

**КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО  
ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ  
«ОБЛАСНИЙ ГОСПІТАЛЬ ВЕТЕРАНІВ ВІЙНИ»**

**ОБҐРУНТУВАННЯ**

технічних та якісних характеристик закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі

*(оприлюднюється на виконання постанови КМУ № 710 від 11.10.2016 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами))*

**Найменування, місцезнаходження та ідентифікаційний код замовника в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб — підприємців та громадських формувань, його категорія:**

КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО ХАРКІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ "ОБЛАСНИЙ ГОСПІТАЛЬ ВЕТЕРАНІВ ВІЙНИ";

Україна, Харківська область, Харків, 61019, ВУЛИЦЯ ВРУБЕЛЯ, будинок 42-А.;

код за ЄДРПОУ — 02003617;

категорія замовника — Юридична особа, яка забезпечує потреби держави або територіальної громади

**Назва предмета закупівлі із зазначенням коду за Єдиним закупівельним словником (у разі поділу на лоти такі відомості повинні зазначатися стосовно кожного лота) та назви відповідних класифікаторів предмета закупівлі й частин предмета закупівлі (лотів) (за наявності):**

*Код ДК 021:2015: 65320000-2 Експлуатація електричних установок (Тимчасове приєднання до електричних мереж об'єкту: Збільшення потужності нежитлової будівлі літ. «Б-1» за адресою: вул. Врубеля, б.42А, м.Харків, Харківська обл., Україна.)( ДК 021:2015 – 65320000-2 Експлуатація електричних установок) Вид та ідентифікатор процедури закупівлі:*

**Відкриті торги з особливостями UA-2024-09-05-012739-a**

**Очікувана вартість, бюджетне призначення та обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі:**

*205 000,00 грн. з ПДВ.*

Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі обумовлено статистичним аналізом загальнодоступної інформації про ціну предмета закупівлі на підставі затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері публічних закупівель, примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, а саме: згідно з пунктом 1 розділу III наказу Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України від 18.02.2020 № 275 із змінами.

**Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі.**

Термін постачання з дати укладання договору по 31 грудня 2024 р.

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



1. Місце розташування об'єкта Замовника: вул. Врубеля, б. 42А, м. Харків. Харківська обл., Україна  
Функціональне призначення об'єкта: нежитлова будівля
2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії 285 кВт:  
III категорія 285 кВт (на Всі булівлі підприємства, у тому числі 35 кВт - для господарчої споруди літ. «Б»).
3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 395 кВт:  
III категорія 395 кВт (0,4 кВ).

**Із встановленням точки приєднання на межі земельної ділянки Замовника  
(на межі цієї земельної ділянки)**

- 4.1 Тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/35/6 кВ «Баварія», ТП 433 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції), номер: орієнтовно ком.5. гр.1 (опори, комірки).
- 4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності РУ 0.4 кВ ТП 433 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції), номер: орієнтовно гр.3 (опори або обладнання)
- 4.3. Тимчасова точка приєднання: для існуючої потужності 250 кВт зберігається існуюча – на кабельних наконечниках живлячих ЛЕП з ізоляцією 1 кВт від ТП 433 до ввідно-розподільчих пристроїв Замовника;  
Для додаткових потужностей 110 кВт та існуючої потужності 35 кВт встановлюється – на вихідних клеммах ввідного комутаційного апарату в ввідній шафі (до приладів обліку розташованій на фасаді будівлі літ. «Б-1» Замовника (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції).  
Номер визначити в процесі проектування (опори, комірки)
- 4.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

**Вимоги до електроустановок Замовника**

5. Для тимчасового одержання потужності Заігловнику 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):
    - 5.1.1. Збільшення потужності передбачається для господарчої споруди літ «Б-1» при цьому:**
      - 5.1.1.1. Схему розподілу потужності 145 кВт (із них 35 кВт – існуюча потужність та 110 кВт – додаткова потужність) між струмоприймачами нежитлової будівлі літ «Б-1» від ВШ (див. п. 7.1.1.1) визначити проектом)
      - 5.1.1.2. Передбачити за рішенням проектною організації безпосередньо в споживача установку пристрою компенсації реактивної потужності розрахункової величини. Пристрої, що компенсують, застосувати з автоматичним регулюванням, який дозволяє забезпечити нульове перетікання реактивної потужності на межі балансової належності електроустановки незалежно від режиму роботи споживача.
      - 5.1.2. Живлення інших існуючих споживачів підприємства з потужність 250кВт – залишається без змін.
      - 5.1.3. Проектом передбачити з-аходи, які виключатимуть можливість паралельної роботи мереж від I і II с.ш. РУ 0,4 кВ ТП 433 та можливість подачі зворотної напруги в мережі товариства.
      - 5.1.4. Для збереження живлення відповідальних споживачів об'єкта (I та II категорія надійності електропостачання) у разі відсутності електропостачання від електромереж АТ «Харківобленерго» пропонуємо:**
        - 5.1.4.1. Встановити автономне джерело живлення (АДЖ) розрахункової потужності.
        - 5.1.4.2. Схеми підключення АДЖ повинні виключати можливість подачі зворотної напруги в мережі АК «Харківобленерго».



5.1.4.3. Обладнати пристрій АВР-0,4 кВт від АДЖ.

