



**ДТЕК Київські  
Регіональні Електромережі**  
Оператор системи  
розподілу

Додаток №1  
до Договору про тимчасове приєднання  
до електричних мереж від 27.10.2023 р.  
№ПТП 030552 271023 1 10 04 7 000000 1  
На запит №Р191023227154 від 19.10.2023 року

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

Дата видачі 27.10.2023 року

Технічні умови №ПТП 030552 271023 1 10 04 7 000000 1

**Житловий будинок, Товариство з обмеженою відповідальністю «БУДЛІС-М»**

(назва об'єкта та повне найменування підприємства, фіз. та юрид. особи)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська обл., Бориспільський р-н, м. Бориспіль, кад. №3210500000:10:003:0136.**

Функціональне призначення об'єкта: **житло.**

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

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **50 кВт:**

I категорія - кВт,

II категорія - кВт,

III категорія **50** кВт.

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: **ПС 110/35/10 кВ «Бориспіль», ЛЕП-10 кВ Л-7 «Рогозів», ТП-10/0,4 кВ №2189, РУ-0,4 кВ;**

(описатерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

**визначити проєктом.**

(опори, копірки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2189;**

(описатерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

**визначити проєктом.**

(опори або обладнання)

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

(описатерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

**визначити проєктом.**

(опори, копірки)

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 внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

**Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проєкту.**

**Проектну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010 з урахуванням виду житла та рівня його електрифікації.**

**Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільного 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 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 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).

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

При розробці проєкту 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 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 зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

- Встановлення в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2189 необхідної кількості комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.

- Будівництво ПЛІ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2189 до межі земельної ділянки замовника. Конструктивне виконання та технічні характеристики ПЛІ-0,4 кВ визначити проєктом.

- Встановлення шафи обліку та ввідного автоматичного вимикача.

- Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

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

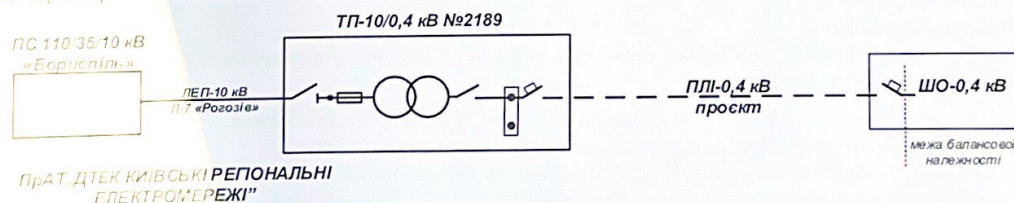
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: не вимагається.

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: не вимагається.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної 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 | 147,41497                    | 29,48299      | 176,89796                          |
|       | Всього                                                                                                                                                                                                                                                    | 147,41497                    | 29,48299      | 176,89796                          |

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



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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/35/10 кВ «Бориспіль», ЛЕП-10 кВ Л-7 «Рогозів», 111-10/0,4 кВ №2189, РУ-0,4 кВ;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

автоматично

визначити проєктом.

(опори, коміртки)

8.2. Тимчасове джерело електропостачання потужності (точка приєднання): на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в РУ-0,4 кВ 111-10/0,4 кВ №2189;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

автоматично

визначити проєктом.

(опори або обладнання)

8.3. Тимчасове джерело електропостачання: на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в РУ-0,4 кВ 111-10/0,4 кВ №2189;

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, комірки)

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

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

#### І. 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 проєкту.
- Прокладку документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010 з урахуванням виду житла та рівня його електрифікації.

- Встановлення в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2189 комутаційного апарату. Тип та параметри визначити проєктом.

- Будівництво ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №2189 до межі земельної ділянки замовника. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

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

- Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільного 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 мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

- У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що присідається, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці присіднання (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.

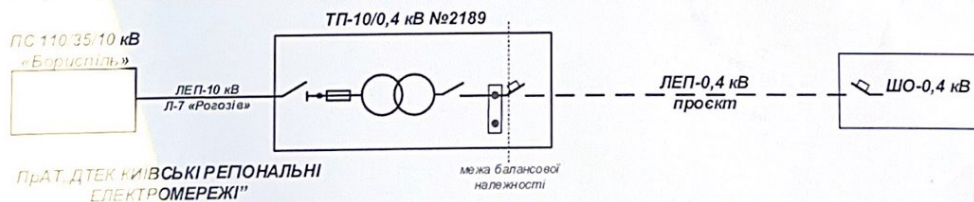
Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПА ОП 40.1-1.32.01 (СПАОП 0.00-1.32-01).

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

При розробці проєкту 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 «Прокладання 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:



#### ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИСІДННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

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

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

1.2. Тимчасова мережа електропостачання: даними технічними умовами не передбачено;

(диспетчерська назва ліній електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори або обладнання)

1.3. Назва точки встановлення потужності: даними технічними умовами не передбачено;

(диспетчерська назва ліній електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори або обладнання)

1.4. Назва мережі електропостачання: даними технічними умовами не передбачено;

(диспетчерська назва ліній електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори, комірники)

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

ПІН 232431810368

тел.: +38 044 459 07 40

Замовник:

ТОВ «БУДЛІС-М»

Київська область, м. Бориспіль,

вул. Завокзальна, буд. 33

Код ЄДРПОУ 35615048

ПІН 356150410041

Директор:

Шелудько Ю.В.

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2023 р.

М.П.

Долінківський М.Б.

" 30 " \_\_\_\_\_ 2023 р.

М.П.

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