



مدرس‌ان شریف

فصل اول

«سیستم قدرت: مرور کلی»

۱-۱) یک نیروگاه برق آبی ۸۵ فوت ارتفاع دارد و متوسط جریان آب آن ۳۰۰۰ فوت مکعب بر ثانیه است. اگر بازده کلی آن ۶۵ درصد باشد، توان الکتریکی تولید شده را به دست آورید.

✓ پاسخ: ابتدا اندازه‌های داده شده را به سیستم متریک تبدیل می‌نماییم:

$$h = 85 \times 12 \times 2 / 54 \times 10^{-2} = 25 / 908 \text{ m}$$

$$q = 3000 \times (12 \times 2 / 54 \times 10^{-2})^3 = 3000 \times (0 / 3048)^3 = 84 / 9505 \text{ (m}^3 \text{ / sec)}$$

$$P_o = 9 / 81 \times q \times h \times \eta = 9 / 81 \times 84 / 9505 \times 25 / 908 \times 0 / 65 = 14034 / 023 \text{ W} = 14034 \text{ kW}$$

حال، داریم:

۲-۱) یک نیروگاه برق آبی دارای ۸ ژنراتور ۶۴ مگاواتی است که ارتفاع هر یک از آن‌ها ۲۰ متر است. این نیروگاه دو ژنراتور ۴۲ مگاواتی با ارتفاع ۱۵ متر نیز دارد. هر توربین، آب را با نرخ ۴۰۰ متر مکعب بر ثانیه تخلیه می‌کند. بازده کلی این نیروگاه برق آبی را به دست آورید.

✓ پاسخ:

$$P_o = 8 \times 64 + 2 \times 42 = 512 + 84 = 596 \text{ MW} = 596 \times 10^3 \text{ kW}$$

$$P_o = 9 / 81 \times q \times h \times \eta$$

$$\eta = \frac{P_o}{9 / 81 \times q \times h} = \frac{596 \times 10^3}{9 / 81 \times 400 \times (8 \times h_1 + 2 \times h_2)} = \frac{596 \times 10^3}{9 / 81 \times 400 \times (8 \times 20 + 2 \times 15)} = \frac{596 \times 10^3}{745 / 56 \times 10^3} = 0 / 7994 = 79 / 94$$

۳-۱) یک توربین بادی ۱/۲ مگاواتی دارای رتوری به قطر ۶۴ متر است. این توربین در منطقه‌ای کار می‌کند که سرعت متوسط باد در آن ۷/۵ متر بر ثانیه بوده و جگالی هوا ۱/۱۸ کیلوگرم بر متر مکعب است. ضریب عملکرد توربین ۴۲/۸ درصد و بازده آن نیز یک می‌باشد.

الف) توان خروجی و انرژی سالانه تولید شده را به دست آورید.

ب) کل هزینه نصب ۱/۲ میلیون دلار و هزینه سالانه آن براساس معادل وام ۵ درصد با مدت ۲۰ سال برای پوشش ارزش سرمایه است. پرداخت بدهی سالانه (Debt Payment) (DP) با استفاده از رابطه زیر محاسبه می‌شود:

$$DP = CRF \times \text{نصب}$$

که در آن ضریب بازگشت سرمایه (CRF) (Capital Recovery Factor)، از معادله زیر به دست می‌آید:

$$CRF = \frac{i(i+1)^n}{(1+i)^n - 1}$$

که در آن i نرخ سود به اعشاری و n تعداد سال است. اگر ضریب بهره‌برداری و نگهداری سالانه یک درصد ارزش سرمایه باشد، قیمت برق را برحسب سنت بر کیلووات ساعت به دست آورید.

$$C_p \cdot \eta = 0 / 428$$

✓ پاسخ: الف)

$$P_o = \frac{\pi}{8} \times \eta \times C_p \times \rho \times D^3 \times v^3 = \frac{\pi}{8} \times 0 / 428 \times 1 / 18 \times (64)^3 \times (7 / 5)^3 \times 10^{-3} = 342 / 712 \text{ kW}$$

$$\Rightarrow \text{انرژی تولیدی سالانه} = 342 / 712 \times 8760 = 3002 / 157 \times 10^3$$



$$DB = \frac{i(i+1)^n}{(1+i)^n - 1} \times (\text{کل هزینه نصب}) = \frac{0.05(0.05+1)^{20}}{(1+0.05)^{20} - 1} \times 1/2 \times 10^6 = 96294/6 \text{ دلار} \quad (\text{ب})$$

$$\text{دلار} = 0.01 \times 1/2 \times 10^6 = 12000 \text{ دلار}$$

$$\text{دلار} = 96294/6 + 12000 = 108294/6$$

$$\text{[kWh/سنت]} = \frac{\text{هزینه کل}}{\text{برق تولیدی سالانه}} = \frac{108294/6}{3002/1 \times 10^3} = 3/6$$

