

República del Perú
Ministerio de Energía y Minas



ANUARIO ESTADÍSTICO ELECTRICIDAD 2006

Dirección General de Electricidad
Dirección de Promoción y Estudios

PRESENTACIÓN

La Dirección General de Electricidad presenta EL ANUARIO ESTADÍSTICO DE ELECTRICIDAD 2006, con la finalidad de brindar a todos los actores del subsector, así como empresas eléctricas, instituciones públicas y privadas, inversionistas, consultores y público en general, información desagregada sobre el comportamiento de las variables operativas, comerciales y económicas de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica a nivel nacional y regional, correspondiente al año 2006 y, la evolución histórica de indicadores relevantes del subsector electricidad.

La estadística eléctrica disponible en el presente documento además nos muestra la variación mensual de indicadores relacionados con la operatividad de las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, así como las características del parque de generación y transmisión de energía.

La capacidad instalada de generación a diciembre del año 2006 alcanzó los 6 658 MW, habiéndose incrementado 7,4% respecto a la registrada el año 2006. Según el tipo de servicio, 5 625 MW corresponden a centrales del mercado eléctrico (84,5%) y 1 033 MW (15,5 %) a centrales que generan para uso propio. Entre las principales centrales que se incorporaron al parque se tiene a la central C.T. Chilca I (180,1 MW) y, la unidad de ciclo combinado de la C.T.Ventanilla (184 MW).

La producción de energía eléctrica en el año 2006 alcanzó los 27 370 GW.h, lo cual representó un incremento de 7,3 % respecto al año 2005. Según el tipo de servicio, la producción para el mercado eléctrico fue 25 614 GW.h (93,6%) y 1 756 GW.h (6,4%) para uso propio.

En el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN, la producción de energía eléctrica durante el año 2006 fue 25 257 GW.h (93% del total), es decir, 7,8% más que el año 2005. Asimismo, la producción en los sistemas aislados alcanzó los 2 113 GW.h (7% del total), y su incremento fue de 2% con relación al año anterior.

El transporte de energía eléctrica se efectúa a través del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y los Sistemas Aislados (SSAA). Dichos sistemas disponen de un total de 15 688 km de líneas de transmisión con tensiones mayores a 30 kV. La longitud total de las líneas de transmisión del SEIN fue 15 331 km, de las cuales el 16,4% están calificadas como principales. Los Sistemas Aislados contaron con 357 km de líneas de transmisión.

Por el lado de la demanda nacional del mercado eléctrico, la energía comercializada a 4,2 millones de usuarios fue 22 290 GW.h. Esta demanda de energía eléctrica fue superior en 7,7% a la del año 2005. De dicha energía, el 37% corresponde a empresas generadoras y 63% a las distribuidoras. La energía total distribuida de acuerdo a los niveles de tensión requeridos por los clientes, fue como sigue: 23,7% en MAT, 9,2% en AT, 30,4% en MT y 36,7% en BT. Según el tipo de mercado, el consumo de los clientes libres representó el 45,4% y el de los clientes regulados fue el 54,6% de la energía total distribuida.

La demanda de energía del mercado eléctrico está distribuida en su mayoría, en las actividades que se indican a continuación: Manufactura (30%), Minería (24%), Residencial (24%), Comercio (5%), Alumbrado Público (3%) y Servicios de inmobiliarias (2%). La actividad de manufactura consumió 6 672 GW.h, donde destacan con mayor participación los departamentos de Lima (50%), Callao (10%), Ica (9%), Junín (9%), Ancash (6%) y La Libertad (4%); la actividad minera consumió 5 249 GW.h, siendo los mayores consumidores de energía los departamentos de Moquegua (28%), Ancash (14%), Arequipa (10%), Ica (8%), Pasco (7%), Cajamarca (7%), Lima (7%) y Cusco (5%).

El coeficiente de electrificación a nivel nacional en el año 2006 fue de 78,7 %, lo que ha significado un incremento de 1,0 % con relación al índice registrado en el año 2005.

La inversión ejecutada en el año 2006 fue de 480,2 millones de dólares, dicho monto fue mayor en 22% respecto al año 2005; dichas inversiones fueron ejecutadas por empresas concesionarias de generación, transmisión, distribución, con el 60%, 5% y 29% del total respectivamente, el 7% restante fue la participación de la Dirección Ejecutiva de Proyectos, organismo ejecutor del Estado de los estudios y obras de electrificación rural.

La Dirección General de Electricidad hace extensivo su reconocimiento a las empresas del subsector por la información brindada en los plazos establecidos, para la elaboración del presente documento.

Dirección General de Electricidad
Ministerio de Energía y Minas

INDICE

PRESENTACIÓN

CONTENIDO

1. BALANCE Y PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS AÑO 2006

1.1. BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1.2. INDICADORES

2. ESTADÍSTICA ELÉCTRICA POR REGIONES 2006

2.1. INDICADORES DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO POR REGIONES

2.2. POTENCIA INSTALADA (MW)

2.3. POTENCIA EFECTIVA (MW)

2.4. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GW.h)

2.5. NÚMERO DE CLIENTES FINALES

2.6. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTES FINALES (GW.h)

2.7. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTES FINALES

2.8. PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD

2.9. NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR ACTIVIDAD CIIU

2.9.1. Número de clientes finales por sectores económicos

2.9.2. Número de clientes finales por actividad CIIU 2006

2.10. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU (GW.h)

2.10.1. Venta de energía eléctrica por sectores económicos (GW.h)

2.10.2. Venta de energía eléctrica por actividad CIIU 2006 (GW.h)

2.11. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU (miles US \$)

2.11.1. Facturación de energía eléctrica por sectores económicos 2006 (miles US \$)

2.11.2. Facturación de energía en clientes finales por actividad CIIU 2006 (miles US \$)

2.12. PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD POR ACTIVIDAD CIIU (Ctvo. US \$/kW.h)

2.12.1. Precio medio de energía eléctrica por sectores económicos 2006 (Ctvo. US \$/kW.h)

2.12.2. Precio de energía eléctrica por actividad CIIU 2006 (Ctvo. US \$/kW.h)

2.13. CARACTERÍSTICAS DE LAS PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS POR REGIONES

3. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

3.1. EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

3.1.1. Empresas generadoras de energía eléctrica para el mercado eléctrico

3.1.2. Empresas generadoras de energía eléctrica para uso propio

3.2. PARQUE DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

3.2.1. Número de centrales y grupos eléctricos por empresas generadoras

3.2.1.1. Para el mercado eléctrico

3.2.1.2. Para uso propio

3.2.1.3. Total de centrales eléctricas para el mercado eléctrico y uso propio

3.2.2. Centrales eléctricas representativas por tipo de generación

3.2.2.1. Centrales hidráulicas

3.2.2.2. Centrales térmicas

3.2.3. Modificaciones en el parque generador

3.2.3.1. Modificaciones del parque generador para el mercado eléctrico

3.2.3.2. Modificaciones del parque generador para uso propio

3.2.4. Adecuación de datos de potencia instalada 2006

3.3. CAPACIDAD INSTALADA

3.3.1. Potencia instalada a nivel nacional

3.3.2. Potencia instalada por empresa

3.3.2.1. Potencia instalada para el mercado eléctrico (MW)

3.3.2.2. Potencia instalada para uso propio (MW)

3.3.2.3. Total potencia instalada para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

3.4. POTENCIA EFECTIVA

- 3.4.1. Potencia efectiva a nivel nacional
- 3.4.2. Potencia efectiva por empresa
 - 3.4.2.1. Potencia efectiva para el mercado eléctrico (MW)
 - 3.4.2.2. Potencia efectiva para uso propio (MW)
 - 3.4.2.3. Total potencia efectiva para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

3.5. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- 3.5.1. Producción de energía eléctrica a nivel nacional (GW.h)
- 3.5.2. Producción de energía eléctrica por empresa
 - 3.5.2.1. Producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)
 - 3.5.2.2. Producción de energía eléctrica para uso propio (GW.h)
 - 3.5.2.3. Total producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)
- 3.5.3. Producción mensual de energía eléctrica
 - 3.5.3.1. Producción total mensual de energía eléctrica de las principales empresas
 - 3.5.3.1.1. Producción total mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)
 - 3.5.3.1.2. Producción total mensual de energía eléctrica para uso propio (GW.h)
 - 3.5.3.1.3. Total producción mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)
 - 3.5.3.2. Producción mensual de energía eléctrica de las principales empresas según su origen
 - 3.5.3.2.1. Producción mensual de energía para el mercado eléctrico según su origen (GW.h)
 - 3.5.3.2.2. Producción mensual de energía para uso propio según su origen (GW.h)
 - 3.5.3.2.3. Total producción mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio según su origen (GW.h)

3.6. MÁXIMA DEMANDA, MERCADO INTERGENERADORES Y RECURSOS ENERGÉTICOS EN LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD 2006

- 3.6.1. Máxima demanda
- 3.6.2. Mercado intergeneradores
- 3.6.3. Recursos energéticos para generar electricidad
 - 3.6.3.1. Hidroenergía
 - 3.6.3.1.1. Embalses en la zona centro norte
 - 3.6.3.1.2. Embalses en la zona sur
 - 3.6.3.2. Combustible
 - 3.6.3.2.1. Tipo de combustibles utilizados en las centrales térmicas
 - 3.6.3.2.2. Consumo mensual de combustible de empresas con generación térmica
 - 3.6.3.2.2.1. Empresas generadoras para el mercado eléctrico
 - 3.6.3.2.2.2. Empresas generadoras para uso propio
 - 3.6.3.2.3. Potencia, producción y combustibles para la producción en las centrales eléctricas
 - 3.6.3.2.4. Centrales que usaron más de un tipo de combustible para la producción de energía eléctrica durante el 2006

4. TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

4.1. EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

4.2. LONGITUD TOTAL DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN A NIVEL NACIONAL (km)

4.3. LONGITUD DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN POR SISTEMA (km)

- 4.3.1. Sistema eléctrico interconectado nacional
- 4.3.2. Sistemas aislados

4.4. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL – SEIN

4.5. LONGITUD DE LÍNEA DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS CONCESIONARIAS DE TRANSMISIÓN 2006

5. DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

5.2. NÚMERO DE CLIENTES FINALES DE EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE

- 5.2.1. Empresas generadoras
- 5.2.2. Empresas distribuidoras
- 5.2.3. Total número de clientes empresas generadoras y distribuidoras

5.3. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

- 5.3.1. Venta de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional (GW.h)

- 5.3.2. Venta total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión (GW.h)
 - 5.3.2.1. Empresas distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.2.2. Empresas generadoras (GW.h)
 - 5.3.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras (GW.h)
- 5.3.3. Venta mensual de energía eléctrica por sector económico (GW.h)
- 5.3.4. Venta de energía eléctrica por empresa (GW.h)
 - 5.3.4.1. Empresas generadoras
 - 5.3.4.2. Empresas distribuidoras
 - 5.3.4.3. Total generadoras y distribuidoras
- 5.3.5. Venta mensual de energía eléctrica por empresa
 - 5.3.5.1. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de empresa
 - 5.3.5.1.1. Empresas generadoras a cliente final del mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.1.2. Empresas distribuidoras a cliente final del mercado libre y regulado (GW.h)
 - 5.3.5.1.3. Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.5.2. Venta mensual de energía eléctrica de empresas distribuidoras a cliente final por tipo de empresas y sistema
 - 5.3.5.2.1. Empresas generadoras a cliente final del mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.2.2. Empresas distribuidoras a cliente final del mercado libre y regulado (GW.h)
 - 5.3.5.2.3. Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.5.3. Venta mensual de energía eléctrica de empresas distribuidoras a cliente final - por tipo de mercado (GW.h)
 - 5.3.5.4. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final – por nivel de tensión
 - 5.3.5.4.1. Empresas generadoras al mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.4.2. Empresa distribuidoras al mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.4.3. Empresas distribuidoras al mercado regulado (GW.h)

5.4. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL

- 5.4.1. Facturación de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional
- 5.4.2. Facturación total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión
 - 5.4.2.1. Empresas distribuidoras
 - 5.4.2.2. Empresas generadoras
 - 5.4.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras
- 5.4.3. Facturación mensual de energía eléctrica por sector económico

5.5. PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- 5.5.1. Precio medio total mensual por nivel de tensión
 - 5.5.1.1. Empresas generadoras
 - 5.5.1.2. Empresas distribuidoras
 - 5.5.1.3. Empresas distribuidoras y generadoras
- 5.5.2. Precio medio por tarifa y empresa a diciembre del año 2006 en el mercado regulado
- 5.5.3. Precio medio mensual por empresa en el mercado regulado
 - 5.5.3.1. Precio medio mensual de tarifas en media tensión
 - 5.5.3.2. Precio medio mensual de tarifas en baja tensión

5.6. COSTO MARGINAL Y PRECIO EN BARRA

6. NÚMERO DE TRABAJADORES E INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD 2006

6.1. NÚMERO DE TRABAJADORES POR ACTIVIDAD

6.2. NÚMERO DE TRABAJADORES EN EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

- 6.2.1. Número de trabajadores por empresa generadora
- 6.2.2. Número de trabajadores por empresa distribuidora que desarrolla la actividad de generación

6.3. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN

6.4. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

7. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

7.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL

7.2. PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO DE SISTEMA

- 7.2.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión por tipo de sistema
 - 7.2.1.1. Empresas generadoras y distribuidoras del mercado eléctrico
 - 7.2.1.2. Empresas generadoras para uso propio
 - 7.2.1.3. Resumen de pérdidas en transmisión
- 7.2.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución por tipo de sistema

7.3. PÉRDIDAS MENSUALES POR NIVEL DE Tensión

- 7.3.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión
- 7.3.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución

7.4. PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO EMPRESA Y SISTEMA ELÉCTRICO

8. INVERSIONES EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2006

8.1. INVERSIÓN TOTAL EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD

8.2. INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESAS PRIVADAS

- 8.2.1. Inversión de las empresas generadoras
- 8.2.2. Inversión de las empresas transmisoras
- 8.2.3. Inversión de las empresas distribuidoras

8.3. INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESA ESTATALES

- 8.3.1. Inversión de las empresas generadoras
- 8.3.2. Inversión de las empresas distribuidoras

8.4. INVERSIÓN EJECUTADA POR LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS

- 8.4.1. Inversión en Plan de Electrificación Rural

8.5. INVERSIÓN POR TIPO DE EMPRESA

- 8.5.1. Inversión de las empresas generadoras
- 8.5.2. Inversión de las empresas transmisoras
- 8.5.3. Inversión de las empresas distribuidoras

9. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS ESTATALES Y PRIVADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO 2006

9.1. PARTICIPACIÓN DE LA EMPRESAS GENERADORAS DEL MERCADO ELÉCTRICO

9.2. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN LONGITUD DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN (km) EN 220 kV Y 138 kV

9.3. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO

9.4. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO SEGÚN SU FACTURACIÓN TOTAL

10. EVOLUCIONES EN EL SUBSECTOR ELÉCTRICO 2006

10.1. EVOLUCIÓN DE LA POTENCIA INSTALADA

10.2. INCREMENTO Y CRECIMIENTO MEDIO ANUAL DE LA POTENCIA INSTALADA POR DÉCADAS

10.3. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

10.4. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL

10.5. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR ECONÓMICO (GW.h)

10.6. EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES POR NIVEL DE Tensión

10.7. EVOLUCIÓN DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN (%)

10.8. EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE TRABAJADORES

10.9. EVOLUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN (%)

10.10. EVOLUCIÓN DE LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)

10.11. EVOLUCIÓN DE LAS INVERSIONES

- 10.11.1. Inversiones ejecutadas por empresas privadas 1990 – 2006
- 10.11.2. Inversiones ejecutadas por empresas estatales 1990 – 2006
- 10.11.3. Inversiones ejecutadas por la Dirección Ejecutiva de Proyectos 1990 – 2006
- 10.11.4. Total de Inversiones ejecutadas 1990-2006

- 10.11.4.1 Por empresas privadas y estatales
- 10.11.4.2 Por la Dirección Ejecutiva de Proyectos – Plan de electrificación rural

10.11. EVOLUCIÓN DEL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA

11. ANEXOS

Anexo 1 : MAPA DE LA POTENCIA INSTALADA Y PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

Anexo 2 : MAPA DE LAS PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2006

Anexo 3 : MAPA DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

Anexo 4 : MAPA DE VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y NÚMERO DE CLIENTES 2006

Anexo 5 : PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2006

Anexo 6 : CENTRALES ELÉCTRICAS DE GENERACIÓN POR TIPO DE SISTEMA 2006

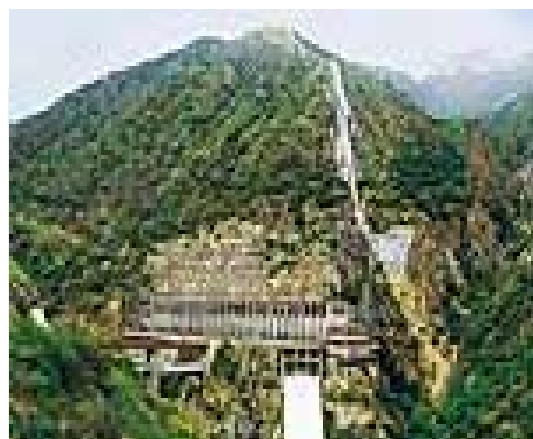
Anexo 7 : CARACTERÍSTICAS DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN MAYORES A 30 kV A NIVEL NACIONAL 2006

TERMINOLOGÍA

ABREVIATURAS COMPLEMENTARIAS

CAPITULO I

Balance y Principales Indicadores Eléctricos Año 2006



1. BALANCE Y PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS AÑO 2006

1.1. BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el balance de energía eléctrica se muestra el flujo del energético desde que se genera, transmite, y se distribuye; incluyendo las pérdidas y el consumo propio.

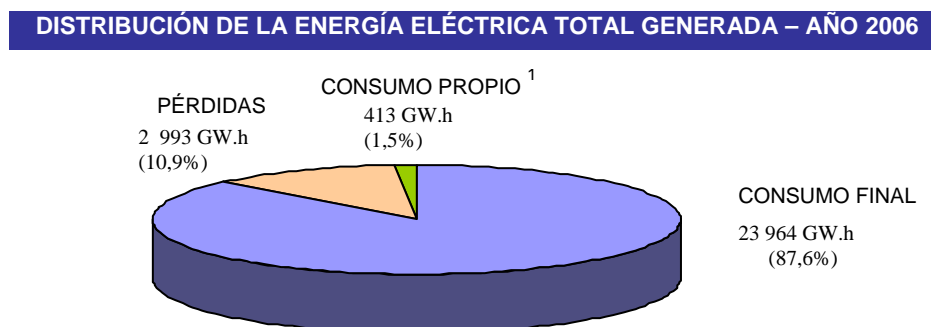
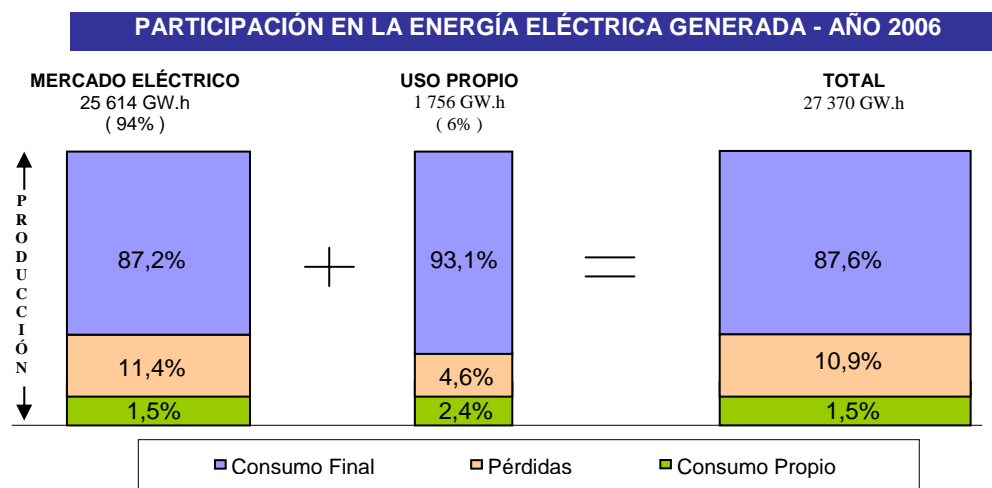
En el año 2006, la producción nacional o energía eléctrica total generada fue de 27 370 GW.h, de los cuales 25 614 GW.h (94%) corresponden al mercado eléctrico y 1 756 GW.h (6%) al segmento de uso propio.

En cuanto a la energía generada para el mercado eléctrico, el 87,2% fue destinado al consumo final nacional, 11,4% fueron pérdidas y 1,5% correspondió a consumo propio.

Con relación a la energía generada para el segmento de uso propio, el 93,1% se orientó al consumo final, 4,6% fueron pérdidas y el 2,4% consumo propio.

Del total de energía eléctrica generada a nivel nacional, el 87,6% se destinó al consumo final nacional, el 10,9% correspondió a pérdidas, y 1,5 % a consumo propio.

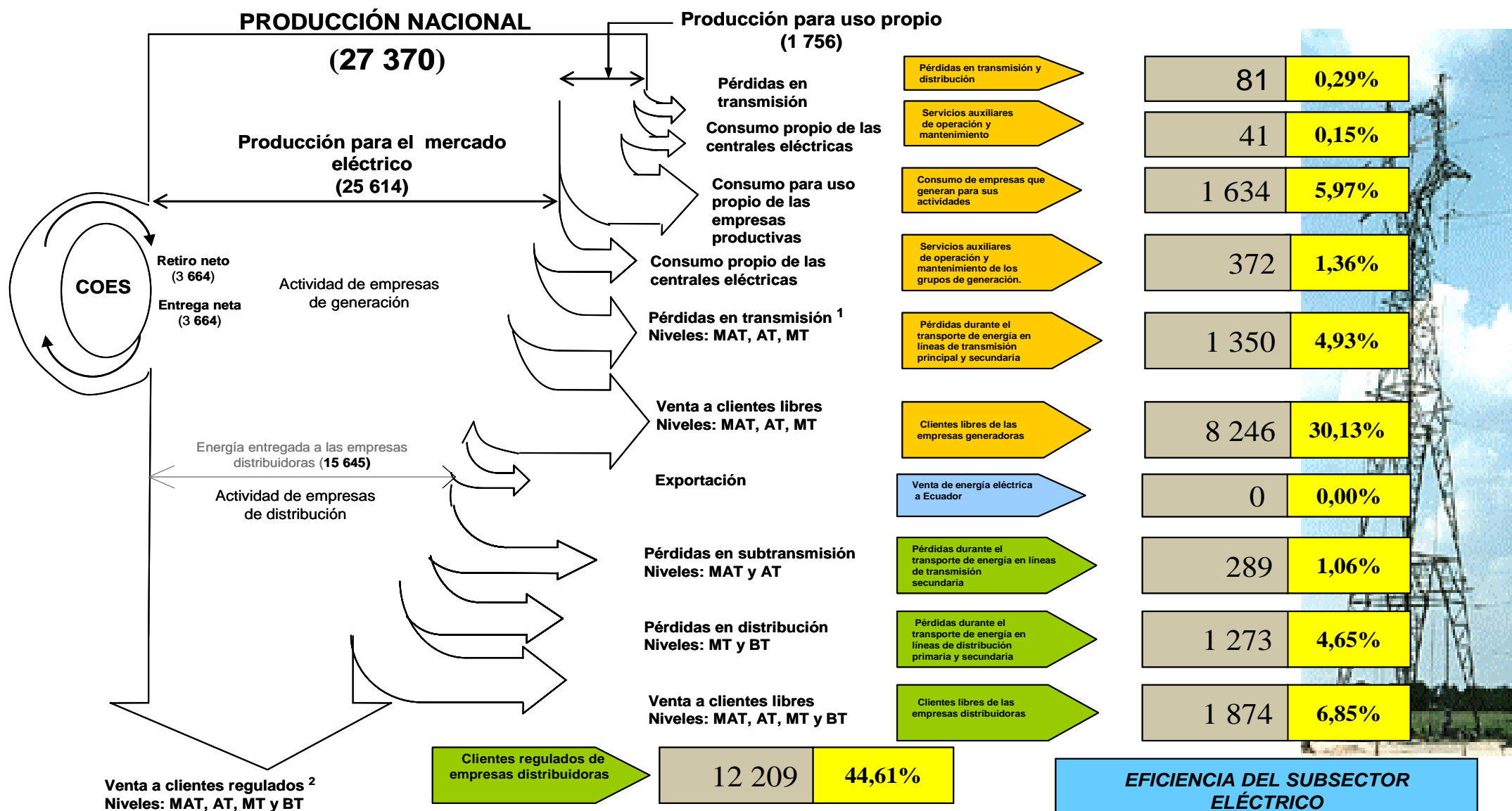
Del consumo final (87,6%), 81,6% corresponde al mercado eléctrico (44,6% para clientes regulados y 37,0% para clientes libres) y el 6,4% al consumo en empresas con generación propia.



¹ Consumo de los servicios auxiliares de las centrales eléctricas, necesario para su operación y mantenimiento

BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA – AÑO 2006

PRODUCCIÓN , CONSUMO Y PÉRDIDAS (GW.h)



¹ Considera pérdidas eléctricas en actividades de empresas de transmisión que operan líneas principales y líneas secundarias del sistema de transmisión

² Incluye la estimación de venta o consumo de energía (40 GW.h) generada por entidades no informantes, generadoras para el mercado eléctrico

EFICIENCIA DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO
CONSUMO FINAL = 87,56%
PRODUCCIÓN

1.2. INDICADORES

1. INDICADORES TÉCNICOS	2005	2006	Δ06/05
POTENCIA INSTALADA DE CENTRALES ELÉCTRICAS (MW)	6 201	6 658	7,4%
Por origen Hidráulica (%) Térmica (%)	52 48	48 52	
Por servicio Mercado Eléctrico (%) Uso Propio (%)	84 16	84 16	
POTENCIA EFECTIVA DE CENTRALES ELÉCTRICAS (MW)	5 611	5 872	4,7%
Por origen Hidráulica (%) Térmica (%)	53 47	51 49	
Por servicio Mercado Eléctrico (%) Uso Propio (%)	86 14	86 14	
MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)	3 305	3 580	8%
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GW.h)	25 510	27 370	7%
Por origen Hidráulica (%) Térmica (%)	70 30	72 28	
Por servicio Mercado Eléctrico (%) Uso Propio (%)	93 7	94 6	
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GW.h)	20 701	22 290	8%
Por mercado Regulado (%) Libre (%)	54 46	55 45	
Por Sistema SEIN (%) Aislados (%)	98 2	96 4	
NÚMERO DE CLIENTES	3 977 100	4 165 274	5%
COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN NACIONAL (%)	78,1	78,7	0,8%
PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN (%)	8,41	8,55	1,7%
2. INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD			
Potencia instalada de empresas generadoras por trabajador (MW / trabajador)	2,9	3,1	7,3%
Producción de empresas generadoras por trabajador (GW.h / trabajador)	13,4	14,4	7,2%
Número de clientes de empresas distribuidoras por trabajador (Clientes/Trabajador)	1 082	1 113	2,9%
Ventas de energía eléctrica de emp. distribuidoras por trabajador (GW.h / trabajador)	3,5	3,8	6,9%
3. INDICADORES ENERGÉTICOS			
Consumo de Energía Eléctrica Per Cápita (kW.h / hab)	823	872	6,0%
Producción de Energía Eléctrica Per Cápita (kW.h / hab)	937	993	5,9%

CAPITULO II

Estadística Eléctrica por Regiones Año 2006



2. ESTADÍSTICA ELÉCTRICA POR REGIONES 2006

Al año 2006, el Perú contó con una población de 27,5 millones de habitantes¹, donde se observó que la región Lima, tuvo una mayor participación (29% del total), seguida de Piura, La Libertad y Cajamarca con indicadores que fluctúan entre 5% y 6% del total nacional. El consumo total de energía eléctrica, conformado por la venta de energía a cliente final (22 290 GW.h) y la energía generada para uso propio (1 756 GW.h), ascendió a 24 046 GW.h, donde Lima, Moquegua, Ancash, Ica, Callao y Arequipa fueron las regiones con mayor consumo, y sus participaciones fueron 42%, 7%, 6%, 6%, 6% y 5% del total, respectivamente.

El consumo de energía eléctrica per cápita a nivel nacional en el año 2006 alcanzó los 872 kW.h/hab. En el ámbito regional, dicho indicador fue mayor en la región de Moquegua que tuvo un consumo per cápita de 9 761 kW.h/hab, seguido de Ica, Pasco, Callao, Ancash, Lima y Arequipa.

El grado de electrificación² o la proporción de habitantes o viviendas que reciben servicio de energía eléctrica a nivel nacional en el año 2005 fue 78,7 %. Las regiones de Arequipa, Callao, Ica, Junín, Lambayeque, Lima, Moquegua, Tacna y Tumbes superan en magnitud al promedio de dicho indicador del ámbito nacional.

El número de usuarios llegó a los 4,17 millones, de los cuales Lima concentró 1,59 millones, seguido de Arequipa y La Libertad con alrededor de 240 mil usuarios. Asimismo, del total, el 89% se encuentra en el sector Residencial, 10% en el Comercial que incluye servicios y solo el 1% pertenece al sector Industrial.

Con relación a la capacidad instalada para el mercado eléctrico, entre las regiones con mayor representatividad podemos mencionar a: Lima con 1 147,8 MW, Huancavelica 1 017,2 MW, Callao 524 MW, Moquegua 411,8 MW, Junín 391,8 MW, Arequipa 360 MW y Ancash que tuvo 329,0 MW. Para estos casos la potencia efectiva fluctuó entre el 85% y 90% de la instalada aproximadamente.

Las regiones que han generado energía en mayores proporciones con relación a la producción total para el mercado eléctrico fueron: Huancavelica (28,5%), Lima (17,1%), Junín (8,9%), Callao (6,9%), Ancash (5,9%), Moquegua (5,2%), Ucayali (4,8%) y Arequipa (4,5%).

Durante el año 2006, la distribución de energía a clientes finales (libres y regulados), de las empresas generadoras y distribuidoras fue de 22 290 GW.h, y la demanda atendida, estuvo acorde con las actividades económicas que desarrolla cada región. Los resultados muestran que Ancash, Arequipa, Callao, Ica, Junín, Lima y Moquegua han adquirido mayor participación en la compra de energía eléctrica final. Por otro lado tenemos que, en la mayoría de las regiones (14), la venta estuvo dirigida principalmente al sector Industrial, cuatro regiones consumieron más electricidad en el sector Comercial y Servicios, mientras que 7 regiones tuvieron mayor demanda en el sector Residencial, estas últimas regiones se encuentran ubicadas en el Centro y Oriente del país.

1/ Elaboración DGE a partir del Censo Nacional del Perú – X de Población y V de Vivienda – INEI – 2005.

2/ Información de la Dirección Ejecutiva de Proyectos – DEP/MEM.

