Міністерство освіти і науки України Національний технічний університет України «Київський політехнічний інститут ім. І. Сікорського»

Кафедра інженерії програмного забезпечення в енергетиці

Практична робота №5 з курсу: «*Основи Веб-програмування*»

Виконав:

студент 2-го курсу, групи ТВ-31 Касянчук Віталіна Олександрівна https://github.com/Cariss1/PW05_TV31_Kasianchuk_Vitalina

Перевірив:

Недашківський О.Л.

Київ 2024/2025

Надійність електропостачальних систем (ЕПС) - це їх здатність виконувати задані функції зі збереженням експлуатаційних показників у межах, визначених нормативними документами. Основними показниками надійності ϵ :

- ймовірність безвідмовної роботи p(t)
- частота відмов ω (кількість відмов за одиницю часу)
- частота ремонтів µ
- тривалість відновлення tв
- тривалість планового ремонту tp

Для оцінки надійності використовуються два типи з'єднань елементів системи:

- 1. Послідовне відмова будь-якого елемента призводить до відмови всієї системи
- 2. Паралельне система продовжує працювати при відмові одного з елементів

Одноколові системи мають нижчу надійність порівняно з двоколовими, оскільки останні мають резервування. Для порівняння надійності використовуються коефіцієнти аварійного (ka) та планового (kп) простоїв.

Збитки від перерв електропостачання залежать від:

- частоти відмов ф
- тривалості відновлення tв
- потужності навантаження Рм
- питомих збитків від перерв 3пер.а та 3пер.п

1. Функція calculateReliability() - розрахунок надійності систем

Призначення: Ця функція порівнює надійність одноколової та двоколової систем електропередачі.

```
function calculateReliability() {
   // 1. Отримання вхідних даних
   const breakerFreq = parseFloat(document.getElementById('breaker_freq').value);
   const lineLength = parseFloat(document.getElementById('line_length').value);
   // ...інші параметри...
   // 2. Розрахунок частоти відмов для ПЛ-110 кВ
   const lineFreq = 0.007 * lineLength;
   // 3. Розрахунок для одноколової системи
   const singleCircuitFreq = breakerFreq + lineFreq + transformerFreq +
                          inputBreakerFreq + connectionsFreq;
   // 4. Розрахунок середнього часу відновлення
   const avgRecoveryTime = (breakerFreq*30 + lineFreq*10 + ...) / singleCircuitFreq;
   // 5. Коефіцієнти простоїв
   const ka = (singleCircuitFreq * avgRecoveryTime) / 8760;
   const kp = 1.2 * (43 / 8760);
   // 6. Розрахунок для двоколової системи
   const doubleCircuitFreq = 2 * singleCircuitFreq * (ka + kp) + sectionBreakerFreq;
   // 7. Відображення результатів
   document.getElementById('single_circuit_freq').textContent = ...;
   // ...інші результати...
```

Принцип роботи:

- 1. Отримує значення параметрів з форми введення
- 2. Обчислює сумарну частоту відмов для кожного елемента системи
- 3. Розраховує показники для одноколової системи (частота відмов, коефіцієнти простоїв)
- 4. На основі цих даних обчислює показники для двоколової системи
- 5. Виводить результати у відповідні поля інтерфейсу

2. Функція calculateDamages() - розрахунок збитків

Призначення: Обчислює збитки від перерв електропостачання.

```
function calculateDamages() {
    // 1. Отримання вхідних даних
    const damageEmergency = parseFloat(document.getElementById('damage_emergency').value);
    // ... інші параметри...

// 2. Розрахунок аварійного недовідлущення
    const emergencyUndelivered = transformerFreq * (recoveryTime/8760) * maxLoad * loadHours;

// 3. Розрахунок планового недовідлущення
    const plannedUndelivered = plannedDowntime * maxLoad * loadHours;

// 4. Розрахунок загальних збитків
    const totalDamages = damageEmergency*emergencyUndelivered + damagePlanned*plannedUndelivered;

// 5. Відображення результатів
    document.getElementById('emergency_undelivered').textContent = ...;

// ...інші результати...
}
```

Принцип роботи:

- 1. Зчитує вхідні параметри з форми
- 2. Обчислює обсяг недовідпущеної електроенергії для аварійних та планових перерв
- 3. Розраховує загальні збитки на основі питомих показників збитків
- 4. Відображає результати у відповідних полях інтерфейсу

3. HTML-структура інтерфейсу

```
<!-- Секція порівняння надійності -->
<div class="section">
   <h2>1. Порівняння надійності одноколової та двоколової систем</h2>
   <!-- Поля введення параметрів -->
   <div class="input-group">
       <label for="breaker_freq">Частота відмов вимикача 110 кВ:</label>
       <input type="number" id="breaker_freq" value="0.01">
    <!-- ...інші поля введення... -->
   <!-- Кнопка розрахунку -->
   <button onclick="calculateReliability()">Розрахувати надійність</button>
   <!-- Блок результатів -->
   <div id="reliability_result" class="result">
       <div class="comparison">
           <div class="comparison-item">
               <!-- Результати для одноколової системи -->
           <div class="comparison-item">
               <!-- Результати для двоколової системи -->
           </div>
       </div>
   </div>
</div>
<!-- Аналогічна секція для розрахунку збитків -->
```