۴-۱) یک سیستم انرژی جزر و مدی دارای متوسط اختلاف ارتفاع آب ۵ متر و مساحت آب‌گیری ۲۱/۵ کیلومتر مربع است. سیستم چنان طراحی شده است که در طی ورود و خروج آب در هر دو مسیر توان تولید می‌کند. چگالی آب دریا ۱۰۲۵ کیلوگرم بر متر مکعب و دوره جزر و مد در حدود ۱۲/۵ ساعت می‌باشد. الف) حداکثر توان جزر و مد را در این محل محاسبه کنید. ب) اگر بازده کلی این نیروگاه ۳۰ درصد باشد، انرژی تولید شده سالانه را به دست آورید.

$$h = 5 \text{ m}, \quad A = 21/5 \text{ km}^2 \times 10^6 = 21/5 \times 10^6 \text{ (km)}^2, \quad g = 9/81 \text{ m/s}^2 \quad \checkmark \text{ پاسخ: (الف)}$$

$$T = 12/5 \text{ h} = 12/5 \times 60 \times 60 = 45 \times 10^3 \text{ s}, \quad \rho = 1025 \text{ kg/m}^3$$

$$P_o(r) = \eta_g \times \eta_t \times C_p \times \frac{\rho \times g \times A \times h^2}{T} \quad W$$

$$= \frac{1025 \times 9/81 \times 21/5 \times 10^6 \times (5)^2}{45 \times 10^3} \times 10^{-6} = 120/104 \text{ MW}$$

$$\text{بازده} = 30\% = 0/3 \quad (\text{ب})$$

$$\frac{P_{in}}{P_o} \times 100 = 30 \Rightarrow P_{in} = 0/3 P_o(r)$$

$$P_{in} = 0/3 \times 120/104 = 36/0312 \text{ MW}$$

$$\text{انرژی تولید شده سالانه} = 36/0312 \times 365 \times 24 = 315633/312 \text{ MWh}$$

۵-۱) نقطه شروع برای برنامه‌ریزی برق‌رسانی آینده تخمین تقاضا است. سازگاری رشد تقاضا در طی سال‌ها منجر به روش‌های بسیار زیادی برای برآزش منحنی‌های ریاضی به این روند گردیده است. یکی از ساده‌ترین منحنی‌ها به صورت زیر است:

$$P = P_0 e^{\alpha(t-t_0)}$$

که در آن α متوسط نرخ رشد در مبنای واحد، P تقاضا در سال t و P_0 تقاضای معلوم در سال t_0 است.

فرض کنید اوج تقاضای قدرت در سال ۱۹۸۴ در ایالات متحده ۴۸۰ GW با متوسط نرخ رشد ۳/۴ درصد باشد. با استفاده از MATLAB، اوج تقاضا را برحسب GW از سال ۱۹۸۴ تا ۱۹۹۹ رسم کنید. همچنین اوج تقاضای قدرت را برای سال ۱۹۹۹ تخمین بزنید.

پاسخ: از فرامین زیر برای رسم منحنی رشد تقاضا استفاده می‌کنیم:

$$t0 = 84; P0 = 480;$$

$$a = .034;$$

$$t = (84 : 1 : 99)';$$

$$P = P0 * \exp(a * (t - t0));$$

disp(' Predicted Peak Demand - GW ');

disp([t, P])

plot(t, P), grid

xlabel('Year'), ylabel('Peak power demand GW')

$$P99 = P0 * \exp(a * (99 - t0))$$

نتیجه به صورت زیر خواهد بود:

