



## Presentación

El Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES-SINAC) presenta esta publicación con el propósito de dar a conocer la Estadística de Operaciones del año 2007 correspondiente a la operación de las instalaciones de sus empresas integrantes: **EMPRESA DE ELECTRICIDAD DEL PERÚ S.A.** (ELECTROPERÚ), **EDEGEL S.A.A.** (EDEGEL), **DUKE ENERGY EGENOR S. en C. por A.** (EGENOR), **ELECTROANDES S.A.** (ELECTROANDES), **EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA S.A.** (EPESA), **TERMOSELVA S.R.L.** (TERMOSELVA), **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CAHUA S.A.** (CAHUA), **SHOUGANG GENERACIÓN ELECTRICA S.A.** (SHOUGESA), **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE AREQUIPA S.A.** (EGASA), **ENERGÍA DEL SUR S.A.** (ENERSUR), **ELÉCTRICA SANTA ROSA S.A.C.** (ELEC. SANTA ROSA), **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.** (SAN GABAN), **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S.A.** (EGEMSA), **EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.** (EGESUR), **SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.** (CORONA), **KALLPA GENERACIÓN S.A.** (KALLPA GENERACIÓN), **RED DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A.** (REP), **INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA ISA PERÚ S.A.** (ISA), **Consorcio TRANSMANTARO S.A.** (TRANSMANTARO), **RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A.** (REDESUR) y **ETESELVA S.R.L.** (ETESELVA).

Los resultados del año 2007 muestran en el consumo una máxima demanda de potencia de 3 965,60 MW valor superior en 10,76% con relación al año 2006 cuyo valor fue 3 580,28 MW.

La producción de energía eléctrica del año 2007 fue 27 254,93 GW.h lo cual significa un crecimiento de 10,06 % con respecto al año 2006 cuyo valor fue 24 762,78 GW.h.

(\*) A partir del 01 de julio de 2007 KALLPA GENERACIÓN S.A. es integrante del COES SINAC.



El volumen útil del Lago Junín alcanzó un valor máximo de 448,0 Mm<sup>3</sup>; el volumen embalsado en las lagunas de EDEGEL, alcanzó un valor máximo de 222,4 Mm<sup>3</sup> (no incluye el Reservorio Yuracmayo); el volumen embalsado en reservorios de EGASA fue el siguiente: El reservorio de El Pañé alcanzó un valor máximo de 102,9 Mm<sup>3</sup> valor superior al año anterior que fue 90,5 Mm<sup>3</sup>; el reservorio El Fraile alcanzó un valor máximo de 123,6 Mm<sup>3</sup> valor superior al año anterior que fue 138,6 Mm<sup>3</sup>, y el reservorio Aguada Blanca alcanzó el valor máximo de 27,0 Mm<sup>3</sup> valor ligeramente inferior al año anterior que fue 32,5 Mm<sup>3</sup>.

A diciembre del año 2007 el volumen embalsado en el lago Junín fue 100,3 Mm<sup>3</sup> (el año 2006 terminó con 178,9 Mm<sup>3</sup>), y en las lagunas de EDEGEL fue 127,7 Mm<sup>3</sup> sin incluir el embalse de Yuracmayo (el año 2006 terminó con 131,7 Mm<sup>3</sup>).

Los costos marginales medios mensuales del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el año 2007 variaron entre un mínimo de 25,00 US\$/MW.h ocurrido en el mes de enero y un máximo de 65,45 US\$/MW.h ocurrido en el mes de junio. Las variaciones en los costos marginales están directamente relacionadas con el comportamiento hidrológico de las cuencas aprovechadas por el sistema de generación, la estrategia operativa de descarga de embalses y lagunas y la disponibilidad de las unidades termoeléctricas más eficientes. El costo marginal promedio anual fue de 37,99 US\$/MW.h (en el año 2006 fue 68,06 US\$/MW.h).

En la información que se presenta, se resume los principales datos estadísticos de la operación del SEIN y los principales resultados de las transacciones de potencia y energía eléctrica efectuadas como consecuencia de la operación económica.

Esperamos que la información presentada sea útil en la toma de decisiones de los diferentes participantes del Sector Eléctrico y en especial de aquellos relacionados con el Sistema Interconectado Nacional.

