

## **Додаток 8**

до договору споживача

№\_\_\_\_\_ від «\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_\_\_р

про надання послуг з розподілу електричної енергії

## **Порядок розрахунку технологічних втрат електроенергії в мережах споживача**

Порядок розрахунку втрат складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом №399 Міненерговугілля України від 21.06.2013 (далі – Методичні рекомендації).

1. Найменування Споживача \_\_\_\_\_.
2. Адреса \_\_\_\_\_.
3. Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення **A**.
4. Розрахункова схема: для розрахунку втрат використано дані, зазначені в акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є невід'ємними додатками до цього договору (Додаток № 6 та Додаток № 7 до Договору).
5. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1 та Таблиця 2) заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі розподілу балансової належності електромереж;
- використання технологічних електрических мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транзиту електричної енергії в мережі оператора системи розподілу;
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, Субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача.

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електрических мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 5.1, 5.2 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку (необхідне підкреслити).

### **5.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах.**

5.1.1. Для рівня інформаційного забезпечення **A** втрати активної електричної енергії кВт·год визначаються згідно з п.7.1.1 формула (7.4) Методичних рекомендацій, втрати реактивної електричної енергії кВАр·год визначаються згідно з п.7.1.2 формула (7.5) Методичних рекомендацій.

5.1.2. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Додатка 11.

### **5.2. Розрахунок втрат електроенергії в лініях електропередавання (ЛЕП).**

5.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення **A** втрати активної електричної енергії кВт\*год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) визначаються відповідно до п.7.2.1 формули (7.8), (7.9), втрати реактивної електричної енергії кВАр\*год визначаються відповідно до п.7.2.2 формули (7.10), (7.11) Методичних рекомендацій.

5.2.2. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 Додатка 11.

### **5.3. Порядок визначення втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних мереж Споживача.**

Обсяги втрат електричної енергії в технологічних електрических мережах Споживача, визначені згідно вимог Розділів 5.1 та 5.2 цього Додатка, розподіляються між суб'єктами господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії відповідним суб'єктам господарювання, включаючи Споживача - власника мереж. Обсяги втрат активної електричної енергії в технологічних електрических мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж. Обсяги втрат реактивної електричної енергії в силових трансформаторах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання розподіляються між Споживачем та Оператором системи розподілу (з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки

**Оператор системи розподілу**

**Основний Споживач**

**Споживач**

«\_\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_\_\_р.  
МП.

«\_\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_\_\_р.  
МП.

«\_\_\_\_» \_\_\_\_ 20\_\_\_\_р.  
МП.

продажу Споживача - власника цих мереж) у наступних випадках:

- якщо електрична енергія передається в мережі Оператора системи розподілу;
- якщо електрична енергія передається в мережі на потреби побутових споживачів.

#### 5.4. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

Таблиця 1

Точка обліку (Н ТП)	ЕІС-код	№ елементу	№ ділянки	Паспортні дані трансформатора							Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*	Втрати додаються «+», віднімаються «-», не нараховуються «0»**	Спільне використання «+/-»			
				Номінальна потужність, SH, кВА	Номінальна напруга, UH, кВ	Втрати, кВт		Струм н.х., IH.X., %	Напруга к.з., UK.3, %							
						RН.Х	РК.З									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13				

#### 5.5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

Таблиця 2

Точка обліку (Н ТП)	ЕІС-код	№ елементу	№ ділянки	Паспортні дані ЛЕП					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*	Втрати додаються «+», віднімаються «-», не нараховуються «0»**	Спільне використання «+/-»			
				Номінальна напруга, UH, кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км							
					R0	X0	RO	XO						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження  $k_F^2$  приймається рівним 1,15.

Колонки 1-7 Таблиці 1 та 1-5 Таблиці 2 заповнюються Споживачем. За відсутності паспортних даних, Постачальник вносить до Таблиць довідникові дані. Колонки 8-10 Таблиці 1 та 6-8 Таблиці 2 заповнюються Постачальником.

\*\* Колонка заповнюється:

1. Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:

«+» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«-» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

2. Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:

«-» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, Субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, вказаного за показами засобу обліку Споживача.

«0» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електрических мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Постачальника, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

\*\*\* Колонка заповнюється:

«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

5.6. Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатації КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

5.7. Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

5.8. За надання недостовірної інформації Споживач несе відповідальність згідно з чинним законодавством. У разі зміни будь-яких даних, що впливають на порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах, Споживач зобов'язаний невідкладно повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати переоформлення або внесення змін до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Розрахункову схему і вихідні дані перевірив:

\_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_р  
 (підпис) (ПІБ)

**Оператор системи розподілу**

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_р.  
 МП.

**Основний Споживач**

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_р.  
 МП.

**Споживач**

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_р.  
 МП.