

Pauta Ejercicio 3 EL57A

Por: **Carlos Mendoza R.**
Correcciones: **Claudio Troncoso M.**

a) Como los datos se encuentran en los Costos Incrementales de Generación se debe recordar como se llega a este gráfico.

$$C_T(P_i) = \alpha_i + \beta_i P_i + \gamma_i P_i^2 \Rightarrow CMg(P_i) = \beta_i + 2\gamma_i P_i = n_i + m_i P_i$$

Con lo cual debemos encontrar desde el gráfico la pendiente y el coeficiente de posición para cada recta y asociarla a los betas y gammas de cada generador.

Para las características de generación nos apoyamos en los gráficos y dependiendo del número de unidades, los valores obtenidos deberán ser divididos por ellos.

Generador 1

$$m_1 = \frac{\Delta y}{\Delta x} = 0 \Rightarrow \gamma_1 = 0 \left[\frac{UM}{MW^2 h} \right]$$
$$n_1 = 1 \Rightarrow \beta_1 = 1 \left[\frac{UM}{MWh} \right]$$

Total Central

$$P_{\min} = 60[MW]$$
$$P_{\max} = 210[MW]$$
$$N^{\circ} de _ unidades = 4$$

Por unidad generadora

$$P_{\min} = 15[MW]$$
$$P_{\max} = 52.5[MW]$$

Generador 2

$$m_2 = \frac{\Delta y}{\Delta x} = \frac{12 - 0}{120 - 0} = \frac{1}{10} \Rightarrow \gamma_1 = \frac{1}{20} = 0.05 \left[\frac{UM}{MW^2 h} \right]$$
$$n_2 = 0 \Rightarrow \beta_2 = 0 \left[\frac{UM}{MWh} \right]$$

Total Central

$$P_{\min} = 0[MW]$$
$$P_{\max} = 120[MW]$$
$$N^{\circ} de _ unidades = 1$$

Por unidad generadora

$$P_{\min} = 0[MW]$$
$$P_{\max} = 120[MW]$$

Generador 3

$$m_3 = \frac{\Delta y}{\Delta x} = \frac{38 - 14}{180 - 0} = \frac{24}{180} \Rightarrow \gamma_3 = \frac{12}{180} = 0.0667 \left[\frac{UM}{MW^2 h} \right]$$
$$n_3 = 14 \Rightarrow \beta_3 = 14 \left[\frac{UM}{MWh} \right]$$

$$\begin{array}{ll}
\text{Total Central} & \text{Por unidad generadora} \\
P_{\min} = 0[MW] & \\
P_{\max} = 180[MW] & \Rightarrow \begin{array}{l} P_{\min} = 0[MW] \\ P_{\max} = 180[MW] \end{array} \\
N^{\circ} \text{de_unidades} = 1 &
\end{array}$$

Generador 4

$$\begin{array}{ll}
\gamma_4 = 0.033 \left[\frac{UM}{MW^2 h} \right] & \\
n_4 = 20 - 2 \cdot 0.033 \cdot 30 = 18 & \Rightarrow \beta_4 = 18 \left[\frac{UM}{MWh} \right]
\end{array}$$

$$\begin{array}{ll}
\text{Total Central} & \text{Por unidad generadora} \\
P_{\min} = 30[MW] & \\
P_{\max} = 150[MW] & \Rightarrow \begin{array}{l} P_{\min} = 30[MW] \\ P_{\max} = 150[MW] \end{array} \\
N^{\circ} \text{de_unidades} = 1 &
\end{array}$$

Generador 5

$$\begin{array}{ll}
m_5 = \frac{\Delta y}{\Delta x} = \frac{38 - 30}{210 - 60} = \frac{8}{150} & \Rightarrow \gamma_5 = \frac{4}{150} = 0.02667 \left[\frac{UM}{MW^2 h} \right] \\
\beta_5 = 26.8 \left[\frac{UM}{MWh} \right] &
\end{array}$$

$$\begin{array}{ll}
\text{Total Central} & \text{Por unidad generadora} \\
P_{\min} = 60[MW] & \\
P_{\max} = 210[MW] & \Rightarrow \begin{array}{l} P_{\min} = 30[MW] \\ P_{\max} = 105[MW] \end{array} \\
N^{\circ} \text{de_unidades} = 2 &
\end{array}$$

b) Para poder encontrar el despacho en cada caso, se debe suponer un λ y ver si este cumple con el despacho y las condiciones de K-T.

