**Обґрунтування технічних, якісних характеристик предмета закупівлі та очікуваної вартості предмета закупівлі послуг з перетікань реактивної електричної енергії за кодом ДК 021:2015 65310000-9 «Розподіл електричної енергії».**

**Ідентифікаційний номер в електронній системі закупівель**

[**UA-2021-01-21-011162-b**](https://gov.e-tender.ua/tender/komunalni-poslugi/UA-2021-01-21-011162-b-posluhy-z-peretikan-reaktyvnoyi-elektrychnoyi-enerhiyi)

**1. Технічні та якісні характеристики**

**Предмет закупівлі**: «код ДК 021:2015 -65310000-9 «Розподіл електричної енергії»

**Кількісні вимоги:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Найменування | Од. вим. | Кількість |
| 1. | Послуги з перетікань реактивної електричної енергії | кВар\*год | 65000 |

1. Технічні та якісні характеристики предмету закупівлі, що закуповується повинні відповідати технічним умовам та стандартам, передбаченим законодавством України діючими на період надання послуг та визначаються сторонами під час застосування переговорної процедури закупівлі з урахуванням специфіки роботи електроустановок Замовника та вимог до надання послуг з розподілу (перетікань реактивної електричної енергії), визначених розділом 11.4. Кодексу систем розподілу ([постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 310](https://www.nerc.gov.ua/?id=31842)), Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання ([постанова НКРЕКП від 12.06.2018  № 375](https://www.nerc.gov.ua/?id=32498)), Закону України «Про ринок електричної енергії», Правилами роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів.

4. Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення».

5. ОСР повинен забезпечити надійне та безперебійне надання послуг Замовнику.

6. ОСР повинен бути включений до переліку суб’єктів господарської діяльності, які мають ліцензії на розподіл електричної енергії, який розміщений на офіційному веб-порталі Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

7. Місценадання послуг: Одеська обл., м. Чорноморськ, смт. Олександрівка , вул. Судноремонтна 33.

**2. Обґрунтування очікуваної вартості та виробничої потреби**

Сектор енергозабезпечення вважає доцільним здійснити закупівлю послуг з перетікань реактивної електричної енергії за кодом ДК 021:2015 65310000-9 «Розподіл електричної енергії» для об’єктів КП «МПРС» за адресою м. Чорноморськ, смт. Олександрівка , вул. Судноремонтна 33.

Загальна потреба у послугах з перетікань реактивної електричної енергії на даному об’єкті визначена у кількості 65000 кВар\*год.

Відповідно до проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження змін до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії», затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 №87 для розрахунку плати за перетікання реактивної енергії між оператором системи розподілу та її споживачами у розрахунковому періоді застосовувати середньозважену фактичну ціну електричної енергії, що склалася на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду.

Враховуючи вищенаведене, фактичне надання даних послугу 2020 році, статистику перетікань реактивної електричної енергії за попередні роки та постійне підвищення тарифів на активну електричну енергію, що є складовою при проведенні розрахунків перетікань реактивної електричної енергії,було визначено очікувану вартість за вказані послуги у 2021 у кількості 10800,00 грн. з ПДВ з визначеним тарифом за перетікання реактивної потужності у кількості 0,1661538 грн. з ПДВ за 1 кВар\*г.

**Завідувач сектору**

**енергозабезпечення Синичкін О. С.**