2.1. Indicadores del subsector eléctrico por regiones

Departamento	Población habitantes 1 /	Participación %	Consumo de Energía Eléctrica GW.h	Participación %	Consumo de Energía Eléctrica Percápita kW.h / hab	Grado de Electrificación ² %
AMAZONAS	420 664	1,5%	26,64	0,1%	63,3	55,7%
ANCASH	1 145 688	4,2%	1 466,30	6,1%	1 279,8	79,3%
APURIMAC	461 546	1,7%	58,07	0,2%	125,8	66,8%
AREQUIPA	1 171 934	4,3%	1 237,39	5,1%	1 055,9	96,4%
AYACUCHO	637 835	2,3%	62,52	0,3%	98,0	75,2%
CAJAMARCA	1 505 196	5,5%	501,97	2,1%	333,5	38,2%
CALLAO	820 712	3,0%	1 344,21	5,6%	1 637,9	99,4%
CUSCO	1 265 681	4,6%	702,53	2,9%	555,1	68,2%
HUANCAVELICA	478 970	1,7%	174,36	0,7%	364,0	68,1%
HUÁNUCO	797 349	2,9%	121,40	0,5%	152,3	44,3%
ICA	702 557	2,5%	1 474,91	6,1%	2 099,4	88,3%
JUNÍN	1 269 909	4,6%	1 136,80	4,7%	895,2	86,5%
LA LIBERTAD	1 593 909	5,8%	963,65	4,0%	604,6	77,0%
LAMBAYEQUE	1 153 189	4,2%	416,23	1,7%	360,9	86,4%
LIMA	8 058 566	29,2%	10 006,08	41,6%	1 241,7	99,2%
LORETO	913 366	3,3%	711,22	3,0%	778,7	48,9%
MADRE DE DIOS	90 944	0,3%	20,31	0,1%	223,4	63,5%
MOQUEGUA	163 079	0,6%	1 591,83	6,6%	9 761,1	86,9%
PASCO	285 979	1,0%	516,15	2,1%	1 804,9	70,6%
PIURA	1 715 995	6,2%	726,52	3,0%	423,4	72,1%
PUNO	1 327 259	4,8%	274,81	1,1%	207,1	70,6%
SAN MARTÍN	700 956	2,5%	118,08	0,5%	168,5	51,3%
TACNA	280 655	1,0%	143,34	0,6%	510,7	97,6%
TUMBES	197 414	0,7%	104,67	0,4%	530,2	85,9%
UCAYALI	413 760	1,5%	146,14	0,6%	353,2	67,5%
TOTAL	27 573 114	100,0%	24 046,13	100,0%	872,1	78,7%

1 /. Población estimada por DGE, teniendo como base los Censos Nacionales del INEI

2 /. Información de la Dirección Ejecutiva de Proyectos - MEM

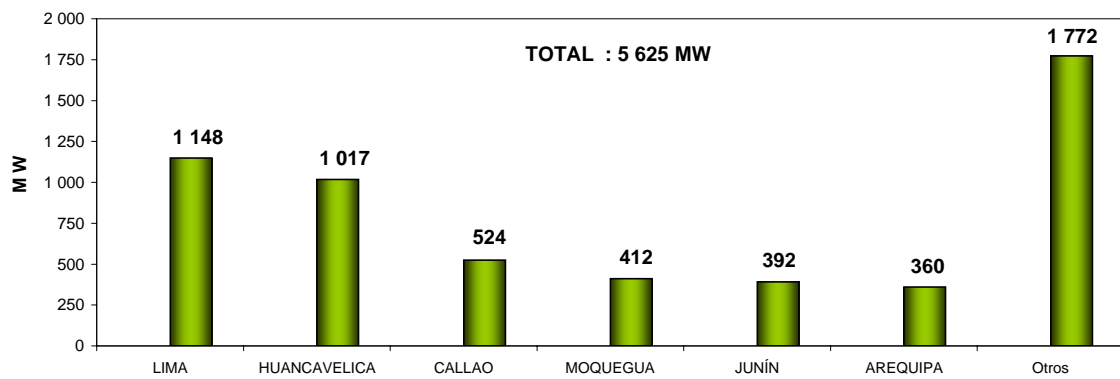
2.2 Potencia instalada (MW)

Región	Mercado Eléctrico				Uso Propio			Total por Origen			Total por región ¹
	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Eólica	Total ³	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Total ³	Hidráulica ²	Térmica ²	Eólica	
AMAZONAS	12,57 83%	2,63 17%		15,20 86%		2,55 100%	2,55 14%	12,57 71%	5,18 29%		17,75 0,3%
ANCASH	281,33 86%	47,67 14%		329,00 82%	0,12 0%	73,43 100%	73,55 18%	281,45 70%	121,10 30%		402,54 6,0%
APURÍMAC	5,44 74%	1,95 26%		7,39 70%		3,18 100%	3,18 30%	5,44 51%	5,13 49%		10,57 0,2%
AREQUIPA	187,26 52%	172,73 48%		359,98 82%	3,96 5%	73,31 95%	77,27 18%	191,22 44%	246,03 56%		437,25 6,6%
AYACUCHO	4,15 60%	2,77 40%		6,92 100%				4,15 60%	2,77 40%		6,92 0,1%
CAJAMARCA	152,21 91%	15,19 9%		167,41 85%	1,82 6%	27,15 94%	28,97 15%	154,03 78%	42,35 22%		196,37 2,9%
CALLAO		524,00 100%		524,00 92%		44,09 100%	44,09 8%		568,09 100%		568,09 8,5%
CUSCO	97,26 86%	16,12 14%		113,38 74%	0,71 2%	40,00 98%	40,71 26%	97,96 64%	56,12 36%		154,09 2,3%
HUANCAVELICA	1 017,13 100%	0,10 0%		1 017,23 100%	2,41 67%	1,19 33%	3,60 0%	1 019,54 100%	1,29 0%		1 020,83 15,3%
HUÁNUCO	0,33 77%	0,10 23%		0,43 3%	4,30 26%	12,13 74%	16,43 97%	4,63 27%	12,23 73%		16,86 0,3%
ICA		67,32 99%	0,45 1%	67,77 63%		40,48 100%	40,48 37%		107,80 100%	0,45 0,4%	108,25 1,6%
JUNÍN	390,34 100%	1,44 0%		391,78 91%	24,20 60%	16,05 40%	40,26 9%	414,54 96%	17,49 4%		432,04 6,5%
LA LIBERTAD	10,48 18%	47,91 82%	0,25 0%	58,64 33%	4,09 3%	115,19 97%	119,28 67%	14,57 8%	163,10 92%	0,25 0,1%	177,92 2,7%
LAMBAYEQUE		27,80 100%		27,80 37%		46,95 100%	46,95 63%		74,75 100%		74,75 1,1%
LIMA	642,88 56%	504,98 44%		1 147,86 87%	19,56 11%	159,27 89%	178,83 13%	662,44 50%	664,25 50%		1 326,69 19,9%
LORETO		53,04 100%		53,04 24%		167,93 100%	167,93 76%		220,97 100%		220,97 3,3%
MADRE DE DIOS		10,48 100%		10,48 100%					10,48 100%		10,48 0,2%
MOQUEGUA	0,47 0%	411,35 100%		411,82 94%	9,00 34%	17,75 66%	26,75 6%	9,47 2%	429,10 98%		438,57 6,6%
PASCO	134,59 99%	1,50		136,09 83%	18,04 65%	9,51 35%	27,54 17%	152,62 93%	11,01 7%		163,63 2,5%
PIURA	31,16 12%	234,34 88%		265,50 81%		61,83 100%	61,83 19%	31,16 10%	296,17 90%		327,33 4,9%
PUNO	116,81 87%	17,34 13%		134,15 90%		15,24 100%	15,24 10%	116,81 78%	32,58 22%		149,39 2,2%
SAN MARTÍN	6,83 17%	32,97 83%		39,80 95%		2,00 100%	2,00 5%	6,83 16%	34,97 84%		41,80 0,6%
TACNA	36,20 59%	25,63 41%		61,83 99%		0,56 100%	0,56 1%	36,20 58%	26,18 42%		62,38 0,9%
TUMBES		18,88 100%		18,88 72%		7,34 100%	7,34 28%		26,22 100%		26,22 0,4%
UCAYALI	0,37 0%	258,40 100%		258,77 97%		7,70 100%	7,70 3%	0,37 0%	266,10 100%		266,47 4,0%
TOTAL	3 127,80 56%	2 496,64 44%	0,70 0%	5 625,14 84%	88,20 9%	944,80 91%	1 033,00 16%	3 216,00 48%	3 441,44 52%	0,70 0%	6 658,14

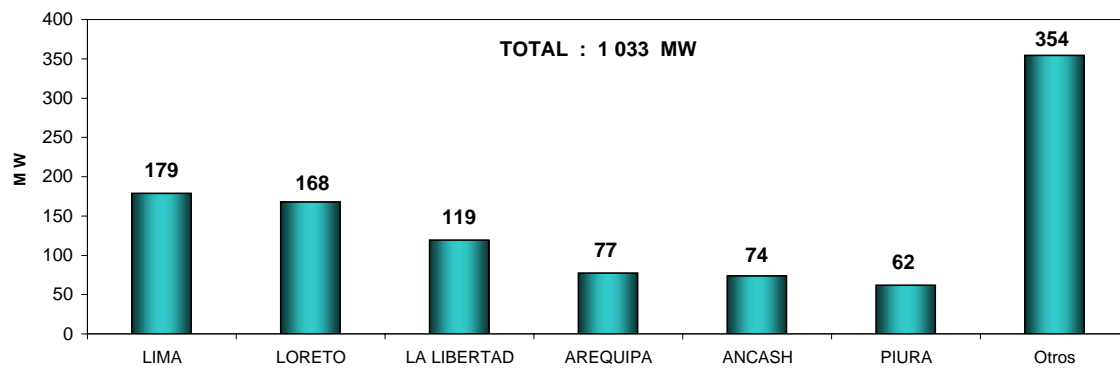
Notas para la participación porcentual:

- ¹ % De región respecto del total nacional.
- ² % Por origen respecto del total región.
- ³ % Por tipo de servicio respecto del total región.
- ⁴ % Por origen respecto del mercado eléctrico y uso propio respectivamente, en cada región.

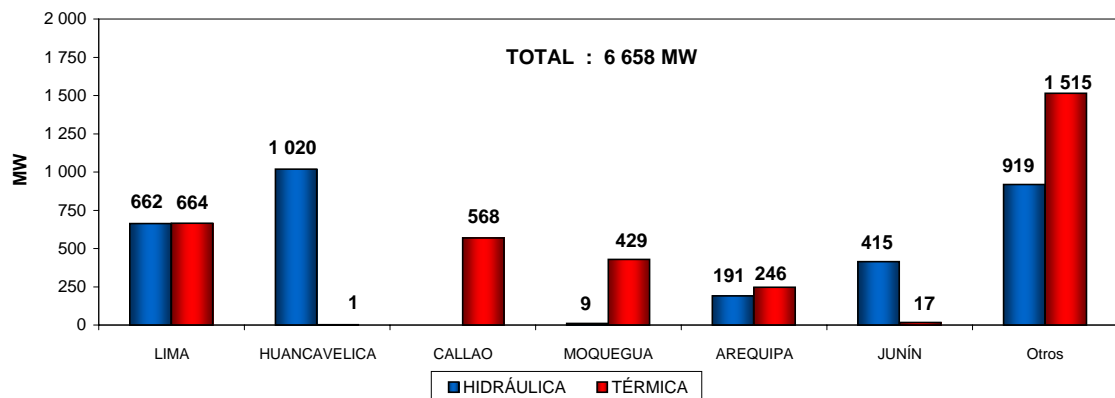
POTENCIA INSTALADA 2006 - MERCADO ELÉCTRICO



POTENCIA INSTALADA 2006 - USO PROPIO



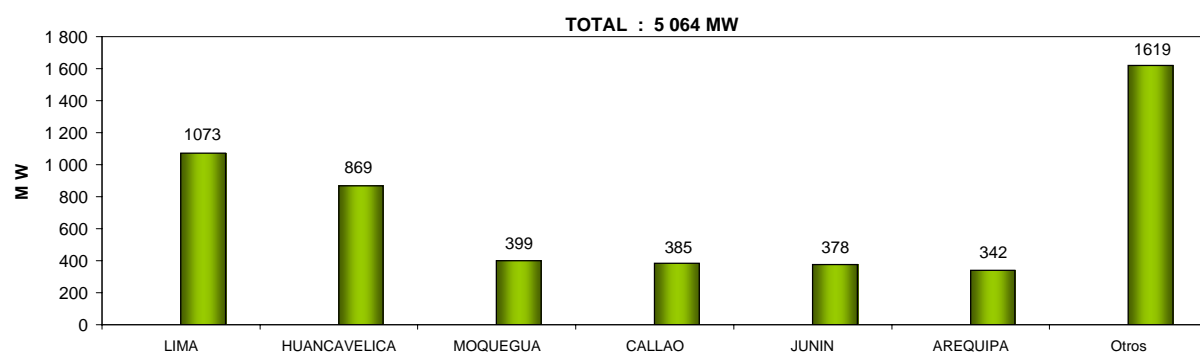
POTENCIA INSTALADA TOTAL 2006 - SEGÚN SU ORIGEN



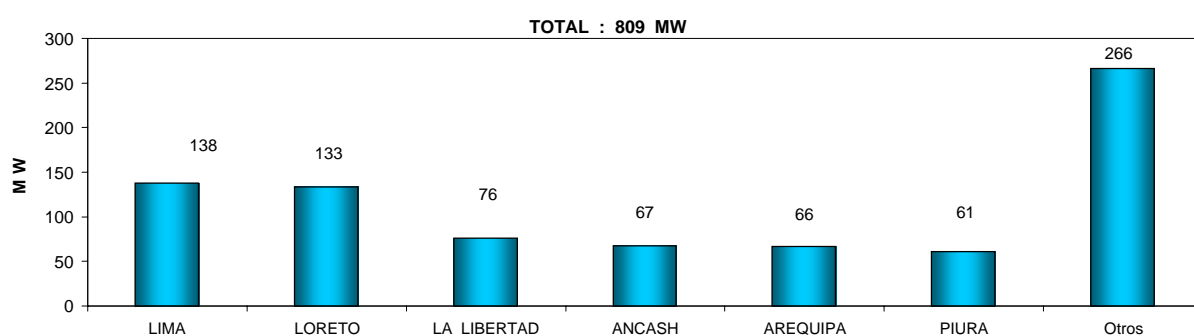
2.3 Potencia Efectiva (MW)

Región	Mercado Eléctrico				Uso Propio			Total por Origen			Total por región ¹
	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Eólica	Total ³	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Total ³	Hidráulica ²	Térmica ²	Eólica	
AMAZONAS	11,50 88%	1,53 12%		13,03 85%		2,29 100%	2,29 15%	11,50 75%	3,82 25%		15,32 0,3%
ANCASH	279,19 86%	43,61 14%		322,79 83%	0,12 0%	67,34 100%	67,46 17%	279,31 72%	110,94 28%		390,25 6,6%
APURÍMAC	4,99 78%	1,44 22%		6,43 91%		0,61 100%	0,61 9%	4,99 71%	2,05 29%		7,04 0,1%
AREQUIPA	179,52 53%	162,17 47%		341,69 84%	3,96 6%	62,51 94%	66,47 16%	183,48 45%	224,69 55%		408,16 6,9%
AYACUCHO	3,34 73%	1,22 27%		4,56 100%				3,34 73%	1,22 27%		4,56 0,1%
CAJAMARCA	150,38 97%	4,62 3%		155,01 88%	1,78 8%	19,64 92%	21,41 12%	152,16 86%	24,26 14%		176,42 3,0%
CALLAO		384,97 100%		384,97 91%		36,44 100%	36,44 9%		421,41 100%		421,41 7,2%
CUSCO	91,44 88%	12,07 12%		103,51 78%	0,71 2%	27,96 98%	28,67 22%	92,15 70%	40,03 30%		132,18 2,3%
HUANCAVELICA	869,24 100%	0,10 0%		869,34 100%	1,95 100%		1,95 0%	871,19 100%	0,10 0%		871,29 14,8%
HUÁNUCO	0,33 77%	0,10 23%		0,43 4%	4,30 46%	5,00 54%	9,30 96%	4,63 48%	5,10 52%		9,73 0,2%
ICA		65,92 99%	0,45 1%	66,37 66%		33,72 100%	33,72 34%		99,63 100%	0,45 0,4%	100,08 1,7%
JUNÍN	377,18 100%	0,60 0%		377,78 93%	19,30 66%	9,74 34%	29,04 7%	396,48 97%	10,34 3%		406,83 6,9%
LA LIBERTAD	10,14 20%	39,31 79%	0,25 1%	49,70 39%	1,98 3%	74,42 97%	76,40 61%	12,12 10%	113,73 90%	0,25 0,2%	126,09 2,1%
LAMBAYEQUE		24,10 100%		24,10 35%		44,11 100%	44,11 65%		68,21 100%		68,21 1,2%
LIMA	625,16 58%	447,36 42%		1 072,52 89%	16,04 12%	121,81 88%	137,85 11%	641,19 53%	569,17 47%		1 210,36 20,6%
LORETO		43,07 100%		43,07 24%		133,43 100%	133,43 76%		176,50 100%		176,50 3,0%
MADRE DE DIOS		9,92 100%		9,92 100%					9,92 100%		9,92 0,2%
MOQUEGUA	0,47 0%	398,68 100%		399,15 96%	6,00 32%	12,50 68%	18,50 4%	6,47 2%	411,17 98%		417,64 7,1%
PASCO	134,16 99%	1,50		135,66 88%	13,22 73%	4,85 27%	18,07 12%	147,38 96%	6,35 4%		153,73 2,6%
PIURA	30,88 13%	215,27 87%		246,15 80%		61,06 100%	61,06 20%	30,88 10%	276,32 90%		307,20 5,2%
PUNO	116,61 92%	9,52 8%		126,13 95%		6,74 100%	6,74 5%	116,61 88%	16,26 12%		132,87 2,3%
SAN MARTÍN	6,83 23%	22,97 77%		29,80 100%				6,83 23%	22,97 77%		29,80 0,5%
TACNA	34,90 58%	25,51 42%		60,41 99%		0,56 100%	0,56 1%	34,90 57%	26,06 43%		60,96 1,0%
TUMBES		18,29 100%		18,29 71%		7,34 100%	7,34 29%		25,63 100%		25,63 0,4%
UCAYALI	0,37 0%	203,22 100%		203,59 96%		7,64 100%	7,64 4%	0,37 0%	210,86 100%		211,23 3,6%
TOTAL	2 926,62 58%	2 137,04 42%	0,70 0%	5 064,36 86%	69,36 9%	739,68 91%	809,04 14%	2 995,97 51%	2 876,73 49%	0,70 0%	5 873,40

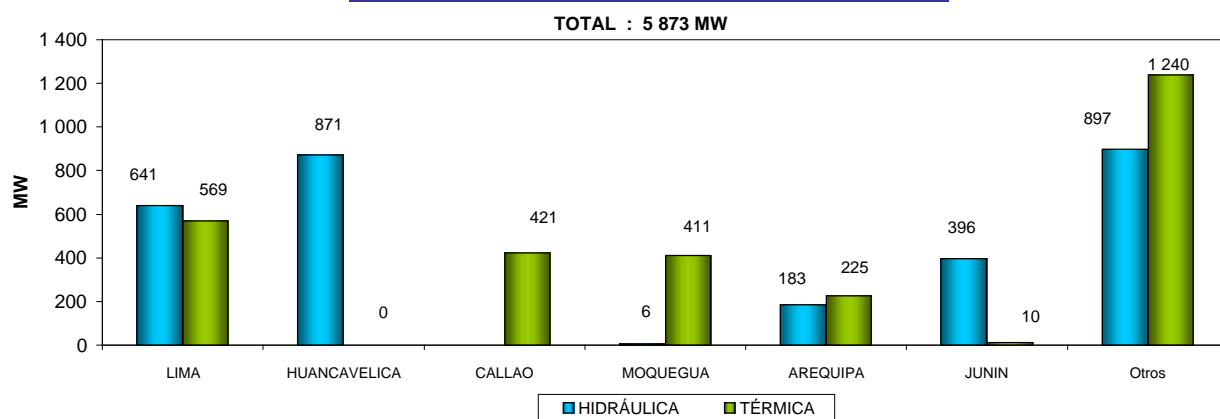
POTENCIA EFECTIVA 2006 - MERCADO ELÉCTRICO



POTENCIA EFECTIVA 2006 - USO PROPIO



POTENCIA EFECTIVA TOTAL 2006 - SEGÚN SU ORIGEN



2.4 Producción de energía eléctrica (GW.h)

Región	Mercado Eléctrico				Uso Propio			Total por Origen			Total por región ¹
	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Eólica	Total ³	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Total ³	Hidráulica ²	Térmica ²	Eólica	
AMAZONAS	46,37 99%	0,44 1%		46,80 99%		0,65 100%	0,65 1%	46,37 98%	1,08 2%		47,45 0,2%
ANCASH	1 521,75 99%	8,67 1%		1 530,42 94%	0,42 0%	97,82 100%	98,24 6%	1 522,17 93%	106,49 7%		1 628,66 6,0%
APURÍMAC	33,39 100%	0,08 0%		33,47 94%		2,30 100%	2,30 6%	33,39 93%	2,38 7%		35,77 0,1%
AREQUIPA	1 035,00 90%	109,39 10%		1 144,39 95%	17,11 29%	42,15 71%	59,26 5%	1 052,11 87%	151,54 13%		1 203,65 4,4%
AYACUCHO	13,65 98%	0,30 2%		13,95 100%				13,65 98%	0,30 2%		13,95 0,1%
CAJAMARCA	749,62 100%	2,04 0%		751,67 99%	6,22 70%	2,60 30%	8,82 1%	755,84 99%	4,65 1%		760,49 2,8%
CALLAO		1 767,45 100%		1 767,45 96%		80,05 100%	80,05 4%	0,00 0%	1 847,50 100%		1 847,50 6,8%
CUSCO	771,81 100%	0,32 0%		772,13 95%	2,47 6%	39,32 94%	41,79 5%	774,28 95%	39,64 5%		813,92 3,0%
HUANCAVELICA	7 309,84 100%	0,18 0%		7 310,01 100%	14,36 100%	0,00 0%	14,36 0%	7 324,19 100%	0,18 0%		7 324,37 26,8%
HUÁNUCO	1,16 87%	0,18 13%		1,33 4%	26,93 76%	8,30 24%	35,23 96%	28,08 77%	8,48 23%		36,56 0,1%
ICA		106,14 99%	0,79 1%	106,93 64%		60,84 100%	60,84 36%	0,00 0%	166,97 100%	0,79 0%	167,76 0,6%
JUNÍN	2 274,25 100%	0,49 0%		2 274,74 94%	131,16 97%	4,44 3%	135,60 6%	2 405,41 100%	4,93 0%		2 410,34 8,8%
LA LIBERTAD	31,53 73%	11,33 26%	0,44 1%	43,30 23%	6,91 5%	140,44 95%	147,34 77%	38,44 20%	151,76 80%	0,44 0%	190,64 0,7%
LAMBAYEQUE		25,38 100%		25,38 25%		76,71 100%	76,71 75%	0,00 0%	102,10 100%		102,10 0,4%
LIMA	3 547,61 81%	837,37 19%		4 384,97 96%	92,30 51%	89,73 49%	182,03 4%	3 639,90 80%	927,10 20%		4 567,00 16,7%
LORETO		199,09 100%		199,09 27%		543,29 100%	543,29 73%	0,00 0%	742,38 100%		742,38 2,7%
MADRE DE DIOS		25,26 100%		25,26 100%				0,00 0%	25,26 100%		25,26 0,1%
MOQUEGUA	1,65 0%	1 320,88 100%		1 322,52 96%	40,20 66%	20,95 34%	61,16 4%	41,85 3%	1 341,83 97%		1 383,68 5,1%
PASCO	840,48 100%	0,37 0%		840,85 90%	95,52 100%	0,16 0%	95,68 10%	936,01 100%	0,53 0%		936,53 3,4%
PIURA	123,15 16%	661,65 84%		784,80 91%		82,13 100%	82,13 9%	123,15 14%	743,78 86%		866,93 3,2%
PUNO	787,01 99%	5,61 1%		792,62 99%		10,18 100%	10,18 1%	787,01 98%	15,80 2%		802,80 2,9%
SAN MARTÍN	33,05 27%	87,64 73%		120,70 100%		0,00 0%	0,00 0%	33,05 27%	87,64 73%		120,70 0,4%
TACNA	37,83 81%	8,92 19%		46,76 100%		0,16 100%	0,16 0%	37,83 81%	9,08 19%		46,92 0,2%
TUMBES		42,73 100%		42,73 77%		12,86 100%	12,86 23%	0,00 0%	55,58 100%		55,58 0,2%
UCAYALI	1,60 0%	1 229,89 100%		1 231,49 99%		7,40 100%	7,40 1%	1,60 0%	1 237,29 100%		1 238,89 4,5%
TOTAL	19 160,75 75%	6 451,79 25%	1,23 0%	25 613,76 94%	433,60 25%	1 322,47 75%	1 756,06 6%	19 594,35 72%	7 774,26 28%	1,23 0%	27 369,83

Notas para la participación porcentual:

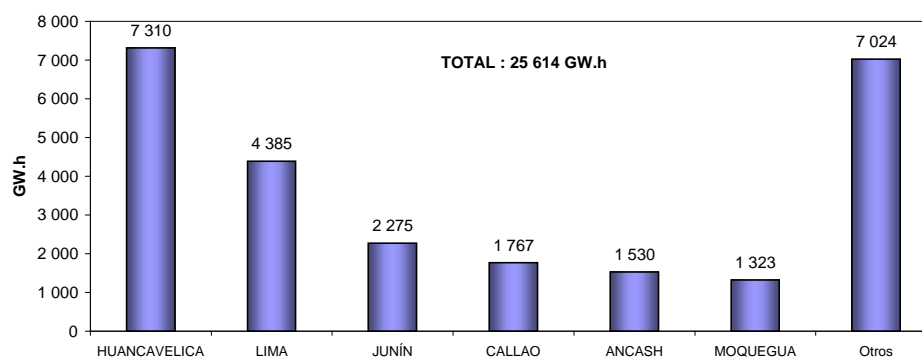
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por origen respecto del total región.

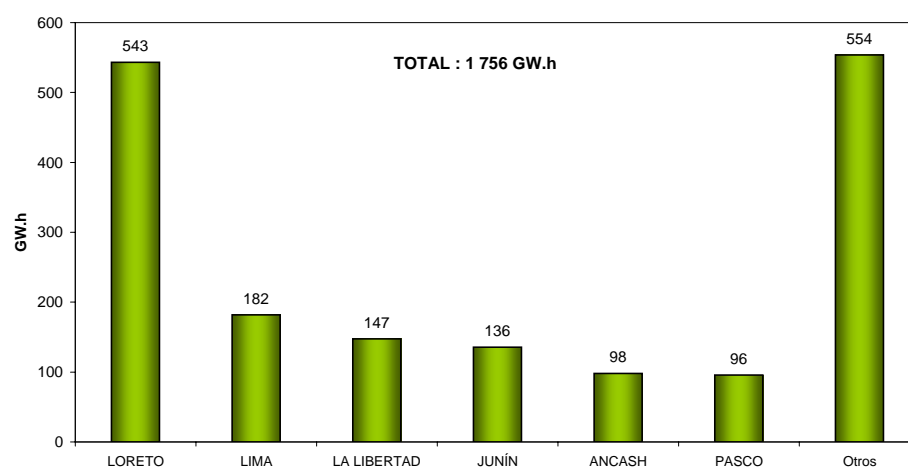
³ % Por tipo de servicio respecto del total región.

⁴ % Por origen respecto del mercado eléctrico y uso propio respectivamente, en cada región.

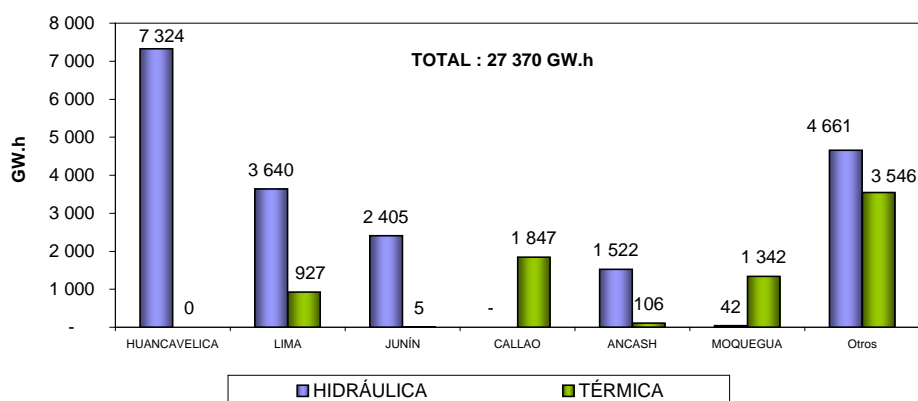
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 PARA EL MERCADO ELÉCTRICO



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 PARA USO PROPIO



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 SEGÚN SU ORIGEN



2.5. Número de clientes finales a diciembre 2006

Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ²	Regulado ²	
AMAZONAS					35 511	35 511		35 511	35 511
					100%	100%		100%	0,9%
ANCASH	3		3		153 121	153 121	3	153 121	153 124
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	3,7%
APURÍMAC				2	55 907	55 909	2	55 907	55 909
				0%	100%	100%	0%	100%	1,3%
AREQUIPA	6		6	6	248 764	248 770	12	248 764	248 776
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	6,0%
AYACUCHO					68 749	68 749	0	68 749	68 749
					100%	100%	0%	100%	1,7%
CAJAMARCA	1		1	1	90 801	90 802	2	90 801	90 803
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	2,2%
CALLAO	3		3	28	151 368	151 396	31	151 368	151 399
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	3,6%
CUSCO	5		5	2	180 390	180 392	7	180 390	180 397
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	4,3%
HUANCAVELICA	4		4	2	56 099	56 101	6	56 099	56 105
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	1,3%
HUÁNUCO	1		1		59 207	59 207	1	59 207	59 208
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	1,4%
ICA	7		7	10	117 635	117 645	17	117 635	117 652
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	2,8%
JUNÍN	8		8	1	205 690	205 691	9	205 690	205 699
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	4,9%
LA LIBERTAD	6		6	1	236 047	236 048	7	236 047	236 054
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	5,7%
LAMBAYEQUE				13	170 204	170 217	13	170 204	170 217
				0%	100%	100%	0%	100%	4,1%
LIMA	25		25	84	1 591 216	1 591 300	109	1 591 216	1 591 325
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	38,2%
LORETO					69 737	69 737		69 737	69 737
					100%	100%		100%	1,7%
MADRE DE DIOS					13 011	13 011		13 011	13 011
					100%	100%		100%	0,3%
MOQUEGUA	1		1		36 018	36 018	1	36 018	36 019
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	0,9%
PASCO	7		7		35 293	35 293	7	35 293	35 300
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	0,8%
PIURA	4		4	1	231 080	231 081	5	231 080	231 085
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	5,5%
PUNO	1		1	2	129 794	129 796	3	129 794	129 797
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	3,1%
SAN MARTÍN	1		1		82 116	82 116	1	82 116	82 117
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	2,0%
TACNA					66 461	66 461		66 461	66 461
					100%	100%		100%	1,6%
TUMBES					35 147	35 147		35 147	35 147
					100%	100%		100%	0,8%
UCAYALI				1	45 671	45 672	1	45 671	45 672
				0%	100%	100%	0%	100%	1,1%
TOTAL	83		83	154	4 165 037	4 165 191	237	4 165 037	4 165 274
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	

Notas para la participación porcentual:

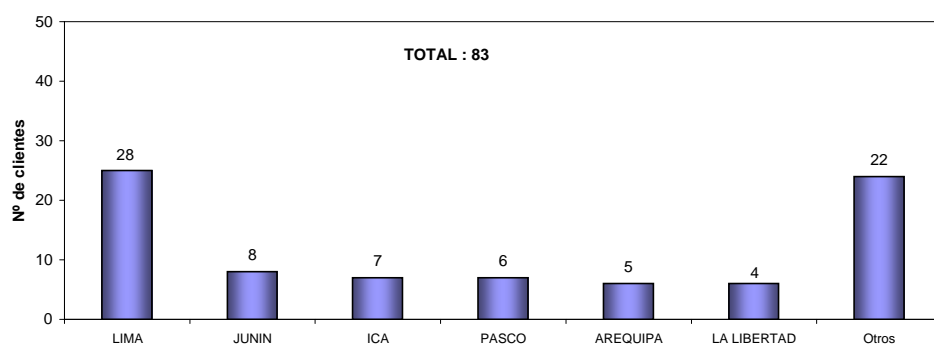
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

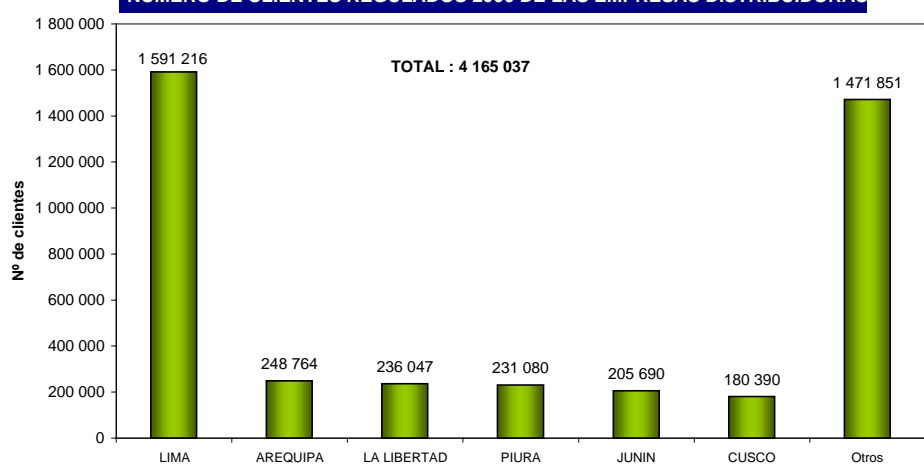
³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

⁴ % Por mercado respecto a las empresas generadoras y distribuidoras respectivamente, en cada región.

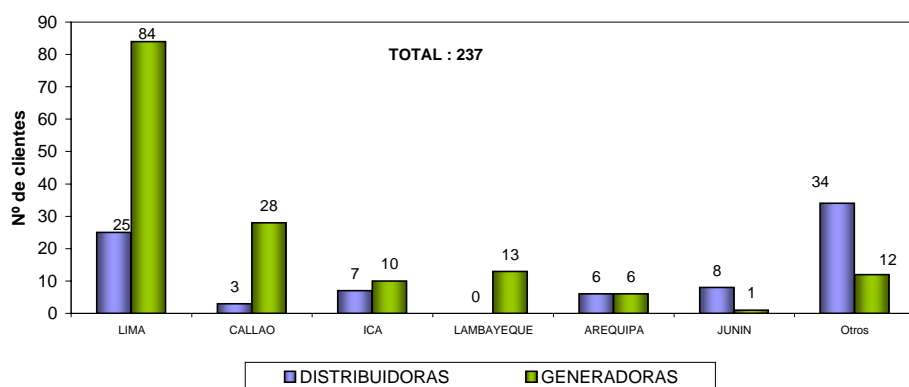
NÚMERO DE CLIENTES LIBRES 2006 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



NÚMERO DE CLIENTES REGULADOS 2006 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



NÚMERO DE CLIENTES LIBRES 2006 SEGÚN TIPO DE EMPRESA



2.6. Venta de energía eléctrica a clientes finales (GW.h)

Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ²	Regulado ²	
AMAZONAS					25,99	25,99		25,99	25,99
					100%	100%		100%	0,1%
ANCASH	1 077,51		1 077,51		290,55	290,55	1 077,51	290,55	1 368,06
	100%		79%		100%	21%	79%	21%	6,1%
APURÍMAC				22,24	33,53	55,76	22,24	33,53	55,76
				40%	60%	100%	40%	60%	0,3%
AREQUIPA	609,09		609,09	44,49	524,55	569,04	653,58	524,55	1 178,13
	100%		52%	8%	92%	48%	55%	45%	5,3%
AYACUCHO					62,52	62,52		62,52	62,52
					100%	100%		100%	0,3%
CAJAMARCA	363,58		363,58	12,75	116,82	129,56	376,33	116,82	493,15
	100%		74%	10%	90%	26%	76%	24%	2,2%
CALLAO	144,82		144,82	469,43	649,91	1 119,34	614,26	649,91	1 264,17
	100%		11%	42%	58%	89%	49%	51%	5,7%
CUSCO	444,64		444,64	18,58	197,51	216,10	463,23	197,51	660,74
	100%		67%	9%	91%	33%	70%	30%	3,0%
HUANCAVELICA	111,40		111,40	20,43	28,17	48,60	131,83	28,17	160,00
	100%		70%	42%	58%	30%	82%	18%	0,7%
HUÁNUCO	18,12		18,12		68,04	68,04	18,12	68,04	86,16
	100%		21%		100%	79%	21%	79%	0,4%
ICA	887,77		887,77	51,01	475,30	526,31	938,77	475,30	1 414,08
	100%		63%	10%	90%	37%	66%	34%	6,3%
JUNÍN	664,68		664,68	106,38	230,14	336,53	771,06	230,14	1 001,20
	100%		66%	32%	68%	34%	77%	23%	4,5%
LA LIBERTAD	262,28		262,28	4,25	549,78	554,03	266,53	549,78	816,31
	100%		32%		99%	68%	33%	67%	3,7%
LAMBAYEQUE			0,00	23,19	316,32	339,51	23,19	316,32	339,51
			0%	7%	93%	100%	7%	93%	1,5%
LIMA	1 573,81		1 573,81	1 070,38	7 179,87	8 250,25	2 644,19	7 179,87	9 824,06
	100%		16%	13%	87%	84%	27%	73%	44,1%
LORETO					167,92	167,92		167,92	167,92
					100%	100%		100%	0,8%
MADRE DE DIOS					20,31	20,31		20,31	20,31
					100%	100%		100%	0,1%
MOQUEGUA	1 462,84		1 462,84		67,83	67,83	1 462,84	67,83	1 530,67
	100%		96%		100%	4%	96%	4%	6,9%
PASCO	380,05		380,05		40,42	40,42	380,05	40,42	420,47
	100%		90%		100%	10%	90%	10%	1,9%
PIURA	134,22		134,22	4,65	505,51	510,16	138,87	505,51	644,39
	100%		21%	1%	99%	79%	22%	78%	2,9%
PUNO	103,44		103,44	19,14	142,05	161,19	122,58	142,05	264,63
	100%		39%	12%	88%	61%	46%	54%	1,2%
SAN MARTÍN	8,16		8,16		109,92	109,92	8,16	109,92	118,08
	100%		7%		100%	93%	7%	93%	0,5%
TACNA					143,18	143,18		143,18	143,18
					100%	100%		100%	0,6%
TUMBES					91,81	91,81		91,81	91,81
					100%	100%		100%	0,4%
UCAYALI				7,22	131,53	138,74	7,22	131,53	138,74
				5%	95%	100%	5%	95%	0,6%
TOTAL	8 246,42		8 246,42	1 874,12	12 169,51	14 043,64	10 120,55	12 169,51	22 290,06
	100%		37%	13%	87%	63%	45%	55%	

Notas para la participación porcentual:

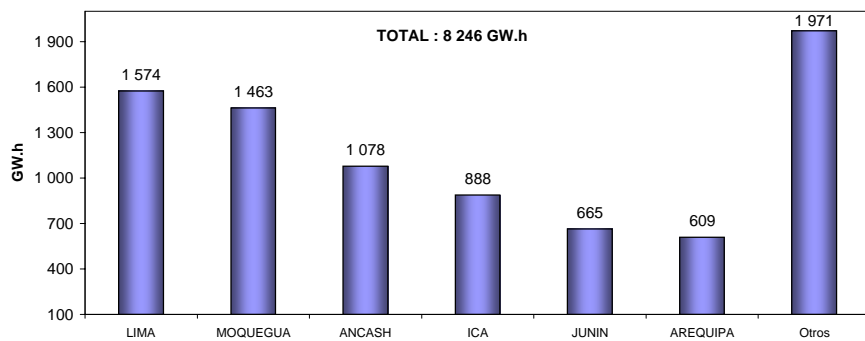
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

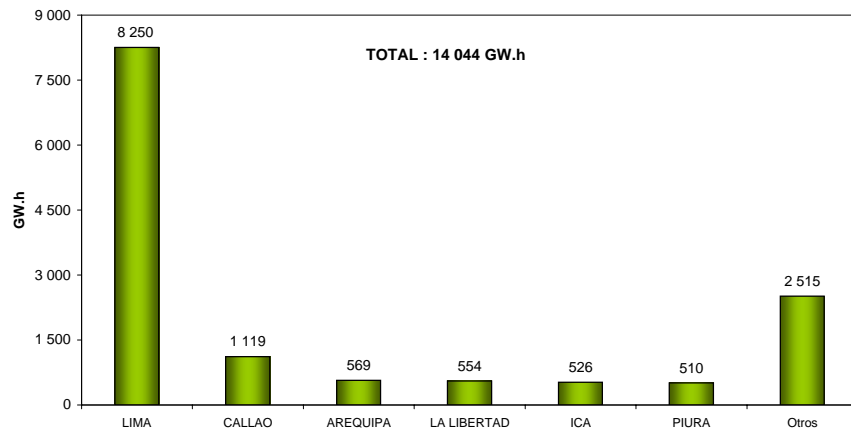
³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

⁴ % Por mercado respecto a las empresas generadoras y distribuidoras respectivamente, en cada región.