Primer Bloque Horario

$$P_D = 350[MW]$$

Tomando como valor inicial $\lambda = \beta_1 = 1$, tenemos que las condiciones de K-T para cada parque de generación son:

$$\begin{array}{ll}
\frac{\partial C_T(P_1)}{\partial P_1} = 1 = \lambda & \Rightarrow \underline{P_1} \leq P_1 \leq \overline{P_1} \\
\frac{\partial C_T(P_2)}{\partial P_2} = 0 \leq \lambda & \Rightarrow P_2 = \overline{P_2} = 120[MW] \\
\frac{\partial C_T(P_3)}{\partial P_3} = 14 \geq \lambda & \Rightarrow P_3 = \underline{P_3} = 0[MW]
\end{array}$$

$$\frac{\partial C_T(P_4)}{\partial P_4} = 18.68 \geq \lambda \quad \Rightarrow \quad P_4 = \frac{P_4}{1} = 30[MW]$$

$$\frac{\partial C_T(P_5)}{\partial P_5} = 26.8 \geq \lambda \quad \Rightarrow \quad P_5 = \frac{P_5}{1} = 60[MW]$$

Con lo cual el despacho queda de la siguiente manera:

$P_1 = 140[MW]$ Marginando

$P_2 = 120[MW]$ Máximo

$P_3 = 0[MW]$ Mínimo

$P_4 = 30[MW]$ Mínimo

$P_5 = 60[MW]$ Mínimo

$$\sum_{i=1}^5 P_i = 350[MW] = P_D$$

Para el caso de límites de transmisión los parques de generación 1 y 2 aportan en la línea 1- 3 y los parques de generación 3 y 4 a la línea 2-3, en ambos casos la suma de potencia es inferior a su capacidad máxima, con lo cual el despacho queda de la misma manera antes señalada.

Segundo Bloque Horario

$$P_D = 600[MW]$$

En este bloque aumenta la demanda, por ende por forma natural debiese aumentar el costo marginal del sistema.

Como la suma de los máximos de los parques 1,2 y 3 no satisfacen la demanda el costo marginal debe ser el del parque número 4, entonces:

Tomando como valor inicial $\lambda = \beta_4 = 18$, tenemos que las condiciones de R-K para cada parque de generación son:

$$\frac{\partial C_T(P_1)}{\partial P_1} = 1 \leq \lambda \quad \Rightarrow \quad P_1 = \bar{P}_1 = 210[MW]$$

$$\frac{\partial C_T(P_2)}{\partial P_2} = 0 \leq \lambda \quad \Rightarrow \quad P_2 = \bar{P}_2 = 120[MW]$$

$$\frac{\partial C_T(P_3)}{\partial P_3} = 14 \leq \lambda \quad \Rightarrow \quad P_3 = \bar{P}_3 = 180[MW]$$

$$\frac{\partial C_T(P_4)}{\partial P_4} = 18 = \lambda \quad \Rightarrow \quad \frac{P_4}{1} \leq P_4 \leq \bar{P}_4$$

$$\frac{\partial C_T(P_5)}{\partial P_5} = 26.8 \geq \lambda \quad \Rightarrow \quad P_5 = \frac{P_5}{1} = 60[MW]$$

Con lo cual el despacho queda de la siguiente manera:

$P_1 = 210[MW]$ Máximo

$P_2 = 120[MW]$ Máximo

$$P_3 = 180[MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$P_4 = 30[MW] \quad \text{Marginando y Mínimo}$$

$$P_5 = 60[MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$\sum_{i=1}^5 P_i = 600[MW] = P_D$$

