



# MONITOREO DIARIO DEL MERCADO ELÉCTRICO GUATEMALTECO

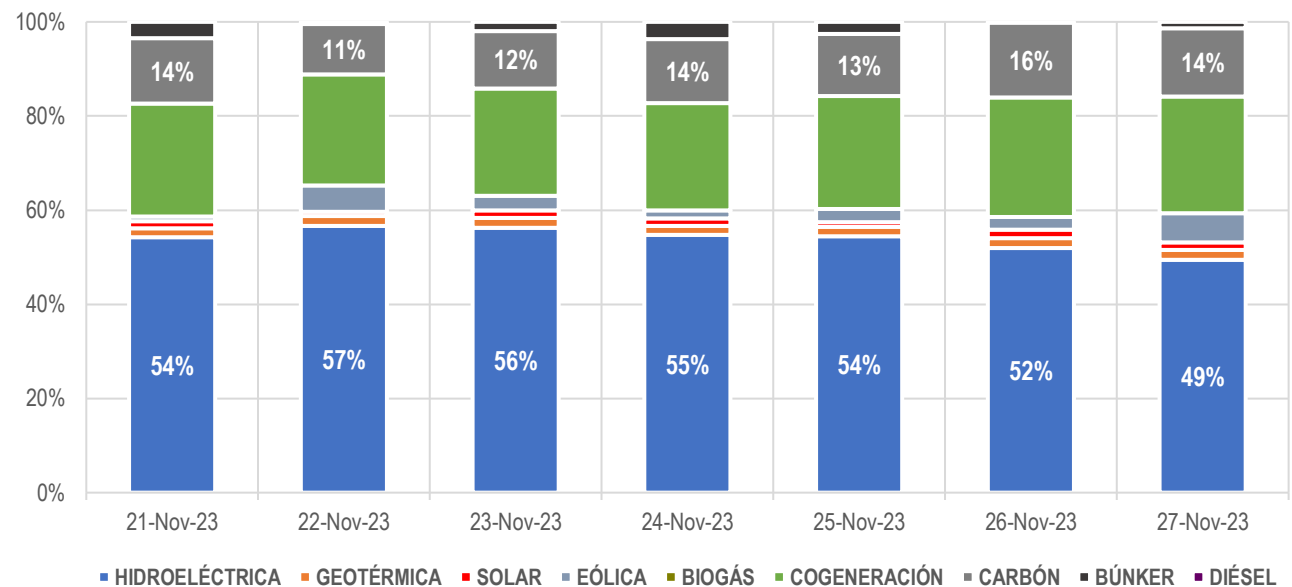
## 27 DE NOVIEMBRE DE 2023

Fuente: Administrador del Mercado Mayorista

### MATRIZ DE GENERACIÓN

| RECURSO         | MWh             | %              |
|-----------------|-----------------|----------------|
| Hidroeléctrica  | 18,285.6        | 49.48%         |
| Geotérmica      | 762.0           | 2.06%          |
| Solar           | 605.8           | 1.64%          |
| Eólica          | 2,287.2         | 6.19%          |
| Biogás          | 0.0             | 0.00%          |
| Cogeneración    | 9,167.7         | 24.81%         |
| Carbón          | 5,334.4         | 14.43%         |
| Búnker          | 512.8           | 1.39%          |
| Diésel          | 0.0             | 0.00%          |
| <b>TOTAL</b>    | <b>36,955.4</b> | <b>100.00%</b> |
| Int. con México | -2,818.5        |                |
| Exportación SER | 3,353.6         |                |
| Demanda         | 36,420.3        |                |

### MATRIZ DE GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



### PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA

|                                 |        |            |
|---------------------------------|--------|------------|
| SPOT promedio diario            | 75.95  | [US\$/MWh] |
| SPOT promedio por banda horaria |        |            |
| Mínima                          | 40.53  | [US\$/MWh] |
| Media                           | 87.68  | [US\$/MWh] |
| Máxima                          | 111.63 | [US\$/MWh] |

|             |        |            |
|-------------|--------|------------|
| SPOT Mínimo |        |            |
| Mensual     | 8.77   | [US\$/MWh] |
| Anual       | 0.88   | [US\$/MWh] |
| SPOT Máximo |        |            |
| Mensual     | 225.26 | [US\$/MWh] |
| Anual       | 452.59 | [US\$/MWh] |

### DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO

|                |         |          |
|----------------|---------|----------|
| Demanda Mínima |         |          |
| MW             | 1,043.9 |          |
| Hora           | 02:00   |          |
| Demanda Máxima |         |          |
| MW             | 1,941.3 |          |
| Hora           | 18:15   |          |
| Demanda        | MW      | 1,970.0  |
| Máxima         | Hora    | 19:30    |
| Histórica      | Día     | 9-May-23 |

|             |  |             |                   |
|-------------|--|-------------|-------------------|
| SPOT Mínimo |  | SPOT Máximo |                   |
| Precio      | 34.76 [US\$/MWh]                             | Precio      | 145.49 [US\$/MWh] |
| Hora        | 00:00  | Hora        | 18:00             |
| Generador   | Interconexión con México (Importación EDC-I) | Generador   | Térmica, 1        |

### SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

| RRa                | MW            | US\$             | %             |
|--------------------|---------------|------------------|---------------|
| LUGUA              | 34.82         | 10,329.84        | 25.0%         |
| PQP                | 0.00          | 0.00             | 0.0%          |
| ORAZUL ENERGY      | 81.17         | 22,887.00        | 55.3%         |
| INDE               | 0.00          | 0.00             | 0.0%          |
| CORPORACIÓN LIZTEX | 27.44         | 8,141.72         | 19.7%         |
| <b>TOTAL</b>       | <b>143.43</b> | <b>41,358.57</b> | <b>100.0%</b> |

### PRECIOS DE COMBUSTIBLES

|  |        |           |       |        |
|--|--------|-----------|-------|--------|
| COAL (API 4) FOB RICHARDS BAY 6000 kcal/kg QMFF.Z23 [Dec 2023] | 109.50 | \$/mt     | 1.00  | 0.92%  |
| CRUDE OIL - NYMEX CL.F24 [Jan 2024]                            | 74.93  | \$/barrel | -2.57 | -3.32% |
| HENRY HUB - NYMEX HH.F24 [Jan 2024]                            | 2.94   | \$/MMBtu  | 0.073 | 2.55%  |

| RRO           | MW <sub>1</sub> | MW <sub>2</sub> | US\$              | %             |
|---------------|-----------------|-----------------|-------------------|---------------|
| INDE          | 0.88            | 21.19           | 2,231.60          | 2.1%          |
| ORAZUL ENERGY | 1.92            | 45.99           | 2,299.25          | 2.2%          |
| ENEL          | 20.00           | 480.06          | 25,051.79         | 23.8%         |
| OXEC          | 16.47           | 395.28          | 20,258.10         | 19.3%         |
| GRUPO TERRA   | 19.35           | 464.35          | 24,536.46         | 23.3%         |
| LAS VACAS     | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 0.0%          |
| RENACE        | 17.85           | 428.40          | 22,257.60         | 21.2%         |
| SECACAO       | 5.93            | 142.27          | 7,325.22          | 7.0%          |
| AER           | 0.88            | 21.23           | 1,167.38          | 1.1%          |
| <b>TOTAL</b>  | <b>83.28</b>    | <b>1,998.76</b> | <b>105,127.40</b> | <b>100.0%</b> |

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.