

Басейнове управління водних ресурсів середнього Дніпра

ОБҐРУНТУВАННЯ

технічних та якісних характеристик закупівлі електричної енергії, розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмета закупівлі (оприлюднюється на виконання постанови КМУ № 710 від 11.10.2016 «Про ефективне використання державних коштів» (зі змінами))

Найменування, місцезнаходження та ідентифікаційний код замовника в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб — підприємців та громадських формувань, його категорія: **Басейнове управління водних ресурсів середнього Дніпра; вул. Преображенська, 25, м. Київ, 03110; ЄДРПОУ 20577457.**

Назва предмета закупівлі із зазначенням коду за Єдиним закупівельним словником (у разі поділу на лоти такі відомості повинні зазначатися стосовно кожного лота) та назви відповідних класифікаторів предмета закупівлі й частин предмета закупівлі (лотів) (за наявності): Електрична енергія (ДК 021:2015 – 09310000-5 «Електрична енергія»).

Вид та ідентифікатор процедури закупівлі/плану закупівлі: **ВІДКРИТІ ТОРГИ З ОСОБЛИВОСТЯМИ, UA-2025-07-22-011937-а.**

Очікувана вартість та обґрунтування очікуваної вартості предмета закупівлі: **5 993 212, 00 грн.**

Визначення очікуваної вартості предмета закупівлі обумовлено аналізом ціни закупівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» за розрахунковий місяць та тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затверджений НКРЕКП, який діє для розрахункового періоду (календарний місяць). Крім цього замовником здійснено розрахунок очікуваної вартості електричної енергії, шляхом порівняння ринкових цін відповідно до примірної методики визначення очікуваної вартості предмета закупівлі, яка затверджена наказом Міністерства розвитку економіки, торгівлі та сільського господарства України 18.02.2020 № 275, з урахуванням вимог Статті 3 Закону № 922-VIII від 25.12.2015 Про публічні закупівлі.

При цьому розрахунок очікуваної вартості проводився згідно з аналізом цін електропостачальників на електричну енергію на дату формування очікуваної вартості предмета закупівлі. До ціни електричної енергії включена вартість електричної енергії, що закуповується електропостачальником на оптовому ринку електричної енергії (внутрішньодобовому ринку або ринку електричної енергії на добу наперед), послуги з передачі електричної енергії, націнка електропостачальника та всі визначені законодавством податки та збори.

Розмір бюджетного призначення/очікувана вартість закупівлі: 5 993 212, 00 (п'ять мільйонів дев'ятсот дев'яносто три тисячі двісті дванадцять гривень 00 копійок).

Нормативно-правове регулювання. Закупівля електричної енергії, технічні та якісні характеристики предмета закупівлі регулюються та встановлюються Законом України «Про ринок електричної енергії» (далі — Закон), Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі — НКРЕКП) від 14.03.2018 № 312 (далі — ПРРЕЕ), Законом України «Про публічні закупівлі» від 25.12.2015 № 922-VIII (далі — Закон про закупівлі), Постановою КМУ від 12.10.2022 № 1178 «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України “Про публічні закупівлі”, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», Кодексом системи розподілу, затвердженим постановою Національної комісії регулювання електроенергетики та комунальних послуг України від 14.03.2018 № 310 (далі — КСР), Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання

компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі — Порядок № 375), та іншими нормативно-правовими актами, що стосуються предмета закупівлі.

Загальні положення. Згідно з пунктом 26 статті 1 Закону електрична енергія — енергія, що виробляється на об'єктах електроенергетики і є товаром, призначеним для купівлі-продажу. Статтею 56 Закону визначено, що постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками, які отримали відповідну ліцензію, за договором постачання електричної енергії споживачу.

Інформація про електропостачальника повинна міститись у переліку (ліцензійному реєстрі НКРЕКП) суб'єктів господарювання, які відповідно до вимог Закону отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП у розділі: [Електрична енергія](#) / [Ліцензування](#) / [Реєстри ліцензіатів](#) (вид діяльності — постачання електричної енергії).