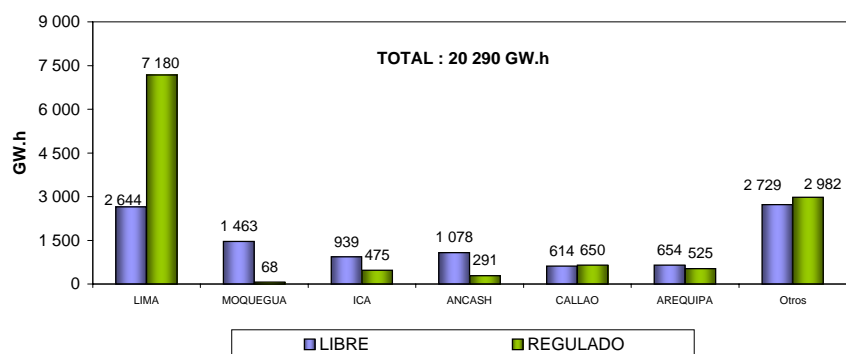
VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 SEGÚN TIPO DE MERCADO



2.7. Facturación de energía eléctrica a cliente final (miles US \$)

Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ²	Regulado ²	
AMAZONAS					2 897	2 897		2 897	2 897
					100%	100%		100%	0,2%
ANCASH	54 386		54 386		27 424	27 424	54 386	27 424	81 809
	100%		66%		100%	34%	66%	34%	4,9%
APURÍMAC				1 405	4 088	5 493	1 405	4 088	5 493
				26%	74%	100%	26%	74%	0,3%
AREQUIPA	23 171		23 171	2 191	52 264	54 455	25 362	52 264	77 626
	100%		30%	4%	96%	70%	33%	67%	4,6%
AYACUCHO					7 105	7 105		7 105	7 105
					100%	100%		100%	0,4%
CAJAMARCA	15 787		15 787	706	12 686	13 392	16 492	12 686	29 178
	100%		54%	5%	95%	46%	57%	43%	1,7%
CALLAO	6 029		6 029	23 061	54 916	77 977	29 089	54 916	84 005
	100%		7%	30%	70%	93%	35%	65%	5,0%
CUSCO	13 267		13 267	871	21 107	21 978	14 138	21 107	35 245
	100%		38%	4%	96%	62%	40%	60%	2,1%
HUANCAVELICA	4 715		4 715	1 344	3 345	4 689	6 059	3 345	9 404
	100%		50%	29%	71%	50%	64%	36%	0,6%
HUÁNUCO	722		722		8 382	8 382	722	8 382	9 103
	100%		8%		100%	92%	8%	92%	0,5%
ICA	54 700		54 700	2 982	37 280	40 262	57 683	37 280	94 963
	100%		58%	7%	93%	42%	61%	39%	5,6%
JUNÍN	25 808		25 808	4 782	26 566	31 348	30 590	26 566	57 156
	100%		45%	15%	85%	55%	54%	46%	3,4%
LA LIBERTAD	15 365		15 365	290	49 680	49 970	15 654	49 680	65 334
	100%		24%		99%	76%	24%	76%	3,9%
LAMBAYEQUE				1 386	30 962	32 348	1 386	30 962	32 348
				4%	96%	100%	4%	96%	1,9%
LIMA	74 576		74 576	61 067	637 699	698 766	135 643	637 699	773 342
	100%		10%	9%	91%	90%	18%	82%	45,9%
LORETO					23 820	23 820		23 820	23 820
					100%	100%		100%	1,4%
MADRE DE DIOS					4 725	4 725		4 725	4 725
					100%	100%		100%	0,3%
MOQUEGUA	134 456		134 456		6 338	6 338	134 456	6 338	140 793
	100%		95%		100%	5%	95%	5%	8,4%
PASCO	25 322		25 322		4 559	4 559	25 322	4 559	29 881
	100%		85%		100%	15%	85%	15%	1,8%
PIURA	7 740		7 740	415	42 771	43 186	8 155	42 771	50 926
	100%		15%	1%	99%	85%	16%	84%	3,0%
PUNO	4 242		4 242	830	14 830	15 660	5 072	14 830	19 902
	100%		21%	5%	95%	79%	25%	75%	1,2%
SAN MARTÍN	471		471		14 413	14 413	471	14 413	14 884
	100%		3%		100%	97%	3%	97%	0,9%
TACNA					12 916	12 916		12 916	12 916
					100%	100%		100%	0,8%
TUMBES					7 341	7 341		7 341	7 341
					100%	100%		100%	0,4%
UCAYALI				562	12 410	12 972	562	12 410	12 972
				4%	96%	100%	4%	96%	0,8%
TOTAL	460 755		460 755	101 893	1 120 521	1 222 414	562 648	1 120 521	1 683 169
	100%		27%	8%	92%	73%	33%	67%	

Notas para la participación porcentual:

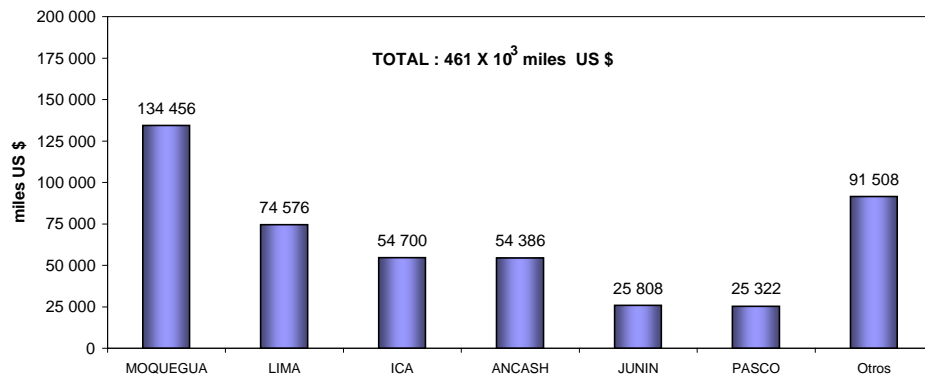
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

⁴ % Por mercado respecto a las empresas generadoras y distribuidoras respectivamente, en cada región.

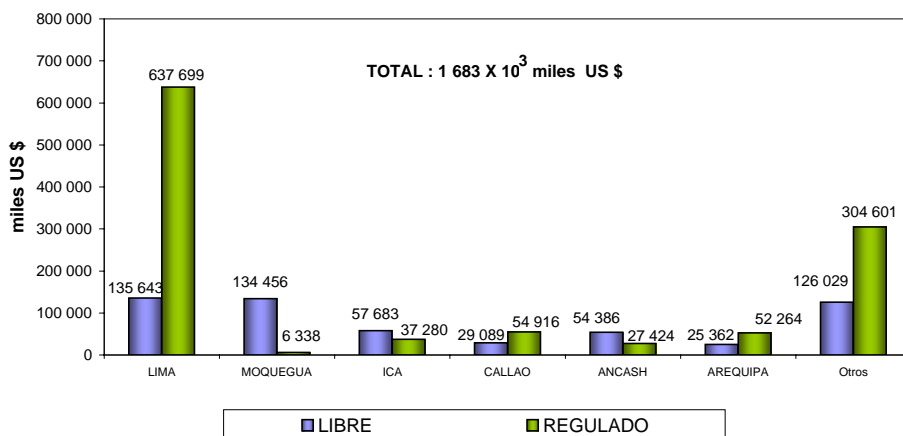
FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 SEGÚN TIPO DE MERCADO



2.8. Precio medio de electricidad (Ctvo US \$/ KW.h)

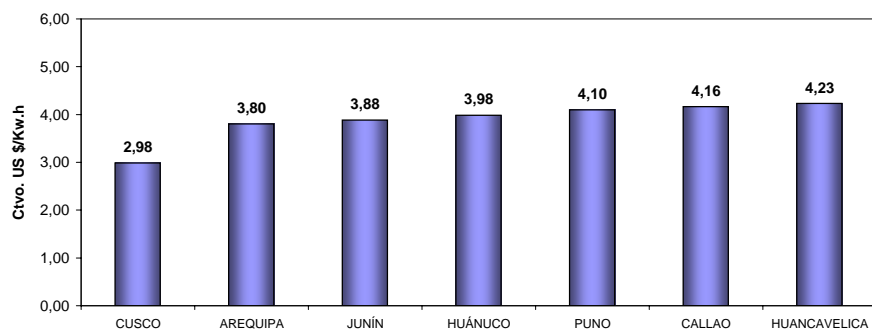
Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre	Regulado	Total	Libre	Regulado	Total	Libre	Regulado	
AMAZONAS					11,14	11,14		11,14	11,14
ANCASH	5,05		5,05		9,44	9,44	5,05	9,44	5,98
APURÍMAC				6,32	12,19	9,85	6,32	12,19	9,85
AREQUIPA	3,80		3,80	4,92	9,96	9,57	3,88	9,96	6,59
AYACUCHO					11,36	11,36		11,36	11,36
CAJAMARCA	4,34		4,34	5,54	10,86	10,34	4,38	10,86	5,92
CALLAO	4,16		4,16	4,91	8,45	6,97	4,74	8,45	6,65
CUSCO	2,98		2,98	4,69	10,69	10,17	3,05	10,69	5,33
HUANCAVELICA	4,23		4,23	6,58	11,87	9,65	4,60	11,87	5,88
HUÁNUCO	3,98		3,98		12,32	12,32	3,98	12,32	10,57
ICA	6,16		6,16	5,85	7,84	7,65	6,14	7,84	6,72
JUNÍN	3,88		3,88	4,50	11,54	9,32	3,97	11,54	5,71
LA LIBERTAD	5,86		5,86	6,83	9,04	9,02	5,87	9,04	8,00
LAMBAYEQUE				5,98	9,79	9,53	5,98	9,79	9,53
LIMA	4,74		4,74	5,71	8,88	8,47	5,13	8,88	7,87
LORETO					14,19	14,19		14,19	14,19
MADRE DE DIOS					23,26	23,26		23,26	23,26
MOQUEGUA	9,19		9,19		9,34	9,34	9,19	9,34	9,20
PASCO	6,66		6,66		11,28	11,28	6,66	11,28	7,11
PIURA	5,77		5,77	8,93	8,46	8,47	5,87	8,46	7,90
PUNO	4,10		4,10	4,34	10,44	9,72	4,14	10,44	7,52
SAN MARTÍN	5,77		5,77		13,11	13,11	5,77	13,11	12,61
TACNA					9,02	9,02		9,02	9,02
TUMBES					8,00	8,00		8,00	8,00
UCAYALI				7,78	9,44	9,35	7,78	9,44	9,35
TOTAL²	5,59		5,59	5,44	9,21	8,70	5,56	9,21	7,55

Notas:

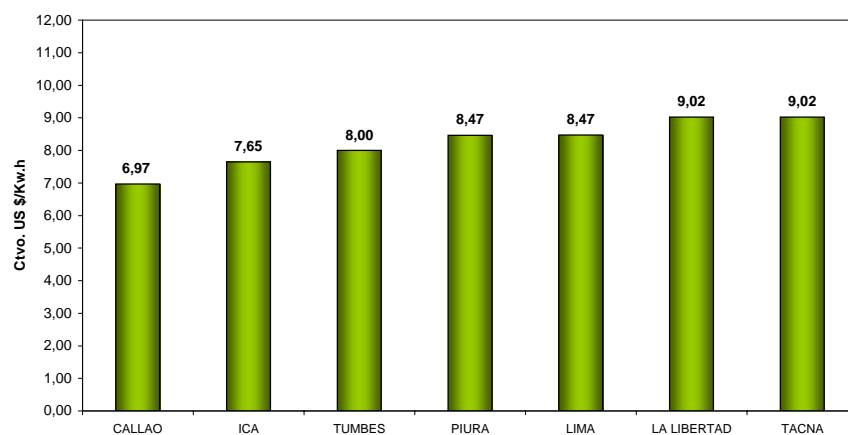
¹ Precio Medio Total por región, ponderado entre el Mercado Libre y Regulado

² Precio Medio del Mercado Libre y Regulado a nivel nacional

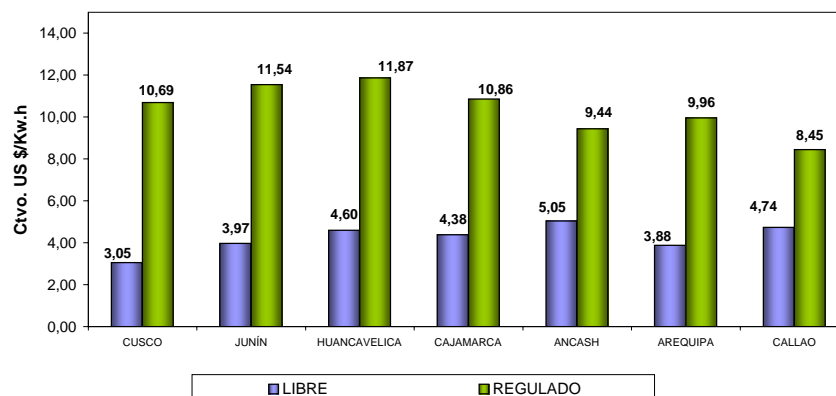
PRECIO DE ELECTRICIDAD 2006 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD 2006 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



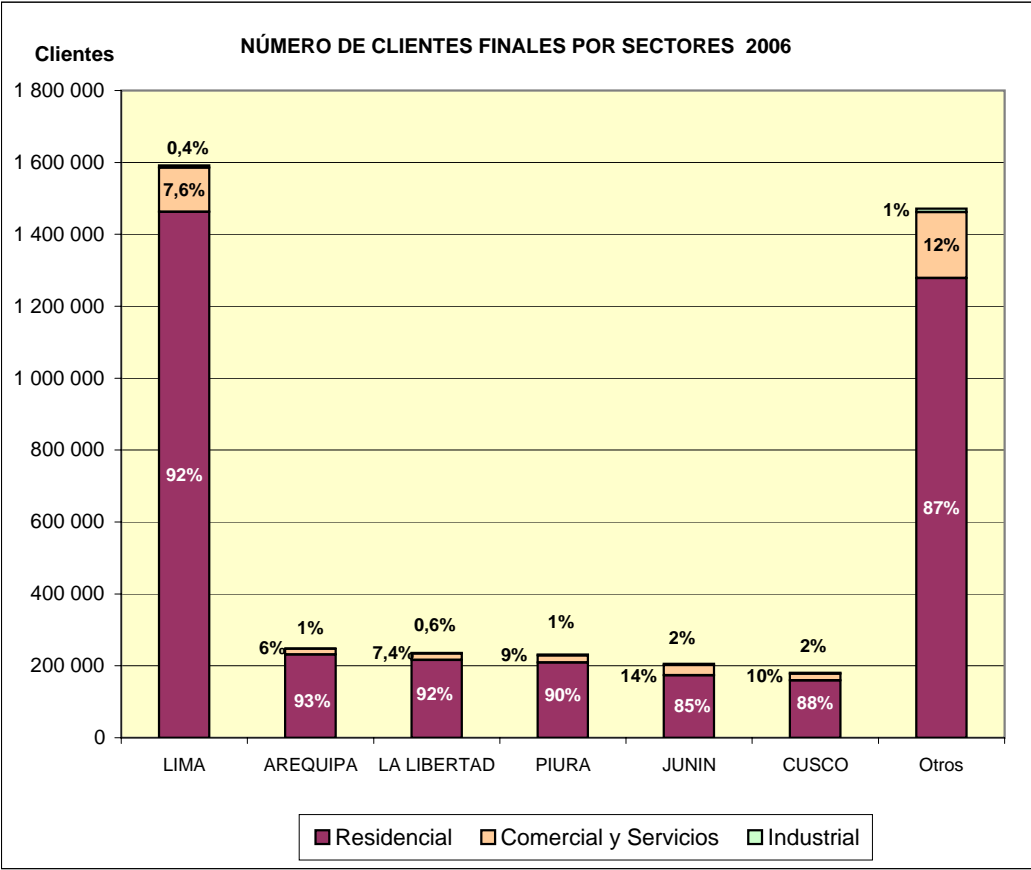
PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD 2006 SEGÚN TIPO DE MERCADO



2.9. NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR ACTIVIDAD CIU

2.9.1 Número de Clientes Finales por Sectores Económicos 2006

REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total general	Participación (%)
LIMA	6 007 0,4%	122 637 7,7%	1 462 681 91,9%	1 591 325	38,2
AREQUIPA	1 445 1%	15 672 6%	231 659 93%	248 776	6,0
LA LIBERTAD	1 517 0,6%	18 315 8%	216 222 92%	236 054	5,7
PIURA	2 215 1%	19 848 9%	209 022 90%	231 085	5,5
JUNIN	3 284 2%	28 401 14%	174 014 85%	205 699	4,9
CUSCO	2 473 2%	18 659 10%	159 265 88%	180 397	4,3
LAMBAYEQUE	1 156 1%	33 116 19%	135 945 80%	170 217	4,1
ANCASH	1 439 1%	8 403 5%	143 283 94%	153 124	3,7
CALLAO	571 0%	6 503 4%	144 325 95%	151 399	3,6
PUNO	1 258 1%	11 288 9%	117 251 90%	129 797	3,1
ICA	592 1%	13 042 11%	104 019 88%	117 652	2,8
CAJAMARCA	904 1%	37 147 41%	52 752 58%	90 803	2,2
SAN MARTIN	578 1%	4 618 6%	76 921 94%	82 117	2,0
LORETO	307 0%	2 886 4%	66 544 95%	69 737	1,7
AYACUCHO	552 1%	5 279 8%	62 918 92%	68 749	1,7
TACNA	320 0%	5 202 8%	60 940 92%	66 461	1,6
HUANUCO	439 1%	3 258 6%	55 511 94%	59 208	1,4
HUANCABELICA	463 1%	5 399 10%	50 243 90%	56 105	1,3
APURIMAC	299 1%	2 958 5%	52 652 94%	55 909	1,3
UCAYALI	538 1%	3 901 9%	41 233 90%	45 672	1,1
MOQUEGUA	163 0%	3 520 10%	32 336 90%	36 019	0,9
AMAZONAS	292 1%	30 189 85%	5 030 14%	35 511	0,9
PASCO	367 1%	2 900 8%	32 033 91%	35 300	0,8
TUMBES	219 1%	2 340 7%	32 588 93%	35 147	0,8
MADRE DE DIOS	146 1%	669 5%	12 196 94%	13 011	0,3
Total general	27 543 0,7%	406 150 9,8%	3 731 581 89,6%	4 165 274	100,0

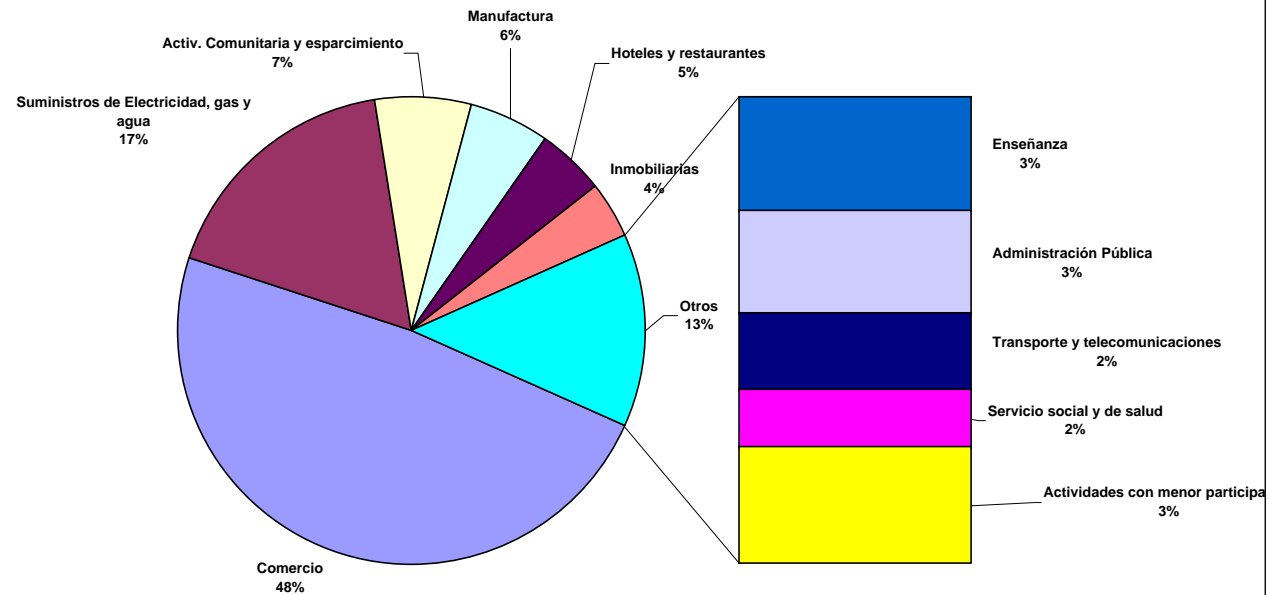


2.9.2 Número de Clientes Finales por actividad CIIU 2006

Región \ Actividad CIU	Residencial	Comercio	Suministros de Electricidad	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Manufactura	Hoteles y restaurantes	Inmobiliarias	Enseñanza	Administración Pública	Transporte y telecomunicaciones	Servicio social y de salud	Agricultura y Ganadería	Intermediación financiera	Organizaciones extraterritoriales	Construcción	Minería	Pesca	Alumbrado Público	Total	Participación
LIMA	1 462 681	94 239	1 211	8 720	5 013	1 513	5 328	1 850	3 789	2 514	891	615	1 886	81	846	108	40		1 591 325	38%
AREQUIPA	231 659	4 842	96	2 082	1 422	1 008	5 253	688	401	447	720	29	104	4	10	9	3		248 776	6%
LA LIBERTAD	216 222	11 849	42	1 309	1 319	1 614	556	897	503	644	559	176	157	8	172	23	3	1	236 054	6%
PIURA	209 022	11 990	162	1 313	1 796	2 572	1 034	781	561	617	516	77	150	7	327	36	57	58	231 085	6%
JUNIN	174 014	18 409	92	1 956	3 092	2 893	759	1 636	1 056	630	637	71	262		156	26	10		205 699	5%
CUSCO	159 265	10 813	54	1 492	2 413	2 360	402	992	462	309	420	1 112	77	166	11	46	3		180 397	4%
LAMBAYEQUE	135 945	8 612	17 817	930	951	1 288	504	559	852	1 346	468	52	113	538	201	5	0	8	170 217	4%
ANCASH	143 283	3 576	397	881	1 027	1 210	254	747	457	394	363	32	89	1	370	23	19	2	153 124	4%
CALLAO	144 325	5 290	117	267	446	32	99	71	372	183	32	3	36	1	109	8	8		151 399	4%
PUNO	117 251	5 793	87	898	1 137	733	540	659	498	136	243	52	76	1 573	6	112	3		129 797	3%
ICA	104 019	8 055	107	941	573	745	565	560	176	317	289	827	51	408	6	13	0		117 652	3%
CAJAMARCA	52 752	4 435	29 119	844	779	691	224	583	732	179	191	56	67	26	103	21	1	1	90 803	2%
SAN MARTIN	76 921	1 482	54	869	564	735	506	336	210	126	158	90	36	9	3	8	3		82 117	2%
LORETO	66 544	696	20	917	291	240	117	369	235	75	50	46	25	74	2	6	8	22	69 737	2%
AYACUCHO	62 918	2 478	29	742	461	369	110	630	432	86	263	33	54	53	87	4			68 749	2%
TACNA	60 940	2 771	27	833	308	274	141	261	124	185	259	284	23	18	8	2	2	2	66 461	2%
HUANUCO	55 511	1 594	26	386	374	346	243	283	141	98	94	22	24	0	60	1	4	1	59 208	1%
HUANCVELICA	50 243	2 525	7	572	368	375	98	948	365	168	268	19	30	24	79	13	3		56 105	1%
APURIMAC	52 652	1 435	2	572	284	46	31	202	204	74	80	215	18	79	6	7	2		55 909	1%
UCAYALI	41 233	1 852	46	649	525	424	266	211	178	73	63	51	30	53	6	6	1	5	45 672	1%
MOQUEGUA	32 336	2 218	23	558	144	48	105	148	144	40	178	16	7	35	4	3	12		36 019	1%
AMAZONAS	5 030	2 052	26 058	873	271	307	38	325	311	76	109	9	19		19	2		14	35 511	1%
PASCO	32 033	1 487	10	298	279	239	93	239	212	123	125	50	24		69	19			35 300	1%
TUMBES	32 588	869	57	205	130	290	37	172	104	479	81	5	22	20	56		33	0	35 147	1%
MADRE DE DIOS	12 196	355	6	49	142	35	17	67	61	27	9	7	11	25	3	1			13 011	0%
Total	3 731 581	209 716	75 666	29 155	24 108	20 386	17 320	14 213	12 578	9 345	7 066	3 949	3 390	3 203	2 719	502	215	114	4 165 274	100%
Actividad CIU	90%	5%	2%	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		

PORCENTAJE DE N° DE CLIENTES FINALES POR ACTIVIDAD CIIU 2006

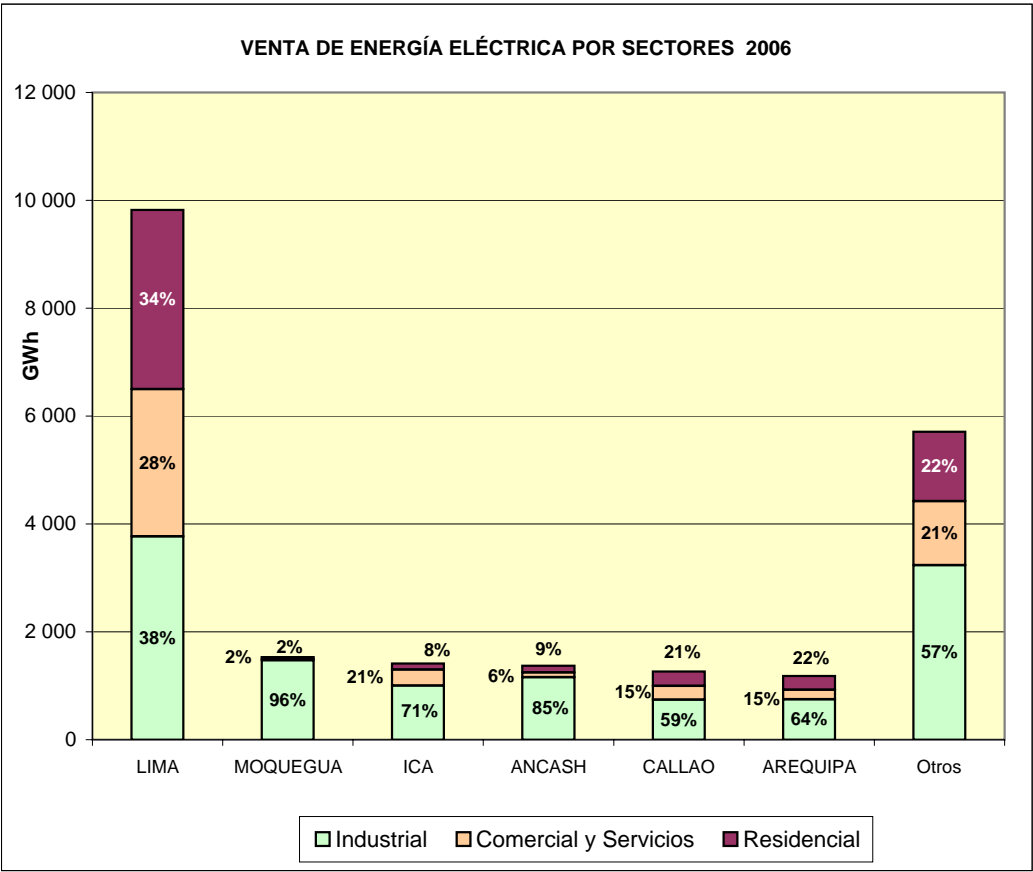
Total Clientes CIIU 433 693 (10 % del total)



2.10. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIU (GW.h)

2.10.1 Venta de energía eléctrica por Sectores Económicos 2006 (GW.h)

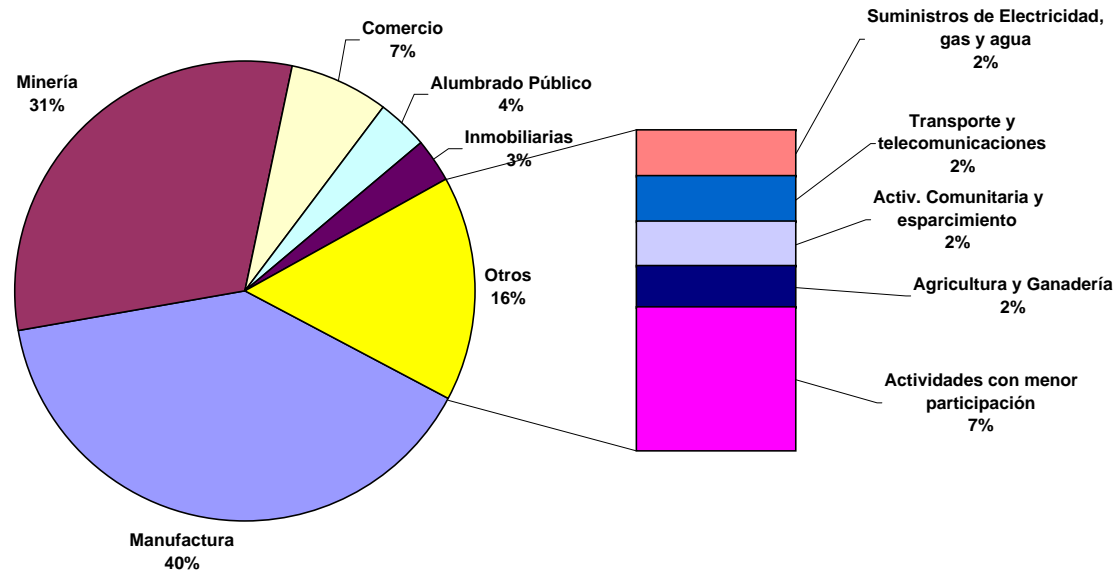
REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total general	Participación (%)
LIMA	3 769,49 38%	2 727,61 28%	3 326,96 34%	9 824,06	44,1
MOQUEGUA	1 474,67 96%	24,39 2%	31,62 2%	1 530,67	6,9
ICA	1 002,26 71%	299,40 21%	112,42 8%	1 414,08	6,3
ANCASH	1 158,89 85%	87,51 6%	121,66 9%	1 368,06	6,1
CALLAO	744,24 59%	250,12 20%	269,81 21%	1 264,17	5,7
AREQUIPA	750,20 64%	173,44 15%	254,49 22%	1 178,13	5,3
JUNIN	799,79 80%	102,76 10%	98,65 10%	1 001,20	4,5
LA LIBERTAD	415,41 51%	161,03 20%	239,86 29%	816,31	3,7
CUSCO	454,03 69%	82,39 12%	124,32 19%	660,74	3,0
PIURA	275,46 43%	208,64 32%	160,29 25%	644,39	2,9
CAJAMARCA	385,94 78%	63,24 13%	43,97 9%	493,15	2,2
PASCO	384,49 91%	18,18 4%	17,80 4%	420,47	1,9
LAMBAYEQUE	58,57 17%	151,61 45%	129,33 38%	339,51	1,5
PUNO	140,34 53%	57,03 22%	67,26 25%	264,63	1,2
LORETO	22,99 14%	62,22 37%	82,71 49%	167,92	0,8
HUANCANELICA	135,91 85%	12,31 8%	11,79 7%	160,00	0,7
TACNA	10,65 7%	70,29 49%	62,25 43%	143,18	0,6
UCAYALI	46,45 33%	42,13 30%	50,17 36%	138,74	0,6
SAN MARTIN	24,66 21%	37,70 32%	55,71 47%	118,08	0,5
TUMBES	22,65 25%	39,96 44%	29,20 32%	91,81	0,4
HUANUCO	21,84 25%	21,46 25%	42,87 50%	86,16	0,4
AYACUCHO	10,57 17%	21,09 34%	30,86 49%	62,52	0,3
APURIMAC	23,00 41%	8,05 14%	24,71 44%	55,76	0,3
AMAZONAS	1,58 6%	22,04 85%	2,38 9%	25,99	0,1
MADRE DE DIOS	2,02 10%	5,01 25%	13,28 65%	20,31	0,1
Total general	12 136,09 54%	4 749,60 21%	5 404,37 24%	22 290,06	100,0



