

Тариф на електричну енергію є динамічним, оскільки залежить від багатьох чинників, серед яких основними є коливання ринкової вартості електричної енергії та тарифів операторів систем розподілу та передачі, встановлених регулятором за відповідний період. Щоденні коливання ринкової вартості електричної енергії, змінні тарифи на передачу та розподіл, а також інші регуляторні та ринкові фактори впливають на кінцеву вартість для споживачів. Такий підхід забезпечує гнучкість і відображає реальні ринкові умови, зокрема попит, пропозицію та операційні витрати.

Є 5 основних складових ціни, які використовують при розрахунку:

1. Собівартість електричної енергії (прогнозована ціна закупівлі, сформована за ринковими правилами);
2. Тариф на передачу електричної енергії ПрАТ "НЕК "Укренерго" (визначається НКРЕКП);
3. Тариф на розподіл електричної енергії (визначається НКРЕКП для кожного класу споживачів окремо);
4. Тариф на послуги постачальника (вартість послуг постачальника);
5. Надбавка за балансування в разі відхилення фактичних обсягів електричної енергії від прогнозованих.

Фактична ціна розраховується за наступною формулою:

$$\text{Цф} = (\text{Цзак} + \text{Тпер} + \text{Троз} + \text{Тп}) * 1,2$$

де,

- **Цзак** – фактична закупівельна ціна електричної енергії для Споживача на Ринку на добу наперед, грн/кВт*год, без ПДВ;
 - <https://www.ueex.com.ua/exchange-quotations/electric-power/indexes/#chart1>
 - <https://www.oree.com.ua/>
- **Тпер** – тариф на послуги з передачі електричної енергії, що встановлений НКРЕКП на відповідний розрахунковий період, грн/кВт*год, без ПДВ.
 - <https://www.nerc.gov.ua/sferi-diyalnosti/elektroenergiya/promislovist/tarifi-na-elektroenergiyu-dlya-nerobutovih-spozhivachiv/tarif-na-poslugi-z-peredachi-elektrichnoyi-energiyi>
- **Троз** – тариф на послуги з розподілу електричної енергії, що встановлений НКРЕКП на відповідний розрахунковий період, грн/кВт*год, без ПДВ.
 - <https://www.nerc.gov.ua/sferi-diyalnosti/elektroenergiya/promislovist/tarifi-na-elektroenergiyu-dlya-nerobutovih-spozhivachiv/tarifi-na-poslugi-z-rozpodilu-elektrichnoyi-energiyi>
- **Тп** – тариф на послуги Постачальника електричної енергії, без ПДВ.

Прогнозна ціна на електричну енергію, що прогнозується до сплати Клієнтом на наступний розрахунковий період здійснюється за наступною формулою:

$$\mathbf{Ц_{пр} = Ц_{зак.} + T_{пер} + T_{роз} + T_{пост} \text{ (грн/кВт\cdot год.) , де:}$$

$\mathbf{Ц_{зак}}$ – середньозважена ціна закупівлі електричної енергії на організованих сегментах ринку (ринку на добу наперед, внутрішньодобового ринку, балансуючого ринку тощо), яка визначатиметься з урахуванням прогнозних витрат* Постачальника, що передбачені правилами ринків електроенергії, законодавством та іншими нормативними документами, а також фактичних погодинних цін на організованих сегментах ринку за останній місяць, в якому повністю сформовані ціни (включаючи балансуючий ринок), та даних щодо фактичних обсягів Споживача у відповідному місяці.

- **для площадок комерційного обліку, віднесених** у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи, до **групи «а»** (ЛУЗОД, АСКОВЕ, АСЗД, прилади обліку є інтервальними (погодинними) тощо), середньозважена ціна закупівлі ($\mathbf{Ц_{зак}}$) розраховується з урахуванням графіку погодинного споживання Споживача за такими площадками;

- **для площадок комерційного обліку, віднесених** у встановленому нормативними документами порядку, що підтверджується оператором системи, до **групи «б»** (інтервальний (погодинний) облік відсутній (не застосовується), середньозважена ціна закупівлі ($\mathbf{Ц_{зак}}$) розраховується з урахуванням оперативних даних щодо графіку погодинного споживання за площадками групи «б» всіх споживачів Постачальника;

При цьому, за результатами попередніх розрахункових періодів, враховуючи відхилення прогнозних від фактичних значень щодо ціни та обсягів споживання, Постачальник має право врахування (коригування) виниклої різниці при розрахунку ціни закупівлі ($\mathbf{Ц_{зак}}$).