Електропостачальник повинен забезпечити поставку електричної енергії на об'єкт замовника Басейнове управління водних ресурсів середнього Дніпра, який знаходиться за адресою: вул. Преображенська, 25, м. Київ, 03110 та підключений до місцевих розподільчих мереж відповідно до вимог Кодексу розподільчих систем, технічні та якісні характеристики якої повинні відповідати нормам чинного на території України законодавства, державним, міжнародним стандартам та вимогам державної політики України в галузі захисту довкілля.

Обґрунтування технічних характеристик.

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

Назва предмету закупівлі: **Електрична енергія**

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

ТЕХНІЧНА СПЕЦИФІКАЦІЯ

| № | Назва товару | Код за ДК 021:2015 | Кількість товару | Одиниця виміру |
|----------|---------------------------|--------------------------------|-------------------------|-----------------------|
| 1 | Електрична енергія | 09310000-5— Електрична енергія | 900 000 | кВт·год |

Загальні вимоги:

| Назва вимоги | Технічні параметри |
|--------------------------------------|---|
| Строк постачання | З дати підписання договору по 31.12.2025 року |
| Місце розташування об'єкта Замовника | згідно Таблиці 1 |
| Клас напруги | 1 та 2 |
| Група площадок вимірювання | «А» та «Б» |

| | |
|--|---|
| В тариф входить оплата оператору системи розподілу | «ні» |
| Форма оплати | Післяплата протягом 20 днів |
| ОСР | ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі"; АТ "Чернігівобленерго". |

| № з/п | Вид об'єкта | Найменування оператора з яким Споживач уклав договір розподілу електричної енергії | Адреса об'єкта | ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку |
|-------|------------------------------|--|--|---|
| 1 | Адмінбудівля | ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» | М. Київ, вул. Преображенська, 25 | 62Z7433757925431 |
| 2 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл, смт. Іванків, вул. Проскури, 79-Б І. | 62Z9075421515623 |
| 3 | Іванківська дільниця | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., с. Розважів, вул. Заводська, 3-А | 62Z1546478564601 |
| 4 | НС Горностайпіль | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., с. Лапутьки, вул. Річкова, 100-А | 62Z7409062492071 |
| 5 | Виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Макарівський р-н, смт. Макарів, вул. Маяковського 22 | 62Z6855889497393 |
| 6 | Виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Макарівський р-н, с. Яблунівка, вул. Грушевського 222 | 62Z1382768521314 |
| 7 | Виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Бородянський р-н, с. Пилиповичі, вул. Петровського 78 | 62Z0969647908211 |
| 8 | Виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Вижгородський р-н, с. Демидів, вул. Варвари Довженко 78-А | 62Z4712297017779 |
| 9 | Виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Вижгородський р-н, с. Катюжанка, вул. Вижгородська 2 | 62Z9694905730296 |
| 10 | Польдерна Н/С | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Вижгородський р-н, с. Вища Дубечня | 62Z5658486451293 |

| | | | | |
|----|---------------------------|--|--|--------------------------------------|
| 11 | Польдерна Н/С | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Вижгородський р-н, с. Жукін | 62Z6933337765080 |
| 12 | Виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., смт.Гостомель, вул. Свято Покровська 69 | 62Z5689426354289 |
| 13 | Адмінбудівля | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Бучанський р-н, с. Гореничі, 21 км Житомирського шосе | 62Z3725433056522 |
| 14 | Кочурська насосна станція | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл., Бучанський р-н, урочище Кочур | 62Z3238676369974 |
| 15 | Петрушанська Н/С | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл. с. Петрушки Поле | 62Z9785490872814 62Z5686526689734 |
| 16 | ПС "Перекачка" ГНС | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київ - 88,вул. Євгена. Харченка, 36 | 62Z0878203125074 |
| 17 | ПС "Плавуча" ДНС | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Гнідин вул. Нова, 74 | 62Z9463384046841 |
| 18 | ДНС – в/п | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Гнідин вул. Нова, 74 | 62Z4544271318224 |
| 19 | Н/С 5, ТП №5 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Петропавлівське | 62Z7618999382905 |
| 20 | Н/С 5 – в/п | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Петропавлівське | 62Z5126102094465 |
| 21 | Н/С 39, ТП № 39 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Петропавлівське вул. Центральна, 6 | 62Z8746999363489 |
| 22 | Н/С 39 – в/п | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Петропавлівське вул. Центральна, 6 | 62Z9323962424280 |
| 23 | Н/С 38, ТП № 38 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с. Проців | 62Z1410943864959 |