Ahora suponiendo que las líneas tienen límites $P_1 + P_2 = 330[MW]$ de acuerdo al despacho por lo cual los 30[MW], que están sobrepasando los límites deben ser compensados por la(s) unidad(es) marginadora(s), con lo cual el despacho quedaría de la siguiente forma:

$$P_1 = 180[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_2 = 120[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_3 = 180[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_4 = 60[MW] \quad \text{Marginando y Mínimo}$$

$$P_5 = 60[MW] \quad \text{Mínimo}$$

Nota: La combinación de los parques de generación 1 y 2, es de esta forma, dado que económicamente es más barato dejar de generar en la unidad más cara del sector, limitando su potencia máxima.

c) Costos horarios

Lineales

$$C(P_i) = \alpha_i + \beta_i P_i$$

$$C_1(P_1) = (250 + 1 \cdot \frac{140}{4}) \cdot 4 = 285 \cdot 4 = 1140 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_2(P_2) = 200 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_3(P_3) = 200 + 14 \cdot 0 = 200 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_4(P_4) = 200 + 18.68 \cdot 30 = 760.4 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_5(P_5) = (100 + 26.8 \cdot \frac{60}{2}) \cdot 2 = 904 \cdot 2 = 1808 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$CT = \sum_{i=1}^5 C_i(P_i) \cdot 15 = 4108.4 \left[\frac{UM}{h} \right] \cdot 15[h] = 61626[UM]$$

Cuadráticos

$$C(P_i) = \alpha_i + \beta_i P_i + \gamma_i P_i^2$$

$$C_1(P_1) = (250 + 1 \cdot \frac{140}{4}) \cdot 4 = 390 \cdot 4 = 1140 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_2(P_2) = 200 + 0.05 \cdot 120^2 = 920 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_3(P_3) = 200 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_4(P_4) = 200 + 18.68 \cdot 30 + 0.033 \cdot 30^2 = 790.1 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$C_5(P_5) = (100 + 26.8 \cdot \frac{60}{2} + 0.02667 \cdot \left(\frac{60}{2} \right)^2) \cdot 2 = 928.003 \cdot 2 = 1856.006 \left[\frac{UM}{h} \right]$$

$$CT = \sum_{i=1}^5 C_i(P_i) \cdot 15 = 4906.106 \left[\frac{UM}{h} \right] \cdot 15[h] = 73591.59[UM]$$

d) Primer Bloque

Suponemos $\lambda \geq 1$, por R-K $P_1 = \bar{P}_1 = 210[MW]$

Con lo cual la demanda cambia para la optimización: $P'_D = 350 - 210 = 140[MW]$

Primera Iteración.

$$\lambda = \frac{140 + \frac{14}{2 \cdot 0.0667} + \frac{18}{2 \cdot 0.033} + \frac{26.8}{2 \cdot 0.02667}}{\frac{1}{2 \cdot 0.05} + \frac{1}{2 \cdot 0.0667} + \frac{1}{2 \cdot 0.033} + \frac{1}{2 \cdot 0.02667}} = 19.85$$

$$P_2 = \frac{19.85 - 0}{2 \cdot 0.05} = 198.5$$

$$P_3 = \frac{19.85 - 14}{2 \cdot 0.0667} = 43.85$$

$$P_4 = \frac{19.85 - 18}{2 \cdot 0.033} = 28.03 \quad \Rightarrow \quad P_4 = \frac{P_4}{1} = 30[MW]$$

$$P_5 = \frac{19.85 - 26.8}{2 \cdot 0.02667} = -130.29 \quad \Rightarrow \quad P_5 = \frac{P_5}{1} = 60[MW]$$

Segunda Iteración

$$P'' = 140 - 90 = 50$$

$$\lambda = \frac{50 + \frac{14}{2 \cdot 0.0667}}{\frac{1}{2 \cdot 0.0667} + \frac{1}{2 \cdot 0.05}} = 8.86$$

$$P_2 = \frac{8.86 - 0}{2 \cdot 0.05} = 88.6$$

$$P_3 = \frac{8.86 - 14}{2 \cdot 0.0667} = -38.5 \quad \Rightarrow \quad P_3 = \frac{P_3}{1} = 0[MW] \quad \Rightarrow \quad P_2 = 50$$

$$\lambda = \frac{P_D}{1} = \frac{50}{2 \cdot 0.05} = 5$$

Con lo cual el despacho para el primer bloque queda de la siguiente forma:

$$P_1 = 210[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_2 = 50[MW] \quad \text{Marginando}$$

$$P_3 = 0[MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$P_4 = 30[MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$P_5 = 60[MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$\lambda = 5$$

