

Додаток 10
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від _____ 202__ р
№ _____

**Порядок
надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібно ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року N 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за N 392/31844 (далі - Методика) та застосовується для об'єкта (об'єктів) Споживача _____

(найменування об'єкту, його місцезнаходження)

1. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи розподілу (далі - ОСР) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці. В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

2. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається згідно з порядком, встановленим Методикою:

$$П = П1 + П2 - П3,$$

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 у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

3. Характеристики точок розрахункового обліку:

№ п/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (ТП, РП, ПС)	Тип точок вимірювання*	Наявність приладу обліку споживання так/ні	Наявність приладу обліку генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
Середнє значення ЕЕРП за входними точками вимірювання:								

*Тип точок вимірювання:

- Qc(+) – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
- Qc(-) – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
- Qg(+) – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
- Qg(-) – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

4. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) D визначається на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживача.

5. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватися 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 письмовим повідомленням, яке є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу.

7. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно Додатку 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, з врахуванням поточних змін приладів обліку.

8. Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об'єкті Споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу Оператора системи розподілу, мають бути встановленні вище точок приєднань усіх наявних у мережі Споживача джерел реактивної електроенергії.

9. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою 2 Методики з використанням нормативного тангенсу навантаження 0,8.

10. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за формулами 2, 5, 7 Методики.

11. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, пошкодженні та/або зриву пломб, розрахунок значення реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.

12. Плата за перетікання реактивної електроенергії перераховується Споживачем на поточний рахунок Оператора системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка Споживачем.

13. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 12 цього додатку, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

14. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи розподілу. У випадку, якщо на об'єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення оператора системи розподілу та не зафіксовані в договорі, сумарна розрахункова генерація реактивної електричної енергії (у разі, якщо на об'єкті відсутній прилад обліку генерації реактивної енергії) визначається з урахуванням потужності самовільно підключених КУ за формулою 7 Методики з дати останнього переоформлення відповідного додатку. Нарахування проводиться на підставі двостороннього акту, де зафіксовано додатково встановлену потужність КУ.

15. Сторони зобов'язуються переглянути умови цього Додатку у разі включення/відключення пристроїв компенсації реактивної електроенергії.

Оператор системи
(посада)

Споживач
(посада)

_____ ПІБ
МП

_____ ПІБ
МП