| | | | | |
|----|---|--|--|------------------|
| | | електромережі" | | |
| 24 | Н/С 33, ТП № 33 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с. Вороньків | 62Z5032684013715 |
| 25 | Н/С 32, ТП № 32 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с. Проців | 62Z9100974461734 |
| 26 | Н/С 27, ТП № 2013 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Глибоке | 62Z4591962382447 |
| 27 | Н/С 26, ТП № 529 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Глибоке | 62Z4870052809513 |
| 28 | Рогозівський гідрокомплекс ТП - 655 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Рогозів, вул Соборності, 1 | 62Z1624819193296 |
| 29 | Мартусівський участок | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с.Мартусівка, вул Бориспільська | 62Z1442265775419 |
| 30 | М. Бориспіль | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | М. Бориспіль, вул. Запорізька | 62Z1002318557375 |
| 31 | Требухівський гідрокомплекс ТП | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Броварський р-н с.Требухів, | 62Z1595350300758 |
| 32 | Н/С 10, ТП № 156 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Бориспільський р-н с. Велика Олександрівка, Кільцева дорога | 62Z2930609410647 |
| 33 | Адмінбудівля | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | м. Бровари, вул. Воїнів-афганців, 6 | 62Z3760042611732 |
| 34 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл, м.Обухів, вул. Каштанова 68 | 62Z3414466570049 |
| 35 | Осушувально-зволожувальна система в заплаві р.Стугна, НС №1 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл, Обухівський р-н, с.Нові Безрадічі, вул. Комсомольська 10/Ж | 62Z3807360975920 |
| 36 | Осушувально-зволожувальна система в заплаві р.Стугна, НС №2 | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл, Обухівський р-н, с.Таценки, вул. Лісова 1/Ж, 1 | 62Z7945953566141 |

| | | | | |
|----|--|--|---|--|
| 37 | Інженерний захист від підтоплення м.Ржищів | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл, Кагарлицький р-н, м.Ржищів, вул. 1-го Травня 1/11 | 62Z4203189029069 62Z0722063854356 62Z3100479330914 |
| 38 | Осушувальна система Калинівська | ПрАТ "ДТЕК Київські регіональні електромережі" | Київська обл, Васильківський р-н, смт.Калинівка, вул. Ватутіна 6 | 62Z4189888500741 |
| 39 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК" Київські регіональні електромережі | Київська обл., Баришівський р-н., смт. Баришівка, вул. Торфяна, 20 | 62Z8562470249034 |
| 40 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК" Київські регіональні електромережі | Київська обл., м. Переяслав, вул. Ю. Гайдука,2 | 62Z4912156487106 62Z7431896911365 |
| 41 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК" Київські регіональні електромережі | Київська обл., м. Яготин, вул. Київська,7а, | 62Z5711007560369 |
| 42 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК" Київські регіональні електромережі | Київська обл., Броварський р-н., с. Заворичі, вул. Вокзальна,20 | 62Z3341662278337 |
| 43 | Адмінбудівля, виробнича база | ПрАТ "ДТЕК" Київські регіональні електромережі | Київська обл., Згурівський р-н., смт. Згурівка, вул. Залізнична, 42 | 62Z9250658609677 |
| 44 | Адмінбудівля, виробнича база | АТ "Чернігівобленерго" | Чернігівська обл., смт. Козелець, Родини Богомольців, 74 | 62Z5772920607995 |
| 45 | Насосна станція № 1 | АТ "Чернігівобленерго" | Чернігівська обл., м. Остер, вул. Пекура,59 | 62Z5186232661581 62Z9735513026901 |
| 46 | Насосна станція № 2 | АТ "Чернігівобленерго" | Чернігівська обл., Козелецький р-н, с. Кошани, вул. Л. Українки,49 | 62Z2702339784695 62Z2729789598133 |
| 47 | Насосна станція № 3 | АТ "Чернігівобленерго" | Чернігівська обл., Козелецький р-н, смт. Козелець, вул. Родини Богомольців,80 | 62Z8747574981758 62Z0459640812883 |
| 48 | Насосна станція № 4 | АТ "Чернігівобленерго" | Чернігівська обл., Козелецький р-н, с. Данівка, вул. Лісова,25а | 62Z1383671856928 62Z2427167257886 |