Bloque 2

Suponemos $\lambda \geq 15$, por R-K $P_1 = \bar{P}_1 = 210[MW]$ y $P_2 = \bar{P}_2 = 120[MW]$

Con lo cual la demanda cambia para la optimización: $P'_D = 600 - (210 + 120) = 270[MW]$

Primera Iteración.

$$\lambda = \frac{270 + \frac{14}{2 \cdot 0.0667} + \frac{18}{2 \cdot 0.033} + \frac{26.8}{2 \cdot 0.02667}}{\frac{1}{2 \cdot 0.0667} + \frac{1}{2 \cdot 0.033} + \frac{1}{2 \cdot 0.02667}} = 27.78$$

$$P_3 = \frac{27.78 - 14}{2 \cdot 0.0667} = 103.3$$

$$P_4 = \frac{27.78 - 18}{2 \cdot 0.033} = 148.2$$

$$P_5 = \frac{27.78 - 26.8}{2 \cdot 0.02667} = 18.4 \leq \frac{P_5}{P_5} \Rightarrow P_5 = \frac{P_5}{P_5} = 60[MW]$$

Segunda Iteración

$$P'' = 270 - 60 = 210$$

$$\lambda = \frac{210 + \frac{14}{2 \cdot 0.0667} + \frac{18}{2 \cdot 0.033}}{\frac{1}{2 \cdot 0.0667} + \frac{1}{2 \cdot 0.033}} = 25.99$$

$$P_3 = \frac{25.99 - 14}{2 \cdot 0.0667} = 89.88$$

$$P_4 = \frac{26.403 - 18.68}{2 \cdot 0.033} = 121$$

Con lo cual el despacho para el segundo bloque queda de la siguiente forma:

$$P_1 = 210[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_2 = 120[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_3 = 89.88[MW] \quad \text{Marginando}$$

$$P_4 = 121[MW] \quad \text{Marginando}$$

$$P_5 = 60[MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$\lambda = 25.99$$

d.2) Primer Bloque

$$P_D = 350[MW]$$

Iteración 1

1) $\lambda^{[1]} = 5$

2) $P_2^{[1]} = \frac{5 - 0}{2 \cdot (0.05 + 0.0004 \cdot 5)} = 48.077[MW]$

3) $P_L^{[1]} = (210^2 + 48.077^2) \cdot 0.0004 + 30^2 \cdot 0.0001 = 18.655[MW]$

4) $\Delta P^{[1]} = 350 + 18.655 - (210 + 48.077 + 0 + 30 + 60) = 20.578[MW]$

5) $\sum \left(\frac{\partial P_i}{\partial \lambda} \right)^{[1]} = \frac{0.05}{2 \cdot (0.05 + 5 \cdot 0.0004)^2} = 9.245 \left[\frac{1}{h} \right]$

6) $\Delta \lambda^{[1]} = \frac{20.578}{9.245} = 2.22[MWh]$

7) $\lambda^{[2]} = 5 + 2.22 = 7.22[MWh]$

8) $\varepsilon < 2.22$

Iteración 2

1) $\lambda^{[2]} = 7.22$

2) $P_2^{[2]} = \frac{7.22 - 0}{2 \cdot (0.05 + 0.0004 \cdot 7.22)} = 68.26[MW]$

3) $P_L^{[2]} = (210^2 + 68.26^2) \cdot 0.0004 + 30^2 \cdot 0.0001 = 19.59[MW]$

4) $\Delta P^{[2]} = 350 + 19.59 - (210 + 68.26 + 0 + 30 + 60) = 1.33[MW]$

5) $\sum \left(\frac{\partial P_i}{\partial \lambda} \right)^{[2]} = \frac{0.05}{2 \cdot (0.05 + 5 \cdot 7.22)^2} = 8.937 \left[\frac{1}{h} \right]$