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: Визначити згідно діючих норм та правил.

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

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: Визначити згідно діючих норм та правил.

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: Визначити згідно діючих норм та правил. В ВШ виконати влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії.

## **II. Вимоги до електроустановок оператору 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:

**7.1.1. Для потужності 145 кВт (із яких 35 кВт – існуюча потужність господарчої споруди та 110 кВт – додаткова потужність) необхідно:**

7.1.1.1. Нову ввідну шафу (ВШ) з ввідним комутаційним апаратом розташувати на фасаді будівлі літера « Б-1» Замовника. Конкретне місце встановлення ВШ визначити під час проектування.

7.1.1.2. Встановити необхідну кількість додаткового обладнання (комутаційних апаратів, апаратів захисту тощо) на І с.ш. РУ-0,4 кВт ТП 433 (орієнтовно ком.5, гр. 1) для підключення ЛЕП з ізоляцією до 1 кВ до ВШ. Тип додаткового обладнання та його характеристики визначити в процесі проектування.

7.1.1.3. Прокласти ЛЕП з ізоляцією до 1 кВ розрахункового перерізу від РУ-0,4 кВт ТП 433 до ВШ з переведенням на неї загальної потужності господарчої споруди – 145 кВт. Трасу прокладки ЛЕП визначити в процесі проектування.

7.1.1.4. Існуюче живлення господарчої споруди з потужність 35 кВт від II с.ш. РУ 0,4 кВт ТП 433 (ком. 2, гр. ) (ввід та прилад обліку) – необхідно демонтувати.

7.1.2. Живлення інших існуючих споживачів підприємства з потужність 250 кВт – залишається без змін.

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: Визначити згідно діючих норм і правил.

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

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: Визначити згідно діючих норм та правил.

## **Із встановленням точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.**

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: ПС 110/35/6 кВ «Баварія», ТП 433 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції), номер: орієнтовно ком.5. гр.1 (опори, комірки).

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): РУ 0,4 кВ ТП 433 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції), номер: орієнтовно ком.5. гр.1 (опори або обладнання)

8.3. Тимчасова точка приєднання: на контактних з'єднаннях обладнання 04 кВ замовника до РУ 0,4 кВ ТП 433 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) номер: орієнтовно ком.5. гр.1 (опори, комірки).

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

## **Вимоги до електроустановок Замовника**

9. Для тимчасового одержання потужності Замовну необхідно виконати:

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



- 9.1.1. Для потужності 145 кВт (із яких 35 кВт існуюча потужність господарської споруди та 110 кВт – додаткова потужність) необхідно:
- 9.1.1.1. Встановити ввідну шафу (ВШ) з ввідним комутаційним апаратом. Конкретне місце встановлення ВШ визначити під час проектування.
- 9.1.1.2. Встановити ввідно-розподільчий пристрій (далі ВРП).
- 9.1.1.3. Прокласти ЛЕП з ізоляцією до 1кВ розрахункового перерізу від I с.ш. РУ-0,4 кВ ТП 433 (орієнтовно ком.5, гр. 1) до ВШ з переведенням на неї загальної потужності господарчої споруди – 145 кВт. Трасу прокладки ЛЕП визначити в процесі проектування.
- 9.1.1.4. Мережі 0,4 кВ виконати відповідно до діючих норм і правил.
- 9.1.1.5. Передбачити за рішенням прєктної організації безпосередньо в споживача установку пристрою компенсації реактивної потужності розрахункової величини. Пристрої, що компенсують, застосувати з автоматичним регулюванням, який дозволяє зобезпечити нульове перетікання реактивної потужності на межі балансової належності електроустановки незалежно від режиму роботи споживача.
- 9.1.1.6. Існуюче живлення господарчої споруди з потужність 35 кВт від II с.ш. РУ 0,4 кВ ТП 433 (ком.2, гр. 1)- необхідно демонтувати.
- 9.1.2. Живлення інших існуючих споживачів підприємства з потужність 250 кВт – залишається без змін.
- 9.1.3. Проектом передбачити заходи, які виключатимуть можливість паралельної роботи мереж від I і II с.ш. РУ 0,4 кВ ТП 433 та можливість подачі зворотної напруги в мережі товариства.
- 9.1.4. Для збереження живлення відповідальних споживачів об'єкта (I та II категорія надійності електропостачання) у разі відсутності електропостачання від електромереж АТ «Харківобленерго» пропонуємо:**
- 9.1.4.1. Встановити автономне джерело живлення (АДЖ) розрахункової потужності.
- 9.1.4.2. Схема підключення АДЖ повинна виключати можливість подачі зворотної напруги мережі АТ «Харківобленерго».
- 9.1.4.3. Обладнати пристрій АВР-0,4кВ від АДЖ.
- 9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: Визначити згідно діючих норм і правил.
- 9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єкта електромереж: ----
- 9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: Визначити згідно діючих норм і правил.
10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: Визначити згідно діючих норм і правил. В ВШ виконати влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії.

**Замовником погоджено встановлення точки преднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) Замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переосначення) від точки забезпечення потужності до точки присднання здійснюється оператором системи розподілу.**


Зав господарством

Ініціатор закупівлі

 Ірина МАРКОВА

Уповноважена особа

Економіст з фінансової роботи

 Вікторія РОЖДЕСТВЕНСЬКА