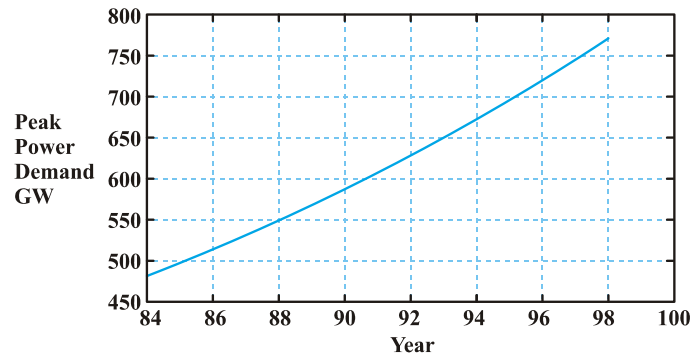
Predicted Peak Demand - GW

| | |
|---------|------------|
| 84.0000 | 480 . 0000 |
| 85.0000 | 496 . 6006 |
| 86.0000 | 513 . 7753 |
| 87.0000 | 531 . 5441 |
| 88.0000 | 549 . 9273 |
| 89.0000 | 568 . 9463 |
| 90.0000 | 588 . 6231 |
| 91.0000 | 608 . 9804 |
| 92.0000 | 630 . 0418 |
| 93.0000 | 651 . 8315 |
| 94.0000 | 674 . 3740 |
| 95.0000 | 697 . 6978 |
| 96.0000 | 721 . 8274 |
| 97.0000 | 746 . 7916 |
| 98.0000 | 772 . 6190 |
| 99.0000 | 799 . 3398 |

P99 =

799.3398

منحنی تقاضای پیش‌بینی شده در شکل ۱-۱ نشان داده شده است.



شکل ۱-۱. اوج تقاضای قدرت در مسأله ۵-۱

۶-۱) در کشوری انتظار می‌رود که مصرف انرژی در طی ۱۰ سال دو برابر شود. با فرض رشد نمایی ساده مقابل، نرخ رشد α را محاسبه کنید. $P = P_0 e^{\alpha t}$

$$2P_0 = P_0 e^{10\alpha}$$

پاسخ:

$$\ln 2 = 10\alpha$$

$$\alpha = \frac{0.693}{10} = 0.0693 = 6.93\%$$

با حل معادله برای α داریم:

۷-۱) بار سالانه یک پست در جدول ۱-۱ داده شده است. فرض کنید که در طی هر ماه قدرت ثابت و مقدار متوسطی داشته باشد. با استفاده از

MATLAB و تابع barcycle، منحنی بار سالانه را به دست آورده و آن را رسم کنید. روابط لازم را برای محاسبه بار متوسط و ضریب بار سالانه نوشته و

مقادیر آن‌ها را به دست آورید.



جدول ۱-۱. بار سالانه پست

| بار سالانه سیستم | |
|------------------|----------|
| دوره - ماه | بار - MW |
| ژانویه | ۸ |
| فوریه | ۶ |
| مارس | ۴ |
| آوریل | ۲ |
| می | ۶ |
| ژوئن | ۱۲ |
| ژوئیه | ۱۶ |
| اوت | ۱۴ |
| سپتامبر | ۱۰ |
| اکتبر | ۴ |
| نوامبر | ۶ |
| دسامبر | ۸ |

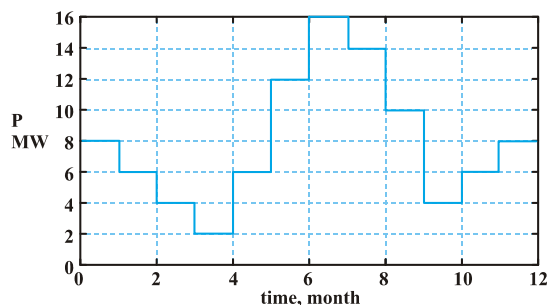
پاسخ: با اجرای فرامین زیر:

```
data = [ 0  1  8
        1  2  6
        2  3  4
        3  4  2
        4  5  6
        5  6 12
        6  7 16
        7  8 14
        8  9 10
        9 10  4
        10 11  6
        11 12  8];
```

```
P = data(:,3); % Column array of load
Dt = data(:, 2) - data(:,1); % Column array of demand interval
W = P * Dt; % Total energy, area under the curve
Pavg = W/sum(Dt); % Average load
Peak = max(P) % Peak load
LF = Pavg/Peak * 100 % Percent load factor
barcycle(data) % Plots the load cycle
xlabel('time, month'), ylabel('P, MW'), grid
```

نتیجه می‌شود:

```
Pavg = 8
Peak = 16
LF = 50
```



شکل ۱-۲. دوره بار ماهانه برای مسئله ۷-۱