6) $\Delta \lambda^{[2]} = \frac{1.33}{8.937} = 0.1488[MWh]$

7) $\lambda^{[3]} = 7.22 + 0.1488 = 7.368[MWh]$

8) $\varepsilon > 0.1488 \Rightarrow$ Convergencia Alcanzada

Despacho del primer Bloque es:

$$P_1 = 210[MW] \quad \text{Máximo}$$

$$\begin{aligned}
P_2 &= 69.59[MW] && \text{Marginando} \\
P_3 &= 0[MW] && \text{Mínimo} \\
P_4 &= 30[MW] && \text{Mínimo} \\
P_5 &= 60[MW] && \text{Mínimo} \\
\lambda &= 7.368
\end{aligned}$$

Segundo Bloque
 $P_D = 600[MW]$

Iteración 1

$$1) \quad \lambda^{[1]} = 26$$

$$2) \quad P_3^{[1]} = \frac{26 - 14}{2 \cdot (0.0667 + 0.0001 \cdot 26)} = 86.58[MW]$$

$$P_4^{[1]} = \frac{26 - 18}{2 \cdot (0.033 + 0.0001 \cdot 26)} = 112.36[MW]$$

$$3) \quad P_L^{[1]} = (210^2 + 120^2) \cdot 0.0004 + (86.58^2 + 112.36^2) \cdot 0.0001 = 25.41[MW]$$

$$4) \quad \Delta P^{[1]} = 600 + 25.41 - (210 + 120 + 86.58 + 112.36 + 60) = 36.47[MW]$$

5)

$$\sum \left(\frac{\partial P_i}{\partial \lambda} \right)^{[1]} = \frac{0.033 + 0.0001 \cdot 18}{2 \cdot (0.033 + 26 \cdot 0.0001)^2} + \frac{0.0667 + 0.0001 \cdot 14}{2 \cdot (0.0667 + 26 \cdot 0.0001)^2} = 13.73 + 7.09 = 20.82 \left[\frac{1}{h} \right]$$

$$6) \quad \Delta \lambda^{[1]} = \frac{36.47}{20.82} = 1.75[MWh]$$

$$7) \quad \lambda^{[2]} = 26 + 1.75 = 27.75[MWh]$$

$$8) \quad \varepsilon < 1.75$$

Iteración 2

$$1) \quad \lambda^{[2]} = 27.75$$

$$2) \quad P_3^{[2]} = \frac{27.75 - 14}{2 \cdot (0.0667 + 0.0001 \cdot 27.75)} = 98.96[MW]$$

$$P_4^{[2]} = \frac{27.75 - 18}{2 \cdot (0.033 + 0.0001 \cdot 27.75)} = 136.27[MW]$$

$$3) \quad P_L^{[2]} = (210^2 + 120^2) \cdot 0.0004 + (98.96^2 + 136.27^2) \cdot 0.0001 = 26.24[MW]$$

$$4) \quad \Delta P^{[2]} = 600 + 26.24 - (210 + 120 + 98.96 + 136.27 + 60) = 1.04[MW]$$

5)

$$\sum \left(\frac{\partial P_i}{\partial \lambda} \right)^{[2]} = \frac{0.033 + 0.0001 \cdot 18}{2 \cdot (0.033 + 27.75 \cdot 0.0001)^2} + \frac{0.0667 + 0.0001 \cdot 14}{2 \cdot (0.0667 + 27.75 \cdot 0.0001)^2} = 13.59 + 7.05 = 20.65 \left[\frac{1}{h} \right]$$

$$6) \quad \Delta \lambda^{[2]} = \frac{1.04}{20.65} = 0.05 [MWh]$$

$$7) \quad \lambda^{[3]} = 27.75 + 0.05 = 27.8 [MWh]$$

$$8) \quad \varepsilon > 0.05 \Rightarrow \text{Convergencia Alcanzada}$$

Despacho del primer Bloque es:

$$P_1 = 210 [MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_2 = 120 [MW] \quad \text{Máximo}$$

$$P_3 = 99.3 [MW] \quad \text{Marginando}$$

$$P_4 = 136.95 [MW] \quad \text{Marginando}$$

$$P_5 = 60 [MW] \quad \text{Mínimo}$$

$$\lambda = 27.8$$