



ДТЕК Київські Електромережі

Оператор системи
розподілу

Додаток 10-2

до Договору оператора УЗЕ про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від «__»____.20__ № _____

Вихідні дані для розрахунку

(скорочена назва Оператора УЗЕ)

Адреса об'єкта: _____

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Оператора УЗЕ

Точки приєднання КРП до електромереж Оператора УЗЕ	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП, зблоковані з обладнанням, (кВАр); синхронні двигуни (СД), (кВт)

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код ТКО	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Тип точок вимірювання *	Наявність приладу обліку споживання/ генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1.							
2.							

*Тип: $R_{C(+)}$ – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

$R_{C(-)}$ – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

$R_{G(+)}$ – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

$R_{G(-)}$ – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

У разі наявності в усіх точках вимірювання засобів обліку, що мають можливість обліковувати електричну енергію за періодами часу, для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: $R_{G(+н)}$, $R_{G(-н)}$.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта $D_{ср} = \text{_____}$ (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Оператор УЗЕ

(П.І.Б., підпис)

“__”____.20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“__”____.20__ р.

