

Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844 (далі - Методика).

1. Назва об'єкта: _____
2. Адреса об'єкта: _____
3. Встановлена потужність компенсувальних установок (далі - КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	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 електричної енергії (далі - Оператор системи розподілу) при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії **II** визначається згідно з порядком, встановленим Методикою.

5. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Тип ТО (вхідна «+», транзитна «-»)	Вид обліку (сп, сг, зп, зг)	Номер засобу обліку	Тип засобу обліку	Тр-тор струму, $K_{т.с.}$	Тр-тор напруги, $K_{т.н.}$	Коеф. обліку, K_o	Потужність точки вимірювання		Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр
									P, кВт	Q, кВАр		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання												

Примітка: в стовбці 4 точка вимірювання обладнана приладом обліку:

- сп- споживання реактивної електроенергії;
- сг - генерації реактивної електроенергії;
- зп – споживання реактивної електроенергії за зонами доби;
- зг – генерації реактивної електроенергії за зонами доби.

6. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) **D** визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (сертифікат відповідності програмного засобу виданий 18.12.2015).

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи розподілу згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператор системи розподілу направляє (вручає) Споживачу проект Додатку № 10 із новими значеннями ЕЕРП.

7. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно таблиці п. 5 цього додатку, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

8. При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, Оператор системи розподілу визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом згідно з порядком, встановленим Методикою.

9. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, порушенні пломб, розрахунок значення споживання реактивної електроенергії здійснюється у відповідності до п. 38 Методики.

10. У випадку тимчасового порушення обліку не з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду у відповідності до п. 37 Методики.

11. У випадку, коли з вини Споживача розрахунковий облік неможливо відновити у визначений термін, розрахунки за перетікання реактивної електроенергії до відновлення даного обліку проводяться згідно п. 38 Методики.

12. Якщо Оператор системи розподілу залучає Споживача до регулювання балансу реактивної потужності в його енергорайоні в узгоджені години добового графіка, то графік роботи, спосіб обліку і умови оплати бажаних перетоків реактивної енергії визначаються Оператором системи розподілу та Споживачем окремою двосторонньою угодою.

13. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи розподілу та з відповідним внесенням змін у цей Додаток до договору.

У випадку, якщо на об'єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи розподілу та незафіксовані 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 у відповідності до п. 39 Методики. Нарахування проводиться на підставі двостороннього акту, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

14. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи розподілу дані для переоформлення нового Додатку № 10 в наступних випадках:

- при включенні/відключенні пристроїв компенсації реактивної електроенергії;
- при зміні точки підключення, по якій проводяться розрахунки за перетікання реактивної електроенергії;
- при зміні типу засобу обліку (зонний/звичайний, додаткове встановлення лічильника на споживання чи/та генерацію реактивної електроенергії);
- на обґрунтовану вимогу Оператора системи розподілу.

15. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу надає (надсилає) споживачу розрахункові документи на оплату послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії.

Оплата рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії здійснюється споживачем на протязі 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків споживачем.

16. Цей додаток набирає чинності з дати підписання сторонами і є чинним на строк дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Сторони зобов'язуються переглянути умови даного Додатку та підписати його в новій редакції в разі настання умов, передбачених в п. 14 цього Додатку, а також при перерахунку ЕЕРП, виконаного Оператором системи розподілу відповідно до п. 6.

У разі, якщо після здійснення перерахунку ЕЕРП у відповідності до п. 6 цього Додатку Споживач відмовляється підписати проект Додатку № 10 в новій редакції в терміни, встановлені чинним законодавством, Оператор системи розподілу письмовим повідомленням інформує Споживача про початок застосування нових значень ЕЕРП.

Спірні питання щодо застосування даного Додатку вирішуються між Оператором системи розподілу та Споживачем у встановленому законодавством порядку.

Оператор системи розподілу:
АТ "Прикарпаттяобленерго"
філія "_____"

Директор _____
(посада, підпис, П.І.Б.)
« ____ » _____ 20__ р.
М.П.

Споживач:

(посада, підпис, П.І.Б.)
« ____ » _____ 20__ р.
М.П.