



MONITOREO DIARIO DEL MERCADO ELÉCTRICO GUATEMALTECO

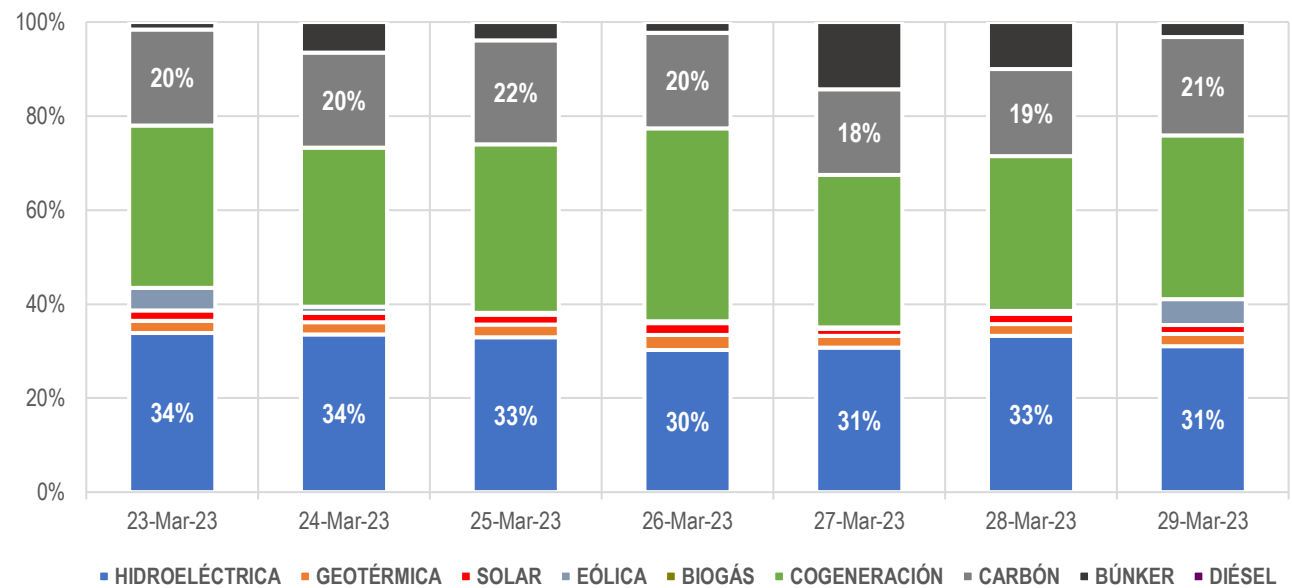
29 DE MARZO DE 2023

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista

MATRIZ DE GENERACIÓN

| RECURSO | MWh | % |
|-----------------|-----------------|----------------|
| Hidroeléctrica | 9,323.7 | 31.05% |
| Geotérmica | 777.7 | 2.59% |
| Solar | 583.9 | 1.94% |
| Eólica | 1,647.1 | 5.49% |
| Biogás | 0.0 | 0.00% |
| Cogeneración | 10,463.5 | 34.85% |
| Carbón | 6,271.8 | 20.89% |
| Búnker | 959.5 | 3.20% |
| Diésel | 0.0 | 0.00% |
| TOTAL | 30,027.1 | 100.00% |
| Int. con México | -5,614.0 | |
| Exportación SER | -1,655.6 | |
| Demanda | 37,296.6 | |

MATRIZ DE GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA

SPOT promedio diario 109.77 [US\$/MWh]

SPOT promedio por banda horaria

| | | |
|--------|--------|------------|
| Mínima | 108.29 | [US\$/MWh] |
| Media | 107.99 | [US\$/MWh] |
| Máxima | 118.05 | [US\$/MWh] |

SPOT Mínimo

| | | |
|-----------|--------|------------|
| Precio | 104.22 | [US\$/MWh] |
| Hora | 09:00 | |
| Generador | Chixoy | |

SPOT Mínimo

| | | |
|---------|-------|------------|
| Mensual | 17.98 | [US\$/MWh] |
| Anual | 10.61 | [US\$/MWh] |

SPOT Máximo

| | | |
|---------|--------|------------|
| Mensual | 355.70 | [US\$/MWh] |
| Anual | 355.93 | [US\$/MWh] |

SPOT Máximo

| | | |
|-----------|--------|------------|
| Precio | 123.36 | [US\$/MWh] |
| Hora | 19:00 | |
| Generador | Genor | |

DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO

Demanda Mínima

| | |
|------|---------|
| MW | 1,122.5 |
| Hora | 03:00 |

Demanda Máxima

| | |
|------|---------|
| MW | 1,891.1 |
| Hora | 19:30 |

Demanda Máxima

| | |
|-----------|---------------|
| MW | 1,943.2 |
| Hora | 19:00 |
| Histórica | Día 28-Mar-23 |

SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

| RRa | MW | US\$ | % |
|--------------------|---------------|------------------|---------------|
| LUGUA | 45.12 | 12,736.29 | 31.1% |
| PQP | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| ORAZUL ENERGY | 52.36 | 15,033.36 | 36.7% |
| INDE | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| CORPORACIÓN LIZTEX | 45.94 | 13,189.71 | 32.2% |
| TOTAL | 143.42 | 40,959.36 | 100.0% |

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

| | | | | |
|----------------------------------------------------------------|--------|-----------|-------|--------|
| COAL (API 4) FOB RICHARDS BAY 6000 kcal/kg QMFF.K23 [May 2023] | 130.60 | \$/mt | -0.40 | -0.31% |
| CRUDE OIL - NYMEX CL.K23 [May 2023] | 72.99 | \$/barrel | -0.37 | -0.50% |
| HENRY HUB - NYMEX HH.K23 [May 2023] | 2.18 | \$/MMBtu | 0.037 | 1.73% |

| RRO | MW ₁ | MW ₂ | US\$ | % |
|---------------|-----------------|-----------------|------------------|---------------|
| INDE | 8.86 | 212.63 | 19,150.21 | 22.5% |
| ORAZUL ENERGY | 28.37 | 681.00 | 30,644.78 | 36.0% |
| ENEL | 6.55 | 157.16 | 9,161.81 | 10.8% |
| OXEC | 10.79 | 258.87 | 14,444.79 | 17.0% |
| GRUPO TERRA | 3.10 | 74.33 | 4,483.26 | 5.3% |
| LAS VACAS | 0.50 | 12.06 | 1,084.95 | 1.3% |
| RENACE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| SECACAO | 4.69 | 112.59 | 6,108.01 | 7.2% |
| TOTAL | 62.86 | 1,508.63 | 85,077.81 | 100.0% |

1: MW promedio asignados al día 2: MW asignados las 24 horas

NOTA: ESTOS DATOS ESTÁN SUJETOS A REVISIÓN POR PARTE DEL ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA, POR LO QUE NO DEBEN CONSIDERARSE COMO DEFINITIVOS.