**Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі**
(відповідно до пункту 4[1] постанови КМУ від 11.10.2016 № 710 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами))

**БЕРЕЗНІВСЬКИЙ ЛІЦЕЙ №2 БЕРЕЗНІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ РІВНЕНСЬКОГО РАЙОНУ РІВНЕНСЬКОЇ ОБЛАСТІ**

| | | |
|---|---|---|
| 1 | **Назва предмета закупівлі** | Електрична енергія<br>(без розподілу)<br><br>ДК 021:2015: 09310000-5 Електрична енергія |
| 2 | **Вид процедури** | Відкриті торги з особливостями |
| 3 | **Ідентифікатор закупівлі** | UA-2025-10-16-006537-a |
| 4 | **Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі** | Інформація про технічні, якісні та кількісні характеристики предмета закупівлі наведена в Додатку 1(наводиться нижче).<br>Технічні та якісні характеристики предмета закупівлі визначені відповідно до потреб замовника та з урахуванням вимог законодавства |
| 5 | **Обґрунтування розміру бюджетного призначення** | Розмір бюджетного призначення, визначений відповідно до кошторисних бюджетних призначень на 2026 рік. |
| 6 | **Очікувана вартість предмета закупівлі** | 275 000,00 грн. з ПДВ |
| 7 | **Обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі** | Міністерством розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України затверджена примірна методика визначення очікуваної вартості предмета закупівлі від 18.02.2020 №275, якою передбачені методи визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, а саме: 1) здійснення пошуку, збору та аналіз загальнодоступної інформації про ціну товару (тобто інформація про ціни, що містяться в мережі інтернет у відкритому доступі, спеціалізованих торгівельних майданчиках, в електронних каталогах, в електронній системі закупівель «Прозоро», тощо; 2) отримання комерційних (цінових ) пропозицій від виробників, офіційних представників (дилерів), постачальників; 3) у разі обмеження конкуренції на ринку певних товарів та враховуючи їх специфіку при розрахунку використовуються ціни попередніх закупівель аналогічного товару та/або минулих періодів (з урахуванням індексу інфляції, зміни курсів іноземних валют). Відповідно до вказаної методики, при визначені очікуваної вартості предмету закупівлі товарів, робіт та послуг використовується один із методів формування очікуваної вартості предмету |

| | | |
|---|---|---|
| | | закупівлі та проведення моніторингу цін для подальшого укладення договорів. **Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі здійснювалося із застосуванням одного з методів вищевказаного порядку, а саме проведений моніторинг цін, шляхом здійснення пошуку, збору та аналізу загальнодоступної інформації про ціну товару (тобто інформація про ціни, що містяться в мережі інтернет у відкритому доступі, спеціалізованих торгівельних майданчиках, в електронних каталогах, в електронній системі закупівель «Прозоро», тощо.** |

Додаток 1

| № з/п | Найменування товару | Кіль-кість | Од. виміру | Характеристики: |
|---|---|---|---|---|
| 1 | електрична енергія | 27,0 | тис. кВт*год | Технічні та якісні характеристики предмету закупівлі, що закуповується повинні відповідати технічним умовам та стандартам, передбаченим законодавством України діючими на період постачання товару. Якість електричної енергії - це сукупність властивостей електричної енергії відповідно до встановлених стандартів, які визначають ступінь її придатності для використання за призначення.<br>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).<br>Основні показники якості електричної енергії визначені у пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.<br>Стандартна номінальна напруга Uн для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:<br>- для трифазних чотирипровідних мереж: Uн = 220 В між фазним та нульовим проводом; |

<table>
<tr><th>№ з/п</th><th>Найменування товару</th><th>Кіль-кість</th><th>Од. виміру</th><th>Характеристики:</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>
- для трифазних трипровідних мереж: Uн = 220 В між фазними проводами.<br>
Зміна напруги не повинна перевищувати ± 10 % від величини номінальної напруги.<br>
Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:<br>
1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - 50 Гц ± 1 % протягом 99,5 % часу за рік та 50 Гц + 4 % ( - 6 %) протягом 100 % часу;<br>
2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - 50 Гц ± 2 % протягом 99,5 % часу за рік та 50 Гц ± 15 % протягом 100 % часу.<br>
Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження.<br>
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.<br>
95 % середньоквадратичних значень напруги кожної гармоніки, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути меншими або рівними наступним значенням:<br>
<table>
<tr><td colspan="4">Непарні гармоніки</td><td colspan="2" rowspan="2">Парні гармоніки</td></tr>
<tr><td colspan="2">не кратні 3</td><td colspan="2">кратні 3</td></tr>
<tr><td>порядок</td><td>відносна амплітуда</td><td>порядок</td><td>відносна амплітуда</td><td>порядок</td><td>відносна амплітуда</td></tr>
<tr><td>5</td><td>6,0 %</td><td>3</td><td>5,0 %</td><td>2</td><td>2,0 %</td></tr>
<tr><td>7</td><td>5,0 %</td><td>9</td><td>1,5 %</td><td>4</td><td>1,0 %</td></tr>
<tr><td>11</td><td>3,5 %</td><td>15</td><td>1,5 %</td><td>6…24</td><td>0,5 %</td></tr>
<tr><td>13</td><td>3,0 %</td><td>21</td><td>0,5 %</td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>17</td><td>2,0 %</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>19</td><td>1,5 %</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>23</td><td>1,5 %</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>25</td><td>1,5 %</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>
-
</td></tr>
</table>