2.10.2 Venta de energía eléctrica por actividad CIIU 2006 (GW.h)

Región \ Actividad CIIU	Manufactura	Residencial	Minería	Comercio	Alumbrado Público	Inmobiliarias	Suministros de Electricidad	Transporte y telecomunicaciones	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Agricultura y Ganadería	Administración Pública	Enseñanza	Hoteles y restaurantes	Pesca	Servicio social y de salud	Intermediación financiera	Construcción	Organizaciones extraterritoriales	Total	Participación
LIMA	3 361,60	3 326,96	357,96	798,78	313,88	384,00	168,86	201,30	254,85	55,06	162,51	100,88	75,11	22,68	85,48	114,03	27,25	12,87	9 824,06	44%
MOQUEGUA	0,88	31,62	1 466,31	6,47	6,47	1,96	2,94	0,86	1,96	0,12	1,08	0,88	0,45	7,43	1,00	0,17	0,05	0,02	1 530,67	7%
ICA	578,93	112,42	422,55	29,61	15,04	3,80	15,92	7,14	5,92	200,90	3,62	3,54	7,16	0,00	3,42	2,01	0,78	1,33	1 414,08	6%
ANCASH	400,74	121,66	754,06	12,94	21,15	3,01	14,15	7,05	2,90	3,24	5,13	3,62	9,01	3,33	3,87	1,44	0,75	0,00	1 368,06	6%
CALLAO	699,46	269,81	21,71	45,29	28,82	34,59	10,45	72,14	6,65	0,07	38,63	3,01	0,81	22,70	8,30	1,21	0,37	0,13	1 264,17	6%
AREQUIPA	232,95	254,49	515,01	19,52	46,03	38,28	14,41	10,60	8,84	9,95	5,82	6,48	4,72	2,11	6,34	2,44	0,13	0,02	1 178,13	5%
JUNIN	574,27	98,65	224,65	29,64	22,28	2,47	9,69	5,34	5,20	1,97	6,27	5,98	8,09	0,40	3,59	2,24	0,47		1 001,20	4%
LA LIBERTAD	268,04	239,86	133,55	51,53	32,02	2,36	3,45	16,06	6,72	18,16	5,22	7,94	7,50	0,00	6,20	3,85	13,82	0,04	816,31	4%
CUSCO	172,95	124,32	280,73	17,04	16,88	0,89	14,18	4,04	4,01	0,37	3,78	4,40	10,56	0,00	4,33	1,45	0,35	0,45	660,74	3%
PIURA	187,58	160,29	2,10	43,70	33,11	9,56	39,24	14,42	8,81	6,28	27,42	7,07	8,50	81,43	3,15	4,91	4,35	0,06	644,39	3%
CAJAMARCA	5,19	43,97	380,49	10,22	9,42	1,33	18,90	2,05	4,28	5,30	2,78	2,04	4,58	0,00	1,42	0,85	0,26	0,03	493,15	2%
PASCO	0,95	17,80	382,91	2,21	3,66	4,21	1,88	0,84	0,50	0,43	0,86	1,06	0,53		1,71	0,30	0,63		420,47	2%
LAMBAYEQUE	55,92	129,33	0,32	29,76	19,87	4,07	25,76	11,36	14,93	10,09	6,53	10,28	8,69	0,20	4,00	2,79	2,14	1,76	339,51	2%
PUNO	22,67	67,26	117,61	9,35	14,53	1,55	9,62	2,98	2,78	0,33	3,39	3,14	3,39	0,04	2,43	0,80	0,02	2,75	264,63	1%
LORETO	22,56	82,71	0,39	3,42	8,39	3,74	11,07	4,72	10,28	1,21	3,24	4,13	5,46	0,03	3,48	2,24	0,02	0,83	167,92	1%
HUANCAVELICA	0,56	11,79	135,25	2,11	4,44	0,30	0,22	0,51	0,50	0,06	1,18	1,05	0,59	0,02	1,15	0,19	0,08	0,01	160,00	1%
TACNA	8,64	62,25	0,05	10,96	11,02	1,91	4,79	3,63	4,76	22,67	2,90	3,09	1,61	0,05	2,24	0,62	1,91	0,07	143,18	1%
UCAYALI	41,89	50,17	4,26	8,61	5,67	2,63	2,41	2,14	5,19	0,89	3,56	2,59	2,81	0,07	2,37	1,28	0,23	1,97	138,74	1%
SAN MARTIN	24,50	55,71	0,07	2,28	11,90	5,40	2,02	2,59	2,09	3,49	3,01	1,09	1,76	0,03	0,66	1,17	0,06	0,03	118,08	1%
TUMBES	1,29	29,20		2,09	0,36	3,03	8,20	3,00	11,87	4,26	2,38	0,96	2,42	21,26	0,75	0,62	0,10	0,04	91,81	0%
HUANUCO	3,55	42,87	18,12	3,76	5,98	1,01	1,48	0,95	1,74	0,14	1,41	2,08	1,69	0,00	0,84	0,38	0,17	0,00	86,16	0%
AYACUCHO	1,84	30,86	8,57	3,92	6,18	0,33	0,45	1,12	1,19	0,03	2,57	1,84	1,38		1,54	0,50	0,16	0,06	62,52	0%
APURIMAC	0,71	24,71	22,27	1,81	2,90	0,06	0,01	0,36	0,61	0,06	0,85	0,32	0,31	0,01	0,55	0,18	0,01	0,03	55,76	0%
AMAZONAS	1,51	2,38	0,00	2,87	2,29	0,14	10,47	0,81	1,65	0,10	1,67	0,52	0,63		0,70	0,19	0,07		25,99	0%
MADRE DE DIOS	2,02	13,28	0,00	0,63	1,63	0,18	0,09	0,63	0,27	0,14	0,36	0,46	0,32		0,12	0,15	0,01	0,04	20,31	0%
Total	6 671,15	5 404,37	5 248,94	1 148,52	643,92	510,83	390,65	376,63	368,49	345,33	296,16	178,46	168,08	161,81	149,62	146,03	54,19	22,52	22 290,06	100%
Actividad CIIU	30%	24%	24%	5%	3%	2%	2%	2%	2%	2%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	0%	0%		

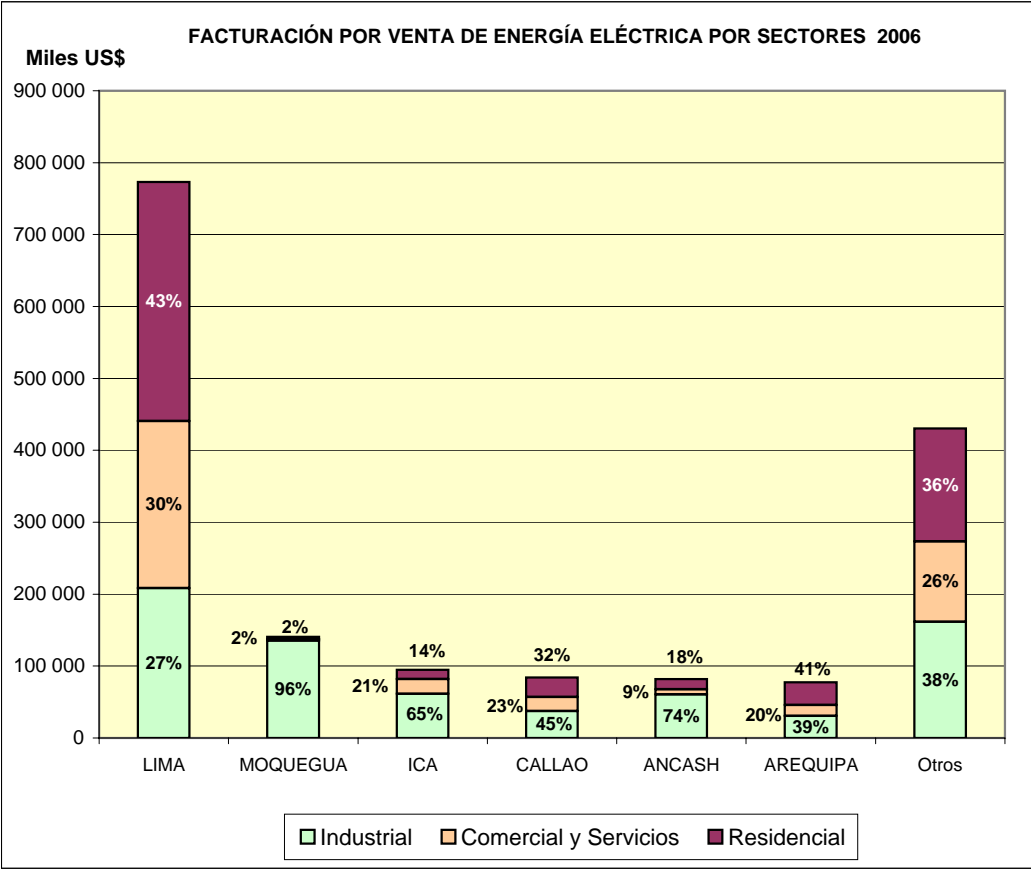
PORCENTAJE DE VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU 2006
Total Venta CIIU 16 886 GWh (76% del total)



2.11. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU

2.11.1 Facturación de energía eléctrica por Sectores Económicos 2006 (miles US \$)

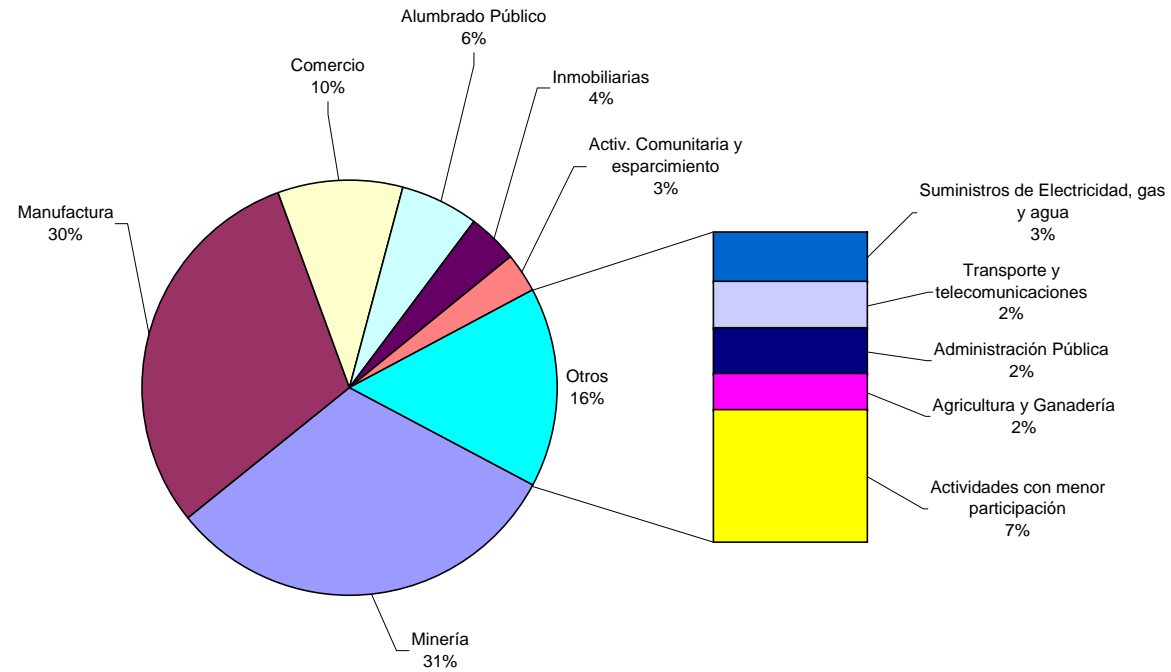
REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total general	Participación (%)
LIMA	208 501,31 27%	232 067,41 30%	332 772,81 43%	773 341,52	45,9
MOQUEGUA	135 316,90 96%	2 058,61 1%	3 417,99 2%	140 793,50	8,4
ICA	61 644,63 65%	20 301,92 21%	13 016,28 14%	94 962,83	5,6
CALLAO	37 465,55 45%	19 309,04 23%	27 230,88 32%	84 005,47	5,0
ANCASH	60 367,54 74%	7 110,39 9%	14 331,57 18%	81 809,50	4,9
AREQUIPA	30 521,22 39%	15 398,20 20%	31 706,60 41%	77 626,02	4,6
LA LIBERTAD	24 033,84 37%	14 152,64 22%	27 147,66 42%	65 334,14	3,9
JUNIN	33 104,14 58%	11 285,54 20%	12 766,48 22%	57 156,16	3,4
PIURA	16 548,58 32%	16 113,82 32%	18 263,52 36%	50 925,92	3,0
CUSCO	14 142,71 40%	7 481,86 21%	13 620,35 39%	35 244,92	2,1
LAMBAYEQUE	3 655,71 11%	13 937,07 43%	14 755,01 46%	32 347,79	1,9
PASCO	25 699,20 86%	1 774,07 6%	2 407,59 8%	29 880,86	1,8
CAJAMARCA	17 281,88 59%	6 413,43 22%	5 483,02 19%	29 178,32	1,7
LORETO	2 536,85 11%	8 316,50 35%	12 966,92 54%	23 820,28	1,4
PUNO	6 742,86 34%	5 467,61 27%	7 691,40 39%	19 901,86	1,2
SAN MARTIN	2 158,27 15%	4 543,78 31%	8 182,35 55%	14 884,41	0,9
UCAYALI	3 313,54 26%	3 853,01 30%	5 805,36 45%	12 971,91	0,8
TACNA	823,85 6%	5 307,73 41%	6 784,01 53%	12 915,59	0,8
HUANCAVELICA	6 367,03 68%	1 323,44 14%	1 713,51 18%	9 403,98	0,6
HUANUCO	1 074,29 12%	2 483,85 27%	5 545,12 61%	9 103,26	0,5
TUMBES	1 315,75 18%	2 675,08 36%	3 349,82 46%	7 340,66	0,4
AYACUCHO	728,58 10%	2 335,22 33%	4 040,84 57%	7 104,65	0,4
APURIMAC	1 505,34 27%	938,88 17%	3 049,28 56%	5 493,50	0,3
MADRE DE DIOS	463,46 10%	1 043,41 22%	3 218,30 68%	4 725,17	0,3
AMAZONAS	171,71 6%	2 393,68 83%	331,31 11%	2 896,70	0,2
Total general	695 484,73 41%	408 086,19 24%	579 597,99 34%	1 683 168,90	100,0



2.11.2 Facturación de Energía en Clientes Finales por actividad CIIU 2006 (miles de US\$)

Región \ Actividad CIIU	Residencial	Minería	Manufactura	Comercio	Alumbrado Público	Inmobiliarias	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Suministros de Electricidad	Transporte y telecomunicaciones	Administración Pública	Agricultura y Ganadería	Enseñanza	Hoteles y restaurantes	Intermediación financiera	Servicio social y de salud	Pesca	Construcción	Organizaciones extraterritoriales	Total	Participación
LIMA	332 772,81	24 008,29	179 513,13	71 137,91	34 363,38	31 194,11	21 467,88	12 052,92	13 379,69	13 500,56	3 914,24	8 689,55	6 099,52	9 094,35	6 182,61	2 392,55	2 587,33	990,68	773 341,52	46%
MOQUEGUA	3 417,99	134 675,63	96,83	627,06	441,65	205,10	194,09	178,71	60,53	98,56	9,25	103,51	41,81	16,08	79,38	540,10	4,34	2,89	140 793,50	8%
ICA	13 016,28	37 747,37	23 849,36	3 100,15	1 690,74	382,40	553,05	973,12	438,03	305,13	11 267,02	344,62	642,02	201,19	257,39	0,00	47,90	147,06	94 962,83	6%
CALLAO	27 230,88	1 014,98	34 721,12	4 073,43	3 166,42	2 391,07	565,94	958,85	4 427,08	2 703,70	8,07	295,31	75,50	123,71	512,61	1 692,55	36,90	7,36	84 005,47	5%
ANCASH	14 331,57	40 473,50	19 597,54	1 327,04	1 540,75	236,10	317,27	984,60	491,35	478,05	194,55	353,81	717,03	138,80	330,85	212,29	84,21	0,19	81 809,50	5%
AREQUIPA	31 706,60	19 950,77	10 440,38	1 935,50	5 335,38	2 930,82	838,87	849,91	785,58	549,56	540,70	515,95	490,28	196,10	427,18	117,32	12,76	2,35	77 626,02	5%
LA LIBERTAD	27 147,66	8 549,69	14 742,79	4 570,10	3 641,80	242,70	645,82	212,03	1 031,97	498,85	1 054,65	676,09	772,86	343,94	457,71	0,39	740,96	4,03	65 334,14	4%
JUNIN	12 766,48	11 647,47	21 338,18	3 642,71	2 468,36	302,55	618,28	612,01	443,65	694,91	214,30	665,56	991,01	264,62	367,58	33,15	85,34		57 156,16	3%
PIURA	18 263,52	185,51	11 438,99	3 899,59	3 578,05	696,95	794,31	1 860,46	1 046,01	1 674,56	416,83	568,13	879,87	393,88	298,48	4 750,93	173,15	6,70	50 925,92	3%
CUSCO	13 620,35	9 779,49	4 325,38	1 824,06	1 854,56	98,79	442,60	569,74	289,91	421,36	43,77	423,32	1 007,16	117,93	341,28	0,44	37,40	47,39	35 244,92	2%
LAMBAYEQUE	14 755,01	27,30	3 441,03	2 866,51	2 273,78	291,53	1 119,57	2 822,83	883,13	548,81	699,42	781,52	765,96	262,23	336,26	17,33	170,04	149,44	32 347,79	2%
PASCO	2 407,59	25 510,97	129,59	312,35	369,20	258,58	67,84	130,27	82,72	119,75	51,06	140,87	72,11	42,33	126,99		58,63		29 880,86	2%
CAJAMARCA	5 483,02	16 764,42	485,52	1 174,61	865,21	150,33	409,83	2 024,30	171,06	291,65	381,81	225,34	481,25	89,66	139,92	0,11	31,83	3,53	29 178,32	2%
LORETO	12 966,92	41,99	2 487,73	520,10	1 651,52	470,90	1 376,08	1 179,49	554,86	366,75	152,57	589,88	679,40	289,03	392,50	4,79	2,34	93,43	23 820,28	1%
PUNO	7 691,40	5 432,78	1 297,79	1 085,19	1 266,29	185,60	337,79	557,94	209,97	464,65	30,02	334,64	347,63	89,28	204,98	7,49	4,81	353,60	19 901,86	1%
SAN MARTIN	8 182,35	18,96	2 124,45	346,56	1 206,61	744,35	314,50	233,85	292,39	333,10	406,58	152,67	232,07	150,22	98,60	5,04	9,83	4,57	14 884,41	1%
UCAYALI	5 805,36	245,29	3 038,23	861,59	622,58	247,70	537,06	188,72	138,93	283,42	70,74	216,46	282,26	98,61	164,56	3,74	26,28	140,38	12 971,91	1%
TACNA	6 784,01	5,60	693,35	975,26	898,27	164,09	472,56	271,33	254,82	897,41	752,59	225,60	158,40	55,32	174,47	4,77	120,12	7,60	12 915,59	1%
HUANCAVELICA	1 713,51	6 267,29	85,71	278,12	346,81	38,80	70,41	17,01	49,76	162,77	6,52	127,01	77,01	24,78	123,12	2,18	11,86	1,32	9 403,98	1%
HUANUCO	5 545,12	721,71	333,97	468,88	812,71	128,11	195,51	116,99	74,40	160,28	18,43	200,27	184,76	41,86	81,62	0,15	18,46	0,03	9 103,26	1%
TUMBES	3 349,82		113,85	238,65	38,21	161,24	698,86	461,34	259,77	182,41	215,13	89,07	207,14	56,88	62,10	1 193,09	8,81	4,27	7 340,66	0%
AYACUCHO	4 040,84	494,25	212,15	478,58	649,87	38,90	149,63	48,12	98,45	295,75	4,82	204,06	155,64	56,44	148,15		22,19	6,81	7 104,65	0%
APURIMAC	3 049,28	1 411,56	92,37	222,22	311,10	7,68	81,13	1,67	38,35	107,79	8,89	41,40	36,43	21,25	52,38	0,67	0,74	8,58	5 493,50	0%
MADRE DE DIOS	3 218,30	0,04	461,58	176,52	179,92	49,53	70,41	22,97	130,89	95,91	38,82	112,98	84,58	37,99	32,29		1,84	10,61	4 725,17	0%
AMAZONAS	331,31	0,66	164,41	388,09	135,32	18,10	188,33	1 136,33	80,03	182,95	8,33	71,04	85,34	22,97	76,84		6,64		2 896,70	0%
Total	579 597,99	344 975,52	335 225,42	106 530,80	69 708,48	41 636,04	32 527,64	28 465,52	25 713,29	25 418,64	20 509,11	16 148,69	15 567,03	12 229,44	11 469,88	10 979,09	4 304,69	1 992,81	1 683 168,90	100%
Actividad CIIU	34%	20%	20%	6%	4%	2%	2%	2%	2%	2%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	0%	0%		

PORCENTAJE DE FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU 2006
Total Facturación CIIU 1 103 571 miles US\$ (66 %)

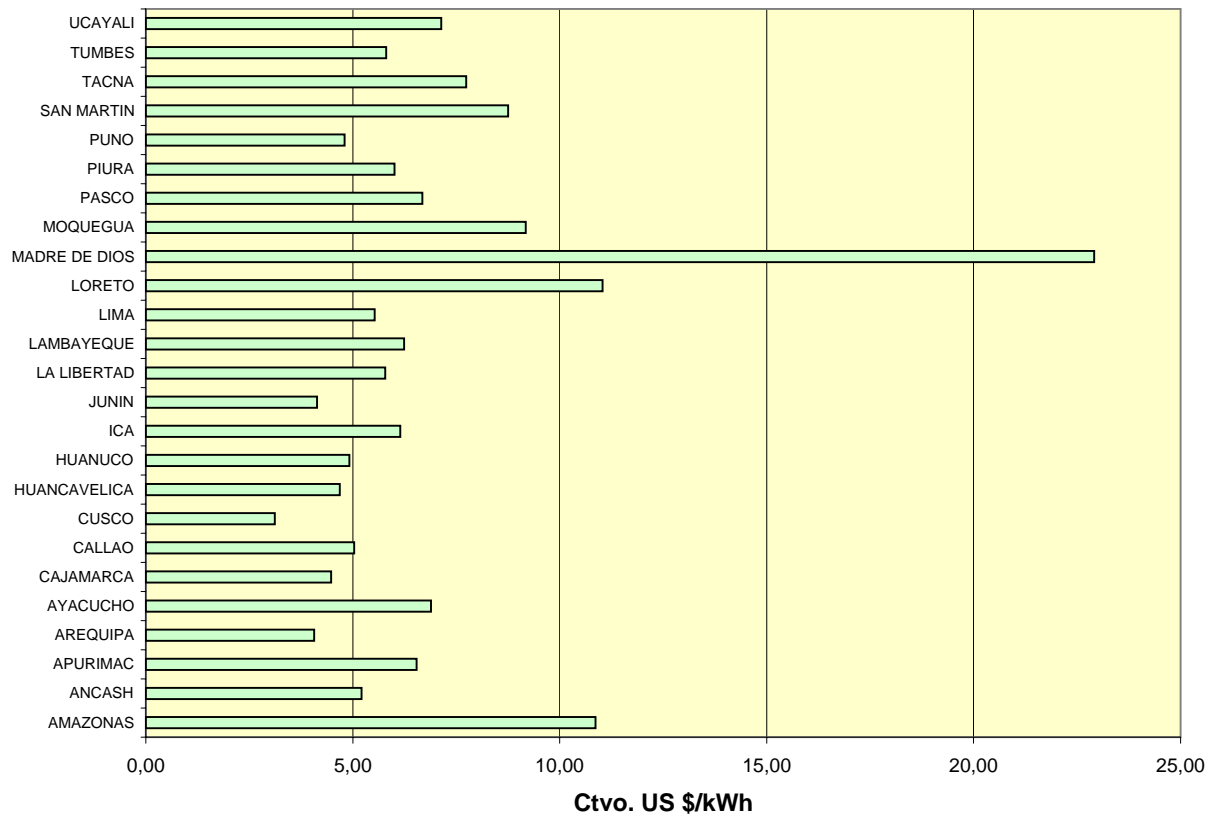


2.12. PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD POR ACTIVIDAD CIU (Ctvo. US \$/kW.h)

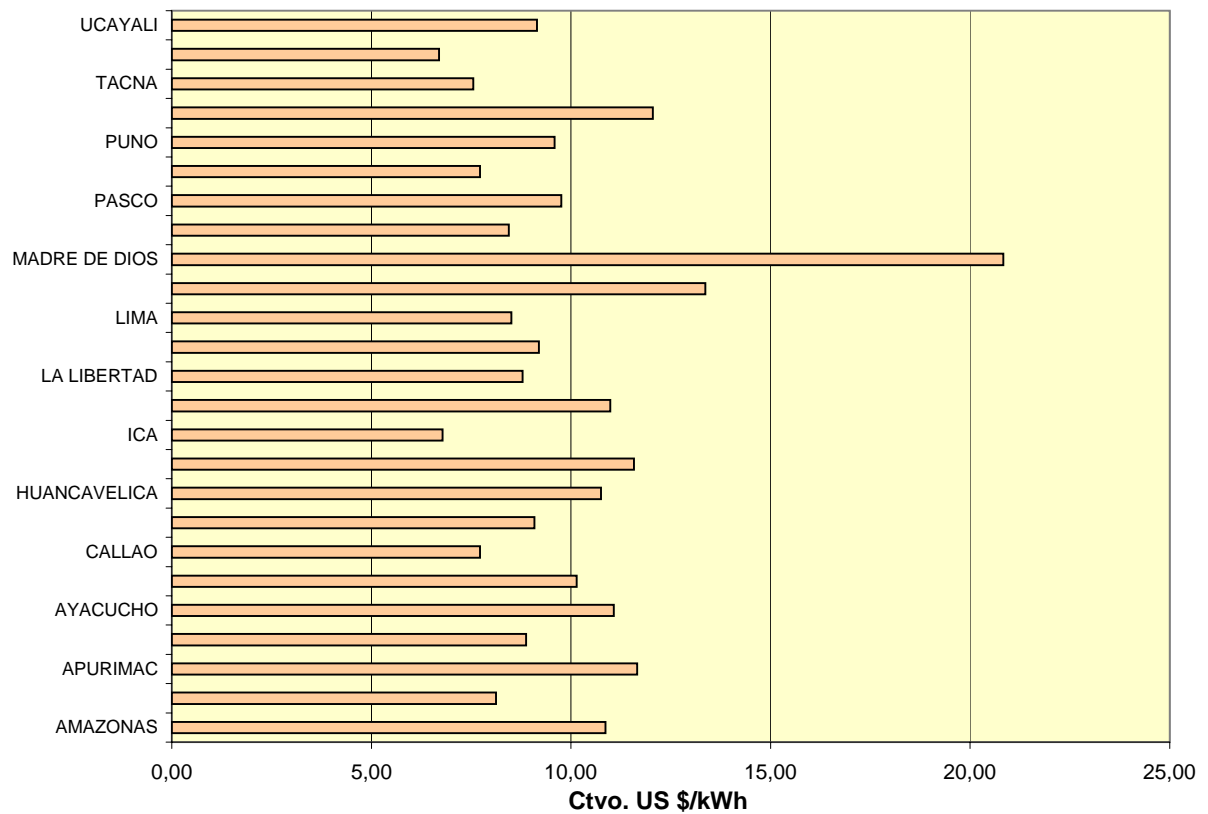
2.12.1 Precio Medio de energía eléctrica por Sectores Económicos 2006 (ctvo. US\$/kWh)

REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Precio MedioTotal
AMAZONAS	10,86	10,86	13,95	11,14
ANCASH	5,21	8,13	11,78	5,98
APURIMAC	6,54	11,66	12,34	9,85
AREQUIPA	4,07	8,88	12,46	6,59
AYACUCHO	6,89	11,07	13,10	11,36
CAJAMARCA	4,48	10,14	12,47	5,92
CALLAO	5,03	7,72	10,09	6,65
CUSCO	3,11	9,08	10,96	5,33
HUANCAVELICA	4,68	10,75	14,54	5,88
HUANUCO	4,92	11,58	12,94	10,57
ICA	6,15	6,78	11,58	6,72
JUNIN	4,14	10,98	12,94	5,71
LA LIBERTAD	5,79	8,79	11,32	8,00
LAMBAYEQUE	6,24	9,19	11,41	9,53
LIMA	5,53	8,51	10,00	7,87
LORETO	11,04	13,37	15,68	14,19
MADRE DE DIOS	22,92	20,83	24,23	23,26
MOQUEGUA	9,18	8,44	10,81	9,20
PASCO	6,68	9,76	13,53	7,11
PIURA	6,01	7,72	11,39	7,90
PUNO	4,80	9,59	11,44	7,52
SAN MARTIN	8,75	12,05	14,69	12,61
TACNA	7,74	7,55	10,90	9,02
TUMBES	5,81	6,69	11,47	8,00
UCAYALI	7,13	9,15	11,57	9,35
Precio Medio Sector	5,73	8,59	10,72	7,55

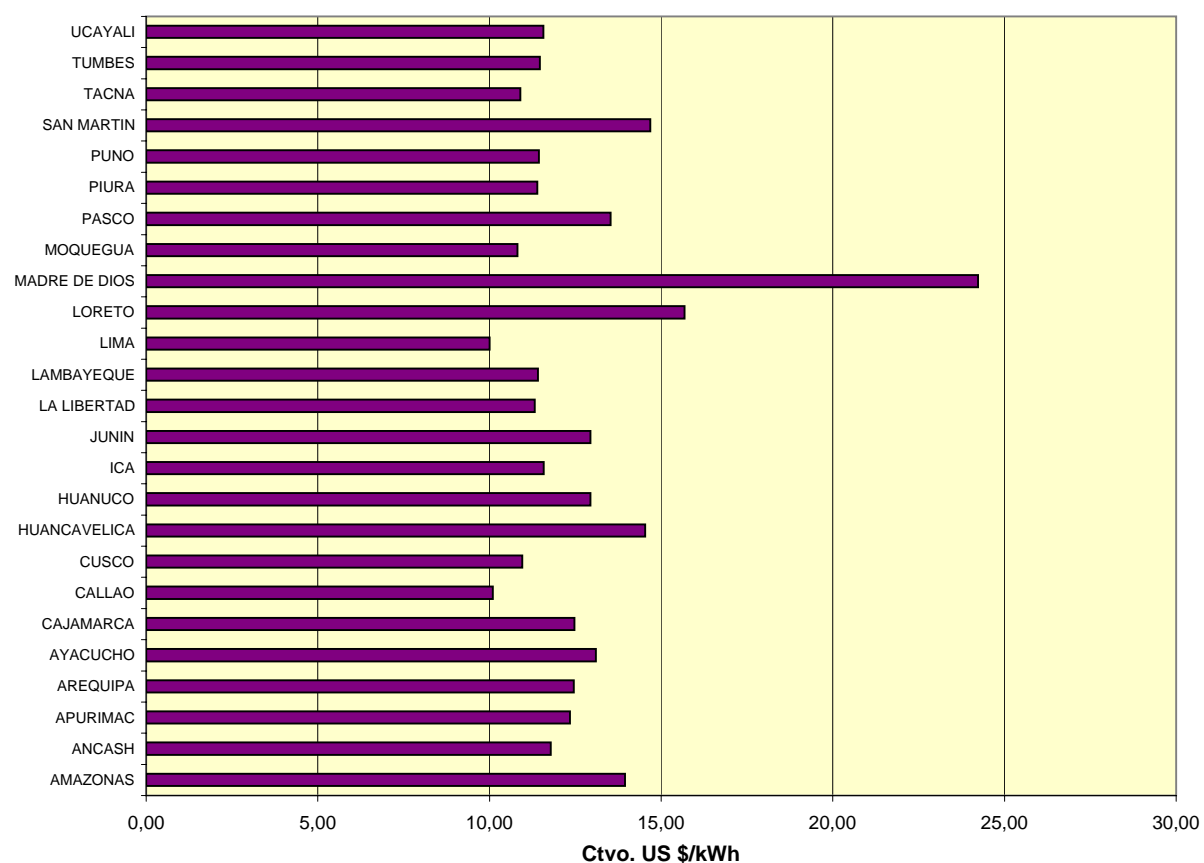
PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR INDUSTRIAL 2006



PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR COMERCIAL Y SERVICIOS 2006



