

Додаток 12

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.

2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.

3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.

4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

6. Споживач відповідно до вимог Кодексу систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнози та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.

7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.

8. Споживач додатково, до періодичного оновлення даних планування, має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше дати отримання Споживачем авансового рахунку/рахунку на передплату обсягу розподілу електричної енергії того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявності 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лише за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або не отримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.

9. Споживач, величина дозвільної потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:

- планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;
- виведення електрообладнання в ремонт;
- ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
- ✓ переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку проведення змін;
- ✓ форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.

10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівні напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.

11. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
- Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.

12. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4635461205007

Адреса: 49107, м Дніпро, шосе Запорізьке, 22.

ЄДРПОУ 23359034

Телефон Контакт-центру (056) 790-99-00, (066) 790-99-00, (067) 790-99-00

Електронна адреса та офіційний веб-сайт:

dnem@deek.com

<http://deek-dnem.com.ua>

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: № 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

Верхньодніпровського ЦОК № 2600948093 IBAN

UA403348510000000002600948093

Підгороднянського ЦОК № 2600048108 IBAN UA683348510000000002600048108

Межівського ЦОК № 2600748091 IBAN UA073348510000000002600748091

Павлоградського ЦОК № 2600048124 IBAN UA243348510000000002600048124

Петропавлівського ЦОК № 2600848122 IBAN UA383348510000000002600848122

Покровського ЦОК № 2600648104 IBAN UA493348510000000002600648104

Магдалинівського ЦОК № 2600348130 IBAN UA413348510000000002600348130

Синельниківського ЦОК № 2600748088 IBAN UA883348510000000002600748088

Криворізького ЦОК № 2600648090 IBAN UA393348510000000002600648090

Апостолівського ЦОК № 2600248126 IBAN UA573348510000000002600248126

Нікопольського ЦОК № 2600348097 IBAN UA593348510000000002600348097

Томаківського ЦОК № 2600348114 IBAN UA853348510000000002600348114

Криничанського ЦОК № 2600348127 IBAN UA253348510000000002600348127

Царичанського ЦОК № 2600648120 IBAN UA053348510000000002600648120

Солонянського ЦОК № 2600648087 IBAN UA233348510000000002600648087

Кам'янського ЦОК № 2600648117 IBAN UA863348510000000002600648117

Васильківського ЦОК № 2600948123 IBAN UA063348510000000002600948123

Новомосковського ЦОК № 2600848106 IBAN UA823348510000000002600848106

П'ятихатського ЦОК № 2600448098 IBAN UA273348510000000002600448098

Софіївського ЦОК № 2600248096 IBAN UA913348510000000002600248096

Широківського ЦОК № 2600848092 IBAN UA723348510000000002600848092