Прогнозні витрати* (регульовані та фіксовані обов'язкові платежі, що передбачені правилами ринків електроенергії, законодавством та іншими нормативними документами, зокрема акцизний податок; внески на регулювання; вартість послуг Оператора ринку, що надаються на РДН/ВДР, послуг Адміністратора розрахунків, внески на регулювання НКРЕКП, витрати на фінансову гарантію, тощо) Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку.

$\mathbf{T_{пер}}$ – тариф (ціна) послуг оператора системи передачі (ціна регульованих послуг), грн/кВт*год;

$\mathbf{T_{роз}}$ – тариф (ціна) послуг відповідного оператора системи розподілу до якого приєднані мережі споживача (ціна регульованих послуг), грн/кВт*год

$$\mathbf{Ц_{зак.} = (V_{рДН} + V_{БРпрог} + V_{рег. пр}) / W_{прог} \text{ , де}$$

$\mathbf{V_{рДН}}$ – прогнозна вартість купівлі Постачальником обсягів електроенергії Споживача на РДН для кожної години дня місяця, яка визначається як сума

добутків прогнозних погодинних обсягів споживання електроенергії Споживача та ціни години на аукціоні РДН для кожної години Д місяця без урахування ПДВ;

В_{БРпрог} – прогнозна вартість небалансів споживача;

В_{рег.пр.} – вартість прогнозних витрат (регульованих та фіксованих обов'язкових платежів, що передбачені правилами ринків електроенергії, законодавством та іншими нормативними документами, зокрема акцизний податок; внески на регулювання; вартість послуг Оператора ринку, що надаються на РДН/ВДР, послуг Адміністратора розрахунків, внески на регулювання НКРЕКП, витрати на фінансову гарантію, тощо) Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку.

W_{прог} – прогнозний обсяг споживання споживача у розрахунковому місяці.

Всі складові ціни, крім **T_{пост.}**, є такими що не залежать від Постачальника, та можуть бути змінені в рамках даної комерційної пропозиції з повідомленням Споживача про зміни додатком до рахунку.

Фактична ціна (тариф) купованої Споживачем електроенергії у розрахунковому періоді, яка зазначається в акті-купівлі продажу електроенергії розраховується (визначається) Постачальником за формулою:

$$Ц_{\text{факт}} = (В_{\text{рдд}} + В_{\text{рдн/вдр}} + В_{\text{брфакт}} + В_{\text{рег. факт.}}) / W_{\text{факт}} + T_{\text{пер}} + T_{\text{роз}} + T_{\text{пост}}, \text{ де:}$$

В_{рдд} – фактична вартість купівлі Постачальником обсягів електроенергії Споживача на РДД для кожної години Д місяця, яка визначається як сума добутків прогнозних погодинних обсягів споживання електроенергії Споживача та ціни години згідно з контрактом РДД для кожної години Д місяця без урахування ПДВ;

В_{рдн/вдр} – фактична вартість купівлі Постачальником обсягів електроенергії Споживача на РДН/ВДР для кожної години Д місяця, яка визначається як сума добутків прогнозних погодинних обсягів споживання електроенергії Споживача та ціни години на аукціоні РДН/ВДР для кожної години Д місяця без урахування ПДВ;

В_{брфакт} – фактична вартість небалансів споживача, розрахована як добуток різниці планових та фактичних обсягів споживання споживача та цін небалансів електричної енергії за останній місяць, в якому повністю сформовані ціни на балансуєчому ринку, та опубліковані на офіційному сайті Адміністратора розрахунків.

В_{рег.факт.} – вартість фактичних витрат (регульованих та фіксованих обов'язкових платежів, що передбачені правилами ринків електроенергії, законодавством та іншими нормативними документами, зокрема акцизний податок; внески на регулювання; вартість послуг Оператора ринку, що надаються на РДН/ВДР, послуг Адміністратора розрахунків, внески на регулювання НКРЕКП, витрати на фінансову гарантію, тощо) Постачальника для забезпечення діяльності на організованих сегментах ринку.