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-VIII;
- Правилам роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 312);
- Кодексу систем передачі електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 309);
- Кодексу систем розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 310);
- Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 311);
- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 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.

Якість електричної енергії - це сукупність властивостей електричної енергії відповідно до встановлених стандартів, які визначають ступінь її придатності для використання за призначення.

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).

Основні показники якості електричної енергії визначені у пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.

Взаємовідносини, які виникають під час купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та споживачем, а також їх взаємовідносини з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії, у тому числі операторами системи розподілу (далі – ОСР), регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), та які набрали чинності 11 червня 2018 року.

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 14.08.2014р. № 1644-VII «Про санкції»;
- Закон України від 29.12.2022р. № 361-IX «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення»;

- Закон України від 16.04.1991р. № 959-ХІІ «Про зовнішньоекономічну діяльність»;
- Указу Президента України від 15.05.2017р. N 133/2017 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 28 квітня 2017 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;
- Указу Президента України від 14.05.2018 № 126/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 2 травня 2018 року «Про застосування та скасування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;
- Указу Президента України від 06.03.2018 № 57/2018 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 1 березня 2018 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;
- Указу Президента України від 19.03.2019 № 82/2019 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 19 березня 2019 року «Про застосування, скасування і внесення змін до персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;
- Указу Президента України від 14.05.2020 № 184/2020 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 14 травня 2020 року «Про застосування, скасування і внесення змін до персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;
- Указу Президента України від 23.03.2021 № 109/2021 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 23 березня 2021 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)»;
- 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 11.09.2014р. № 829-р «Про пропозиції щодо застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів»;
- Розпорядження КМУ від 12.08.2015р. 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:

$$Цф^A = (Цз^A + T_{пер} + V) \times 1., \text{ де}$$

Формула №1

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

$$Цз = \frac{\sum_m (N_{i,г} \times Ц_{рдн})}{\sum_m N_{i,г}}$$

г – година;

м – місяць;

N_i, g – погодинний фактичний обсяг споживання електричної енергії відповідному розрахунковому періоді (календарний місяць), кВт·год;

$\text{Ц}_{\text{рдн}}$ – погодинна ціна РДН, яка формується оператором ринку та публікується на його вебсайті (без ПДВ), грн/ кВт·год;

$T_{\text{пер}}$ – 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:

$$R = \text{Цф} * W$$

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:

$$\text{Цф} = (\text{Цсз} + T_{\text{пер}} + V) * 1.2, \text{ де}$$

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/>

$T_{\text{пер}}$ – 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:

$$R^B = \text{Цф} * W^B$$

R^B – вартість за розрахунковий період

W^B – 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 розраховують відповідно до формули №1, об'єкти групи Б розраховується відповідно до формули №2. Сума вартостей за розрахунковий період по об'єктах групи А та групи Б ділиться на загальний обсяг споживання за всіма площадками вимірювання за розрахунковий період.