладнання та робіт з нового будівництва (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів), реконструкції, технічного переоснащення зовнішніх електричних мереж	266,54158	53,30832	319,84990
	Всього	266,54158	53,30832	319,84990

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



ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

8.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 35/10 кВ "Плесецька", ЛЕП-10 кВ Л-41 "В.містечко", ТП-10/0,4 кВ №1606, РУ-0,4 кВ;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, комірки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): **на входних клеммах комутаційного апарату встановленого в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання: на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606;

номер:

визначити проектом.

(опори, комірки)

Напруга приєднання (в альтернативній точці приєднання): 0,4 кВ; (трифазна схема приєднання).

8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

- **Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проекту.**
- **Проектом обґрунтувати категорію надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до вимог чинних нормативних документів.**

- **Встановлення в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606 комутаційного апарату. Тип та параметри визначити проектом.**

- **Будівництво ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1606 до межі земельної ділянки. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проектом.**

- **Встановлення шафи обліку та ввідного дооблікового автоматичного вимикача на межі земельної ділянки замовника.**

- **Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільчого пристрою (ВРП) 0,4 кВ об'єкту.**

- **Від вихідних клем розрахункового приладу обліку, встановленого в шафі обліку, спорудити ввід 0,4 кВ до ВРП-0,4 кВ об'єкту.**

- **У разі, якщо відстань від вихідних клем розрахункового приладу обліку до ВРП-0,4 кВ об'єкту перевищує 10 м, передбачити встановлення лінійного автоматичного вимикача біля шафи обліку**

Схему мережі 0,4 кВ визначити проектом.

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

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

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

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

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

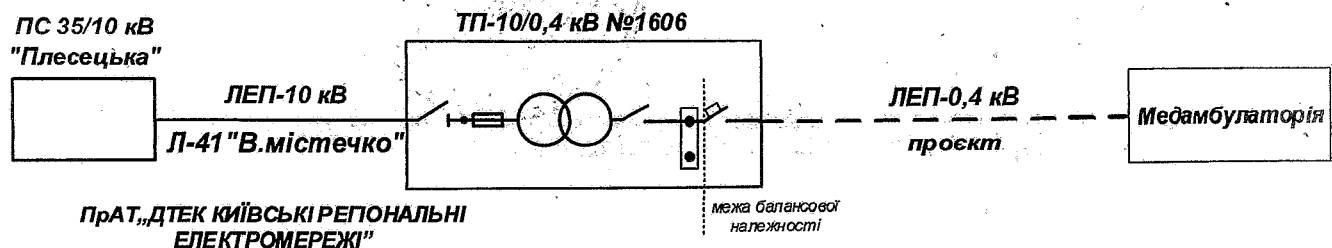
Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

10. Вимоги щодо влаштування засобу 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».**

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



ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1. Суб'єкт господарювання: даними технічними умовами не передбачено.

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: даними технічними умовами не передбачено;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори або обладнання)

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: даними технічними умовами не передбачено;

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

11.4. Тимчасова точка приєднання: **даними технічними умовами не передбачено;**

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори, комірки)

Напруга приєднання: _____ - _____ кВ.

11.5. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником): **не вимагається.**

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

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

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **не вимагається.**

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **не вимагається.**

14. Замовником погоджено встановлення точки приєднання:

на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу): _____;

яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу:

_____;
в мережах суб'єкта господарювання: **не погоджено.**

Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки (у тому числі електроустановки приєднані за рахунок резерву потужності інших споживачів) мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310.

До початку виконання будівельно-монтажних робіт з електрозабезпечення електроустановок об'єкту замовника технічні рішення, які передбачають використання існуючих інфраструктурних об'єктів електроенергетики, транспорту, комунікаційних мереж, будівель та споруд, попередньо узгодити з власником (балансоутримувачем) об'єкта інфраструктури.

Оператор системи розподілу:
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А,
Код ЄДРПОУ 23243188
ПНН 232431810368
тел.: +38 044 459 07 40



Долинківський М.Б.

2023 р.

Замовник:

Калинівська селищна рада
Київська обл, Фастівський р-н,
смт Калинівка, вул. Центральна, буд. 57,
Код ЄДРПОУ 04359873



Селищний голова:

Олексенко Ю.О.

2023 р.

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.