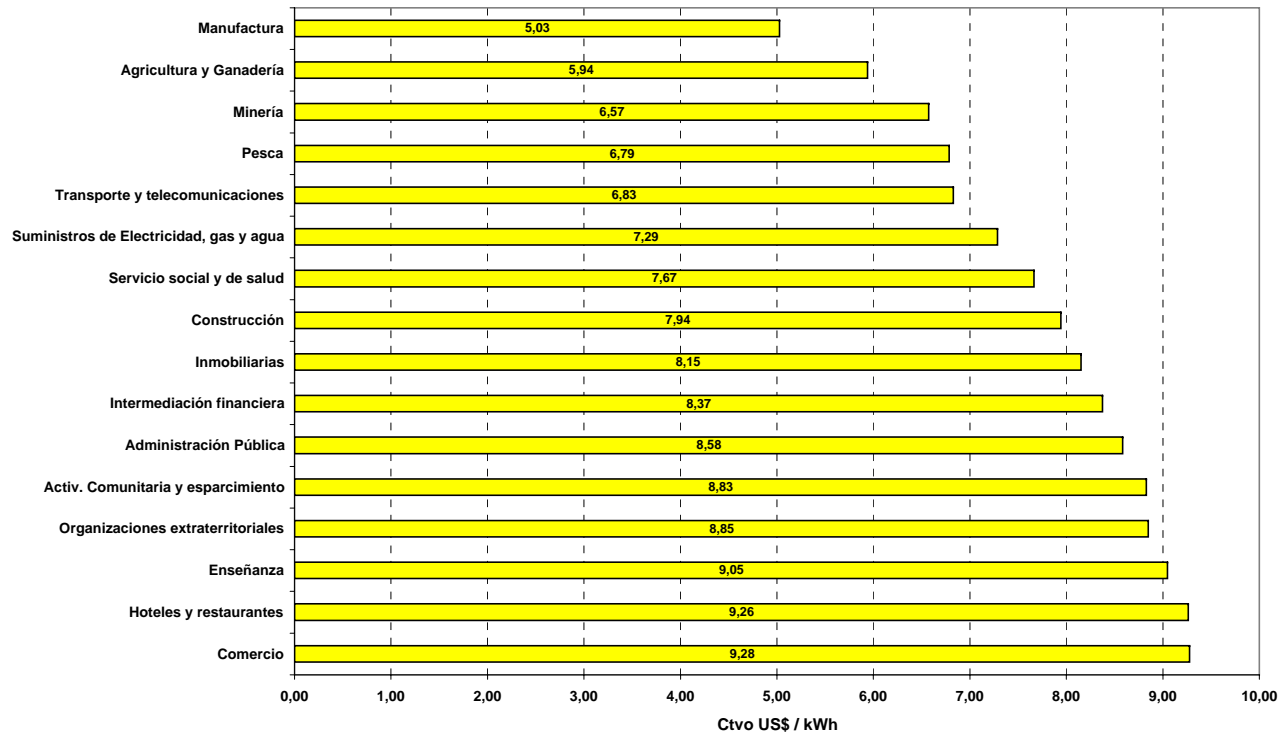
PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR RESIDENCIAL 2006



2.12.2 Precio Medio de energía eléctrica por actividad CIIU 2006 (ctvo. US\$/kWh)

Región \ Actividad CIIU	Agricultura y Ganadería	Pesca	Minería	Manufactura	Suministros de Electricidad	Construcción	Comercio	Hoteles y restaurantes	Transporte y telecomunicaciones	Intermediación financiera	Inmobiliarias	Administración Pública	Enseñanza	Servicio social y de salud	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Residencial	Organizaciones extraterritoriales	Alumbrado Público	Total
AMAZONAS	8,23		15,07	10,92	10,86	9,41	13,53	13,58	9,91	12,40	12,77	10,93	13,55	11,06	11,42	13,95		5,91	11,14
ANCASH	6,01	6,38	5,37	4,89	6,96	11,24	10,25	7,96	6,97	9,63	7,85	9,32	9,78	8,55	10,92	11,78	11,93	7,28	5,98
APURIMAC	14,19	6,74	6,34	12,94	12,09	12,79	12,31	11,68	10,62	11,68	12,54	12,75	12,88	9,47	13,28	12,34	30,82	10,74	9,85
AREQUIPA	5,43	5,55	3,87	4,48	5,90	9,71	9,92	10,38	7,41	8,05	7,66	9,45	7,97	6,74	9,48	12,46	12,83	11,59	6,59
AYACUCHO	15,25		5,77	11,52	10,75	13,58	12,21	11,30	8,80	11,23	11,86	11,51	11,08	9,63	12,62	13,10	12,25	10,52	11,36
CAJAMARCA	7,20	12,95	4,41	9,36	10,71	12,26	11,49	10,52	8,34	10,54	11,30	10,51	11,03	9,82	9,58	12,47	10,67	9,18	5,92
CALLAO	11,35	7,46	4,68	4,96	9,17	9,89	8,99	9,34	6,14	10,20	6,91	7,00	9,80	6,18	8,51	10,09	5,82	10,99	6,65
CUSCO	11,81	12,87	3,48	2,50	4,02	10,75	10,70	9,54	7,18	8,11	11,06	11,15	9,62	7,88	11,04	10,96	10,53	10,99	5,33
HUANCAVELICA	10,50	14,31	4,63	15,42	7,70	14,59	13,20	13,11	9,77	13,06	12,80	13,75	12,07	10,73	14,20	14,54	15,04	7,81	5,88
HUANUCO	12,73	15,16	3,98	9,42	7,93	10,68	12,48	10,93	7,83	10,93	12,65	11,40	9,64	9,74	11,23	12,94	12,60	13,59	10,57
ICA	5,61		8,93	4,12	6,11	6,13	10,47	8,96	6,14	10,03	10,07	8,42	9,73	7,53	9,35	11,58	11,09	11,24	6,72
JUNIN	10,86	8,19	5,18	3,72	6,32	18,17	12,29	12,25	8,32	11,79	12,24	11,09	11,13	10,25	11,89	12,94		11,08	5,71
LA LIBERTAD	5,81	10,83	6,40	5,50	6,14	5,36	8,87	10,31	6,43	8,94	10,27	9,57	8,52	7,38	9,62	11,32	11,43	11,37	8,00
LAMBAYEQUE	6,93	8,82	8,53	6,15	10,96	7,95	9,63	8,82	7,77	9,38	7,16	8,41	7,60	8,41	7,50	11,41	8,48	11,44	9,53
LIMA	7,11	10,55	6,71	5,34	7,14	9,50	8,91	8,12	6,65	7,98	8,12	8,31	8,61	7,23	8,42	10,00	7,70	10,95	7,87
LORETO	12,60	15,18	10,89	11,03	10,66	15,17	15,19	12,44	11,75	12,88	12,60	11,31	14,30	11,29	13,38	15,68	11,19	19,68	14,19
MADRE DE DIOS	28,11		44,09	22,90	25,71	27,42	27,85	26,16	20,82	26,18	26,92	26,75	24,74	26,56	26,55	24,23	29,83	11,04	23,26
MOQUEGUA	8,01	7,27	9,18	11,00	6,07	8,80	9,69	9,29	7,00	9,41	10,45	9,15	11,72	7,92	9,92	10,81	14,05	6,83	9,20
PASCO	11,91		6,66	13,68	6,92	9,32	14,15	13,48	9,87	14,12	6,14	13,99	13,32	7,43	13,61	13,53		10,09	7,11
PIURA	6,64	5,83	8,82	6,10	4,74	3,98	8,92	10,35	7,25	8,02	7,29	6,11	8,03	9,48	9,01	11,39	11,24	10,81	7,90
PUNO	9,19	16,85	4,62	5,72	5,80	30,20	11,61	10,27	7,04	11,18	11,98	13,71	10,65	8,45	12,14	11,44	12,87	8,71	7,52
SAN MARTIN	11,64	16,80	27,26	8,67	11,57	15,15	15,23	13,21	11,30	12,80	13,77	11,06	13,99	14,94	15,01	14,69	15,19	10,14	12,61
TACNA	3,32	9,39	12,04	8,03	5,67	6,28	8,89	9,83	7,02	8,91	8,59	30,92	7,30	7,78	9,93	10,90	11,15	8,15	9,02
TUMBES	5,05	5,61		8,81	5,63	8,89	11,44	8,57	8,66	9,13	5,33	7,66	9,32	8,32	5,89	11,47	12,09	10,48	8,00
UCAYALI	7,94	5,38	5,76	7,25	7,84	11,31	10,00	10,05	6,50	7,68	9,41	7,96	8,34	6,95	10,35	11,57	7,11	10,98	9,35
Total	5,94	6,79	6,57	5,03	7,29	7,94	9,28	9,26	6,83	8,37	8,15	8,58	9,05	7,67	8,83	10,72	8,85	10,83	7,55

PRECIO MEDIO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ACTIVIDADES CIU 2006



2.13. CARACTERÍSTICAS DE LAS PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS POR REGIONES

Región:		AMAZONAS											
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito				
						Tipo	Cantidad						
Electro Oriente S.A.	C.H. CACLIC	5,012	4,800	11 464,353	2,975			LUYA	LUYA				
	C.H. EL MUYO	5,674	5,400	31 511,757	5,204			BAGUA	ARAMANGO				
	C.H. LONYA GRANDE	0,380	0,360	527,011	0,360			UTCUBAMBA	LONYA GRANDE				
	C.T. BAGUA GRANDE	1,450	0,900	304,292	0,800	D2	23 220	UTCUBAMBA	BAGUA GRANDE				
Electronorte S.A.	C.H. LEYMEBAMBA	0,060						CHACHAPOYAS	LEYMEBAMBA				
	C.H. SAN ANTONIO	0,960	0,480	1 601,819	0,480			RODRIGUEZ DE MENDOZA	LONGAR / MCAL.BENAVIDES				
	C.H. TIALANGO	0,200	0,180	280,765	0,092			BONGARA	JUMBILLA /COROSHA				
	C.T. LEYMEBAMBA	0,150						CHACHAPOYAS	LEYMEBAMBA				
	C.T. POMACOCCHAS	0,250						BONGARA	FLORIDA				
	C.T. SAN ANTONIO	0,680	0,550	130,371	0,510	D2	15 271	RODRIGUEZ DE MENDOZA	LONGAR / MCAL.BENAVIDES				
	C.T. TIALANGO	0,100	0,080	2,597	0,072	D2	259	BONGARA	QUISQUILLA				
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ESTACION 6	1,450	1,285	453,607	0,150	*	*	BAGUA	IMASA				
	C.T. ESTACION 7	1,100	1,000	191,900	0,354	D1	40 386	UTCUBAMBA	EL MILAGRO				
	Total AMAZONAS	17,466	15,035	46 468,472									

Región:		ANCASH											
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito				
						Tipo	Cantidad						
Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	1,990	1,500	282,320	1,500	D2	28 611	SANTA	COISHCO				
	C.T. Planta Chimbote	1,680	1,200	97,536	1,500	D2	8 128	SANTA	CHIMBOTE				
Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. COISHCO	2,445	2,134	50,835	1,336	D2	4 202	SANTA	COISHCO				
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CAÑON DEL PATO	264,442	263,490	1 482 285,440	261,120			HUAYLAS	HUALLANCA				
ELHICHA S.A.	C.T. CHIMBOTE	44,611	42,690	7 713,191	42,048	D2	835 406	SANTA	CHIMBOTE				
	C.H. COLLO	0,734	0,734	1 054,661	0,650			ASUNCIÓN	CHACAS				
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. JAMBÓN	1,440	1,150	1 672,003	0,780			ASUNCIÓN	CHACAS				
	C.H. CHIQUIAN	2,020	1,890	2 855,500	1,484			BOLOGNESI	CHIQUIAN				
	C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	3,040	2,994	4 657,450	1,541			HUARI	HUARI				
	C.H. POMABAMBA	1,970	1,720	2 255,200	1,073			POMABAMBA	POMABAMBA				
	C.T. Casma	0,500	0,450	14,130	0,624	D2	1 227	BOLOGNESI	CHIQUIAN				
C.T. Chiquian	C.T. Chiquian	1,200	0,950	379,426	0,400	D2	39 478	HUARI	HUARI				
	C.T. HUARI	0,500	0,420	120,340	0,450	D2	10 484	CASMA	CASMA				
	C.T. POMABAMBA	0,200						POMABAMBA	POMABAMBA				
	C.T. TORTUGAS	0,310	0,266	92,784	0,155	D2	7 795	CASMA	CASMA				
	C.H. PARIAC	4,859	4,507	25 566,236	4,608			HUARAZ	HUARAZ				
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. SAN JUDAS TADEO	0,940	0,300	426,000	0,350			BOLOGNESI	AQUIA				
	C.H. SAN MARTÍN DE PORRES	1,600	0,330	975,000	0,320			BOLOGNESI	AQUIA				
Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCCARAJA	2,350	1,750	7 442,434	1,450	D2	602 587	BOLOGNESI	HUALLANCA				
Pesca Perú Huarmey S.A.	C.T. Planta Fuerza Huarmey	2,275	2,250	1 093,541	1,294	D2	100 264	HUARMEY	HUARMEY				
Pesquera Tauró S.A.	C.T. TAURO	1,963	1,620	1 149,085	1,267	D2	95 168	CASMA	COMANDANTE NOEL				
Total ANCASH		341,069	332,345	1 540 183,172									

Región:		APURIMAC									
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito		
						Tipo	Cantidad				
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. SELENE	0,080	0,003	2,296	0,045	D2	195	AYMAREAS	COTARUSE (Pampamarca)		
	C.T. EXPLORADOR	3,100	0,611	2,299,133	2,700	D2	179 989	AYMAREAS	COTARUSE		
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.H. CHALHUANCA	0,100	0,100	281,101	0,100			AYMAREAS	CHALHUANCA		
	C.H. CHUMBAO	1,920	1,800	11 421,469	1,900			ANDAHUAYLAS	SAN JERONIMO		
Electro Sur Este S.A.A.	C.H. HUANCARAY	0,620	0,550	3 728,301	0,520			ANDAHUAYLAS	HUANCARAY		
	C.H. Mancahuara	0,500	0,460	1 629,301	0,450			GRAU	CURASCO		
C.H. MATARA	C.H. MATARA	1,600	1,380	11 700,360	1,585			ANDAHUAYLAS	ANDAHUAYLAS		
	C.H. POCOHUANCA	0,200	0,200	1 167,543	0,180			ANTABAMBA	POCOHUANCA		
C.H. VILCABAMBA	C.H. VILCABAMBA	0,400	0,400	3 115,503	0,370			GRAU	VILCABAMBA		
	C.T. ABANCAY	1,950	1,440	77,021	0,900	D2	6 420	ABANCAY	ABANCAY		
Total APURIMAC		10,470	6,944	35 422,028							

Región:		AREQUIPA											
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito				
						Tipo	Cantidad						
Ailcorp S.A.	C.T. AREQUIPA	1.060	0,776	3.910	0,230	D2	37	AREQUIPA	AREQUIPA				
Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	2.440	1.220	92.785	0,956	D2	8 433	PALLASCA	PAMPAS				
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	3.344	2.400	1 205.510	2.380	D2	94 750	CONDESUYOS	CAYARANI				
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARES 2	5.100	4.500	376.909	4.500	D2	28 599	CASTILLA	ORCOPAMPA				
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Caylloma	C.T. HUAYLLACHO	0.000						CAYLLOMA	CAYLLOMA				
Compañía Cervecería del Sur S.A.	C.T. CERVECERÍA DORADA	2.040	1.500	100.790	1.500	D2	7 499	AREQUIPA	SACHACA				
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.H. HUANCARAMA	3.900	3.900	16 898.720	3.100			CASTILLA	ORCOPAMPA				
	C.T. ORCOPAMPA	5.910	3.800	131.749	3.080	D2	10 807	CASTILLA	ORCOPAMPA				
Compañía Minera Ubinas S.A.C.	C.T. RIO SECO	0.000						AREQUIPA	CERRO COLORADO				
	C.T. UBINAS	0.000						AREQUIPA	CERRO COLORADO				
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. HUAYLLACHO	0.288	0.288	12.912	0.150			CAYLLOMA	CAYLLOMA				
	C.H. MISAPUQUIO	3.866	3.860	30 309.638	3.859			CONDESUYOS	CAYARANI				
	C.H. SAN ANTONIO	0.624	0.580	3 316.740	0.587			CAYLLOMA	CAYLLOMA				
	C.H. SAN IGNACIO	0.652	0.422	2 009.494	0.450			CAYLLOMA	CAYLLOMA				
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.H. CHARCANI I	1.760	1.728	13 881.853	1.827			AREQUIPA	CAYMA				
	C.H. CHARCANI II	0.780	0.600	4 833.584	0.610			AREQUIPA	CAYMA				
	C.H. CHARCANI III	4.580	4.580	34 355.315	4.847			AREQUIPA	CAYMA				
	C.H. CHARCANI IV	16.200	15.301	118 620.284	15.546			AREQUIPA	CAYMA				
	C.H. CHARCANI V	145.350	139.900	746 756.281	143.996			AREQUIPA	CAYMA				
	C.H. CHARCANI VI	8.960	8.947	70 072.623	9.217			AREQUIPA	CAYMA				
	C.T. CHILINA	54.845	49.216	26 131.484	39.671	*	*	AREQUIPA	AREQUIPA				
	C.T. MOLLEND	107.290	105.177	67 603.804	90.895	*	*	MOLLEND	ISLAY				
Inkabor S.A.C.	C.T. RIO SECO	0.910	0.828	59.364	0.700	D2	2 132	AREQUIPA	CERRO COLORADO				
	C.T. UBINAS	0.455	0.295	1 003.580	0.700	D2	82 079	AREQUIPA	CERRO COLORADO				
Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	3.890	1.950	8 086.972	1.995	D2	645.485	CONDESUYOS	YANAQUIHUA				
Minera Bataas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	0.600						CAYLLOMA	CAYLLOMA				
Minera Shila S.A.C.	C.T. SHILA	0.000						CASTILLA	CHACHAS				
Minera Yanashuihua S.A.C.	C.T. YANAQUIHUA	0.420	0.090	327.370	0.180	D2	40 439	CONDESUYOS	YANAQUIHUA				
Pesquera Diamante S.A. - Planta Molle	C.T. DIAMANTE - MOLLEND	1.260	1.008	783.761	1.008	D2	54 863	ISLAY	MOLLEND				
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. CARAVELI	0.190	0.190	734.240	0.183			CARAVELI	CARAVELI				
	C.H. CHOCOCO	0.672	0.570	1 488.266	0.442			LA UNION	ALCA				
	C.H. CHUQUIBAMBA	0.200	0.160	702.278	0.156			CONDESUYOS	CHUQUIBAMBA				
	C.H. HUANCA	0.160	0.156	129.662	0.055			AREQUIPA	AREQUIPA				
	C.H. ONGORO	1.630	0.950	2 595.570	0.485			CASTILLA	CAYLLOMA				
	C.H. ORCOPAMPA	0.250	0.250	438.841	0.250			CASTILLA	ORCOPAMPA				
	C.H. SAN GREGORIO	0.600	0.600	3 074.969	0.520			CAMANA	NICOLAS DE PIEROLA				
	C.H. VIRACO - MACHAGUAY	0.180	0.120	566.984	0.140			CASTILLA	VIRACO				
	C.T. ATICO	0.830	0.390	743.088	0.240	D2	58 329	CARAVELI	ATICO				
	C.T. CAMANA	5.160	4.390	11 042.644	2.905	D2	838 591	CAMANA	CAMANA				
	C.T. CARAVELI	0.470	0.450	150.473	0.112	D2	13 551	CARAVELI	CARAVELI				
	C.T. CHUQUIBAMBA	0.540	0.280	151.003	0.245	D2	10 443	CONDESUYOS	CHUQUIBAMBA				
	C.T. CORIRE	2.000	1.400	2 959.320	1.202	D2	235 617	CASTILLA	URACA				
	C.T. HUANCA	0.100						CAYLLOMA	HUANCA				
	C.T. OCOÑA	0.870	0.460	472.556	0.529	D2	41 648	CAMANA	ACOÑA				
	C.T. PAMPACOLCA	0.000						CASTILLA	PAMPACOLCA				
	C.T. TIPAN	0.620	0.410	134.494	0.160	D2	11 831	CASTILLA	TIPAN				
Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	C.T. CERRO VERDE (EL)	5.000	4.500	0.000	0.000			AREQUIPA	UCHUMAYO				
	C.T. CERRO VERDE (TG)	15.200	15.200	830.873	3.590	D2	68 208	AREQUIPA	UCHUMAYO				
Total AREQUIPA		411,196	383,342	1 173 190,603									

Región:		AYACUCHO											
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito				
						Tipo	Cantidad						
Electro Sur Este S.A.A.	C.H. SORAS	0,100	0,100	516,746	0,100			SUCRE	SORAS				
Electro Sur Medio S.A.A.	C.H. CHAVINA	0,090	0,088	59,896	0,055			LUCANAS	CHAVINA				
	C.H. CORA CORA	0,280						PARINACOCCHAS	CORA CORA				
	C.H. INCIUYO	0,320	0,180	331,980	0,140			PARINACOCCHAS	PUYUSCA				
	C.H. PAUSA	0,200	0,173	299,426	0,156			PAUCAR DEL SARA SARA	PAUSA				
	C.T. ANDAMARCA	0,200	0,200	13,037	0,120	D2	1 654	LUCANAS	LUCANAS				
	C.T. CORA CORA	1,000	0,500	170,031	0,460	D2	13 685	PARINACOCCHAS	CORA CORA				
	C.T. PAUSA	0,200	0,200	40,137	0,148	D2	4 862	PAUCAR DEL SARA SARA	PAUSA				
Electrocentro S.A.	C.T. TAMBO QUEMADO	0,067	0,053	36,707	0,023	D2	3 223	LUCANAS	LEONCIO PRADO				
	C.H. LLUSITA	1,824	1,580	7 698,107	1,550			VICTOR FUJARDO	CHACRAYALLA				
	C.H. QUICAPATA	1,040	0,920	3 691,879	0,897			HUAMANGA	HUAMANGA				
	C.T. AYACUCHO	1,100	0,190	32,977	0,225	D2	6 281	AYACUCHO	HUAMANGA				
	C.T. GRUPOS MOVILES	0,200	0,085	4,631	0,083	D2	653	CHANCHAMAYO	PICHANAKI				
Total AYACUCHO		6,621	4,259	12 895,624									

Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. QUANDA	2,876	2,760	3 032,758	0,900	D2	75 541	SAN IGNACIO	SON JOSÉ DE LOURDES
	C.T. JAEN - ELOR	3,750	2,500	796.313	2,660			JAEN	JAEN
	C.H. CATILLUC	0,080	0,080	174,262	0,069			SAN MIGUEL	CATILLUC
	C.H. CELENDIN	1,650	1,520	2 291,492	1,405			CELENDIN	JORGE CHAVEZ
	C.H. CHICCHE	0,620	0,520	3 066,374	0,510			CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.H. HUAYLINGA	0,520	0,520	2 520,951	0,510			CAJABAMBA	CAJABAMBA
	C.H. PAUCAMARCA	0,330	0,327	2 384,766	0,330			SAN MARCOS	CHOCAN
	C.H. SAN MARCOS	0,100						PAUCAMARCA	PAUCAMARCA
	C.H. SHIPILCO	0,580	0,580	4 214,584	0,568			CELENDIN	CELENDIN
	C.T. CAJABAMBA	0,800						CAJABAMBA	CAJABAMBA
Electronorte S.A.	C.T. CAJAMARCA	6,600				CAJAMARCA	CAJAMARCA		
	C.T. CELENDIN	0,700				CELENDIN	CELENDIN		
	C.H. BAMBAMARCA	0,050				HUALGAYOC	BAMBAMARCA		
	C.H. BUENOS AIRES NIEPOS	1,060	0,900	2 698,725	0,600	SANTA CRUZ	CATACHES		
	C.H. CHIRICONGA	2,000	1,700	8 751,535	1,780	SANTA CRUZ	CHANCAY-BAÑOS		
	C.H. GUINEMAYO	0,800	0,800	3 739,999	0,850	CUTERVO	SOCOTA		
	C.H. NAMBALLE	0,150	0,150	220,756	0,069	SAN IGNACIO	NAMBALLE		
	C.H. POMAHUANCA	0,070	0,060	181,848	0,054	JAEN	POMACAHUA		
	C.H. PUCARA	0,400	0,360	838,859	0,216	JAEN	JAEN		
	C.H. QUEROCOTO	0,738	0,738	1 008,258	0,365	CUTERVO	QUERECOTILLO		
	C.H. TABACONAS	0,100	0,100	86,875	0,032	SAN IGNACIO	TABACONAS		
	C.T. BAMBAMARCA	0,500				HUALGAYOC	BAMBAMARCA		
	C.T. CHOTA	1,250	1,080	206,396	0,880	CHOTA	CHOTA		
	C.T. CUTERVO	0,500	0,500	341,792	0,500	CUTERVO	CUTERVO		
	C.T. PUCARA	0,200	0,150	7,727	0,115	JAEN	PUCARA		
	C.T. SAN IGNACIO	0,500				SAN IGNACIO	SAN IGNACIO		
	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. GALLITIO CIEGO	38,147	38,105	152 315,330	39,982	CONTUMAZA	YANAN (Tembladera)	
	Minera Colquimuri S.A.	C.H. LLAUCAN	1,000	0,400	831,012	0,170	HUALGAYOC	BAMBAMARCA	
Minera Yanacocha S.R.L.	C.T. CHINA LINDA	0,675	0,530	31,975	0,530	D2	3 498	CAJAMARCA	ENCAÑADA
	C.T. MAQUI MAQUI	2,000	1,480	100,793	1,480	D2	7 906	CAJAMARCA	ENCAÑADA
	C.T. PAMPA LARGA	5,000	4,440	176,052	4,440	D2	14 376	CAJAMARCA	ENCAÑADA
	C.T. POND. DE CARACHUGO	2,000	1,450	62,251	1,450	D2	5 331	CAJAMARCA	ENCAÑADA
	C.T. QUINUA	5,000	4,480	196,058	4,480	D2	15 864	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. YANACOCCHA NORTE	4,800	4,100	109,037	4,100	D2	16 159	CAJAMARCA	ENCAÑADA
Petrop Perú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ESTACION 8	1,635	1,480	487,919	0,145	*	*	CUTERVO	CUTERVO
Sociedad Minera Corona S.A.	C.T. CAROLINA	3,630				HUALGAYOC	HUALGAYOC		
Total CAJAMARCA		191,271	171,314	743 972,998					

Región:		CALLAO							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Alicorp S.A.	C.T. MOLINOS CALLAO	3,000						CALLAO	CALLAO
	C.T. MOLINOS SANTA ROSA	1,880						CALLAO	CALLAO
	C.T. OLEAGINOSA CALLAO	2,650	2,650	1 172,410	2,600	D2	86 876	CALLAO	CARMEN DE LA LEGUA
	C.T. PLANTA FAR. FIDEIRIA	1,540	1,150	351 840	1,200	D2	28 015	CALLAO	CALLAO
Compañía Goodyear del Perú S.A.	C.T. GOODYEAR	2,020	0,900	675,840	1,200	*	*	CALLAO	CARMEN DE LA LEGUA
	C.T. VENTANILLA	524,000	384 970	1 331 508,406	486,026	GN	300 021 036	CALLAO	VENTANILLA
Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	C.T. VENTANILLA			433 942,759				CALLAO	VENTANILLA
Industrias Electroquímicas S.A.	C.T. IEOSA	2,620	1,536	37 602	2,400	D2	3 557	CALLAO	CARMEN DE LA LEGUA
Refinería La Pampilla S.A.	C.T. LA PAMPILLA	11 250	11 250	74 979,676	10 580	*	*	CALLAO	Ventanilla
Sudamericana de Fibras S.A.	C.T. SUDAMERICANA	3,000	2,900	43,360	2,900	D2	4 083	CALLAO	CALLAO
Vopak Serlipa S.A.	C.T. VOPAK SERLIPSA	0,650	0,585	1 558	0,123	D2	495	CALLAO	CALLAO
Total CALLAO		552,620	405,941	1 844 713,451					

Región:		CUSCO		Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Tipo	Cantidad								
BHP Billinton Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA			744 921			D2	51 129	ESPINAR	LA CONVENCION	
Central Hidroeléctrica de Lanqui S.A.	C.H. LANGUI	3,300	3,300	19 889,160	2 937	0	0	0	CANAS	LANGUI	
Compañía Cervadora del Sur S.A.	C.T. CUSCO	1 430	1 100	2 890	0,250	D2	113		CUSCO	CUSCO	
Electro Sur Este S.A.A.	C.H. CHUYAPI	1,100	1,070	6 317,920	1,043	0	0	0	LA CONVENCION	QUILLABAMBA	
Electrocentro S.A.	C.H. HERCCA	1,020							CANCHIS	SICUANI	
	C.T. URPIPIATA	0,500							LA CONVENCION	SANTA ANA	
Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C.H. SAN FRANCISCO	1 536	0,980	4 177,696	1 000	0	0	0	LA CONVENCION	ECARATE	
	C.H. MACHUPICCHU	90,000	85,791	740 373,321	88 225	0	0	0	URUBAMBA	MACHUPICCHU	
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. DOLORES PATA	15 620	12 065	322 012	9 176	D2	27 758	CUZCO	SANTIAGO		
	C.T. MALVINAS	20,000	10,000	38 115,120	6,500	GN	20 789 891	LA CONVENCION	ECARATE		
Xstrata Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA	17 960	16,250	446 314	13 440	D2	31 451	ESPINAR	LA CONVENCION		
Total CUSCO		152,466	130,556	810 389,344							

Región:		HUANCAVELICA									
Empresa	Central	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito		
		(MW)	(MW)	(MW.h)	(MW)	Tipo	Cantidad				
Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	C.H. SANTA INES	1,410	1,000	6 826,090	0,980			CASTROVIRREYNA	SANTA ANA		
	C.T. SAN GENARO	1,190						CASTROVIRREYNA	SANTA ANA		
Consorcio Energético Huancavelica S.A.	C.H. HUAPA	0,888	0,800	5 267,295	0,860			ANGARAES	LIRCAY		
	C.H. INGENIO	1,260	1,140	6 166,255	1,240			HUANCAVELICA	HUACHOCOLPA		
	C.H. TUCSPAMPA	1,344	1,200	7 141,292	1,272			ANGARAES	LIRCAY		
Electrocentro S.A.	C.H. ACOBAMBA	0,220	0,220	547,487	0,193			ACOBAMBA	ACOBAMBA		
	C.H. ACOBAMBILLA	0,060	0,035	12,987	0,018			ACOBAMBILLA	ACOBAMBILLA		
Electroperú S.A.	C.H. ANTUNEZ DE MAYOLO	798,000	650,483	5 534 290,676	683,600			TAYACAJA	COLCABAMBA		
	C.H. RESTITUCION	215,359	215,359	1 756 409,750	216,300			TAYACAJA	COLCABAMBA		
Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. SACSAMARCA	0,200	0,179	1 169,862	0,192			HUANCAVELICA	HUANCAVELICA		
	C.H. YAUJI	0,800	0,775	6 359,855	0,783			HUANCAVELICA	YAUJI		
Total HUANCAVELICA		1 020,731	871,191	7 324 191,549							

Región:		HUÁNUCO							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Compañía Minera Raura S.A.	C.T. RAURA	5.350				D2	561 271	LAURICOCHA	SAN MIGUEL DE CAURI (Raura)
Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.H. HUALLANCA NUEVA	4.300	4.300	26 928.240	4.620			DOS DE MAYO	HUALLANCA
	C.T. HUANSALÁ	5.200	3.485	6 722.400	3.100	D2	56 107	DOS DE MAYO	HUALLANCA
The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. AGUA CALIENTE	0.345	0.285	1 016.619	0.140			PUERTO INCA	ONORÍA
Total HUÁNUCO		15.195	8.070	34 667.259					

Región:		ICA								
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito	
						Tipo	Cantidad			
Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	3,540	2,832	208,520	2,663	D2	17 025	PISCO	PARACAS	
Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. Planta Tambo de Mora	3,050	1,400	165,225	1,400	D2	12 786	CHINCHA ALTA	TAMBO DE MORA	
Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	C.T. DIAMANTE - PISCO	2,464	2,080	311 477	1,965	D2	31 918	PISCO	PISCO	
Pesquera Exaltar S.A. - Tambo de Mora	C.T. PLANTA TAMBO DE MORA	1,370	1,300	439,593	1,290	D2	32 877	CHINCHA	TAMBO DE MORA	
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	12,000	10,500	36 679,510	6,500	GN	17 621 075	PISCO	PARACAS	
Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	C.T. SAN NICOLAS	67 207	65,806	105 943,358	41 452	*	*	NAZCA	MARCONA	
Total ICA		89,631	83,918	143 747,683						

Región:		JUNÍN								
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito	
						Tipo	Cantidad			
Cemento Andino S.A.	C.H. CARPAPATA I	5,600	5,600	34 933,000	5,353			TARMA	PALCA	
	C.H. CARPAPATA II	7 104	5,900	43 291,000	6,549			TARMA	PALCA	
	C.T. ANDINO	3 000						TARMA	LA UNION	
Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.H. MONOBAMBA	11,500	7,800	52 934,672	8,020			CHANCHAMAYO	VITOC	
	C.T. SAN VICENTE	9 140	6,500	4 430,985	6,200	D2	361 448	YALUÍ	MOROCOCCHA	
EDELGE S.A.A.	C.H. CHIMAY	153,000	150,900	894 241,865	152,325			JALUJA	MONOBAMBA	
	C.H. YANANJICO	42 840	42 610	213 536,005	42 314			CHANCHAMAYO	SAN RAMÓN	
Electro Pangosa S.A.	C.T. PANGOSA	0 240						SATIPO	PANGOSA	
Electrocentro S.A.	C.H. CHALHUAMAYO	3,200	3,200	15 872,984	3,450			SATIPO	SATIPO	
	C.H. CHAMISERIA	0,250	0,250	1 348,099	0,264			HUANCAVO	EL TAMBO	
	C.H. CHANCHAMAYO	0,560	0,560	3 615,281	0,557			CHANCHAMAYO	SAN RAMON	
	C.H. CONCEPCION	0,700	0,550	1 638,806	0,512			CONCEPCION	CONCEPCION	
	C.H. INGENIO	1,460	1,340	8 298,779	1,328			HUANCAVO	INGENIO	
	C.H. MACHU	0,900	0,900	5 619,591	0,923			CHANCHAMAYO	HUASICANCHAS	
	C.H. PACCHA	0,220	0,220	819,660	0,193			TARMA	TARMA	
	C.H. PICHANAKI	1,260	1,122	3 964,560	1,102			CHANCHAMAYO	PICHANAKI	
	C.H. SAN BALVIN	0,280						HUANCAVO	PARIHUANCA	
	C.H. SICAYA HUARISCA	3,840	3,150	14 298,130	3,141			HUANCAVO	SICAYA	
	C.T. SATIPO	1,000	0,400	138,779	0,521	D2	12 587	SATIPO	SATIPO	
	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	C.H. LA OROYA	9,480	9,480	73 523,853	9,570			YALUÍ	LA OROYA
		C.H. MALPASO	54,400		209 666,471	48,370			YALUÍ	PACCHAS
C.H. PACACHACACA		9,650	9,650	43 421,189	9,310			YALUÍ	YALUÍ	
C.H. YALUÍ		108,000	104,930	782 556,926	103,970			JUNIN	ULCUMAYO	
Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangosa S.A										
Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.H. ANDAYCHAGUA	0 300	0 300	1 829,470	0 308			SATIPO	PANGOSA	
	C.T. CROSLAND	0 600	0 500	0 432	0 460	*	*	YALUÍ	HUAY HUAY	
	C.T. ANDYCHAND ANDAYCHAGUA	0 550	0 350	3 258	0 350	D2	260	YALUÍ	HUAY HUAY	

Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
	C.T. CROSLAND SAN CRISTOBAL	0,550	0,280	0,898	0,280	D2	182	YAULI	YAULI
	C.T. UNIDAD MINERA CARAHUCCA	0,600	0,500	0,000	0,000	*	*	YAULI	YACON
	C.T. CUMMISE ANDAYCHAGUA	1,500	1,500	0,010	0,250	D2	0	YAULI	HUAY HUAY
TOTAL JUNIN		431,724	406,513	2 409 984,703					

Región:		LA LIBERTAD							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Aicorp S.A.	C.T. NICOVITA TRUJILLO	0,800	0,720	0,000	0,000			TRUJILLO	TRUJILLO
Cementos Pacasmayo S.A.A.	C.T. PACASMAYO (TV)	6,600						TRUJILLO	PACASMAYO
Compañía Minera Poderosa S.A.	C.H. EL TINGO	1,720	1,650	6 425,202	1,780			PATAZ	PATAZ
	C.T. J.A. SAMANIEGO ALC	4,290	3,280	1 429,957	2,200	D2	119 526	PATAZ	PATAZ
	C.T. PATAZ	1,050						PATAZ	PATAZ (Sta. María)
Compañía Minera Sayapullo S.A.	C.H. MIEBRILLO	1,931	0,330	480,100	0,060			GRAN CHIMU	SAYAPULLO
	C.H. PACAYMONTE	0,440						OTUZCO	SAYAPULLO
	C.T. SAYAPULLO	2,200						OTUZCO	SAYAPULLO
	C.T. Cartavio	9,800	9,800	29 271,620	7,500	*	*	ASCOPE	SANTIAGO DE CAO
Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	C.T. PARCOY	5,987	5,150	19 963,510	5,428	D2	1 575 988	PATAZ	PARCOY
Consorcio Minero Horizonte S.A.	C.T. TRUJILLO	21,920	21,345	5 278,024	21,298	D2	578 905	TRUJILLO	TRUJILLO
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. TARABAMBA	1,100	1,000	2 836,657	0,910			PATAZ	BULBIBUYO
	C.H. YAMOBAMBA	0,600	0,576	2 674,140	0,570			SANCHEZ CARRION	HUAMACHUCO
	C.T. TAYABAMBA	0,200	0,200	6,700	0,150	D2	1 505	PATAZ	TAYABAMBA
	C.T. CASAGRABE	25,200	16,800	1 899,919	9,300	*	*	ASCOPE	ASCOPE
Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CENTRAL DE EMERGENCIA	2,600	2,900	41 029,496	1,800	D2	149 225	ASCOPE	ASCOPE
	C.T. PACASMAYO	25,544	17,664	5 868,469	16,592	D2	455 113	PACASMAYO	PACASMAYO
	C. H. Desarenador	0,320	0,320	864,130	0,279			VIRU	CHAO
	C. H. Tanquche	0,320	0,320	76,632	0,210			VIRU	CHAO
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. VIRU	7,680	7,480	23 470,950	6,000			VIRU	VIRU
	C.T. VIRU	0,150						VIRU	VIRU
	C.T. R2	1,200						PATAZ	PARCOY
Minera Aurifera Retamas S.A.	C.T. SAN ANDRES	9,310	6,937	14 819,710	5,127	D2	1 069 604	PATAZ	PARCOY
	C.T. TRUPAL	15,000						ASCOPE	SANTIAGO DE CAO
TRUPAL S.A.	C.T. TRUPAL	15,000						ASCOPE	SANTIAGO DE CAO
Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. TRUJILLO	2,320	0,900	24,330	0,900	D2	1 322	TRUJILLO	TRUJILLO
Total LA LIBERTAD		148,282	96,452	156 417,546					

Región:		LAMBAYEQUE							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.T. N° 2 - CHICLAYO F.VILLAREAL	26 833	24,103	25 381,745	16,254	*	*	CHICLAYO	CHICLAYO
Electronorte S.A.	C.T. MOOQUE	0,500						CHICLAYO	LAGUNAS
	C.T. MORROPE	0,150						LAMBAYEQUE	MORROPE
	C.T. SALAS	0,320						LAMBAYEQUE	SALAS
	C.T. TUMÁN	8,400	6,200	21 258,653	5,000	*	*	LAMBAYEQUE	TUMÁN
Empresa Agroindustrial Tumbán S.A.A.	C.T. PROFUSA	0,560	0,220	134,820	0,220	D2	13 154	CHICLAYO	CHICLAYO
Procesadora Frutícola S.A.	C.T. MOTUPE	2,100	1,800		1,500	D2	2 887	LAMBAYEQUE	MOTUPE
Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. MOTUPE	2,100	1,800		1,500	D2	2 887	LAMBAYEQUE	MOTUPE
Total LAMBAYEQUE		38,863	32,323	46 815,658					

Región:		LIMA							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Aicorp S.A.	C.T. FIDERRIA LIMA	3,970	3,970	915,900	2,600	D2	69 944	LIMA	LIMA
	C.T. PLANTA HUACHO	3,310						LIMA	HUACHO
Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	C.T. PLANTA CHANCAY	3,030	0,516	131,520	0,481	D2	11 205	HUARAL	CHANCAY
Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	C.H. SAN HILARION	0,590	0,250	465,445	0,137			HUAURA	SAYAN
Compañía Cervecera del Sur S.A.	C.T. MALTERIA LIMA	2,160	1,730	24,860	0,800	D2	3 380	LIMA	CHACACAYO
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.H. PATON	3,460	3,400	22 650,189	3,400			OYON	OYON
	C.T. UCHUICHACUA	5,300	3,300	86,700	3,700	D2	8 298	OYON	OYON
	C.T. CALCAREOS	1,450	1,450	1,162	1,063	D2	136	LIMA	LOS OLIVOS
	C.H. CASHAUCRO	4,140	3,600	26,027	3,760			OYON	OYON
Compañía Minera Raura S.A.	C.H. LLAPAY	1,580	1,379	10 008,262	1,500			YAUYES	LARAOS
Compañía Minera San Valentín S.A.	C.T. Planta Supe	1,850	1,300	296,270	1,300	D2	27 080	BARRANCA	PUERTO SUPE
Compañía Pesquera del Pacifico Centro S.A.	C.H. CALLAHUANCA	85,060	85,060	549 885,515	81,421			HUAROCHIRI	CALLAHUANCA
EDEGEL S.A.A.	C.H. HUAMPANI	31,440	30,170	227 238,830	32,040			LIMA	LURIGANCHO
	C.H. HUINCO	258,400	247,350	992 519,812	249,831			HUAROCHIRI	SAN PEDRO DE CASTA
	C.H. MATUCANA	128,580	128,580	841 416,632	129,103			HUAROCHIRI	SURCO
	C.H. MOYOPAMPA	69,000	64,710	521 577,023	64,986			LIMA	LURIGANCHO
	C.T. SANTA ROSA	281,300	229,110	735 029,215	224,998	*	*	LIMA	LIMA
Edelnor S.A.A.	C.H. ACOS	0,280	0,280	636,240	0,195			HUARAL	SAN MIGUEL DE ACOS
	C.H. CANTA	1,000	0,900	1 802,505	0,482			CANTA	CANTA
	C.H. NAVA	0,527	0,500	2 030,000	0,535			OYON	PACHANGARA
	C.H. RAVIRA-PACARAOS	0,150	0,150	204,309	0,075			HUARAL	PACARAOS
Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	C.H. YASO	0,190	0,190	569,186	0,162			CANTA	SANTA ROSA DE QUIVES
	C.T. RAVIRA-PACARAOS	0,630	0,410	25,380	0,045	D2	3 776	HUARAL	PACARAOS
	C.H. SANTA ROSA II	1,500	1,700	9 143,494	1,300			HUAURA	SAYAN
	C.H. SANTA ROSA I	1,200	1,130	6 553,620	0,590			HUAURA	SAYAN
Electrocentro S.A.	C.T. Provisional Chumpe	0,000						YAUYES	ARIS
Empresa Administradora Chungar S.A.C.	C.H. BAÑOS I	0,800	0,800	3 114,115	0,800			HUARAL	ATAVILLOS ALTO
	C.H. BAÑOS II	1,540	0,940	5 226,926	0,710			HUARAL	ATAVILLOS ALTO
	C.H. BAÑOS III	0,976	0,900	3 530,172	0,800			HUARAL	ATAVILLOS ALTO
	C.H. BAÑOS IV	1,600	1,450	9 202,449	1,200			HUARAL	ATAVILLOS ALTO
	C.H. CACRAY	0,224	0,180	0,000	0,000			HUARAL	PACARAOS
	C.H. HUANCHAY	1,950	1,500	5 456,544	1,100			HUARAL	1,500CARAOS
	C.H. SHAGUA	1,101	1,000	3 980,392	1,000			HUARAL	STA CRUZ DE ANDAMARCA
	C.H. YANAHUIN	0,650	0,550	1 607,064	0,500			HUARAL	PACARAOS
	C.H. CAHUA	43,114	43,114	284 018,488	44,590			CAJATAMBO	CAJATAMBO
	C.T. ISCAYCUIZ	6,790	3,470	2 186,741	3,200	D2	212 316	OYON	PACHANGARA
	C.T. CALLAHUANCA	0,370	0,290	23,959	0,220	D2	2 131	OYON	CHURIN
	C.T. CHILCA1	180,900	179,940	89 493,535	176,450	GN	24 764 834	CANETE	CHILCA
Energía del Sur S.A.	C.T. FISA	3,280	2,600	15,116	2,600	D2	863	LIMA	LOS OLIVOS
	C.T. ATOCOONGO	41,750	37,500	12 118,440	38,000	D2	872 180	LIMA	V.M. DEL TRIUNFO
	C.T. MEPSA	1,200						LIMA	LIMA
	C.T. NERESUR	1,299	1,280	296,220	1,200	D2	18 181	BARRANCA	PUERTO SUPE
Negociación Pesquera del Sur S.A.	C.T. PLANTA HUACHO	1,950	1,950	402,500	1,772	D2	35 244	HUAURA	CALETA DE CARQUIN
	C.T. NEMESIS	1,740	1,400	362,230	0,550	D2	146 458	HUARAL	CHANCAY (PUERTO CHANCAY)
	C.T. PARAMONGA	23,000	11,500	9 155,499	2,400	R500	423 504	BARRANCA	PARAMONGA
	C.T. CAJAMARQUILLA (EL)	2,500	2,150	36,363	1,800	D2	2 626	LIMA	S.J. LURIGANCHO
Refinería de Cajamarquilla S.A.	C.T. CAJAMARQUILLA (TV)	3,500	3,000	18 724,500	3,000			LIMA	S.J. LURIGANCHO
	C.H. HUANCHOR	20,000	19,631	132 925,503	19,460			HUAROCHIRI	SAN MATEO
	C.H. TAMBORAQUE I	0,460	0,450	601,667	0,827			HUAROCHIRI	SAN MATEO
	C.H. TAMBORAQUE II	0,840	0,460	429,176	0,489			HUAROCHIRI	SAN MATEO
Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. ATE	3,400	3,000	69,560	1,200	D2	4 251	LIMA	ATE
	C.T. AV. COLONIAL	4,600						LIMA	LIMA
	C.T. RIMAC	3,600						LIMA	RIMAC
	C.T. Lote 1AB	100,500	77,130	373 493,713	46,690	*	*	LORETO	ALTO AMAZONAS
	C.T. Lote 1AB	11,488	10,000	34 541,363	5,980	*	*	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. Lote 1AB	100,500	77,130	373 493,713	46,690	*	*	LORETO	ALTO AMAZONAS
	C.T. Lote 1AB	11,488	10,000	34 541,363	5,980	*	*	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. Lote 1AB	100,500	77,130	373 493,713	46,690	*	*	LORETO	ALTO AMAZONAS
Total LIMA		1 243,201	1 130,171	4 506 185,455					

Región:		LORETO								
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito	
						Tipo	Cantidad			
Electro Oriente S.A.	C.T. BAGAZAN	0,175						REQUENA	SAPUENA	
	C.T. CABALLOCOCHA	1,200	1,080	1 464,640	0,360	D2	130 296	MRCAL. R. CASTILLA	MRCAL. R. CASTILLA	
	C.T. CABO PANTOJA	0,035						MAYNAS	TORRES CAUSANO	
	C.T. COLONIA ANGAMOS	0,150						REQUENA	YAQUERANA	
	C.T. CONTAMANA	1,408	1,308	2 385,687	0,625	D2	196 563	UCAYALI	CONTAMANA	
	C.T. EL ALAMO	0,035						MAYNAS	PUTUMAYU	
	C.T. EL PORVENIR	0,035						MAYNAS	FERNANDO LORES	
	C.T. FLOR DE PUNGA	0,150						REQUENA	CAPELLO	
	C.T. INAHUAYA	0,100						UCAYALI	INAHUAYA	
	C.T. INDIANA	0,390						MAYNAS	INDIANA	
	C.T. IOT. DIESEL - DIESEL	5,500	2,200	1 469,093	3,700	D2	125 472	MAYNAS	IQUITOS	
	C.T. IQUITOS DIESEL WARTSILA	33,400	31,800	179 158,508	31,400	*	*	MAYNAS	IQUITOS	
	C.T. JENARO HERRERA	0,235						REQUENA	SAPUENA	
	C.T. NAUTA	1,255	1,050	1 970,480	0,430	D2	161 262	LORETO	NAUTA	
	C.T. ORELLANA	0,200						UCAYALI	VARGAS GUERRA	
	C.T. PAMPA HERMOZA	0,100						UCAYALI	PAMPA HERMOSA	
	C.T. PETROPOLIS	0,035						MRCAL. R. CASTILLA	YAVARI	
	C.T. PEVAS	0,300						MRCAL. R. CASTILLA	PEVAS	
	C.T. REQUENA	1,486	1,350	2 690,240	0,669	D2	214 542	REQUENA	REQUENA	
	C.T. SAN PABLO	0,190						MRCAL. R. CASTILLA	RAMON CASTILLA	
C.T. SAN ROQUE DE MAQUIA	0,190						REQUENA	MAQUIA		
C.T. SANTA CLOTILDE	0,325						MAYNAS	NAPO		
C.T. SAPUENA	0,035						REQUENA	SAPUENA		
C.T. TAMANCO VIEJO	0,175						REQUENA	EMILIO SAN MARTIN		
C.T. TASHIYACU	0,564	0,560	329,185	0,132	D2	35 244	MAYNAS	FERNANDO LORES		
C.T. TIERRA BLANCA	0,100						UCAYALI	SARAYACU		
C.T. YURIMAGUAS	4,604	3,600	9 408,859	2,094	D2	732 168	ALTO AMAZONAS	YURIMAGUAS		
Petrop Perú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ANDOAS	1,820	1,600	2 185,064	0,385	D2	202 023	ALTO AMAZONAS	PASTAZA	
	C.T. ESTACION 1	2,600	2,200	1 905,450	0,400	D2	168 265	LORETO	URINARIAS	
	C.T. ESTACION 5	2,600	1,800	2 659,310	0,580	D2	188 891	ALTO AMAZONAS	MANSERICHIE	
	C.T. ESTACION MORONA	0,150	0,120	327,028	0,120	D2	34 229	ALTO AMAZONAS	MANSERICHIE	
Petrop Perú S.A. - Refinación Selva	C.T. REFINERIA	3,550	1,700	5 960,555	0,720	D2	516 628	MAYNAS	PUNCHANA	
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	100,500	77,130	373 493,713	46,690	*	*	LORETO	ALTO AMAZONAS	
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	11,488	10,000	34 541,363	5,980	*	*	LORETO	TROMPETEROS	

Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. 149 - PAVAYACU	3,470	2,330	3 099,418	2,560	D2	239 069	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. BAT. 3 YANAYACU	5,320	4,950	4 475,928	2,365	D2	332 447	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	1,200	1,050	2 190,822	0,588	D2	177 658	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. BAT.5 - PAVAYACU	1,440	0,360	33,600	0,193	D2	2 954	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. CAPIRONA	0,440	0,360	270,180	0,100	D2	32 242	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. CORRIENTES	28,006	24,600	108 633,100	14,100	*	*	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. NUEVA ESPERANZA	0,270	0,200	273 781	0,110	D2	31 969	LORETO	TROMPETEROS
	C.T. MAQUIA	0,270	0,243	1 116,254	0,195	D2	71 470	UCAYALI	CONTAMANA
	C.T. VOLVO PENTA	0,160	0,144	469,693	0,143	*	*	REQUENA	MAQUIA
Total LORETO		215,656	171,735	740 510,951					

Región:		MADRE DE DIOS							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Electro Sur Este S.A.A.	C.T. IBERIA	0,950	0,950	1 079,520	0,370	D2	98 804	TAHUAMANU	IBERIA
	C.T. INAPARI	0,410	0,240	200,016	0,078	D2	18 353	TAHUAMANU	INAPARI
	C.T. PTO. MALDONADO	8,500	8,110	22 907,489	5,039	D2	1 651 612	TAMBOPATA	TAMBOPATA
Total MADRE DE DIOS		9,860	9,300	24 187,025					

Región:		MOQUEGUA							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Aruntani S.A.C.	C.T. SANTA ROSA - ARUNTANI	1,860	1,060	5 249,629	0,750	D2	372 363	MARISCAL NIETO	CARUMAS
	C.T. TUCARI - ARUNTANI	5,900	2,950	9 538,530	1,260	D2	740 817	MARISCAL NIETO	CARUMAS
Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A. Energía del Sur S.A.	C.T. MOQUEGUA	1,000						SAMEGUA (ALTO SAPATA)	
	C.T. ILO 1	268,521	257,600	439 898,088	199,480	*	*	ILO	PACCOCHA
	C.T. ILO 2	141,829	141,077	880 977,339	139,767	*	*	ILO	PACCOCHA
Southern Perú Cooper Corporation	C.H. CUAJONE	9,000	6,000	40 202,850	6,000			MARISCAL NIETO	TORATA
	C.T. REFINERIA	4,300	2,800	32,462	2,800	D2	2 410	ILO	PACCOCHA
Total MOQUEGUA		432,410	411,487	1 375 898,898					

Región:		PASCO							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Compañía Minera Atacocha S.A.A.	C.H. CHAPRIN	5,400	5,350	40 225,000	5,400			CERRO PASCO	HUARICA
	C.H. MARCAPAMPA	1,200	1,100	7 141,000	1,100			CERRO PASCO	YANACANCHA
Compañía Minera Milpo S.A.	C.H. CANDELARIA	4,710	3,690	22 507,883	4,730			CERRO PASCO	YANACANCHA
	C.T. MILPO	2,916	2,350	157,100	2,150	D2	13 983	CERRO PASCO	SAN FRANCISCO DE ASIS
Electrocentro S.A.	C.H. POZUZO	0,860	0,430	712,530	0,202	0	0	OXAPAMPA	POZUZO
	C.T. PASCO	0,000	0,000	0,000	0,000				
	C.T. Provisional	1,500	1,500	370,332	1,500	D2	35 043	PASCO	PASCO YANACANCHA, HURIACA
Empresa Administradora Chungar S.A.C.	C.H. Francie	0,176	0,176	28,890	0,200			PASCO	HUAYLLAY
	C.H. SAN JOSE	2,240	1,400	7 630,696	1,200			PASCO	HUAYLLAY
	C.T. ESPERANZA	4,990	2,400	0,000	0,000	D2	242	PASCO	HUAYLLAY
Energía del Sur S.A.	C.H. YUNCAN	133,500	133,500	838 972,399	137,553			PASCO	PAUCARTAMBO
	C.H. PAMPANIA	0,350	0,000	0,000	0,000			DANIEL A. CARRION	STA ANA DE TUSI
Reguesa Agroindustrial S.A.	C.H. JUPAYRAGRA	1,920	0,179	11 140,629	1,376			PASCO	TINYAHUARCO
Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. RIO BLANCO	1,420	0,708	4 677,147	0,571			PASCO	TINYAHUARCO
	C.T. HUARAUCACA	1,600	0,097	0,000	0,000			PASCO	TINYAHUARCO
Total PASCO		162,782	152,880	933 563,516					

Región:		PIURA							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Alicorp S.A.	C.T. PIURA	1,810	1,400	468,300	2,305	D2	44 124	PIURA	PIURA
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.T. PAITA	11,112	8,818	4 042,871	7,315	D2	328 388	PAITA	PAITA
	C.T. PIURA	45,976	43,155	56 843,410	37,877	*	*	PIURA	PIURA
Electronoroeste S.A.	C.T. SULLANA	12,522	10,307	6 645,791	10,154	D2	526 844	SULLANA	SULLANA
	C.H. CANCHAQUE	0,093	0,063	0,000	0,000			HUANCABAMBA	CANCHAQUE
	C.H. CHALACO	0,160	0,140	213,590	0,075			MORROPON	CHALACO
	C.H. HUANCABAMBA	0,146	0,130	553,000	0,115			HUANCABAMBA	HUANCABAMBA
	C.H. QUIROZ	1,660	1,600	6 756,311	1,434			AYABACA	AYABACA
	C.H. SANTO DOMINGO	0,102	0,100	86,699	0,060			MORROPON	SANTO DOMINGO
	C.H. SICACATE	0,559	0,400	1 073,569	0,280			AYABACA	AYABACA
	C.T. CANCHAQUE	0,350	0,310	148,150	0,200	D2	13 396	HUANCABAMBA	CANCHAQUE
	C.T. HUANCABAMBA	0,950	0,450	195,696	0,331	D2	22 067	HUANCABAMBA	HUANCABAMBA
	C.T. HUAPALAS	3,525	2,900	600,287	3,070	D2	50 962	CHULUCANAS	MORROPON (Chulucanas)
	C.T. MALACASI	0,320						MORROPON	MORROPON
	C.T. MORROPON	1,489	1,140	55,503	0,768	D2	4 904	MORROPON	MORROPON
	C.T. SANTO DOMINGO	0,320	0,075	8,376	0,060	D2	918	MORROPON	SANTO DOMINGO
	C.T. SECHURA	1,972	1,550	311,763	1,550	D2	25 717	SECHURA	SECHURA
Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	54,000	45,411	134 556,090	120,000	GN	54 315 652	TALARA	PARINAS
	C.T. MALACAS 2	101,300	100,649	457 370,000	93,200	GN	141 213,402	TALARA	PARINAS
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. BAYOVAR	2,565	2,345	1 050,723	0,529	D2	104 396	SECHURA	SECHURA
	C.T. ESTACION 9	1,645	1,500	779,985	0,260	*	*	HUANCABAMBA	HUARMACA
Sindicato Energético S.A.	C.H. CURUMUY	12,600	12,600	46 325,842	11,713			PIURA	CURUMUY
	C.H. POECHOS I	15,640	15,600	67 264,420	16,300			PIURA	CURUMUY
Total PIURA		270,766	250,643	785 350,376					

Región:		PUNO							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Electro Puno S.A.A.	C.H. SANDIA	2,400	2,200	12 933,600	2,200			SANDIA	SANDIA
Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	C.H. SAN GABAN II	113,100	113,100	769 481,857	112,860			GARABAYA	SAN GABÁN
	C.T. BELLAVISTA	7,850	3,346	761,010	3,548	D2	57 883	PUNO	PUNO
	C.T. TAPARACHI	7,800	4,483	1 891,585	4,740	D2	139 071	SAN ROMAN	JULIACA
Minsur S.A.	C.T. MINSUR	8,500						MELGAR	ANTANTA
Total PUNO		139,650	123,131	785 068,052					

Región:		SAN MARTÍN							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Cementos Selva S.A.	C.T. CEMENTOS RIOJA	2,000						RIOJA	ELIAS SOPLIN VARGAS
Electro Oriente S.A.	C.H. EL GERA	6,600	6,600	32 248,285	6,623			MOYOBAMBA	JEPOLACIO
	C.T. ALONSO ALVARADO	0,250	0,250	0,000	0,000			LAMAS	ALONSO ALVARADO
	C.T. BELLAVISTA	3,500	2,500	1 772,688	2,236	D2	153 930	BELLAVISTA	BELLAVISTA
	C.T. CHAZUTA	0,210						SAN MARTIN	CHAZUTA
	C.T. JUANJUI	1,324	1,200	83,493	0,859	D2	6 942	MARISCAL CACERES	JUANJUI
	C.T. MOYOBAMBA	5,864	0,760	3 434,062	2,680	D2	296 287	MOYOBAMBA	MOYOBAMBA
	C.T. NUEVA CAJAMARCA	0,210						RIOJA	NUEVA CAJAMARCA
	C.T. SACANCHE	0,065						HUALLAGA	SACANCHE
	C.T. SAN JUAN DE PACAYZAPA	0,040	0,040	0,000	0,000			LAMAS	ALONSO ALVARADO
	C.T. SAPOSOA	0,520						HUALLAGA	SAPOSOA
	C.T. SHANAO	0,034						LAMAS	SHANAO
	C.T. SHATOJA	0,140						EL DORADO	SHATOJA
	C.T. TARAPOTO	17,830	16,700	79 687,992	15,430	*	*	SAN MARTIN	LA BANDA DE SHILCAYO
	C.T. TINGO DE PONAZA	0,096						PICOTA	TINGO DE PONAZA
Total SAN MARTÍN		38,673	28,050	117 226,520					

Región:		TACNA							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C.H. ARICOTA 1	23,800	22,500	8 586,638	20,769			CANDARAVE	CURIBAYA
	C.H. ARICOTA 2	12,400	12,400	31 245,298	12,604			CANDARAVE	CURIBAYA
	C.T. CALANA	25,628	25,506	8 921,891	25,535	*	*	TACNA	CALANA
Total TACNA		61,828	60,406	46 755,827					

Región:		TUMBES							
Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Electroperú S.A.	C.T. NUEVA TUMBES	18,680	18,088	42 377,937	16,948	*	*	CONTRALMIRANTE VILLAR	ZORR

Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
						Tipo	Cantidad		
Electro Ucayali S.A.	C.H. CANUJA	0,370	0,370	1 598,566	0,354			ATALAYA	ATALAYA
	C.T. A VAPOR	20,000	0,000	0,000	0,000			CRNL PORTILLO	YARINACOCHAS
	C.T. ATALAYA	0,820	0,720	118,348	0,150	D2	13 667	ATALAYA	RAYMONDI
	C.T. DIESEL	25,360	24,984	73 767,304	24,662	R6	4 613 890	CRNL PORTILLO	YARINACOCHAS
	C.T. PUCALLPA	5,000						CRNL PORTILLO	CALLARIA
TERMOSELVA S.R.L.	C.T. AGUAYTIA	202,640	172,930	1 147 971,536	178,140	GN	386 022 592	PADRE ABAD	PADRE ABAD
The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. NUEVA REFINERIA	0,575	0,518	41,887	0,297	D2	2 604	CRNL PORTILLO	CALLARIA
Total UCAYALI		255,765	200,522	1 225 390,001					

CAPITULO III

Generación de Energía Eléctrica Año 2006



3. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

En el periodo se registró la operación de 38 empresas que generan para el mercado eléctrico y 78 empresas que producen energía para uso propio.

3.1. EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

3.1.1. Empresas generadoras de energía eléctrica para el mercado eléctrico

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	LANGUI
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	HILARION
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	CONENHUA
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	EGENOR
5	EDEGEL S.A.A.	EDEGEL
6	Edelnor S.A.A.	EDELNOR
7	EILHICHA S.A.	ELHICHA
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	STA ROSA
9	Electro Oriente S.A.	ELOR
10	Electro Pangoa S.A.	EPASA
11	Electro Puno S.A.A.	ELPUNO
12	Electro Sur Este S.A.A.	ELSE
13	Electro Sur Medio S.A.A.	ELSM
14	Electro Ucayali S.A.	ELU
15	Electrocentro S.A.	ELC
16	Electronoroeste S.A.	ENOSA
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	HIDRANDINA
18	Electronorte S.A.	ENSA
19	Electroperú S.A.	ELP
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	ELECTROANDES
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	CAHUA
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	EGASA
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	EGESUR
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	EGEMSA
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	SAN GABAN
26	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.*	ETEVENSA
27	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	EGEPSA
28	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA
29	Energía del Sur S.A.	ENERSUR
30	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	GEA
31	ICM - Pachapaqui S.A.C.	PACHAPAQUI
32	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	CHAVIMOCHIC
33	Minera Colquirrumi S.A.	COLQUIRRUMI
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SHOUGESA
35	Sindicato Energético S.A.	SINERSA
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL
37	Sociedad Minera Corona S.A.	CORONA
38	TERMOSELVA S.R.L.	TERMOSELVA

* La empresa Etevensa, fue absorbida por Edegel a partir de junio 2006

3.1.2. Empresas generadoras de energía eléctrica para uso propio

	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	AGUAYTIA
2	Alicorp S.A.	ALICORP
3	Aruntani S.A.C.	ARUNTANI
4	Austral Group S.A.A - Planta Chancay	AUSTRAL-CHANCAY
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	AUSTRAL-COISHCO
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	AUSTRAL-PISCO
7	BHP Billinton Tintaya S.A.	TINTAYA
8	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	CASTROVIRREYNA
9	Cemento Andino S.A.	ANDINO
10	Cementos Pacasmayo S.A.A	PACASMAYO
11	Cementos Selva S.A.	SELVA
12	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	CEDIMIN
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	ARES - ARCATA
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	ARES - ARES
15	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	ARES - SELENE
16	Compañía Cervecería del Sur S.A.	CERVESUR
17	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	BUENAVENTURA
18	Compañía Goodyear del Perú S.A.	GOODYEAR
19	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	CALCAREOS
20	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	ATACOCHA
21	Compañía Minera Milpo S.A.	MILPO
22	Compañía Minera Poderosa S.A.	PODEROSA
23	Compañía Minera Raura S.A.	RAURA
24	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	MOROCOCHA
25	Compañía Minera San Nicolás S.A.	SAN NICOLÁS
26	Compañía Minera San Valentín S.A.	SAN VALENTÍN
27	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	STA LUISA
28	Compañía Minera Sayapullo S.A.	SAYAPULLO
29	Compañía Minera Sipán S.A.	SIPÁN
30	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	PACIFICO
31	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	CARTAVIO
32	Consorcio Minero Horizonte S.A.	HORIZONTE
33	Corporación Pesquera Coishco S.A.	COISHCO
34	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	CHUNGAR
35	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	CASAGRANDE
36	Empresa Agroindustrial Tuman S.A.A.	TUMAN
37	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	QUENUALES
38	Filamentos Industriales S.A.	FISA
39	Industrias Electroquímicas S.A.	IEQSA
40	Inkabor S.A.C.	INKABOR
41	Metalúrgica Peruana S.A.	MEPSA
42	Minera Arirahua S.A.	ARIRAHUA
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	MARSA
44	Minera Bateas S.A.C.	BATEAS
45	Minera Huallanca S.A.C.	HUALLANCA
46	Minera Yanacocha S.R.L.	YANACOCHA
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	YANAQUIHUA
48	Minsur S.A.	MINSUR
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	PRODUPESA
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	PESCAPERU
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	DIAMANTE - MOLLEND
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	DIAMANTE - PISCO
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	EXALMAR-H
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	EXALMAR-TM
55	Pesquera Némesis S.A.C.	NÉMESIS
56	Pesquera Tauro S.A.	TAURO
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	OLEODUCTO
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	REFINACIÓN
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	PLUSPETROL L1
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	PLUSPETROL L8
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	PLUSPETROL - MALVINAS
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	PLUSPETROL - PISCO
63	Procesadora Frutícola S.A.	PROFUSA
64	Quimpac S.A.	QUIMPAC
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	CAJAMARQUILLA
66	Refinería La Pampilla S.A.	PAMPILLA
67	Regusea Agroindustrial S.A.	RAGUSEA
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	CVERDE
69	Sociedad Minera Corona S.A.	CORONA
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	BROCAL
71	Southern Perú Cooper Corporation	SOUTHERN
72	Sudamericana de Fibras S.A.	SUDAMERICANA
73	The Maple Gas Corporation del Perú	MAPLE GAS
74	Trupal S.A.	TRUPAL
75	Unión de Cervecerías Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	BACKUS
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	VOLCAN
77	Vopak Serlipa	VOPAK
78	Xstrata Tintaya S.A.**	XSTRATA TINTAYA

** A partir de junio del 2006, Minera BHP Tintaya S.A., cambió su Razón Social por Xstrata Tintaya S.A.

3.2 PARQUE DE GENERACIÓN ELÉCTRICA 2006

El parque de generación eléctrica al año 2006 estuvo conformado por 417 centrales eléctricas de los cuales 258 (62%) corresponden al mercado eléctrico y, 159 (38%) centrales generan energía para uso propio. Dicho parque cuenta con 167 centrales hidroeléctricas y, 250 son térmicas. Del total de centrales hidroeléctricas, el 81% generan para el mercado y el 19% lo hacen para uso propio; con relación a las centrales térmicas, el 49% generan para el mercado eléctrico y 51% para uso propio.

Entre las empresas del mercado eléctrico que disponen de una mayor cantidad de centrales aisladas están Electro Oriente S.A. con 48 centrales (13% son hidroeléctricas y 87% térmicas); Electronorte S.A. con 24 centrales (50% son hidroeléctricas y 50% térmicas); y Electronorte Medio S.A. con 21 centrales (57% son hidroeléctricas y 43% térmicas).

Durante el 2006, se incrementó la capacidad instalada disponible para el mercado eléctrico, principalmente con el ingreso de la C.T. CHILCA 1 de 180,9 MW, la entrada en operación de la nueva unidad para el ciclo combinado de la C.T. Ventanilla que incrementó su capacidad en 184 MW, el incremento de la capacidad instalada de la C.H. Ingenio en 0.5 MW y la redefinición de la capacidad de la C.T. Aguaytia que incrementó su potencia en 19,5 MW. Por otro lado, se ha incorporado la central eléctrica que ha estado operando en el sector, perteneciente a la empresa Eléctrica Santa Rosa S.A.C.

