

Номер тендеру в ЦБД	Тип процедури	Предмет закупівлі	Класифікація	Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмету закупівлі	Обґрунтування розміру бюджетного призначення та очікуваної вартості закупівлі
---------------------	---------------	-------------------	--------------	---	---

Обґрунтування до закупівлі за кодом ДК 021:2015:09310000-5 Електрична енергія (Електрична енергія)

1. Загальний прогнозований обсяг споживання, що закуповується: 90 000 кВт/год;
2. Клас споживача (за ступенем напруги): 2.
3. Група площадок вимірювання «А» з АСКОЕ.
4. Термін постачання: до 28 вересня 2022 року.
5. Споживач приєднаний до системи розподілу Оператора системи розподілу – ПрАТ «Київські електромережі».
6. Відносини між енергопостачальною організацією та споживачем електричної енергії регулюються наступними нормативно-правовими актами:
Закон України «Про публічні закупівлі» останньої редакції;
Закон України «Про ринок електричної енергії» останньої редакції;
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) від 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії»;
-Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затверджений постановою НКРЕКП від 12.06.2018 р. № 375; - Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 року № 311;
- Кодекс системи розподілу затверджений постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 року № 310;
- Кодекс системи передачі затверджений постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 року № 309;
- Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Правила ринку та іншими нормативними актами прийнятими на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії».
Безперерйне постачання: 24 години на добу, 7 діб на тиждень;
Комерційна якість постачання.
Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР), параметри якості електроенергії в точках приєднання споживачів в нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності» (далі – ДСТУ EN 50160:2014). Основні показники якості електричної енергії визначені у пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: - для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом; - для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами. Зміна напруги не повинна перевищувати $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах: 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1\%$ протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} + 4\%$ (- 6 %) протягом 100 % часу; 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2\%$ протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15\%$ протягом 100 % часу. Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження. 95 % середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0 % до 2 % від складника напруги прямої послідовності. Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, урахуовуючи всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8 %. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2014. Взаємовідносини, які виникають під час купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та споживачем, а також їх взаємовідносини з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії, у тому числі операторами системи розподілу (далі – ОСР), регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), та які набрали чинності 11 червня 2018 року.

Орієнтовна очікувана вартість закупівлі 341 171,40 грн з ПДВ.
Очікувана вартість була формована на основі прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію або тарифів на послуги з розподілу/передачі електричної енергії та на послуги постачальника «останньої надії» ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», відповідно до Постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1179 (зі змінами, затвердженими Постановою НКРЕКП від 20.10.2021 № 1822 при цьому ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», включає в себе ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, ціну (тариф) на послуги постачальника «останньої надії» та ціну (тариф) на послуги оператора системи передачі.
Кошти заплановані за КПКВК 2308060 на 2022 рік за КЕКВ 2273 Оплата електроенергії.

[UA-2022-07-18-007910-a](#)

Переговорна процедура (скорочена)

Електрична енергія

ДК 021:2015:09310000-5: Електрична енергія