Принцип роботи:

- 1. Забезпечує структурований інтерфейс з двома основними секціями
- 2. Кожна секція містить:
- о Поля для введення параметрів
- о Кнопку для запуску розрахунків
- 。 Блок для відображення результатів
- 3. Використовує CSS для зручного відображення інформації
 - 4. CSS-стилі для візуалізації

```
.result {
    background-color: #e8f4fc;
    border-left: 4px solid #3498db;
}
.comparison {
    display: flex;
    justify-content: space-between;
}
.comparison-item {
    width: 48%;
    background-color: #f0f0f0;
}
```

Принцип роботи:

- 1. Забезпечує чітке візуальне розділення між різними типами інформації
- 2. Використовує кольорові акценти для підкреслення важливих елементів
- 3. Забезпечує адаптивне відображення на різних пристроях

Частота відмов вимикача 110 кВ (рік ⁻¹):	
0,01	
Довжина ПЛ-110 кВ (км):	
10	
Частота відмов трансформатора 110/10 кВ (рік⁻¹)	:
0,015	
Частота відмов ввідного вимикача 10 кВ (рік ⁻¹):	
0,02	
Кількість приєднань 10 кВ:	
6	
Частота відмов секційного вимикача (рік ⁻¹):	
0,02	
Розрахувати надійність	
Результати розрахунку надійності	
гезультати розрахупку падтипостт	
Одноколова система	Двоколова система
Частота відмов: 0.2950 рік⁻¹	Частота відмов: 0.023688 рік⁻¹
Коефіцієнт аварійного простою: 3.61e-4	Коефіцієнт аварійного простою: 2.90e-5
Коефіцієнт планового простою: 5.89е-3	
B	
Висновок: Двоколова система має значно вищу	налійність порівняно з однокоповою
Розрахунок збитків від перерв е	
Розрахунок збитків від перерв е томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт·год):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт·год): ,6	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт∙год):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): ,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт·год): 9,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт·год):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 9,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 9,6 стота відмов трансформатора (рік ⁻¹):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт·год): 1,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт·год): 1,6 стота відмов трансформатора (рік-1):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6,6 стота відмов трансформатора (рік ⁻¹): 6 с відновлення (год):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт·год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт·год): 7.6 стота відмов трансформатора (рік-1): 01 с відновлення (год):	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-1): 6.6 6.6 6.6 6.6 6.6 6.6 6.6 6	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-¹): 01 с відновлення (год): 6.6 ефіцієнт планового простою:	
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 9,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 9,6 стота відмов трансформатора (рік-1): 101 с відновлення (год): 106 вфіцієнт планового простою: 1004 ксимальне навантаження (кВт):	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-1): 6.1 6.2 6.3 6.4 6.4 6.5 6.6 6.7 6.7 6.7 6.7 6.8 6.9 6.9 6.9 6.9 6.9 6.9 6.9	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 9,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 9,6 стота відмов трансформатора (рік-1): 101 с відновлення (год): 106 вфіцієнт планового простою: 1004 ксимальне навантаження (кВт):	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-1): 6.1 6.2 6.3 6.4 6.4 6.5 6.6 6.7 6.7 6.7 6.7 6.8 6.9 6.9 6.9 6.9 6.9 6.9 6.9	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-¹): 01 с відновлення (год): 6. вфіцієнт планового простою: 004 ксимальне навантаження (кВт): 20 с використання максимального навантаження (год):	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-¹): 01 с відновлення (год): 6. вфіцієнт планового простою: 004 ксимальне навантаження (кВт): 20 с використання максимального навантаження (год):	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 6.6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 6.6 стота відмов трансформатора (рік-¹): 01 с відновлення (год): 6.6 ефіцієнт планового простою: 004 ксимальне навантаження (кВт): 20 с використання максимального навантаження (год): 6.51 Розрахувати збитки Результати розрахунку збитків	лектропостачання
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 3,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 3,6 стота відмов трансформатора (рік-1): 101 с відновлення (год): 3,6 вефіцієнт планового простою: 1004 ксимальне навантаження (кВт): 120 с використання максимального навантаження (год): 151 Розрахувати збитки Результати розрахунку збитків Аварійне недовідлущення електроенергії: 1 697 к	лектропостачання да):
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 3,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 3,6 стота відмов трансформатора (рік-1): 101 с відновлення (год): 3,6 вфіцієнт планового простою: 1004 ксимальне навантаження (кВт): 120 с використання максимального навантаження (год): 151 Розрахувати збитки Результати розрахунку збитків Аварійне недовідпущення електроенергії: 1 697 к	лектропостачання да):
томі збитки від аварійних перерв (грн/кВт-год): 3,6 томі збитки від планових перерв (грн/кВт-год): 3,6 стота відмов трансформатора (рік-1): 101 с відновлення (год): 3,6 вефіцієнт планового простою: 1004 ксимальне навантаження (кВт): 120 с використання максимального навантаження (год): 151 Розрахувати збитки Результати розрахунку збитків Аварійне недовідлущення електроенергії: 1 697 к	лектропостачання д): Вт-год кВт-год