

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

ДК 021:2015: – 09310000-5 –Електрична енергія

Загальний обсяг споживання електричної енергії на січень-грудень 2026 року орієнтовно становить **220000 кВт*год**, в т.ч. відшкодування орендарями у кількості **12898 кВт*год** .:

– електрична енергія за групою «а» (з АСКОЕ) в обсязі **125000 кВт*год**, в т.ч. відшкодування орендарями у кількості **10075 кВт*год**, за тарифами диференційованими за періодами часу.

– електрична енергія за групою «б» (без АСКОЕ) в обсязі **95000 кВт*год**, в т.ч. відшкодування орендарями у кількості **2823 кВт*год**, за тарифами на електричну енергію, що відпускаються юридичним особам

*Орієнтовні обсяги постачання електричної енергії на січень-грудень 2026 року в тис. кВт*год по місяцях :*

№ з/п	Найменування об'єктів	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Всього
1	Адмінбудівля Група А	27	23	18	4	-	-	-	-	-	4	24	25	125,0
2	Адмінбудівля Група Б	8	7,5	7,5	7,5	7,5	9	9	9	7,5	7,5	7,5	7,5	95,0
Загалом		35	30,5	25,5	11,5	7,5	9	9	9	7,5	11,5	31,5	32,5	220,0

Термін постачання: з 01.01.2026 року по 31.12.2026 року

Місце постачання: Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Спаська, 75

Клас напруги: 2, напруга 230 В

Дозволена потужність 380 В

Частота 50Гц

Режим роботи - безперервне надання послуг.

Якість електропостачання - перелік визначених Регулятором показників (їх величин), які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання. Якість електричної енергії характеризується фізичними параметрами поставленої споживачу електричної енергії та їх відповідністю встановленому законодавством стандарту. 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 50160:2023 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначення» (далі – ДСТУ EN 50160:2023).

Обсяги закупівлі та терміни виконання можуть коригуватись відповідно до фактичного обсягу видатків.

Розрахунок очікуваної вартості закупівлі електричної енергії здійснено за методом порівняння ринкових цін у спосіб визначений підпунктом 2 пункту 3 Розділу III «Методичних рекомендацій щодо особливостей здійснення публічних закупівель у сфері електроенергетики на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», затверджених наказом Мінекономіки від 07.05.2024 № 11712, а саме:

з урахуванням базових показників (обсяг закупівлі, прогнозована ціна на ринку “на добу наперед”, тариф на послуги з передачі електричної енергії, торговельна надбавка / знижка електропостачальника) за такою формулою:

$$ОВ = (Цф_{\text{прогн.рдн}} + T_{\text{пер}} + V) \times W_{\text{план}} \times P, \text{ де}$$

ОВ – очікувана вартість закупівлі електричної енергії (грн);

$W_{\text{план}}$ – плановий обсяг закупівлі електричної енергії для відповідного об’єкта замовника (кВт*год);

$Цф_{\text{прогн.рдн}}$ – прогнозована ціна за 1 кВт*год електричної енергії, яка визначається як середньозважена ціна на ринку “на добу наперед” за останній повний календарний місяць без ПДВ (грн);

$T_{\text{пер}}$ – діючий тариф на послуги з передачі електричної енергії на запланований місяць оголошення процедури закупівлі, затверджений НКРЕКП для оператора системи передачі у встановленому порядку за кВт*год без ПДВ (грн/кВт*год);

P – математичне вираження можливої ставки податку на додану вартість (наприклад, ПДВ – 20 % дорівнює 1,2);

