



MONITOREO DIARIO DEL MERCADO ELÉCTRICO GUATEMALTECO

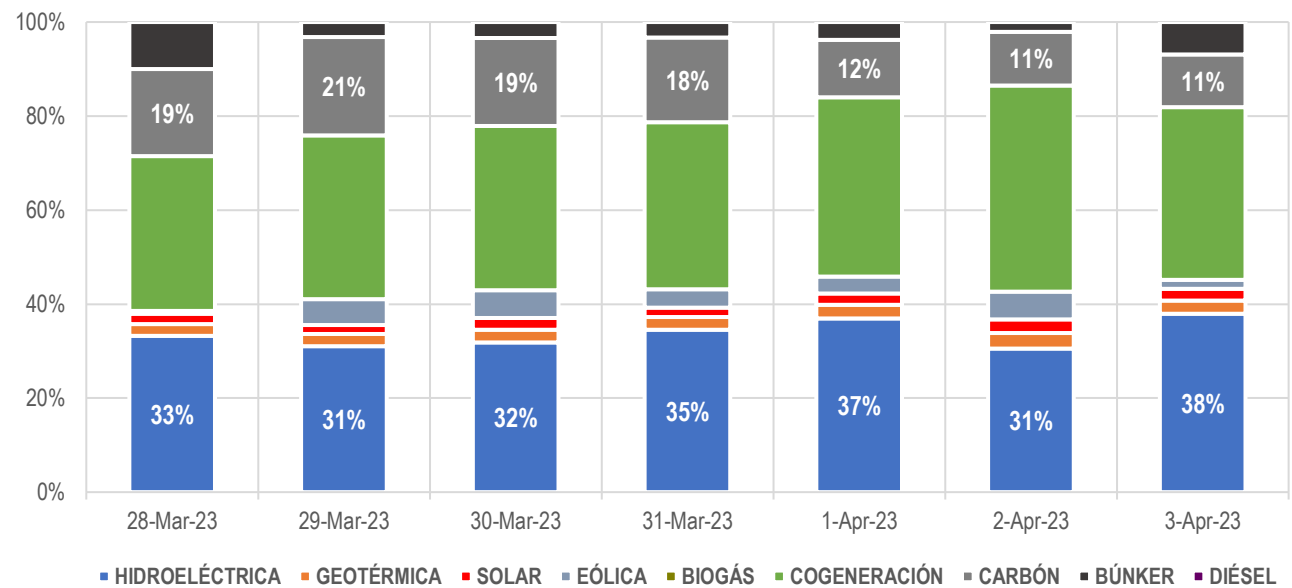
3 DE ABRIL DE 2023

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista

MATRIZ DE GENERACIÓN

| RECURSO | MWh | % |
|-----------------|-----------------|----------------|
| Hidroeléctrica | 10,739.7 | 37.93% |
| Geotérmica | 789.9 | 2.79% |
| Solar | 722.2 | 2.55% |
| Eólica | 523.5 | 1.85% |
| Biogás | 0.0 | 0.00% |
| Cogeneración | 10,412.0 | 36.77% |
| Carbón | 3,170.5 | 11.20% |
| Búnker | 1,957.2 | 6.91% |
| Diésel | 0.0 | 0.00% |
| TOTAL | 28,315.1 | 100.00% |
| Int. con México | -5,444.9 | |
| Exportación SER | -775.2 | |
| Demanda | 34,535.1 | |

MATRIZ DE GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA

SPOT promedio diario 108.46 [US\$/MWh]

SPOT promedio por banda horaria

| | | |
|--------|--------|------------|
| Mínima | 90.11 | [US\$/MWh] |
| Media | 116.40 | [US\$/MWh] |
| Máxima | 121.32 | [US\$/MWh] |

SPOT Mínimo

| | | |
|-----------|--------------------|------------|
| Precio | 54.90 | [US\$/MWh] |
| Hora | 01:00 | |
| Generador | Magdalena Bloque 7 | |

SPOT Mínimo

| | | |
|---------|-------|------------|
| Mensual | 32.10 | [US\$/MWh] |
| Anual | 10.61 | [US\$/MWh] |

SPOT Máximo

| | | |
|---------|--------|------------|
| Mensual | 122.87 | [US\$/MWh] |
| Anual | 355.93 | [US\$/MWh] |

SPOT Máximo

| | | |
|-----------|--------|------------|
| Precio | 122.87 | [US\$/MWh] |
| Hora | 19:00 | |
| Generador | Genor | |

DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO

Demanda Mínima

| | |
|------|-------|
| MW | 990.5 |
| Hora | 03:00 |

Demanda Máxima

| | |
|------|---------|
| MW | 1,829.1 |
| Hora | 19:15 |

Demanda

| | |
|-----------|--------------|
| MW | 1,923.1 |
| Máxima | Hora 19:15 |
| Histórica | Día 6-Apr-22 |

SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

| RRa | MW | US\$ | % |
|--------------------|---------------|------------------|---------------|
| LUGUA | 45.12 | 13,160.83 | 31.1% |
| PQP | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| ORAZUL ENERGY | 52.36 | 15,534.48 | 36.7% |
| INDE | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| CORPORACIÓN LIZTEX | 45.94 | 13,629.37 | 32.2% |
| TOTAL | 143.42 | 42,324.68 | 100.0% |

PRECIOS DE COMBUSTIBLES

| | | | | |
|--|--------|-----------|--------|--------|
| COAL (API 4) FOB RICHARDS BAY 6000 kcal/kg QMFF.K23 [May 2023] | 135.65 | \$/mt | 0.15 | 0.11% |
| CRUDE OIL - NYMEX CL.K23 [May 2023] | 80.60 | \$/barrel | 5.04 | 6.67% |
| HENRY HUB - NYMEX HH.K23 [May 2023] | 2.104 | \$/MMBtu | -0.076 | -3.49% |

| RRO | MW ₁ | MW ₂ | US\$ | % |
|---------------|-----------------|-----------------|------------------|---------------|
| INDE | 3.28 | 78.76 | 7,087.95 | 10.1% |
| ORAZUL ENERGY | 28.55 | 685.20 | 30,834.00 | 43.9% |
| ENEL | 4.20 | 100.85 | 5,826.88 | 8.3% |
| OXEC | 4.38 | 105.23 | 5,950.32 | 8.5% |
| GRUPO TERRA | 0.05 | 1.13 | 67.50 | 0.1% |
| LAS VACAS | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.0% |
| RENACE | 10.83 | 260.01 | 14,956.25 | 21.3% |
| SECACAO | 4.34 | 104.11 | 5,517.57 | 7.9% |
| TOTAL | 55.64 | 1,335.27 | 70,240.46 | 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.