3.2.1. Número de centrales y grupos eléctricos por empresas generadoras

3.2.1.1. Para el mercado eléctrico

Nº	Principales empresas	Número de Centrales	Número de Grupos	Hidráulicas		Nº Centrales	Térmicas			
				Nº Centrales	Nº Grupos		EL	TG	TV	CC
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	1	1	1	1					
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	1	1	1	1					
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	3	8	3	8					
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	8	35	2	9	6	22	4		
5	EDEGEL S.A.A. ¹	9	27	7	18	2		8	1	
6	Edelnor S.A.A.	6	14	5	10	1	4			
7	EILHICHA S.A.	2	2	2	2					
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2	2	2	2					
9	Electro Oriente S.A.	48	99	6	14	42	85			
10	Electro Pangoa S.A.	1	1			1	1			
11	Electro Puno S.A.A.	1	2	1	2					
12	Electro Sur Este S.A.A.	15	39	10	18	5	21			
13	Electro Sur Medio S.A.A.	8	10	4	5	4	5			
14	Electro Ucayali S.A.	5	12	1	2	4	8		2	
15	Electrocentro S.A.	20	36	16	29	4	7			
16	Electronoroeste S.A.	13	30	6	11	7	19			
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	21	46	12	27	9	19			
18	Electronorte S.A.	24	35	12	19	12	16			
19	Electroperú S.A.	3	12	2	10	1	2			
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	4	15	4	15					
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	8	18	7	14	1	4			
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	8	25	6	14	2	5	2	3	1
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	4	9	2	3	2	6			
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	2	10	1	3	1	7			
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	3	11	1	2	2	9			
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	1	1	1	1					
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	2	4			2		4		
28	Energía del Sur S.A.	4	12	1	3	3	1	3	5	
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	1	7			1	7			
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.	2	5	2	5					
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	4	7	3	6	1	1			
32	Minera Colquirrumi S.A.	1	1	1	1					
33	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	1	4			1	1		3	
34	Sindicato Energético S.A.	2	4	2	4					
35	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	16	44	8	14	8	30			
36	Sociedad Minera Corona S.A.	3	4	3	4					
37	TERMOSELVA S.R.L.	1	2			1		2		
TOTAL MERCADO ELÉCTRICO²		258	595	135	277	123	280	23	14	1

EL: GRUPO ELECTROGENO

TG: TURBINA A GAS

TV: TURBINA A VAPOR

CC: CICLO COMBINADO

¹ La empresa Etevensa, fue absorbida por Edegel a partir de junio 2006

² Empresas informantes a diciembre 2006

3.2.1.2. Para uso propio

N°	Principales empresas	Número total de centrales	Hidráulicas	Térmicas		
			N° de centrales	N° de centrales		
				EL	TG	TV
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	1			1	
2	Alicorp S.A.	9		9		
3	Aruntani S.A.C.	2		2		
4	Austral Group S.A.A - Planta Chancay	1		1		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	1		1		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	1		1		
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	2	1	1		
8	Cemento Andino S.A.	3	2	1		
9	Cementos Pacasmayo S.A.A.	1				1
10	Cementos Selva S.A.	1		1		
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	1		1		
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	1		1		
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	1		1		
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	2		2		
15	Compañía Cervecera del Sur S.A.	3		3		
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	4	2	2		
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.	1		1		
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	1		1		
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	2	2			
20	Compañía Minera Milpo S.A.	2	1	1		
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	3	1	2		
22	Compañía Minera Raura S.A.	2	1	1		
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	2	1	1		
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	2	1	1		
25	Compañía Minera San Valentín S.A.	1	1			
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	2	1	1		
27	Compañía Minera Sayapulco S.A.	3	2	1		
28	Compañía Minera Sipán S.A.	1		1		
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	3		3		
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	1				1
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.	1		1		
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.	1		1		
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	11	10	1		
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	2		1		1
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.	1				1
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	2		2		
37	Filamentos Industriales S.A.	1		1		
38	Industrias Electroquímicas S.A.	1		1		
39	Inkabor S.A.C.	2		2		
40	Metalúrgica Peruana S.A.	1		1		
41	Minera Arirahua S.A.	1		1		
42	Minera Aurífera Retamas S.A.	2		2		
43	Minera Bateas S.A.C.	1		1		
44	Minera Huallanca S.A.C.	1		1		
45	Minera Yanacocha S.R.L.	6		6		
46	Minera Yanaquihua S.A.C.	1		1		
47	Minsur S.A.	1		1		
48	Negociación Pesquera del Sur S.A.	1		1		
49	Pesca Perú Huarmey S.A.	1		1		
50	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	1		1		
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	1		1		
52	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	1		1		
53	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	1		1		
54	Pesquera Némesis S.A.C.	1		1		

//Continúa...

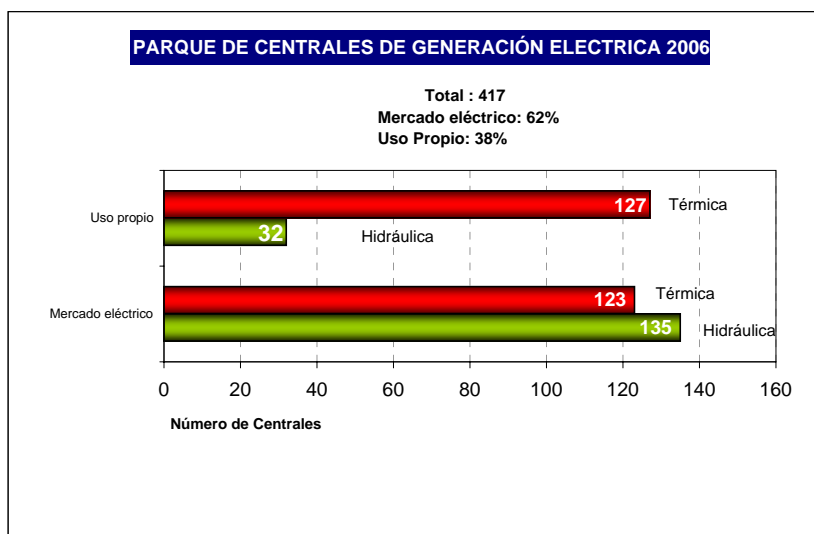
N°	Principales empresas	Número total de centrales	Hidráulicas N° de centrales	Térmicas N° de centrales		
				EL	TG	TV
55	Pesquera Tauro S.A.	1		1		
56	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	9		9		
57	Petroperú S.A. - Refinación Selva	1		1		
58	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	1		1		
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	8		8		
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	1			1	
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	1			1	
62	Procesadora Frutícola S.A.	1		1		
63	Quimpac S.A.	1				1
64	Refinería de Cajamarquilla S.A.	2		1		1
65	Refinería La Pampilla S.A.	1			1	
66	Regusea Agroindustrial S.A.	1	1			
67	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	2		1	1	
68	Sociedad Minera Corona S.A.	1		1		
69	Sociedad Minera El Brocal S.A.	5	4	1		
70	Southern Perú Cooper Corporation	2	1	1		
71	Sudamericana de Fibras S.A.	1		1		
72	The Maple Gas Corporation del Perú	4		4		
73	TRUPAL S.A.	1				1
74	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	5		5		
75	Volcan Compañía Minera S.A.A.	5		5		
76	Vopak Serlipsa S.A.	1		1		
77	Xstrata Tintaya S.A. ¹	1		1		
TOTAL USO PROPIO ²		159	32	115	5	7

¹ A partir de junio del 2006, Minera BHP Tintaya S.A., cambió su Razón Social por Xstrata Tintaya S.A.

² Empresas informantes a diciembre 2006

3.2.1.3. Total de centrales eléctricas para el mercado eléctrico y uso propio

Tipo de mercado	Hidráulicas	Térmicas	Total Actividad
Mercado eléctrico	135	123	258 62%
Uso propio	32	127	159 38%
Total por origen	167 40%	250 60%	417



3.2.2 Centrales eléctricas representativas por tipo de generación

3.2.2.1 Centrales Hidráulicas

Empresa	Central	Potencia Instalada		Producción	
		(MW)	% P.I.	GW.h	% P.B.
Electroperú S.A.	C.H. SANTIAGO ANTÚNEZ DE MAYOLO	798	12	5 534	20
	C.H. RESTITUCIÓN	215	3	1 756	6
Edegel S.A.A.	C.H. HUINCO	258	4	993	4
	C.H. CHIMAY	153	2	894	3
	C.H. MATUCANA	129	2	841	3
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CAÑÓN DEL PATO	264	4	1 482	5
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.H. CHARCANI V	145	2	747	3
Energía del Sur S.A.	CH.. YUNCÁN	134	2	839	3
Empresa de Generación Eléctrica San Gaban S.A.	C.H. SAN GABÁN II	113	2	769	3
Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	C.H. YAUPI	108	2	783	3

% P.I. : Es el porcentaje respecto a la potencia instalada total

% P.B. : Es el porcentaje respecto a la producción de energía total

3.2.2.2 Centrales Térmicas

Empresa	Central	Potencia Instalada		Producción	
		(MW)	% P.I.	GW.h	% P.B.
Edegel S.A.A.	C.T. VENTANILLA*	524	8	1 767	6
	C.T. SANTA ROSA	281	4	735	3
Energía del Sur S.A.	C.T. ILO I	269	4	440	2
	C.T. CHILCA 1**	181	3	89	0,3
	C.T. ILO II	141	2	881	3
Termoselva S.R.L.	C.T. AGUAYTÍA	203	3	1 148	4
Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	155	2	592	2
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.T. MOLLENDON	107	2	68	0,2

% P.I. : Es el porcentaje respecto a la potencia instalada total

% P.B. : Es el porcentaje respecto a la producción de energía total

* Fue absorbido por Edegel a partir de junio 2006, se incluye la producción de enero a mayo 2006 (Etevensa)

** Inició sus operaciones en noviembre 2006

3.2.3. Modificaciones en el parque generador

3.2.3.1. Modificaciones del parque generador para el mercado eléctrico

A) Incremento y decremento de potencia instalada

A.1) A nivel de centrales de generación:

Nuevos Ingresos

Nombre de la empresa	Central	Potencia (MW)
Energía del Sur S.A.	C.T. CHILCA1	180,900
Electro Sur Medio S.A.A.	C. T. Andamarca	0,200
Electro Sur Este S.A.A.	C. H. Mancahuara	0,500
Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	C.H. SANTA ROSA I	1,200
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C. T. Chiquian	1,200
	C. T. HUARI	0,500
	C.T. Casma	0,500
INADE - Proyecto Especial Chavimochic	C. H. Tanguche	0,320
	C. H. Desarenador	0,320
ICM Pachapaquí S.A.C. ¹	C.H. SAN MARTÍN DE PORRES	1,600
	C.H. SAN JUDAS TADEO	0,940
Total		188,180

¹ Nueva empresa informante

Retiro o baja de centrales

Nombre de la empresa	Central	Potencia (MW)
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.T. PAMPACOLCA	0,200
Total		0,200

A.2) A nivel de grupo de las centrales de generación:

Nuevos Ingresos

Nombre de la empresa	En la central:	Antes (MW)	Después (MW)	Δ Potencia (MW)	Unidades
EDEGEL S.A.A. ²	C.T. VENTANILLA	340,000	524,000	184,000	TV-7
Consorcio Energético Huancavelica S.A.	C.H. INGENIO	0,760	1,260	0,500	G3
Electro Ucayali S.A.	C.T. ATALAYA	0,500	0,820	0,320	CAT 3406B
Electronoroeste S.A.	C.H. SICACATE	0,263	0,509	0,246	KUBOTA-1
	C.T. HUÁPALAS	3,000	3,525	0,525	CAT 3
Electro Sur Este S.A.A.	C.T. PTO. MALDONADO	5,500	8,500	0,500	CATERPILLAR 5 (2UP)
				2,500	CUMMINS-4
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. ONGORO	1,055	1,630	0,575	FRANCIS
	C.T. CAMANA	4,660	5,160	0,500	Perkins
	C.T. CARAVELI	0,200	0,470	0,270	DAEWO
	C.T. CHUQUIBAMBA	0,340	0,540	0,200	VOLVO 1
	C.T. OCOÑA	0,620	0,870	0,250	Perkins
Electro Oriente S.A.	C.T. JAEN - ELOR	2,500	3,750	0,500	Cummins
				0,750	CAT2_3412
Electronorte S.A.	C.H. QUEROCOTO	0,338	0,738	0,400	Turbina 2
	C.T. SAN ANTONIO	0,340	0,680	0,340	VOLVO PENTA
Edelnor S.A.A.	C.T. RAVIRA-PACARAOS	0,220	0,630	0,160	VOLVO 953
				0,250	VOLVOPENTA315
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	1,540	3,040	1,500	Grupo 2
	C.H. POMABAMBA	1,470	1,970	0,500	Grupo U.Gen.4
Total				194,79	

² La empresa Etevensa, fue absorbida por Edegel a partir de junio 2006

A.3) A nivel de grupo de las centrales de generación:

Interconexiones

Nombre de la empresa	Central interconectada:	Unidades	Potencia (MW)
INADE - Proyecto Especial Chavimochic	C.H. VIRU	Grupo Nº 01	2,560
		Grupo Nº 02	2,560
		Grupo Nº 03	2,560
Total			7,680

A.4) A nivel de grupo de las centrales de generación:

Modificación de datos

Nombre de la empresa	En central anterior:	Antes (MW)	En central actual:	Después (MW)	Unidades
Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	101,300	C.T. MALACAS 2	101,300	Unid. TG-4
		18,000	C.T. MALACAS	18,000	Unidad A
		18,000		18,000	Unidad B
		18,000		18,000	Unidad C
Total					

B) Transferencias

Transferencia total de centrales

Nombre de la empresa	A Empresa	Central	Potencia (MW)
Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	EDEGEL S.A.A.	C.T. VENTANILLA	340,000
Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	Electro Sur Este S.A.A.	C.H. HERCCA	1,020

3.2.3.2. Modificaciones del parque generador para uso propio

A) Incremento y decremento de potencia instalada

Incrementos de potencia en centrales

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	Δ Potencia (MW)
Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	2,400	2,440	0,040
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.T. ORCOPAMPA	3,976	5,910	1,934
Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.T. SAN VICENTE	6,000	9,140	3,140
Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CENTRAL DE EMERGENCIA	1,000	2,600	1,600
Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	1,950	3,890	1,940
Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCARRAJO	1,750	2,350	0,600
Petroperú S.A. - Refinación Selva	C.T. REFINERÍA	2,550	3,550	1,000
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	80,000	100,500	20,500
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. MALVINAS	12,000	20,000	8,000
Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. SACSAMARCA	0,100	0,200	0,100
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	7,850	11,488	3,638
	C.T. 149 - PAVAYACU	3,288	3,470	0,182
	C.T. BAT. 3 YANAYACU	2,500	5,320	2,820
	C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	0,800	1,200	0,400
	C.T. BAT.5 - PAVAYACU	0,650	1,440	0,790
Total incremento				46,684

Decrementos de potencia en centrales

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	▽ Potencia (MW)
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. EXPLORADOR	3,505	3,100	0,405
Minera Aurífera Retamas S.A.	C.T. SAN ANDRES	9,791	9,310	0,481
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. CAPIRONA	0,780	0,440	0,340
	C.T. CORRIENTES	29,126	28,006	1,120
	C.T. NUEVA ESPERANZA	0,570	0,270	0,300
Total decremento				2,646

B) Transferencias y nuevos informantes

Transferencias

Nombre de la empresa	A Empresa	Central	Potencia (MW)
BHP Billinton Tintaya S.A.	Xstrata Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA	17,960

Nuevas empresas informantes

Nombre de la empresa	Central	Potencia (MW)
Austral Group S.A.A - Planta Chancay	C.T. PLANTA CHANCAY	3,030
Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	1,990
Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	3,540
Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. CUMMNISE ANDAYCHAGUA	1,500
		10,060

Modificación de datos ³

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	▽ Potencia (MW)
Minera Bateas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	2,143	0,600	1,543
				1,543

³ La empresa generadora de uso propio modificó el valor de la potencia instalada

3.2.4 Adecuación de datos de potencia instalada 2006

Modificaciones ¹

			Potencia Instalada (MW)		
Empresa	Central	Unidaddes	Antes	Actual	Δ Variación
TERMOSELVA S.R.L.	C. T. Aguaytia	TG1	95,250	101,320	6,070
		TG2	87,900	101,320	13,420
Total					19,490

¹ La empresa generadora para el mercado eléctrico modificó el valor de la potencia instalada

Δ : Incremento

▽ : Decremento

3.3 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA 2006

La capacidad instalada a diciembre del 2006 alcanzó los 6 658 MW, de los cuales 48% fue de origen hidráulico y 52%, térmico.

Según el tipo de servicio, 5 625 MW corresponden al mercado eléctrico (84%) y 1 033 MW (16 %) al segmento uso propio.

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN y Sistemas Aislados

La capacidad instalada del SEIN alcanzó los 5 595 MW (55% hidráulico y 45% térmico) mientras que los sistemas aislados disponen de 1 063 MW. Asimismo, dicho indicador para el SEIN y los SSAA tuvo una participación de 86 % y 14 % de la capacidad instalada total del país, respectivamente.

Centrales hidráulicas

Las centrales hidroeléctricas que conforman el parque generador a nivel nacional, acumularon una potencia instalada de 3 215 MW a diciembre del año 2006, que representó el 48% del total, y entre ellas, la Central Hidroeléctrica Santiago Antúnez de Mayolo es la de mayor capacidad instalada con 798 MW. Las empresas que destacan por su mayor disponibilidad de capacidad instalada hidroeléctrica son Electroperú S.A. 32% y EDEGEL S.A.A. 25%, del total de potencia hidráulica a nivel nacional.

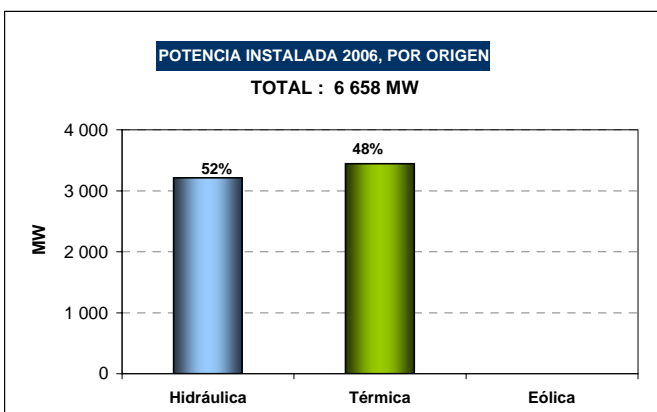
Centrales térmicas

Las centrales termoeléctricas que conforman el sistema de generación del país tuvieron una capacidad instalada a diciembre del 2006 de 3 442 MW, y representó el 52 % del total. Entre las centrales más representativas se encuentran la C.T. Ventanilla (524 MW), C.T. Santa Rosa (281 MW) y la C.T. Ilo 1 (269 MW).

3.3.1. Potencia instalada a nivel nacional

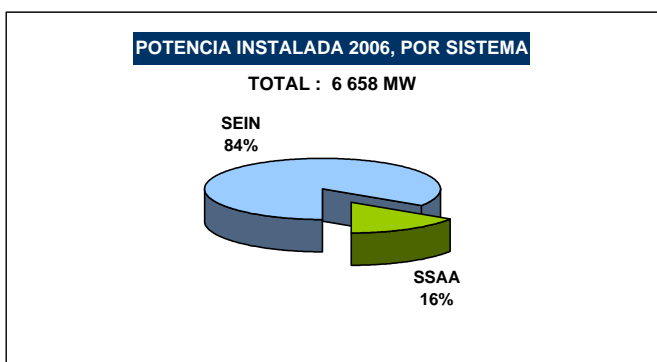
a - Potencia instalada según tipo de servicio y origen (MW)

Origen Servicio	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
Para mercado eléctrico	3 127	2 498	0,7	5 625
Para uso propio	88	945		1 033
TOTAL	3 215 48%	3 442 52%	0,7	6 658



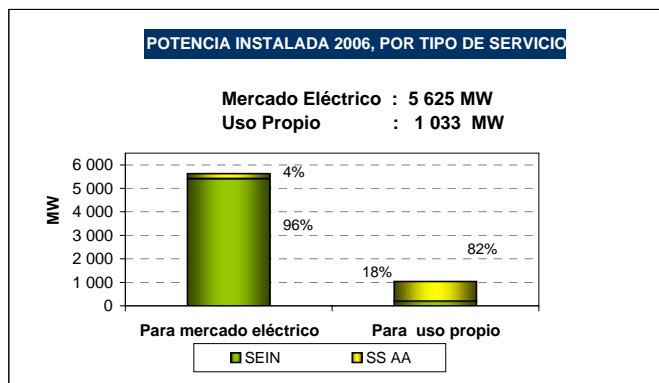
b - Potencia instalada según sistema y origen (MW)

Origen Sistema	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
SEIN	3 066	2 529		5 595
SSAA	149	913	0,7	1 063
TOTAL	3 215 48%	3 442 52%	0,7	6 658



c - Potencia instalada según tipo de servicio y sistema

Sistema	SEIN	SS AA	Total
Para mercado eléctrico	5 410	215	5 625
Para uso propio	185	848	1 033
TOTAL	5 595 84%	1 063 16%	6 658



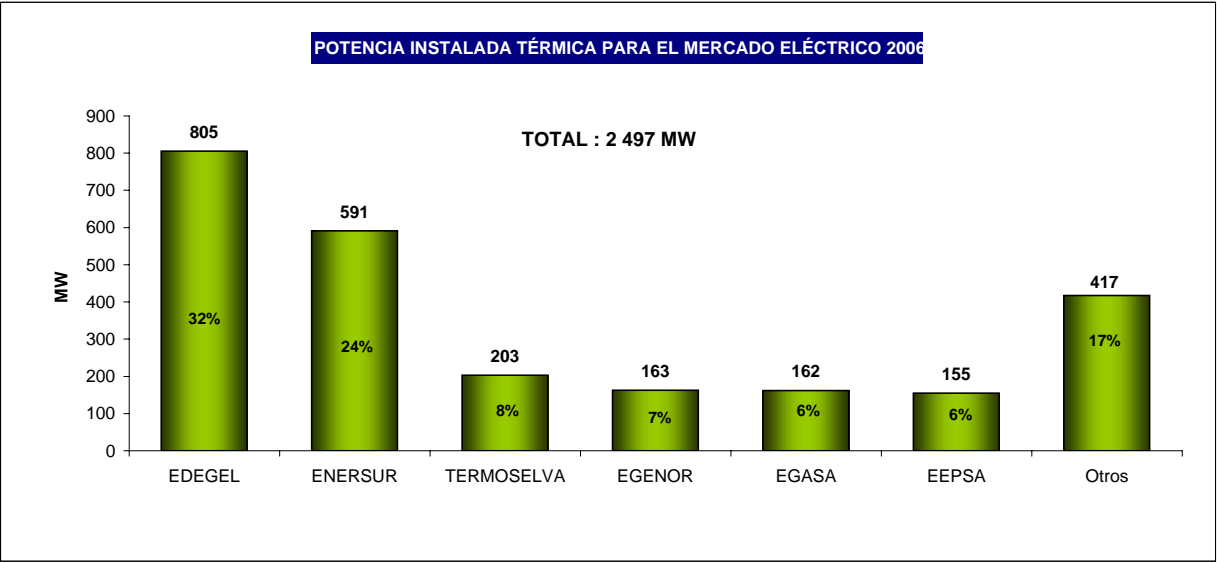
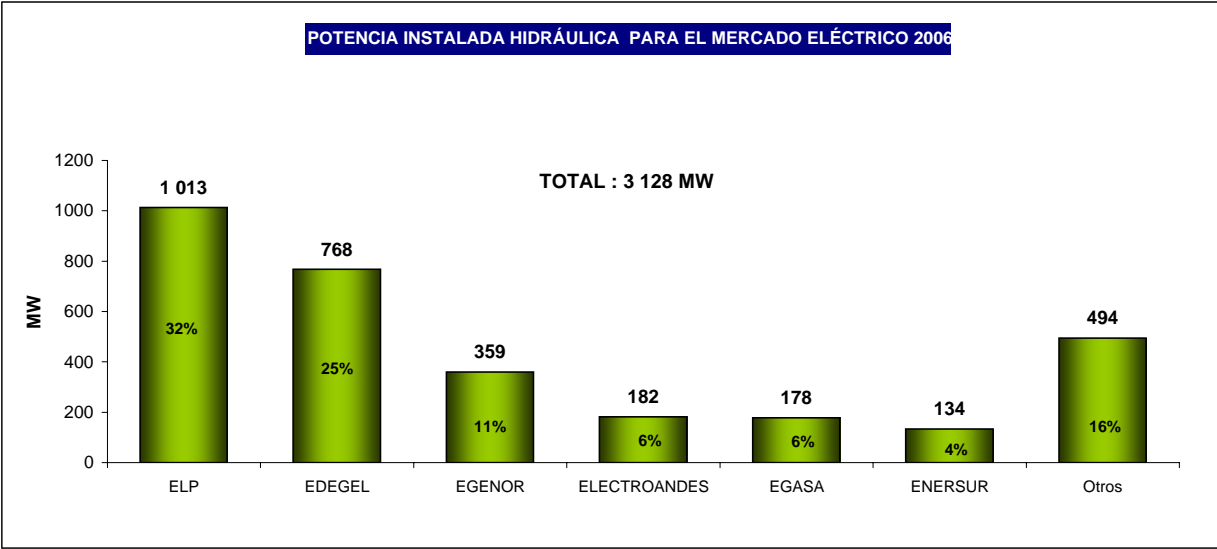
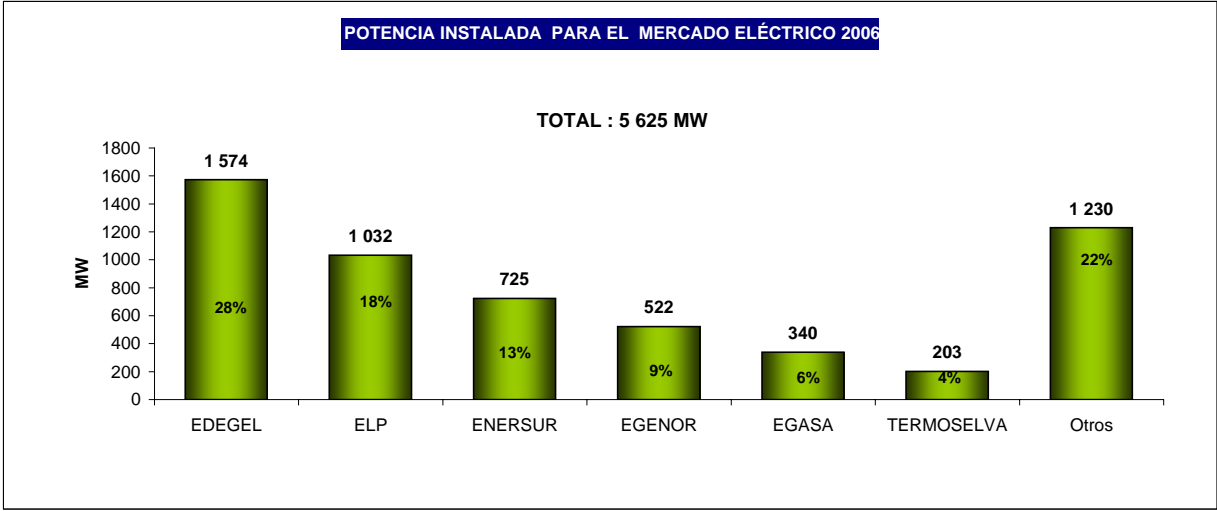
3.3.2. Potencia instalada por empresa a diciembre 2006

3.3.2.1. Potencia instalada para el mercado eléctrico (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.			3,3			3,30			3,30
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.			0,59			0,59			0,59
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	3,49					3,49			3,49
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	359,46	162,97				359,46	162,97		522,44
5	EDEGEL S.A.A. *	768,32	805,30				768,32	805,30		1573,62
6	Edelnor S.A.A.			2,15	0,63		2,15	0,63		2,78
7	EILHICHA S.A.			2,17			2,17			2,17
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2,70					2,70			2,70
9	Electro Oriente S.A.			23,72	87,65		23,72	87,65		111,37
10	Electro Pangoa S.A.				0,24			0,24		0,24
11	Electro Puno S.A.A.	2,40					2,40			2,40
12	Electro Sur Este S.A.A.	7,56	2,45		9,86		7,56	12,31		19,87
13	Electro Sur Medio S.A.A.			0,89	1,47		0,89	1,47		2,36
14	Electro Ucayali S.A.		50,36	0,37	0,82		0,37	51,18		51,55
15	Electrocentro S.A.	11,01	1,10	7,20	2,70		18,21	3,80		22,01
16	Electronoroeste S.A.	2,17	5,50	0,50	3,43		2,67	8,93		11,60
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	2,07	7,10	10,54	3,91		12,61	11,01		23,62
18	Electronorte S.A.			6,59	5,10		6,59	5,10		11,69
19	Electroperú S.A.	1 013,36	18,68				1 013,36	18,68		1032,04
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	181,53					181,53			181,53
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	91,55	25,54				91,55	25,54		117,09
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	177,63	162,14				177,63	162,14		339,77
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	36,20	26,63				36,20	26,63		62,83
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	90,00	15,62				90,00	15,62		105,62
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	113,10	15,65				113,10	15,65		128,75
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			0,30			0,30			0,30
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		155,30					155,30		155,30
28	Energía del Sur S.A.	133,50	591,25				133,50	591,25		724,75
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.		41,75					41,75		41,75
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.			2,54			2,54			2,54
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	7,68		0,64	0,15		8,32	0,15		8,47
32	Minera Colquirrumi S.A.			1,00			1,00			1,00
33	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.		67,21					67,21		67,21
34	Sindicato Energético S.A.	28,24					28,24			28,24
35	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			3,88	10,59		3,88	10,59		14,47
36	Sociedad Minera Corona S.A.	21,30					21,30			21,30
37	TERMOSELVA S.R.L.		202,64					202,64		202,64
38	Municipios, Comunidades, Caseríos, etc. **			8,14	12,92	0,70	8,14	12,92	0,70	21,76
Total por sistema y origen		3 053,28	2 357,19	74,52	139,46	0,70	3 127,80	2 496,64	0,70	5 625,14
Total por sistemas		5 410,46		214,68			5 625,14			

(*) A partir de Junio del 2006, la empresa Edegel absorbe a Etevensa.

(**) Información estimada de entidades no informantes

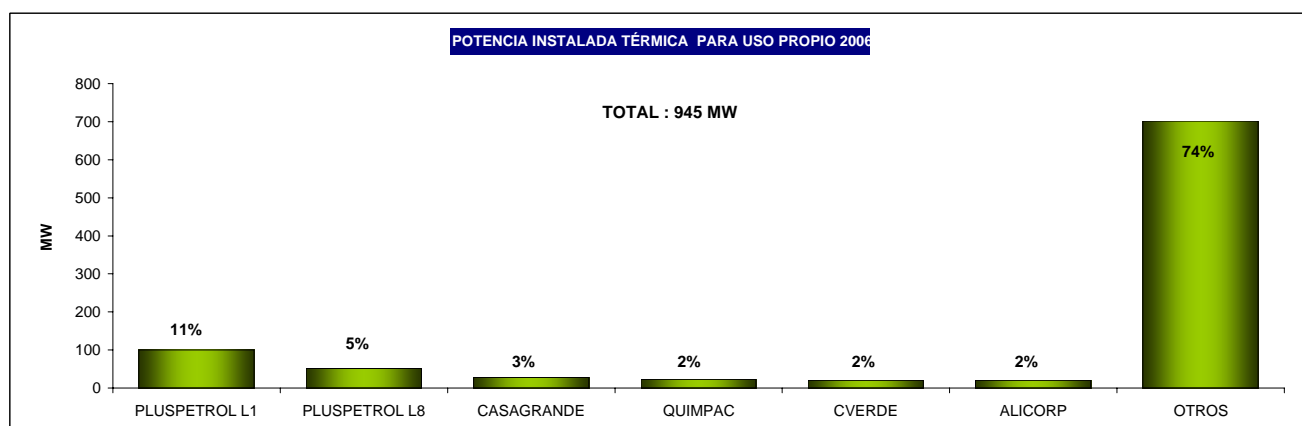
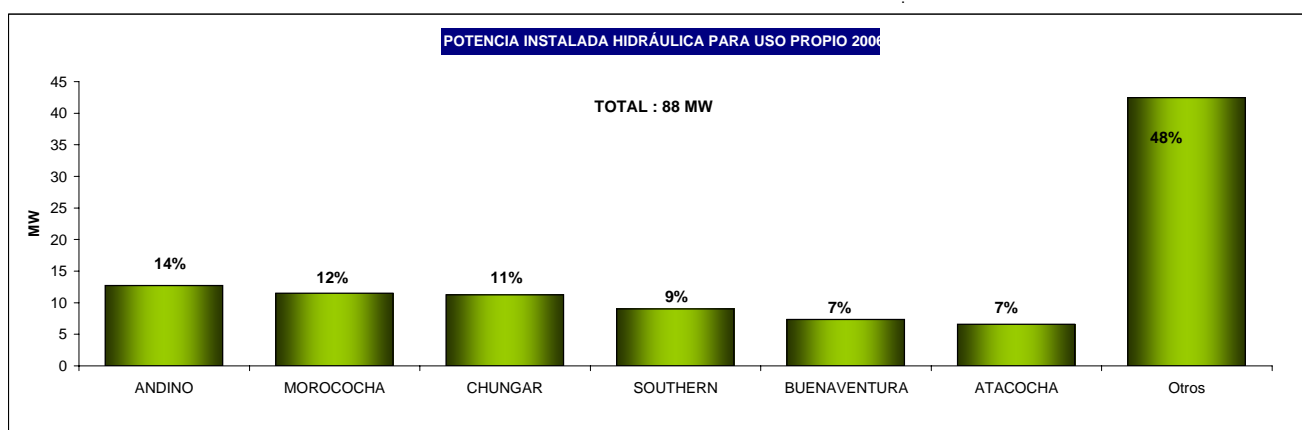
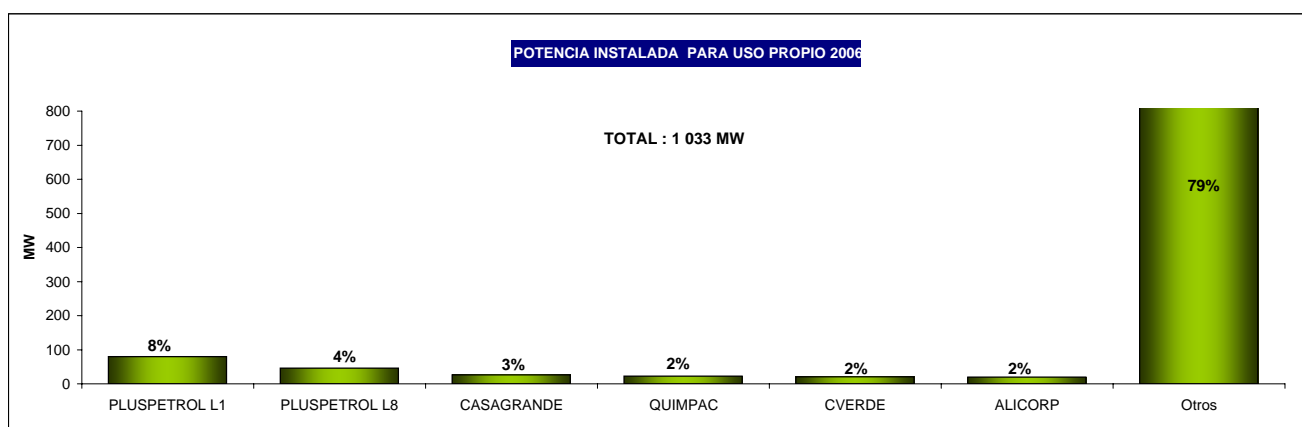


3.3.2.2. Potencia instalada para uso propio (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Aguytía Energy del Perú S.R.L.				1,00			1,00		1,00
2	Alicorp S.A.		14,17		5,86			20,03		20,03
3	Aruniani S.A.C.				7,76			7,76		7,76
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay				3,03			3,03		3,03
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco				1,99			1,99		1,99
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco				3,54			3,54		3,54
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	1,41	1,19				1,41	1,19		2,60
8	Cemento Andino S.A.	12,70	3,00				12,70	3,00		15,70
9	Cementos Pacasmayo S.A.A		6,60					6,60		6,60
10	Cementos Selva S.A.		2,00					2,00		2,00
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.				2,44			2,44		2,44
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata				3,34			3,34		3,34
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares				5,10			5,10		5,10
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene				3,18			3,18		3,18
15	Compañía Cervecera del Sur S.A.		4,20		1,43			5,63		5,63
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.			7,36	11,21		7,36	11,21		18,57
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.		2,02					2,02		2,02
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.		1,45				0,00	1,45		1,45
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.			6,60			6,60			6,60
20	Compañía Minera Milpo S.A.			4,71	2,92		4,71	2,92		7,63
21	Compañía Minera Poderosa S.A.			1,72	5,34		1,72	5,34		7,06
22	Compañía Minera Raura S.A.			4,14	5,35		4,14	5,35		9,49
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.			11,50	9,14		11,50	9,14		20,64
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.			0,04	1,13		0,04	1,13		1,17
25	Compañía Minera San Valentín S.A.			1,58			1,58			1,58
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.			4,30	5,20		4,30	5,20		9,50
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.			2,37	2,20		2,37	2,20		4,57
28	Compañía Minera Sipán S.A.				1,09			1,09		1,09
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.		6,58					6,58		6,58
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.				9,80			9,80		9,80
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.		5,99					5,99		5,99
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.				2,45			2,45		2,45
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.			11,26	4,99		11,26	4,99		16,25
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.				27,80			27,80		27,80
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.				8,40			8,40		8,40
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz				7,13			7,13		7,13
37	Filamentos Industriales S.A.		3,28					3,28		3,28
38	Industrias Electroquímicas S.A.		2,62					2,62		2,62
39	Inkabor S.A.C.				1,37			1,37		1,37
40	Metalúrgica Peruana S.A.				1,20			1,20		1,20
41	Minera Arirahua S.A.				3,89			3,89		3,89
42	Minera Aurífera Retamas S.A.				10,51			10,51		10,51
43	Minera Bateas S.A.C.				0,60			0,60		0,60
44	Minera Huallanca S.A.C.				2,35			2,35		2,35
45	Minera Yanacocha S.R.L.				19,48			19,48		19,48
46	Minera Yanaquihua S.A.C.				0,42			0,42		0,42
47	Minsur S.A.		8,50					8,50		8,50
48	Negociación Pesquera del Sur S.A.		1,30					1,30		1,30
49	Pesca Perú Huarmey S.A.				2,28			2,28		2,28
50	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo				1,26			1,26		1,26
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco				2,46			2,46		2,46
52	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho				1,95			1,95		1,95
53	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora				1,37			1,37		1,37
54	Pesquera Némesis S.A.C.				1,74			1,74		1,74
55	Pesquera Tauro S.A.				1,96			1,96		1,96
56	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto				15,57			15,57		15,57
57	Petroperú S.A. - Refinación Selva				3,55			3,55		3,55
58	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB				100,50			100,50		100,50
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8				51,63			51,63		51,63
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas				20,00			20,00		20,00
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco				12,00			12,00		12,00
62	Procesadora Frutícola S.A.				0,56			0,56		0,56
63	Quimpac S.A.		23,00					23,00		23,00
64	Refinería de Cajamarquilla S.A.		6,00					6,00		6,00
65	Refinería La Pampilla S.A.		11,25					11,25		11,25
66	Regusea Agroindustrial S.A.			0,35			0,35			0,35
67	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.		20,20					20,20		20,20
68	Sociedad Minera Corona S.A.				3,63			3,63		3,63
69	Sociedad Minera El Brocal S.A.			4,34	1,60		4,34	1,60		5,94
70	Southern Perú Cooper Corporation			9,00	4,30		9,00	4,30		13,30
71	Sudamericana de Fibras S.A.		3,00					3,00		3,00
72	The Maple Gas Corporation del Perú				1,35			1,35		1,35
73	Trupal S.A.		15,00					15,00		15,00
74	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.		11,60		4,42			16,02		16,02
75	Volcan Compañía Minera S.A.A.				3,80			3,80		3,80
76	Vopak Serlipsa				0,65			0,65		0,65
77	Xstrata Tintaya S.A.*		17,96					17,96		17,96
78	Empresas no informantes **			4,82	354,69		4,82	354,69		359,51
Total por sistema y origen		14,11	170,91	74,09	773,89		88,20	944,80		1 033,00
Total por sistema		185,02		847,98			1 033,00			

(*) A partir de junio del 2006, Minera BHP Tintaya S.A., cambió su Razón Social por Xstrata Tintaya S.A.