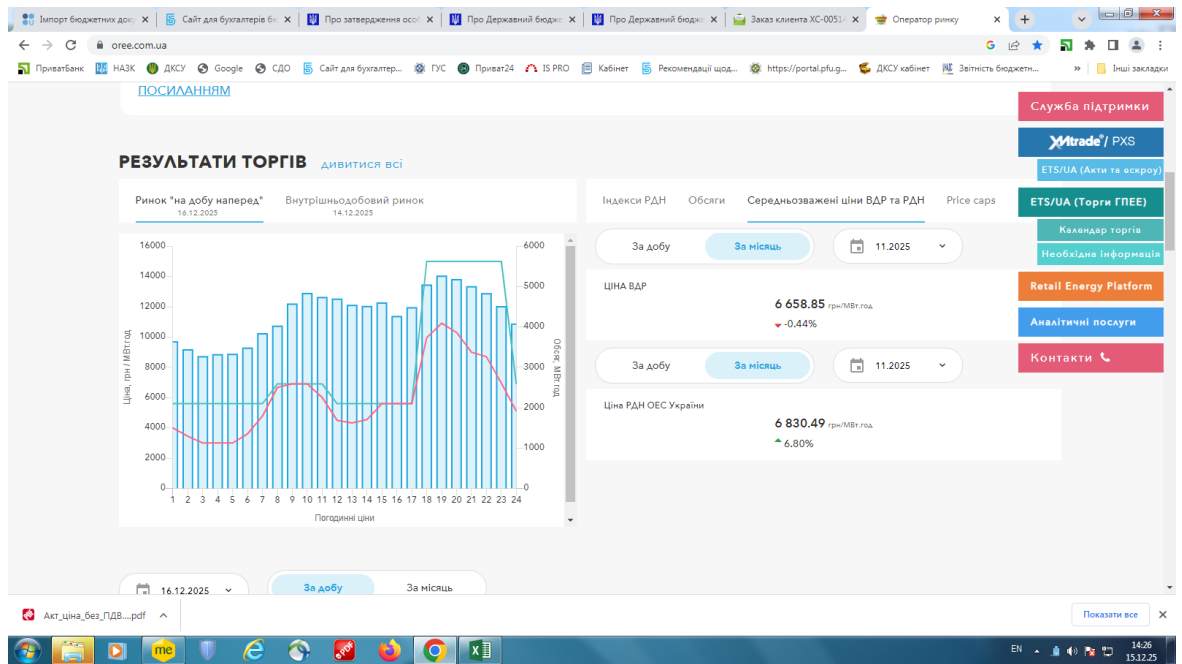
V – орієнтовна торговельна надбавка / знижка електропостачальника за 1 кВт*год електричної енергії без ПДВ, що розраховується за формулою: $V = Цф_{\text{прогн.рдн}} \times X$ (грн);

X – відсоток можливого коливання ціни електричної енергії в період проведення процедури закупівлі з урахуванням динаміки ринку та коливання цін, який може бути встановленим у межах 10 % (зазначений відсоток може бути збільшено або зменшено замовником залежно від планового обсягу споживання), X приймаємо за 5%.

Оплата послуг з розподілу електроенергії у 2026 році здійснюватиметься по окремому договору з оператором системи розподілу АТ «Миколаївобленерго», який буде укладено відповідно до встановленого порядку.

Оскільки для групи «а» тарифи диференційовані за періодами часу, то вартість закупівлі визначаємо відповідно до прогнозованих обсягів споживання в цілому.

Отже, середньозважені ціни на ринку на добу наперед за листопад місяць п.р. на сайті ДП «Оператор ринку» становить 6,83049 грн без ПДВ :



$W_{\text{план}} - 220000 \text{ кВт*год};$

$\text{Цф}_{\text{прогн.рдн}} - 6,83049 \text{ грн без ПДВ};$

$T_{\text{пер}} - 0,68623 \text{ грн за кВт*год без ПДВ};$

$P - 1,2;$

$V - 0,341525 \text{ грн: } V = 6,83049 \text{ грн} \times 0,05 = 0,341525 \text{ грн};$

$X - 5\%.$

Таким чином очікувана вартість закупівлі становить :

$(6,83049 + 0,68623 + 0,341525) \times 220000 \times 1,2 = 2\,074\,576,68 \text{ грн.}$

Вартість закупівлі 1 кВт/год електроенергії становить :

$2\,074\,576,68 \text{ грн} / 220000 \text{ кВт*год} = 9,43 \text{ грн.}$