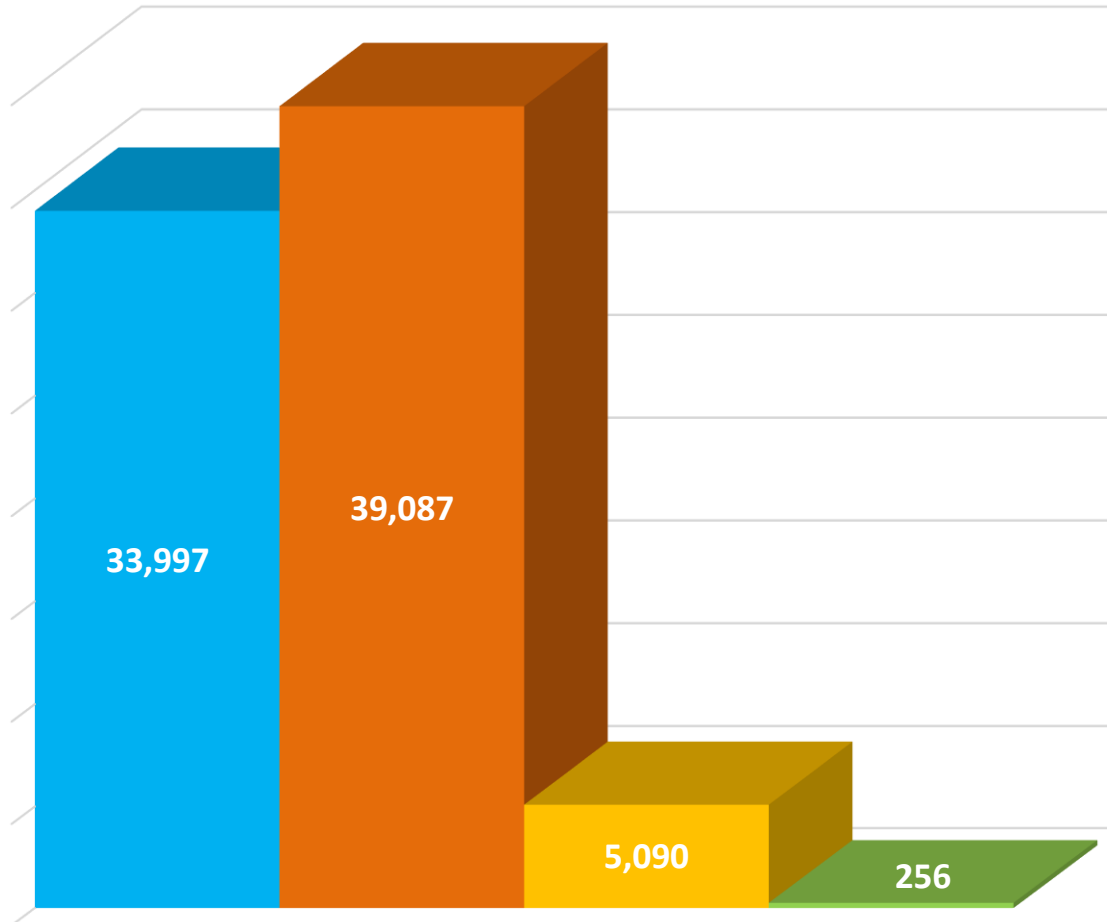


## Boletín diario de la ADIE sobre la operación del sistema eléctrico nacional día 07 de septiembre 2017

- ❑ **La oferta de energía** que las empresas de generación están dispuestas a entregar, la cual es la disponibilidad real del sistema, superó a la demanda abastecida en un 15 %.
- ❑ **La Gestión de demanda (apagones programados)** que efectuaron las distribuidoras ascendió a unos 256 MWh.
- ❑ Unos 5,090 MWh fue la **oferta de energía que estuvo disponible y no fue consumida**.



