**ДОДАТОК 4**

*до тендерної документації*

**Перелік критеріїв та методика оцінки тендерної пропозиції**

**Оцінка тендерної пропозиції здійснюється на основі наступних критеріїв:**

Ціна.

Інші критерії не застосовуються.

Питома вага цінового критерію = 100%.

Р – загальна сума тендерної пропозиції, (загальна вартість тендерної пропозиції) у гривні (UAH), яка розраховується та вноситься Учасником на електронний майданчик наступним чином:

***Р = ∑ (Ni \**** ***(Кдр\*Цпрогн.рдн +М+Тпер)) \* 1,2, грн з ПДВ***

де,Ni – плановий обсяг закупівлі електричної енергії для відповідного об’єкта Споживача, кВт\*год

Кдр – коефіцієнт, що враховує додаткові ризики учасника, включаючи витрати плату за небаланси, за операції купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, що не може бути меншим, ніж 1,02, крім витрат на послуги з передачі та розподілу.

Цпрогн.рдн – прогнозована ціна РДН, яка для даної закупівлі становить – 4,76000 грн. за 1 кВт\*год без ПДВ. Дане значення визначено як середньозважену ціну на РДН у торговій зоні Об'єднана Енергетична Система України за листопад 2023 року – 4,35780 за 1 кВт\*год без ПДВ за даними ДП «Оператор ринку», розміщеними на його веб-сайті www.oree.com.ua, з урахуванням індикатора діапазону можливого коливання ціни в періоді постачання.

Тпер – тариф на послуги з передачі електричної енергії – 0,52857 грн. за 1 кВт\*год без ПДВ.(Згідно Постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО»).

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

М – маржа (вартість послуг постачальника) запропонована учасником.

Маржа **не може бути величиною від’ємною**, в тому числі і за результатами аукціону. У випадку подання учасником пропозиції з від’ємною величиною маржі, Замовником це буде розцінюватись як відмова учасника від підписання договору.*На підтвердження надати лист-гаарнтію.*

Фактична вартість електричної енергії розраховується по завершенню розрахункового періоду по формулі:

***Р = ∑ (Ni \* (Кдр \* Ц факт.рдн +М+Тпер)) \* 1,2 грн з ПДВ.***

де, Ni – фактичний обсяг споживання електричної енергії по відповідному об’єкту Споживача, кВт\*год;

Кдр – коефіцієнт, що враховує додаткові ризики учасника, визначена за тендерною пропозицією переможця за результатами торгів, включаючи витрати плату за небаланси, за операції купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, крім витрат на послуги з передачі та розподілу електричної енергії.

Ц факт.рдн – середньозважена ціна купівлі-продажу електричної енергії за оприлюдненою інформацією сайту ДП «Оператор ринку» на офіційному веб-сайті, яка визначається на ринку «на добу наперед» (РДН) в торговій зоні ОЕС (з першого по останнє число розрахункового місяця) грн. за 1 кВт\*год без ПДВ;

Тпер – тариф на послуги з передачі електричної енергії, затверджений регулятором для оператора системи передачі у встановленому порядку, грн. за 1 кВт\*год без ПДВ.

М – маржа (вартість послуг постачальника), визначена за тендерною пропозицією переможця за результатами торгів.

***Маржа не може бути величиною від’ємною, в тому числі і за результатами аукціону. У випадку подання учасником пропозиції з від’ємною величиною маржі, замовником це буде розцінюватись як відмова учасника від підписання договору.***

\* Розрахунок фактичної ціни електричної енергії, що закуплена Постачальником для Споживача за результатами розрахункового періоду на ринку електричної енергії, Цфакт:

- для об’єктів Споживача що обладнані погодинними приладами комерційного обліку електричної енергії та системою зчитування та передачі даних - ціна електричної енергії розраховується на підставі фактичного погодинного графіку споживання електричної енергії об’єктом Споживача та фактичних погодинних цін закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії;

- для інших об’єктів Споживача, які не мають погодинних приладів обліку електричної енергії - ціна електричної енергії розраховується на підставі фактичних обсягів споживання електричної енергії об’єктом Споживача розподіленого відповідно до загального графіку споживання електричної енергії відповідного ОСР та фактичних погодинних цін закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії;

Орієнтовна вартість прогнозованого обсягу споживання електричної енергії на розрахунковий період, для здійснення попередньої оплати, розраховується як добуток прогнозованого обсягу споживання електричної енергії на розрахунковий період на фактичну ціну електричної енергії у попередньому розрахунковому періоді, для першого розрахункового періоду по договору на суму середньозваженої ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередній розрахунковий період, що визначена ДП «Оператор ринку» та розміщена на його офіційному веб-сайті  та тарифу на послуги з передачі електричної енергії затвердженого НКРЕКП на відповідний розрахунковий період.