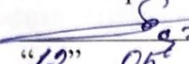


Затверджую
Директор технічний
АТ «Херсонобленерго»
 В.Д. Гончаров
"12" 05 2020р.

**Технічні рекомендації
на облаштування вузла обліку Замовника з можливістю дистанційного
зчитування даних та інформаційної взаємодії з АСКОЕ АТ
«Херсонобленерго»**

1. Перелік даних, що передаються з вузла обліку до ППКО

забезпечити формування первинної вимірювальної інформації щодо обсягів і параметрів потоків електричної енергії та значення споживаної потужності, а саме значення показника лічильника за добу, погодинні показники з 1-ї по 24-у годину, сумарне значення споживання електроенергії за добу та півгодинний графік навантаження виражені в кВт/год., значення миттєвих значень сили струму, напруги, кута зсуву фаз, потужності по кожній з фаз, список подій, у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за зонами доби, також сумарні показники лічильника за добу, показники по тарифу 1 (пік), показники по тарифу 2 (півпік), показники по тарифу 3 (ніч), на окремій площадці вимірювання та надати можливість передачі/прийому цих даних в автоматизовану систему комерційного обліку.

2. Спосіб отримання даних з вузла обліку

- у разі використання приладів обліку з вбудованим GPRS/GSM модемом забезпечити передачу даних з вузла обліку до АСКОЕ «Херсонобленерго» по каналу зв'язку GPRS/GSM за допомогою послуги GPRS передачі даних через мережу Internet або «Передача даних CSD» зі швидкістю не менше 9600 біт/с;
- у разі використання приладів обліку без вбудованого GPRS/GSM модему, встановити шафу ЛУЗОД з комунікаційним обладнанням, що забезпечує можливість передачі даних безпосередньо з приладів обліку електроенергії до АСКОЕ АТ «Херсонобленерго» по каналу зв'язку GPRS/GSM за допомогою послуги GPRS передачі даних через мережу Internet або «Передача даних CSD» зі швидкістю не менше 9600 біт/с;
комунікаційний протокол передачі даних з приладу обліку повинен відповідати вимогам групи стандартів MEK 62056, рекомендується застосовувати відкриті протоколи обміну (наприклад DLMS) або спеціалізовані протоколи у разі надання виробником до приладу обліку програмного забезпечення для його пераметризації;

3. Перелік місць установлення засобів обліку

Прилади обліку електроенергії встановити:

- на комерційній межі, згідно з вимогами п. 5.1.4 «Кодексу комерційного обліку електричної енергії» (ККО) (затверджений Постановою НКРЕКП від 20.03.2020 № 716), кл. точності лічильника, трансформатора струму, трансформатора напруги, необхідності зовнішнього джерела резервного живлення лічильника та

дублювання (резервування) лічильника визначаються згідно ПУЕ (п. 1.5.15, п. 1.5.16), п. 5.12 "Дублювання та резервування ЗВТ" та таблиці у п. 5.13. "Мінімальні вимоги то точності та функціональності ЗВТ" ККО.

4. Граничні показники похибки вимірювання обсягу (кількості) електричної енергії

Розрахунок межі припустимої похибки вимірювання обсягу (кількості) електричної енергії потрібно виконати в проекті згідно додатку 2 Інструкція про порядок комерційного обліку електричної енергії;

5. Граничні показники розсинхронізації часу

похибка ходу внутрішнього годинника не повинна перевищувати 5 с на добу при умові автоматичної синхронізації часу на сервері АСКОЕ;

6. Алгоритм визначення (на основі результатів вимірювань лічильників) даних, що будуть використовуватися для проведення комерційних розрахунків

згідно р. V п.5.1.6 ККО у разі встановлення вузла обліку не на комерційній межі фактичні обсяги електричної енергії в ТКО мають визначатися на основі результату вимірювання електричної енергії в точці вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО відповідно до «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання»;

7. Умови спільного використання обладнання вузла обліку

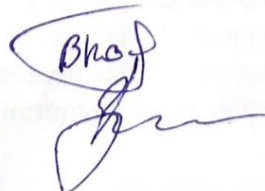
узгодити з АТ «Херсонобленерго» час регламентованого автоматизованого дистанційного доступу до первинної бази даних приладів комерційного обліку електроенергії.

Облаштування вузлів обліку з можливістю дистанційного зчитування даних повинно відповідати наступним нормативним документам:

1. «Концепція побудови автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії в умовах енергоринку», затверджена 17.04.2000 р. на спільному засіданні Науково-технічних рад Міненерго та НКРЕ України, погодженої з Держстандартом України листом № 2009/5-3 від 22.05.1997 р.;
2. "Технічні вимоги до систем комерційного обліку електроенергії ГКД 34.35-97", затверджені Міненерго України 21.04.1998 р.;
3. "Кодекс комерційного обліку" (постанова НКРЕ №716 від 20.03.2020).
4. «Правила улаштування електроустановок» (Наказ №476 від 21.07.2017 р.
5. Постанова НКРЕ КП від 04.04.2017р. №472 «Порядок комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».

Начальник СЗДТУ

Начальник СПА



В.П. Боярчук

В.Л.Гук