Додаток
до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати).

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 продовження цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою :

$$П = П1+П2–П3, \quad (1)$$

де П1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

П3 – знижка плати при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс+Пг, \quad (2)$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \sum_{i=1}^{K_V} WQc_{(+)1} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_T} WQc_{(+)1} \times D_j) \times Ц, \quad (3)$$

Де i, j– відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

K_V, K_T– відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQc_{(+)i}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр · год;

$WQc_{(–)j}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр · год.

де Di, Dj – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

Ц – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт · год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Оператором системи розподілу, основним Споживачем та його субспоживачами.

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи розподілу використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQc_{(+)} = WPc_{(+)} \times tg\phi_н, \quad (4)$$

де $WPc_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт · год;

$tg\phi_н$ – нормативний тангенс навантаження, дорівнює 0,8.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою:

$$WQc_{(–)} = WPc_{(–)} \times tg\phi \quad (5)$$

де $WPc_{(–)}$– обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт · год

$tg\phi$– фактичний тангенс навантаження об’єкта Споживача.

У формулі (5) значення **$tg\phi$** обмежено значеннями від **нуля** до **$tg\phi_н$**

При отриманні від'ємного результату за формулою (3), значення Пс приймається рівним нулю.

1.2. Фактичний тангенс навантаження об’єкта Споживача визначається за формулою:

$$tg\phi = WQc_{(O)}/WPc_{(O)}, \quad (6)$$

де $WQc_{(O)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$WPc_{(O)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Значення $WQc_{(O)}$, $WPc_{(O)}$ визначаються згідно з п.2, п.4 Розділу III Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPc_{(+)}$, $WQc_{(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані згідно з п.3 Розділу III Методики обчислення плати, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPc_{(–)}$, $WQc_{(–)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

У разі встановлення Споживачем генеруючої установки та/або УЗЕ та встановлення окремого приладу обліку на данне обладнання $WPc_{(O)}$ визначається за формулою згідно п 1.1.3 даного Додатка.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначаються згідно з п.2 Розділу III Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3., п.6. Розділу III Методики обчислення плати.

1.3. Якщо на об'єкті споживача встановлено генеруючу установку та/або УЗЕ та у разі зазначення пристроях комерційного обліку генеруючої установки та/або УЗЕ в продовженні Додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії значення WPc(O), що використовується у формулі 4 для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії за формулою:

$$WPc_{(O)} = \sum_{i=1}^{K_V}(WPc_{(+)i} - WPr_{(+)i}) - \sum_{j=1}^{K_T}(WPc_{(-)j} - WPr_{(-)j}) + \sum_{s=1}^{K_G}(WPr_{(ГП)s}), \quad \textbf{(7)}$$

де $WPr_{(+)i}$, $WPr_{(-)j}$ - обсяги генерації активної електроенергії i-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

s, KG - індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WPr_{(ГП)s}$ - обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

У разі отримання від'ємного результату за формулою (7) значення WPc(O) приймається рівним нулю.

1.4. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пг = (\sum_{i=1}^{K_V} WQr_{(+)1} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_T} WQr_{(-)1} \times D_j) \times Ц, \quad \textbf{(8)}$$

де $WQr_{(+)i}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQr_{(–)j}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

У формулі (8) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQr_{(–)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

У формулі 8 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання

При отриманні від'ємного результату за формулою (8), значення Пг приймається рівним нулю.

1.1.4. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Пг = WQr_{(O)} \times Dcp \times Ц, \quad \textbf{(9)}$$

де $WQr_{(O)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год, визначається за формулою (10);

Dcp – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (11);

$$WQr_{(O)} = (Qку + 0{,}3 \times Pсд) \times tп, \quad \textbf{(10)}$$

де Qку – сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

Pсд – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

tп – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$Dcp = \frac{1}{K_V}\sum_{i=1}^{K_V} D_i \quad \textbf{(11)}$$

1.2. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \times (tgф - 0{,}25)^2. \quad \textbf{(12)}$$

При tgф ≤ 0,25 (що відповідає економічному режиму роботи з cosф = 0,97) складова П2 приймається рівною нулю. Якщо tgф > 2, то у формулі (11) використовується tgф = 2.

1.3. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати П3 не проводиться.

2. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж Споживача або Оператора системи розподілу (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

3. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача, Продовження цього Додатка не складається. За таких умов відповідно до п.36 Розділу III Методики обчислення плати використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулою:

$$D_{ср\ зв} = D1_{ср\ зв} + D2_{ср\ зв}, \quad \textbf{(13)}$$

де $D1_{ср\ зв}$ – середньозважений ЕЕРП D1 центрів живлення споживачів Оператора системи розподілу від магістральних мереж Оператора системи передачі;

$D2_{ср\ зв}$ – середньозважений ЕЕРП D2 точок вимірювання споживачів Оператора системи розподілу.

Розраховане значення ЕЕРП ($D_{ср\ зв}$) Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням.

5. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

6. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача (основного споживача) та Субспоживача письмовим повідомленням.

7. Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу у формі попередньої оплати за рахунками Оператора системи розподілу.

Сума попередньої оплати на місяць (М) визначатися на підставі фактичного нарахування за місяць (М-2) за послуги із перетікання реактивної електроенергії.

Оплата за послуги із забезпечення перетікань реактивної електроенергії здійснюється на підставі рахунків, наданих Оператором системи розподілу або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет», розміщений на сайті Оператора системи розподілу.

Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу, відкритий в уповноваженому банку.

Сума остаточної оплати за розрахунковий період за фактично надані послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до даних приладів комерційного обліку та/або Оператором системи розподілу розрахунковим шляхом, у відповідності до Методики обчислення плати.

Термін оплати послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії зазначається в платіжних документах та не має перевищувати 5 робочих днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

8. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється згідно п. 37 Розділу III Методики обчислення плати за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з формулами 2, 5, 7 Розділу III Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п. 38 та за формулами 2, 5, 7 Розділу III Методики обчислення плати.

Рішення щодо розрахунку сум плати за перетікання реактивної електричної енергії, які виникли внаслідок порушення споживачем Правил роздрібного ринку електричної енергії або при порушенні обліку перетоку реактивної електроенергії споживачу приймається комісією Оператора системи розподілу. За результатами прийнятих комісією рішень споживачу вручаються відповідні рахунки та розрахунки.

9. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати укладення/внесення змін до Продовження Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач несе відповідальність згідно з чинним законодавством.

10. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП, Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (10) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Продовження цього Додатку.

11. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Оператора системи розподілу, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, Споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи розподілу для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції, Оператор системи розподілу нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

12. Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, в разі недосягнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

13. Реквізити Оператора системи розподілу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X4635461205007.
Місцезнаходження: шосе Запорізьке, 22, м. Дніпро, 49111.
Код ЄДРПОУ 23359034.
Телефон: +38 056 373 50 59, електронна адреса та офіційний веб-сайт: dnem@dtek.com, https://www.dtek-dnem.com.ua.
Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: IBAN UA483348510000000002600348101, АТ «ПУМБ», МФО 334851.
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів:
Дніпровського МЦОК № 2600448115 IBAN UA533348510000000002600448115
Криворізького МЦОК № 2600548129 IBAN UA583348510000000002600548129
Павлоградського РЦ № 2600048124 IBAN UA243348510000000002600048124
Криворізького РЦ № 2600648090 IBAN UA393348510000000002600648090
Нікопольського РЦ № 2600348097 IBAN UA593348510000000002600348097
Кам'янського РЦ № 2600648117 IBAN UA863348510000000002600648117