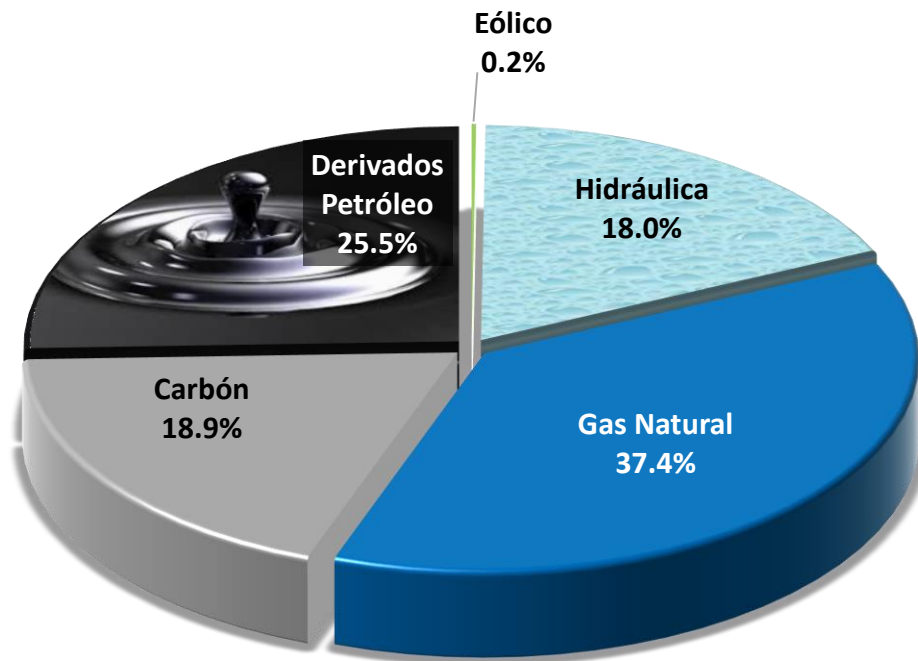
■ Demanda abastecida total del sistema en MWh

■ La oferta de energía en MWh

■ Total Reserva en MWh

■ Gestión de demanda en MWh

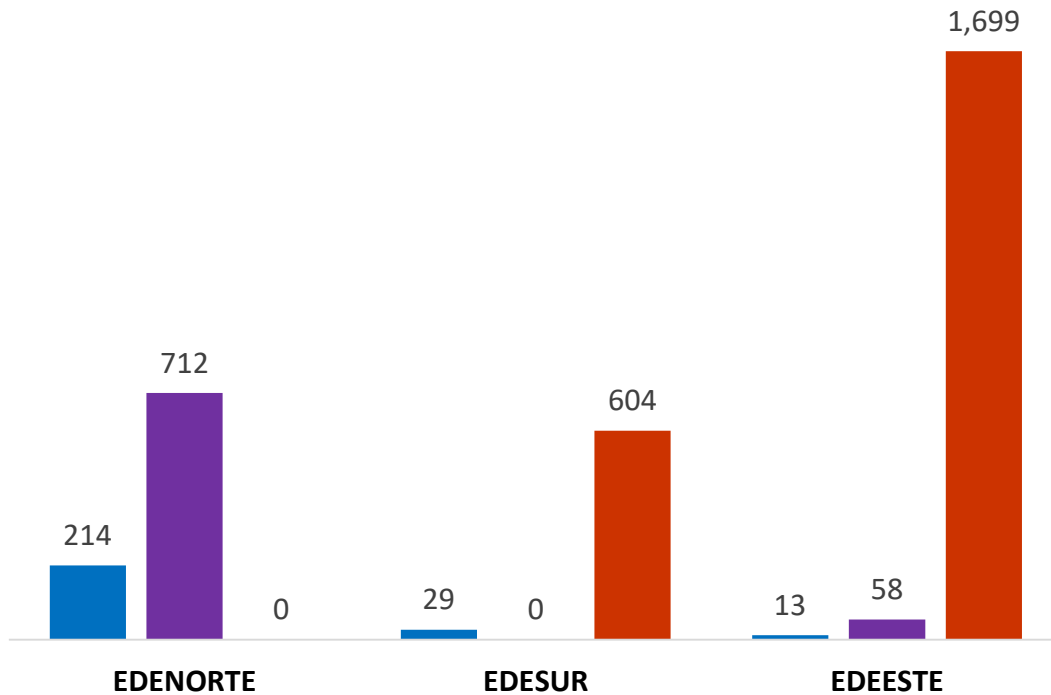
## Matriz de Generación



**Boletín diario de la ADIE sobre la operación del sistema eléctrico nacional día 07 de septiembre 2017**

- El mix de generación para este día fue: Biomasa 0%, Solar 0%, Eólico 0.2%, Hidráulica 18.0%, Gas Natural 37.4%, Carbón 18.9% y Derivados del Petróleo 25.5%.

## Demanda no abastecida por empresa distribuidora en MWh



- Energía no abastecida gestión de demanda (apagones programados)
- Energía no abastecida salida de transmisión
- Energía no abastecida protección equipo de distribución

**Boletín diario de la ADIE sobre la operación del sistema eléctrico nacional día 07 de septiembre 2017**

- De las tres empresas distribuidoras la que menos energía abasteció fue EDEESTE con 1,769.79 MWh no abastecidos, luego le siguió EDENORTE con 926.2 MWh y EDESUR 632.93 MWh. En la gráfica se describen las razones por las que no fue abastecida esta cantidad de energía por cada distribuidora.