

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»**

18002, м. Черкаси, вул. Гоголя, 285, Україна
тел.: (0472) 360262, факс: (0472) 360263, e-mail: kanc@obl.ck.energy.gov.ua
р/р 260083001083, код 22800735 МФО354507 в Черкаське ОУ АТ "Ощадбанк"

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № 244/dor4
стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок

Додаток 1
до договору про приєднання
до електричних мереж
від « » року
№

Дата видачі «11» листопада 2014 року

Господарське товариство з додатковою відповідальністю "Іскра"

1. Місце розташування об'єкта: Черкаська обл., м. Умань, пров. Садовий, 8
Функціональне призначення об'єкта: багатоквартирний житловий будинок.
Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2018 р.

2. Існуюча дозволена потужність згідно з договором про постачання (користування) електричної енергії: 0 кВт,

I категорія	0 кВт
II категорія	0 кВт
III категорія	0 кВт

3. Величина максимального розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності: 160 кВт,

I категорія	0 кВт
II категорія	160 кВт
III категорія	0 кВт

Встановлена потужність
електронагрівальних
установок:

електроопалення	0 кВт
електроплити	0 кВт
гаряче водопостачання	0 кВт
будівельні механізми	140 кВт

4. Джерело електропостачання: ПС 150/35/10 кВ "Умань" - власник ПАТ "Черкасиобленерго"

5. Точка забезпечення потужності: I та II секція шин 0,4 кВ ТП-292 - власник ПАТ "Черкасиобленерго".

5.1. Найближча точка в існуючих електричних мережах електропередавальної організації: I та II секція шин 0,4 кВ ТП-292.

6. Точка приєднання: на наконечниках двох ЛЕП-0,4 кВ, що проектуються у ВРП-0,4 кВ житлового будинку.

6.1. Напруга в точці приєднання: 0,4 кВ.

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

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику 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 електропередавальної організації:

1.1.1. Запроектувати та встановити ВРП-0,4 кВ житлового будинку.

1.1.2. Запроектувати та побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4-0,23 кВ від ВРП-0,4 кВ житлового будинку. Довжину, марку та переріз проводів (кабелів) визначити проектом.

1.1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії:

1.1.3.1. Окремим розділом робочого проекту передбачити розрахунок необхідної приєднаної та максимальної розрахункової потужності багатоквартирного житлового будинку з вбудовано-прибудованими приміщеннями (у разі їх наявності), з визначенням розрахункового максимального навантаження квартир, місць загального користування та вбудовано-прибудованих приміщень (у разі їх наявності).

1.1.3.2. Загальний облік електричної енергії з балансоутримувачем багатопверхового житлового будинку організувати на межі балансової належності електричних мереж.

1.1.3.3. Улаштувати розрахунковий облік електроенергії для місць загального користування (освітлення сходових кліток, підвалів, контор домоуправління, дворове освітлення, електропостачання ліфтів, насосів, тощо) в шафах ВРП або на панелях ГРЩ.

1.1.3.4. Розрахунковий облік електричної енергії для вбудовано-прибудованих (у разі їх наявності) приміщень організувати на межі балансової належності електричних мереж.

1.1.3.5. Розрахунковий облік електричної енергії житлових квартир організувати в поверхових розподільчих щитах (на сходових клітках)..

1.1.3.6. Забезпечити впровадження системи дистанційного зняття показань лічильників на базі електронних лічильників, внесених до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки, з можливістю передачі інформації по лініям 0,4 кВ за допомогою PLC модемів (рекомендовані: НІК, МТХ(Teletec), NP-06(07) (ADDAX). Системою дистанційного зняття показань лічильників передбачити введення до даної системи розрахункових лічильників загального обліку, лічильників розрахункового обліку місць загального користування, розрахункових лічильників житлових квартир, розрахункових лічильників вбудовано-прибудованих приміщень(у разі їх наявності) з метою автоматизованого складання балансу електричної енергії у внутрішньобудинкових мережах.

1.1.3.7. У разі якщо розрахункова максимальна потужність електроустановок вбудовано-прибудованих приміщень (у разі їх наявності) перевищує значення максимального струму лічильника прямого включення, для організації розрахункового обліку електроенергії встановити вимірювальні трансформатори струму класу точності 0,5 S з використанням комутаційних колодок (рекомендовані: типу НІК-КП 25 або APP6.724.001 або інші з аналогічними технічними характеристиками) та можливістю пломбування ТС.

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.

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

1.3.1. Запроектувати та встановити ВРП-0,4 кВ будівельного майданчика (140 кВт). Місце встановлення визначити проектом.

1.3.2. Запроектувати та побудувати ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-292 до ВРП-0,4 кВ будівельного майданчика. Довжину, марку та переріз проводу (кабелю) визначити проектом. При проектуванні кабельних ліній, що прокладаються в ґрунті переважно застосовувати броньований кабель.

1.3.3. Розрахунковий облік електроенергії організувати на межі балансової належності, на базі електронного лічильника активної та реактивної енергії трансформаторного підключення внесеного до Державного реєстру засобів вимірювальної техніки, які пройшли державну повірку або державну метрологічну атестацію (рекомендовані: SL7000(Itron), ZxD (Landis & Gyr), LZQJ(EMH), НІК 2303, МТХ3(Teletec) або інших з аналогічними технічними характеристиками).

1.3.4. Для організації розрахункового обліку електроенергії встановити вимірювальні трансформатори струму класу точності 0,5 S з використанням комутаційних колодок (рекомендовано: типу НІК-КП 25 або АРР6.724.001 або інші з аналогічними технічними характеристиками) та можливістю пломбування ТС.

1.3.5. Забезпечити електроустановки Замовника технічними засобами контролю і управління споживанням електричної енергії та величини потужності.

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно ПУЕ.

Електропередавальна організація:

ПАТ "Черкасиобленерго"

18002, м. Черкаси, вул. Гоголя, 285

Рахунок 26001000000794 в АТ

"Укрексімбанк" у м. Черкаси

МФО 322313

Код ЄДРПОУ 22800735

Свідоцтво пл. под. № 200007943

тел./факс: (0472) 360263

тел.: (0472) 360262

Замовник:

Господарське товариство з

додатковою відповідальністю "Іскра"

20300, Черкаська обл., м. Умань, вул.

Фортечна, 52

Рахунок 26008104229700 в АТ

"УкрСиббанк"

МФО 351005

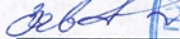
Код ЄДРПОУ 14185836

Свідоцтво пл. под. № 32277790

Тел./факс: (04744) 3-47-80, 5-00-41

тел: 4404962

М. П.

 **В.А. Заврін**

(підпис, П. І. Б.)

«11»

2017 року

М. П.

 **М.П. Полішук**

(підпис, П. І. Б.)

«11»

2018 року

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду