|  |
| --- |
| **Обгрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі**  |
| **1.** | **Назва предмета закупівлі**  | **Електрична енергія, код ДК 021:2015 – 09310000-5 Електрична енергія** |
| **2.**  | **Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі** | Найменування товару: **Електрична енергія.** Кількість надання послуг: **Електрична енергія – 248480,18 кв\*год.** Місце надання послуг: **61000, Україна, Харківська область, м. Харків, об’єкти замовника, розташовані у м. Харків та Харківській області.**Кінцевий строк поставки товарів, виконання робіт чи надання послуг:  **до 31.08.2025 включно.**Технічні та якісні характеристики предмета закупівлі визначені відповідно до потреб замовника та з урахуванням вимог нормативних документів |
| **3.** | **Обгрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення** | Очікувана вартість предмета закупівлі розрахована з урахуванням пункту 1 розділу ІІІ «Примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі», затвердженої наказом Міністерством розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України від 18.02.2020 року № 275.Загальна очікувана вартість закупівлі: **Електрична енергія, код ДК 021:2015 – 09310000-5 Електрична енергія – 1999999,97 грн.** |

**ІНФОРМАЦІЯ ПРО НЕОБХІДНІ ТЕХНІЧНІ, ЯКІСНІ ТА КІЛЬКІСНІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРЕДМЕТА ЗАКУПІВЛІ ТА ДОКУМЕНТИ, ЯКІ ПІДТВЕРДЖУЮТЬ ВІДПОВІДНІСТЬ ЗАПРОПОНОВАНОГО ТОВАРУ ВИМОГАМ ЗАМОВНИКА**

**ТЕХНІЧНА СПЕЦИФІКАЦІЯ**

Назва предмету закупівлі**: Електрична енергія**

Код за ДК 021:2015 предмету закупівлі: **09310000-5— Електрична енергія**

**НОМЕНКЛАТУРНІ ПОЗИЦІЇ:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Назва товару** | **Код за ДК 021:2015** | **Кількість товару** | **Одиниця виміру** |
| 1 | **Електрична енергія** | 09310000-5— Електрична енергія | 248 480,18 | кВт\*год |

**ВИМОГИ ЗАМОВНИКА ДО ТОВАРУ:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Назва вимоги** | **Технічні параметри** |
| Строк постачання |  з 01.06.2025 по 31.08.2025 року. |
| Місце розташування об’єкта Замовника | Харків та Харківська область. |
| Клас напруги |  2 |
| Група площадок вимірювання | група «б» |
| В тариф входить оплата оператору системи розподілу | «ні» |
| Форма оплати | Післяплата, протягом 10 (десяти) робочих днів з дня підписання Акту приймання-передачі товару |
| ОСР | АТ «Харківобленерго» |

 Умови постачання електричної енергії Замовнику повинні відповідати нормам чинного законодавства у сфері електроенергетики, які регулюють взаємовідносини сторін в процесі постачання електричної енергії, зокрема:

- Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VШ;

- Правилам роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 312);

- Кодексу систем передачі електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309);

- Кодексу систем розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 310);

- Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 311);

- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469);

- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1470).

 Для забезпечення безперервного постачання електричної енергії Замовнику Учасник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Замовником.

Учасник зобов'язується забезпечити комерційну якість постачання електричної енергії, що передбачає вчасне та повне інформування Замовника про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Замовником, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.

При поданні пропозицій та постачанні електричної енергії Учасником враховані чинні нормативно-правові документи, які запроваджують спеціальні економічні та інші обмежувальні заходи та заходи у сфері зовнішньоекономічної діяльності, зокрема:

- Закон України від 14.08.2014 №  1644-VII «Про санкції»;

- Закон України від  06.12.2019 № 361-IX «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення»;

- Закон України від 16.04.1991 № 959-XII «Про зовнішньоекономічну діяльність»;

- Рішення Ради національної безпеки і оборони України про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій), прийнятих та введених в відю указами Президента України відповідно до статті 5 Закону України «Про санкції».

- Постанова КМУ від 30.12.2015 № 1147 «Про заборону ввезення на митну територію України товарів, що походять з Російської Федерації»;

- Постанова КМУ від 30.12.2015 № 1146 «Про ставки ввізного мита стосовно товарів, що походять з Російської Федерації»;

- Розпорядження КМУ від 11.09.2014 № 829-р «Про пропозиції щодо застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів»;

- Розпорядження КМУ від 12.08.2015 N 808-р «Про розширення пропозицій щодо застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів»;

- інші нормативно-правові акти щодо запровадження спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів.

 Фактична ціна за одиницю (кВт.год) з ПДВ для споживача групи А за розрахунковий місяць розраховується за формулою:

 Цф = (Цз +Тпер+ V)×1.2, де Формула №1

Цз – ціна закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн/кВт.год, яка визначається за формулою:

$$Ц\_{з}=\frac{\sum\_{м}^{}(N\_{і,г}×Ц\_{рдн}) }{\sum\_{м}^{}N\_{і,г}}$$

г – година;

м – місяць;

Ni,г – погодинний фактичний обсяг споживання електричної енергії відповідному розрахунковому періоді (календарний місяць), кВт.год;

Црдн – погодинна ціна РДН, яка формується оператором ринку та публікується на його вебсайті (без ПДВ), грн/кВт. Год;

Тпер – тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений НКРЕКП, який діє для розрахункового періоду (календарний місяць) (без ПДВ), грн/кВт.год;

V – Торгівельна надбавка  (вартість послуг Постачальника з врахуванням обов’язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами – відповідно до тендерної пропозиції та не може змінюватись протягом строку дії договору) (без ПДВ), грн/кВт.год

 Вартість за розрахунковий період розраховується відповідно до формули:

R = Цф\*W

 R – вартість за розрахунковий період

W – фактичний обсяг споживання електричної енергії по об’єкту/-там Споживача за розрахунковий період (календарний місяць), кВт.год;

Фактична ціна за одиницю (кВт.год) з ПДВ  для споживача групи Б за розрахунковий місяць розраховується за формулою:

 Цф = (Цсз +Тпер+ V)×1.2, де Формула №2

Цсз – середньозважена ціна РДН за розрахунковий період (календарний місяць) , яка (без ПДВ), грн/кВт.год,  що формується оператором ринку та публікується на його вебсайті за посиланням https://www.oree.com.ua/

Тпер – тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений НКРЕКП, який діє для розрахункового періоду (календарний місяць) (без ПДВ), грн/кВт.год;

V – Торгівельна надбавка  (вартість послуг Постачальника з врахуванням обов’язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами – відповідно до тендерної пропозиції та не може змінюватись протягом строку дії договору) (без ПДВ), грн/кВт.год.

Вартість за розрахунковий період розраховується відповідно до формули:

R = Цф\*W

 R – вартість за розрахунковий період

W – фактичний обсяг споживання електричної енергії по об’єкту/-там Споживача за розрахунковий період (календарний місяць), кВт.год;

Середньозважена ціна за 1 кВт\*год. для споживачів які мають об’єкти групи площадок вимірювання А та Б розраховується наступним чином.  Об’єкти групи А розраховується відповідно до формули №1 , об’єкти групи Б розраховується відповідно до формули №2.  Загальна сума розраховується шляхом ділення   суми результатів  формули 1 та 2 на загальний обсяг споживання за всіма площадками вимірювання за розрахунковий період .

Адреса об’єкта, ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | ЕІС-код(и) площадки(ок) комерційного обліку споживача | Клас напруги | Адреса встановлення точки комерційного обліку | Заявлений обсяг споживання електричної енергії, кВт.\*год. |
| 1 | 62Z2164505574598(62Z6012677361640) | 2 |  | 68 004,85 |
| 2 | 62Z2164505574598(62Z2177039068400) | 2 |  |
| 3 | 62Z2164505574598(62Z2339866705888) | 2 |  |
| 4 | 62Z6044339918998(62Z9175814615662) | 2 |  | 8 573,52 |
| 5 | 62Z604433991899862Z7215642379430 | 2 |  |
| 6 | 62Z1057811250895(62Z1057811250895) | 2 |  | 12 414,94 |
| 7 | 62Z2741568690098(62Z9240125634931) | 2 |  | 16 747,99 |
| 8 | 62Z2741568690098(62Z1650389041529) | 2 |  |
| 9 | 62Z1221404738312(62Z8706710829981) | 2 |  | 33 812,62 |
| 10 | 62Z122140473831262Z4865027069097 | 2 |  |
| 11 | 62Z0018857339097(62Z0018857339097) | 2 |  | 26 000,00 |
| 12 | 62Z0208214223778(62Z6904096633316) | 2 |  | 10 883,72 |
| 13 | 62Z0208214223778(62Z7392569230472) | 2 |  |
| 14 | 62Z9841651365522(62Z9841651365522) | 2 |  | 7 834,68 |
| 15 | 62Z8737250651859(62Z8737250651859) | 2 |  | 9 328,10 |
| 16 | 62Z7463086064841(62Z7463086064841) | 2 |  | 2 667,42 |
| 17 | 62Z4641754933830(62Z4641754933830) | 2 |  | 2 360,96 |
| 18 | 62Z3407390269230(62Z3407390269230) | 2 |  | 0 |
| 19 | 62Z0174009397535(62Z0174009397535) | 2 |  |
| 20 | 62Z7566229672687(62Z7566229672687) | 2 |  | 18,52 |
| 21 | 62Z8809439366983(62Z8809439366983) | 2 |  | 231,47 |
| 22 | 62Z9025442926355(62Z9025442926355) | 2 |  | 38 275,30 |
| 23 | 62Z9025442926355(62Z9345962640019) | 2 |  |
| 24 | 62Z3723193418869 (62Z6554844091006) | 2 |  | 4 621,92 |
| 25 | 62Z3723193418869 (62Z7039792601162) | 2 |  |
| 26 | 62Z6388437244260(62Z6388437244260) | 2 |  | 0 |
| 27 | 62Z1039697929894(62Z1039697929894) | 2 |  | 1 386,95 |
| 28 | 62Z3069585374206(62Z6910683204520) | 2 |  | 1 990,61 |
| 29 | 62Z3069585374206(62Z1040006627348) | 2 |  |
| 30 | 62Z3069585374206(62Z2174078038298) | 2 |  |
| 31 | 62Z8355734562198(62Z8355734562198) | 2 |  | 16,67 |
| 32 | 62Z0283663206982(62Z0283663206982) | 2 |  | 0 |
| 33 | 62Z8274667931348(62Z8274667931348) | 2 |  |
| 34 | 62Z0597855527898 (62Z3707557547055) | 2 |  | 3 290,53 |
| 35 | 62Z6798582771281(62Z6798582771281) | 2 |  | 4,63 |
| 36 | 62Z4320193207327(62Z4320193207327) | 2 |  | 6,48 |
| 37 | 62Z8146204043888(62Z8146204043888) | 2 |  | 8,30 |
|  | 248480,18 |

| № з/п |  | Прогнозовані обсяги споживання активної електроенергії по місяцях, кВт. год. |
| --- | --- | --- |
| січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Всього |
|  | Всього: | - | - | - | - | - | 82826,73 | 82826,73 | 82826,72 | - | - | - | - | 248480,18 |
|  | в т.ч. клас 1 група «а» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | клас 2 група «а» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | клас 1 група «б» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | клас 2 група «б» | - | - | - | - | - | 82826,73 | 82826,73 | 82826,72 | - | - | - | - | 248480,18 |

Порядок розрахунку очікуваної вартості електричної енергії для закупівлі у **КВІТНІ** 2025 року(з прогнозованою ціною РДН за **березень** 2025 року)

Замовник формує очікувану вартість виходячи з наступної формули з урахуванням показників

Цф. прог = (Цф прогн.рдн + Тпер + V) × Wплан × 1.2, де,

Цф. прог – ціна тендерної пропозиції у гривні (UAH).

Wплан – плановий обсяг закупівлі електричної енергії для відповідного об’єкта Замовника  248480,18 кВт\*год.

Цф прогн.рдн. – прогнозована ціна РДН, яка для даної закупівлі визначається як середньозважена ціна на ринку РДН за останній повний  календарний місяць **(березень)** (без ПДВ), грн/кВт.год, що розраховується оператором ринку та публікується на його вебсайті за посиланням <https://www.oree.com.ua/> та становить **5,47383** за 1 кВт\*год без ПДВ.

Х - до 10 % індикатора діапазону можливого коливання ціни в періоді постачання/проведення закупівлі

Т пер. - діючий тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений регулятором для оператора системи передачі у встановленому порядку відповідно до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200 за 1 кВт\*год без ПДВ становить **0,68623** грн. за 1 кВт\*год;

1,2 – математичне вираження ставки податку на додану вартість (ПДВ - 20 %);

V – Торгівельна надбавка  (вартість послуг постачальника з врахуванням обов’язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами (зокрема але не виключно ставка внеску на регулювання НКРЕКП та вартість врегулювання небалансу, тощо) – відповідно до тендерної пропозиції, (без ПДВ), грн/кВт.год;.

*(розрахунок даного показника здійснюється від ціни сегмента ринку (РДН), а саме:  Цф прогн.рдн. \* Х)* **0,547383**

Х - до 10 %  індикатора діапазону можливого коливання ціни в періоді постачання/проведення закупівлі

***Ціна за 1 кВт\*год з ПДВ = (5,47383+ 0,68623 + 0,547383) × 1,2 = 8,0489316***

**Цф. Прог = *(5,47383 + 0,68623 + 0,547383)* × *(***248480,18 ***кВт\*год)* × 1,2 = 1999999,97 грн. з ПДВ**

Начальник управління

інфраструктури та

господарського забезпечення Андрій ПОЛУЯН