(**) Información estimada de empresas no informantes



3.3.2.3. Total potencia instalada para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

Generación	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
	Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
Para el mercado eléctrico	3 053,28	2 357,19	74,52	139,46	0,70	3 127,80	2 496,64	0,70	5 625,14
Para uso propio	14,11	170,91	74,09	773,89		88,20	944,80		1 033,00
Total por sistema y origen	3 067,39	2 528,09	148,61	913,35	0,70	3 216,00	3 441,44	0,70	6 658,14
Total	5 595,48		1 062,66			6 658,14			

3.4 POTENCIA EFECTIVA 2006

Al final del año 2006, la potencia efectiva alcanzó los 5 873 MW, cifra mayor en 4,7% a la registrada el año 2005. De otro lado, el 51% de la potencia efectiva fue de origen hidráulico y 49% térmico.

Según el tipo de servicio, la potencia efectiva para el mercado eléctrico alcanzó 5 064 MW (86%) y 809 MW (14%) para uso propio.

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN y Sistemas Aislados

A nivel de sistema, la capacidad efectiva del SEIN fue 5 001 MW (57% hidráulico, 43% térmico). Los sistemas aislados alcanzaron los 873 MW, observándose un incremento de 1,0% respecto al año 2005.

Centrales hidráulicas

Las centrales hidroeléctricas que conforman el parque generador a nivel nacional, alcanzaron una potencia efectiva de 2 996 MW a diciembre del 2006, que representó el 51% del total. La central hidroeléctrica Santiago Antúnez de Mayolo fue la más representativa con 650 MW. Las empresas de mayor capacidad efectiva hidroeléctrica en el mercado eléctrico fueron Electroperú S.A. con 30% y EDEGEL S.A.A. con 26%.

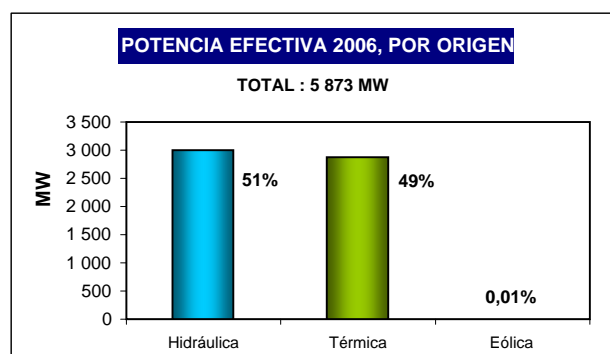
Centrales térmicas

Las centrales termoeléctricas que conforman el sistema de generación del país cuenta con una capacidad efectiva a diciembre del 2006 de 2 877 MW, representando el 49% del total. Entre las centrales de mayor potencia efectiva se encuentran la C.T. Ventanilla con 385 MW, C.T. Ilo 1 con 258 MW y la C.T. Santa Rosa 229 MW. Las empresas con unidades de mayor potencia efectiva de origen térmico en el mercado eléctrico son EDEGEL S.A.A. con 29% y Energía del Sur S.A. con 27%.

3.4.1 Potencia efectiva a nivel nacional

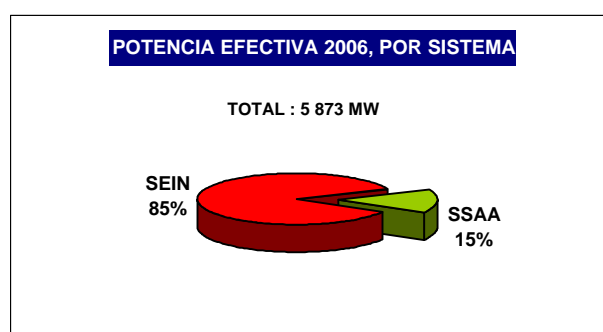
a - Potencia efectiva según tipo de servicio y origen (MW)

Servicio	Origen	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
Para mercado eléctrico		2 927	2 137	0,7	5 064
Para uso propio		69	740		809
TOTAL		2 996	2 877	0,7	5 873
		51%	49%		



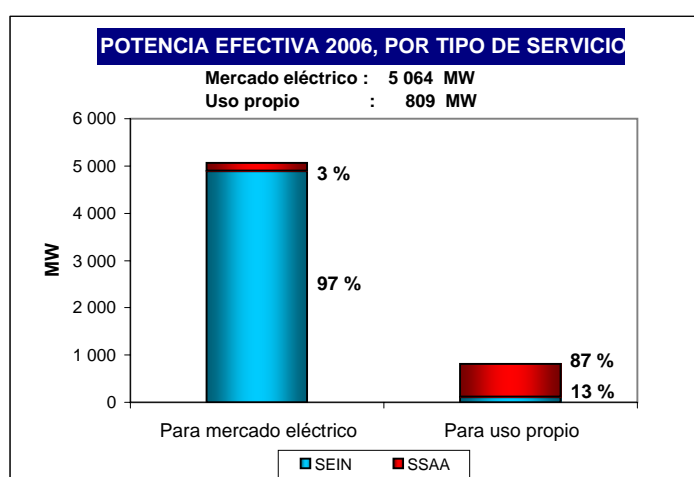
b - Potencia efectiva según sistema y origen (MW)

Sistema	Origen	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
SEIN		2 872	2 129		5 001
SS AA		124	748	0,7	873
TOTAL		2 996	2 877	0,7	5 873
		51%	49%		



c - Potencia efectiva según tipo de servicio y sistema (MW)

Servicio	Sistema	SEIN	SS AA	Total
Para mercado eléctrico		4 892	173	5 064
Para uso propio		109	700	809
TOTAL		5 001	873	5 873
		85%	15%	



3.4.2. Potencia efectiva por empresa

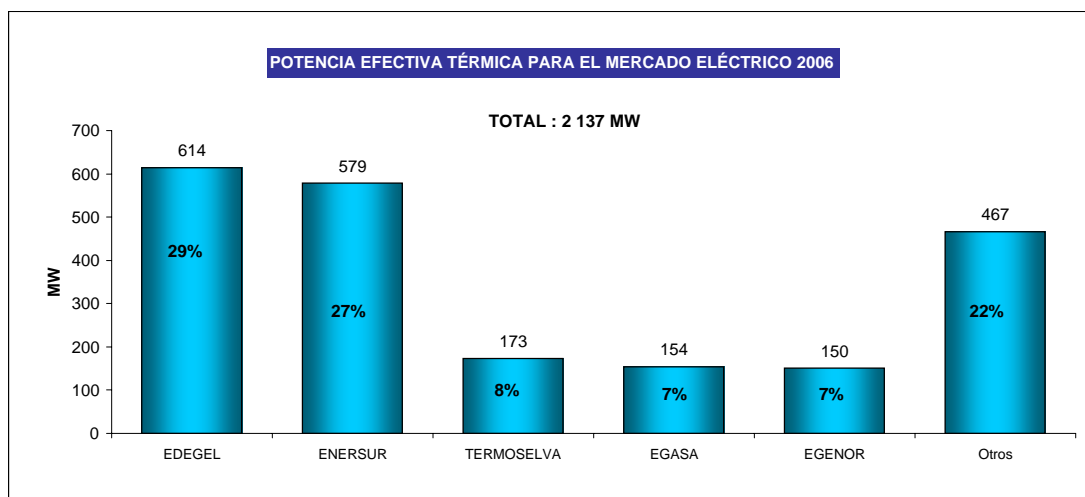
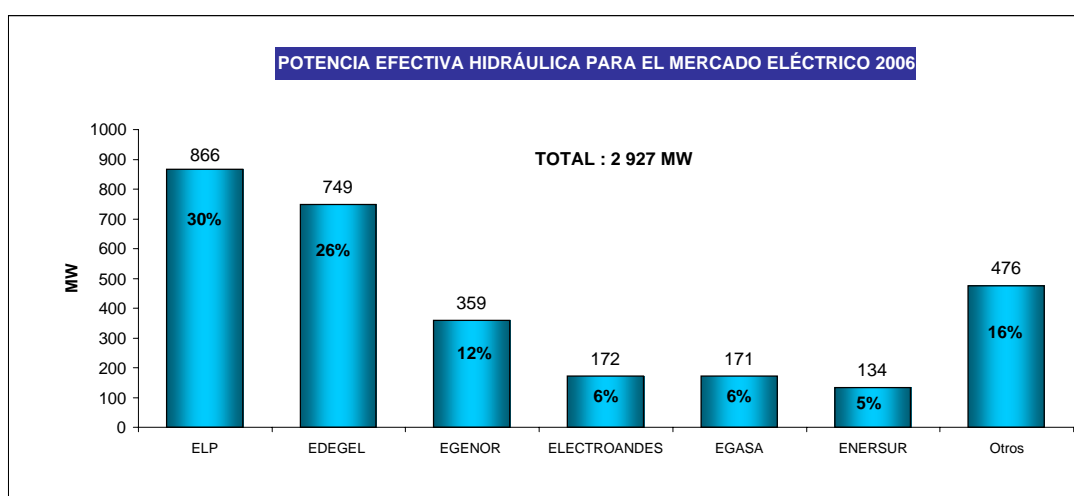
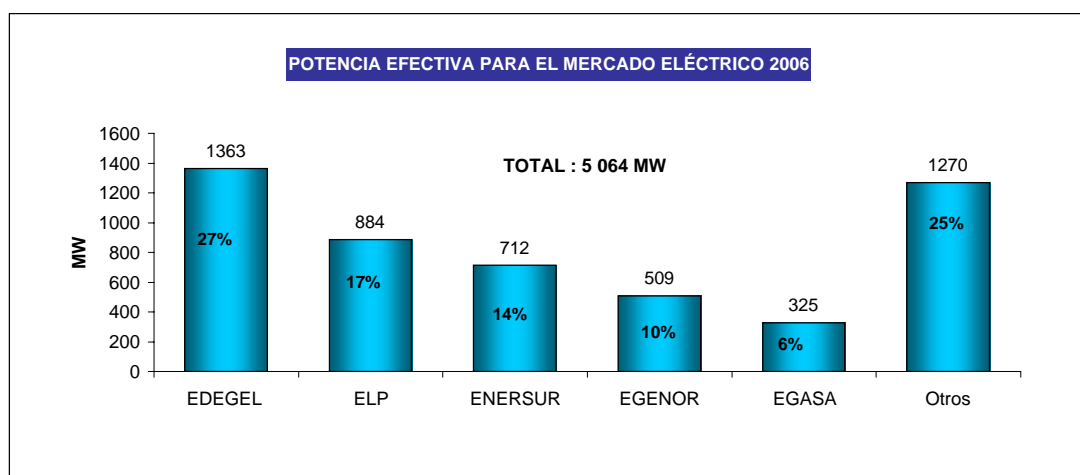
3.4.2.1. Potencia efectiva para el mercado eléctrico (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total Empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.			3,30			3,30			3,30
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.			0,25			0,25			0,25
3	Consortio Energético Huancavelica S.A.	3,14					3,14			3,14
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	358,51	150,42				358,51	150,42		508,93
5	EDEGEL S.A.A.*	749,38	614,08				749,38	614,08		1 363,46
6	Edelnor S.A.A.			2,00	0,41		2,00	0,41		2,41
7	EILHICHA S.A.			1,88			1,88			1,88
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2,83					2,83			2,83
9	Electro Oriente S.A.			22,92	67,80		22,92	67,80		90,72
10	Electro Pangoa S.A.						0,00			0,00
11	Electro Puno S.A.A.	2,20					2,20			2,20
12	Electro Sur Este S.A.A.	6,06	1,44		9,30		6,06	10,74		16,80
13	Electro Sur Medio S.A.A.			0,44	0,95		0,44	0,95		1,39
14	Electro Ucayali S.A.		24,98	0,37	0,72		0,37	25,70		26,07
15	Electrocentro S.A.	9,69	0,18	5,77	1,99		15,46	2,17		17,62
16	Electronoroeste S.A.	2,00	4,45	0,43	1,98		2,43	6,43		8,86
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	1,94	0,45	11,15	0,47		13,10	0,92		14,01
18	Electronorte S.A.			5,47	2,36		5,47	2,36		7,83
19	Electroperú S.A.	865,84	18,09				865,84	18,09		883,93
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	172,08					172,08			172,08
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	90,88	17,66				90,88	17,66		108,54
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	171,06	154,39				171,06	154,39		325,45
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	34,90	25,51				34,90	25,51		60,41
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	85,79	12,07				85,79	12,07		97,86
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	113,10	7,83				113,10	7,83		120,93
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			0,30			0,30			0,30
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		146,06					146,06		146,06
28	Energía del Sur S.A.	133,50	578,62				133,50	578,62		712,12
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.		37,50					37,50		37,50
30	ICM PACHAPAQUI S.A.C.			0,63			0,63			0,63
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	7,46		0,64			8,10			8,10
32	Minera Colquirrumi S.A.			0,40			0,40			0,40
33	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.		65,81					65,81		65,81
34	Sindicato Energético S.A.	28,20					28,20			28,20
35	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			3,00	7,78		3,00	7,78		10,78
36	Sociedad Minera Corona S.A.	20,54					20,54			20,54
37	TERMOSELVA S.R.L.		172,93					172,93		172,93
38	Municipios, Comunidades, Caseríos, etc. **			8,56	10,84	0,7	8,56	10,84	0,7	20,10
Total por sistema y origen		2 859,10	2 032,46	67,52	104,58	0,70	2 926,62	2 137,04	0,70	5 064,36
Total por sistema		4 891,56		172,80			5 064,36			

(*) A partir de Junio del 2006, la empresa Edegel absorbe a Etevensa.

2 137,74

(**) Información estimada de entidades no informantes

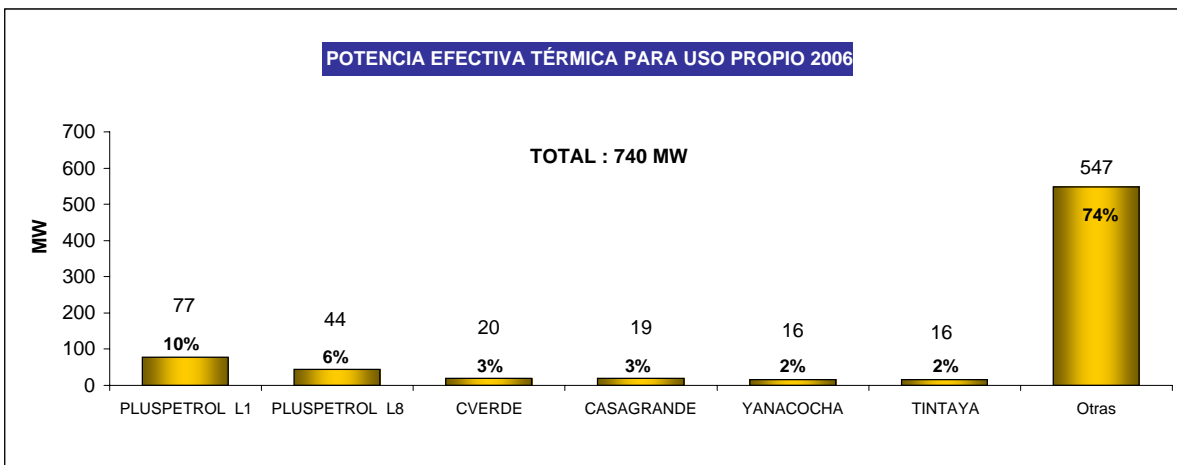
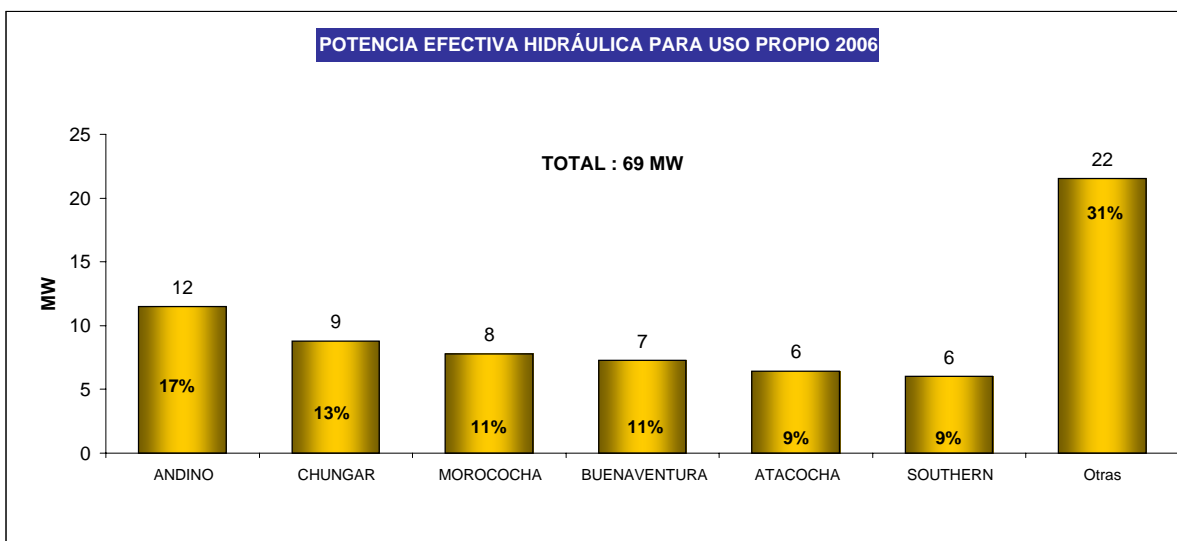
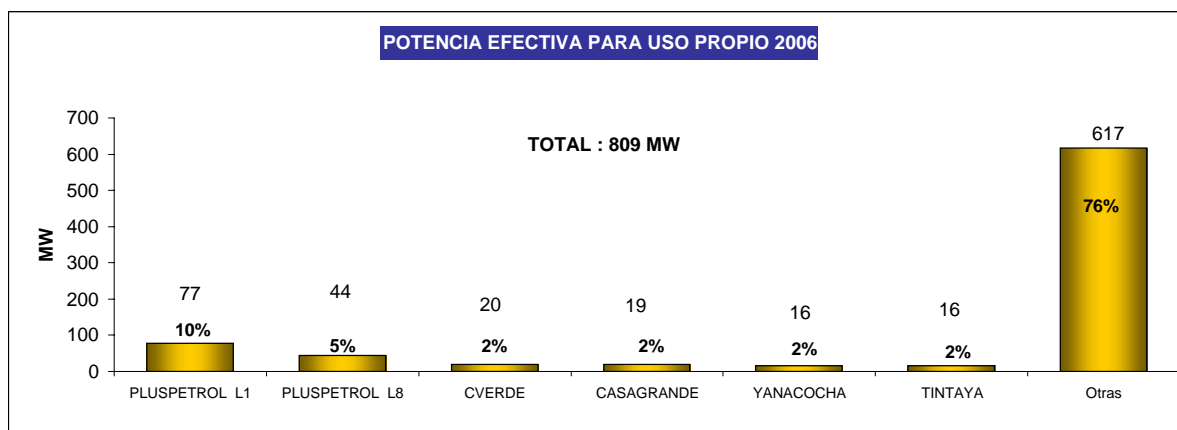


3.4.2.2. Potencia efectiva para uso propio (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.				1,00			1,00		1,00
2	Alicorp S.A.		6,70		3,97			10,67		10,67
3	Aruniani S.A.C.				4,01			4,01		4,01
4	Austral Group S.A.A - Chancay				0,52			0,52		0,52
5	Austral Group S.A.A. - Coishco				1,50			1,50		1,50
6	Austral Group S.A.A. - Pisco				2,83			2,83		2,83
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	1,00					1,00			1,00
8	Cemento Andino S.A.	11,50					11,50			11,50
9	Cementos Pacasmayo S.A.A									0,00
10	Cementos Selva S.A.									0,00
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.				1,22			1,22		1,22
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata				2,40			2,40		2,40
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares				4,50			4,50		4,50
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene				0,61			0,61		0,61
15	Compañía Cervecera del Sur S.A.		3,23		1,10			4,33		4,33
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.			7,30	7,10		7,30	7,10		14,40
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.		0,90					0,90		0,90
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.		1,45					1,45		1,45
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.			6,45			6,45			6,45
20	Compañía Minera Milpo S.A.			3,69	2,35		3,69	2,35		6,04
21	Compañía Minera Poderosa S.A.			1,65	3,28		1,65	3,28		4,93
22	Compañía Minera Raura S.A.			3,60			3,60			3,60
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.			7,80	6,50		7,80	6,50		14,30
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.				0,84			0,84		0,84
25	Compañía Minera San Valentín S.A.			1,38			1,38			1,38
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.			4,30	3,49		4,30	3,49		7,79
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.			0,33			0,33			0,33
28	Compañía Minera Sipán S.A.				0,64			0,64		0,64
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.		3,90					3,90		3,90
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.				9,80			9,80		9,80
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.		5,15					5,15		5,15
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.				2,13			2,13		2,13
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.			8,90	2,40		8,90	2,40		11,30
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.				18,80			18,80		18,80
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.				6,20			6,20		6,20
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz				3,76			3,76		3,76
37	Filamentos Industriales S.A.		2,60					2,60		2,60
38	Industrias Electroquímicas S.A.		1,54					1,54		1,54
39	Inkabor S.A.C.				1,12			1,12		1,12
40	Metalúrgica Peruana S.A.									0,00
41	Minera Arirahua S.A.				1,95			1,95		1,95
42	Minera Aurífera Retamas S.A.				6,94			6,94		6,94
43	Minera Bateas S.A.C.									0,00
44	Minera Huallanca S.A.C.				1,75			1,75		1,75
45	Minera Yanacocha S.R.L.				16,48			16,48		16,48
46	Minera Yanaquihua S.A.C.				0,09			0,09		0,09
47	Minsur S.A.							0,00		0,00
48	Negociación Pesquera del Sur S.A.		1,28					1,28		1,28
49	Pesca Perú Huarmey S.A.				2,25			2,25		2,25
50	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo				1,01			1,01		1,01
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco				2,08			2,08		2,08
52	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho				1,95			1,95		1,95
53	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora				1,30			1,30		1,30
54	Pesquera Némesis S.A.C.				1,40			1,40		1,40
55	Pesquera Tauro S.A.				1,62			1,62		1,62
56	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto				13,33			13,33		13,33
57	Petroperú S.A. - Refinación Selva				1,70			1,70		1,70
58	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB				77,13			77,13		77,13
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8				43,85			43,85		43,85
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas				10,00			10,00		10,00
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco				10,50			10,50		10,50
62	Procesadora Frutícola S.A.				0,22			0,22		0,22
63	Quimpac S.A.		11,50					11,50		11,50
64	Refinería de Cajamarquilla S.A.		5,15					5,15		5,15
65	Refinería La Pampilla S.A.		11,25					11,25		11,25
66	Regusea Agroindustrial S.A.									0,00
67	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.		19,70					19,70		19,70
68	Sociedad Minera Corona S.A.									0,00
69	Sociedad Minera El Brocal S.A.			1,84	0,10		1,84	0,10		1,94
70	Southern Perú Cooper Corporation			6,00	2,80		6,00	2,80		8,80
71	Sudamericana de Fibras S.A.		2,90					2,90		2,90
72	The Maple Gas Corporation del Perú				1,19			1,19		1,19
73	Trupal S.A.							0,00		0,00
74	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.		3,00		2,70			5,70		5,70
75	Volcan Compañía Minera S.A.A.				3,13			3,13		3,13
76	Vopak Serlipsa				0,59			0,59		0,59
77	Xstrata Tintaya S.A.*		16,25					16,25		16,25
78	Empresas no informantes **			3,62	345,07		3,62	345,07		348,69
Total por sistema y origen		12,50	96,49	56,86	643,19		69,36	739,68		809,04
Total por sistema			108,99		700,05			809,04		

(*) A partir de junio del 2006, Minera BHP Tintaya S.A., cambió su Razón Social por Xstrata Tintaya S.A.

(**) Información estimada de empresas no informantes



3.4.2.3. Total potencia efectiva para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

Generación	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
	Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
Para el mercado eléctrico	2 859,10	2 032,46	67,52	104,58	0,70	2 926,62	2 137,04	0,70	5 064,36
Para uso propio	12,50	96,49	56,86	643,19		69,36	739,68		809,04
Total por sistema y origen	2 871,60	2 128,95	124,37	747,77	0,70	2 995,97	2 876,73	0,70	5 873,40
Total	5 000,55		872,85			5 873,40			

3.5 PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

La producción de energía eléctrica en el 2006 alcanzó los 27 370 GW.h, habiéndose incrementado en 7 % respecto al año 2005. Según el tipo de servicio, la producción para el mercado eléctrico fue 25 614 GW.h (94%) y 1 756 GW.h (6 %) para uso propio.

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN y Sistemas Aislados

La producción de energía eléctrica alcanzada en el SEIN durante el año 2006 fue 25 257 GW.h y tuvo una participación de 92% del total. Dicha producción fue mayor en 8% respecto a la energía generada el año 2005. Los sistemas aislados generaron 2 113 GW.h (8%), 2% mayor que la producción del año 2005.

Producción de energía de origen hidráulico

La producción de energía eléctrica de origen hidráulico en el año 2006 fue 19 594 GW.h, que representó el 72% del total de energía producida en el país. La central hidroeléctrica Santiago Antúnez de Mayolo fue la de mayor contribución al mercado eléctrico con 5 534 GW.h. Las empresas con mayor producción de energía de origen hidráulico, fueron: Electroperú con 38% y EDEGEL S.A.A. con 22%; ambos índices respecto a la producción total para el mercado eléctrico.

Producción de energía de origen térmico

La producción de energía eléctrica de origen térmico en el año 2006 fue de 7 774 GW.h, que representó el 28% del total de energía producida en el país. Las centrales térmicas de mayor contribución para el mercado eléctrico son: C.T. Ventanilla (1 767 GW.h), C.T. Aguaytía (1 148 GW.h), C.T. Ilo 2 (881 GW.h), C.T. Santa Rosa (735 GW.h) y C.T. Malacas (592 GW.h). Las empresas con mayor producción de energía eléctrica de origen térmico para el mercado eléctrico son EDEGEL S.A.A. (32%) y Energía del Sur S.A. (22%).

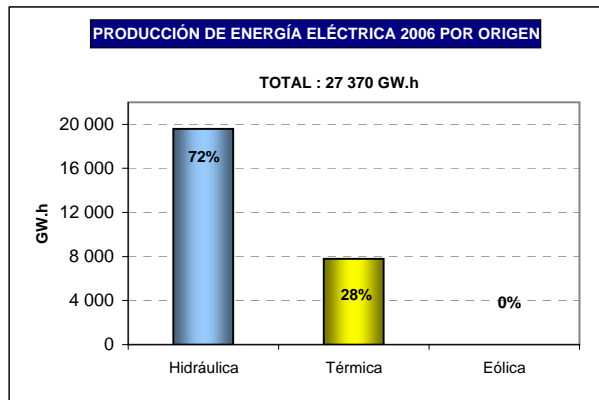
Comportamiento mensual de la producción

Durante el año 2006, el comportamiento mensual de la producción para el mercado eléctrico ha tenido incrementos importantes, en los meses de marzo (12%) y octubre (5%); asimismo, el registro más bajo ocurrió en el mes de febrero (1 958 GW.h). Según la estacionalidad la producción presenta frecuentemente una tendencia creciente en los últimos meses del año.

3.5.1. Producción de energía eléctrica a nivel nacional

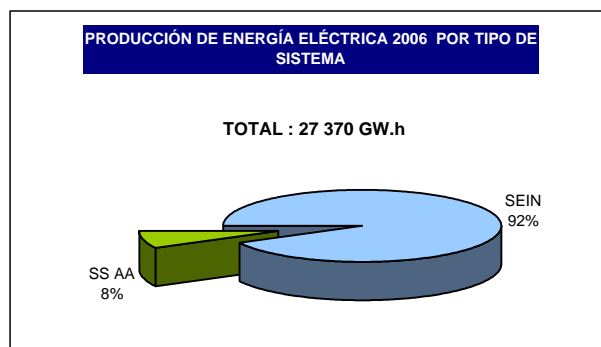
a - Producción de energía eléctrica según tipo de servicio y origen (GW.h)

Origen Servicio	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
Para mercado eléctrico	19 161	6 452	1,2	25 614 94%
Para uso propio	434	1 322		1 756 6%
TOTAL	19 594 72%	7 774 28%	1,2	27 370



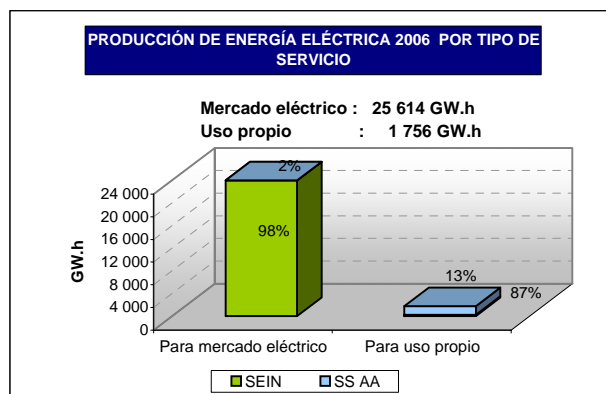
b - Producción de energía eléctrica según sistema y origen (GW.h)

Origen Sistema	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
SEIN	19 043	6 214		25 257 92%
SS AA	551	1 560	1,2	2 113 8%
TOTAL	19 594 72%	7 774 28%	1,2	27 370



c - Producción de energía eléctrica según tipo de servicio y sistema (GW.h)

Servicio	Sistema	SEIN	SS AA	Total
Para mercado eléctrico		25 037	577	25 614 94%
Para uso propio		220	1 536	1 756 6%
TOTAL		25 257 92%	2 113 8%	27 370



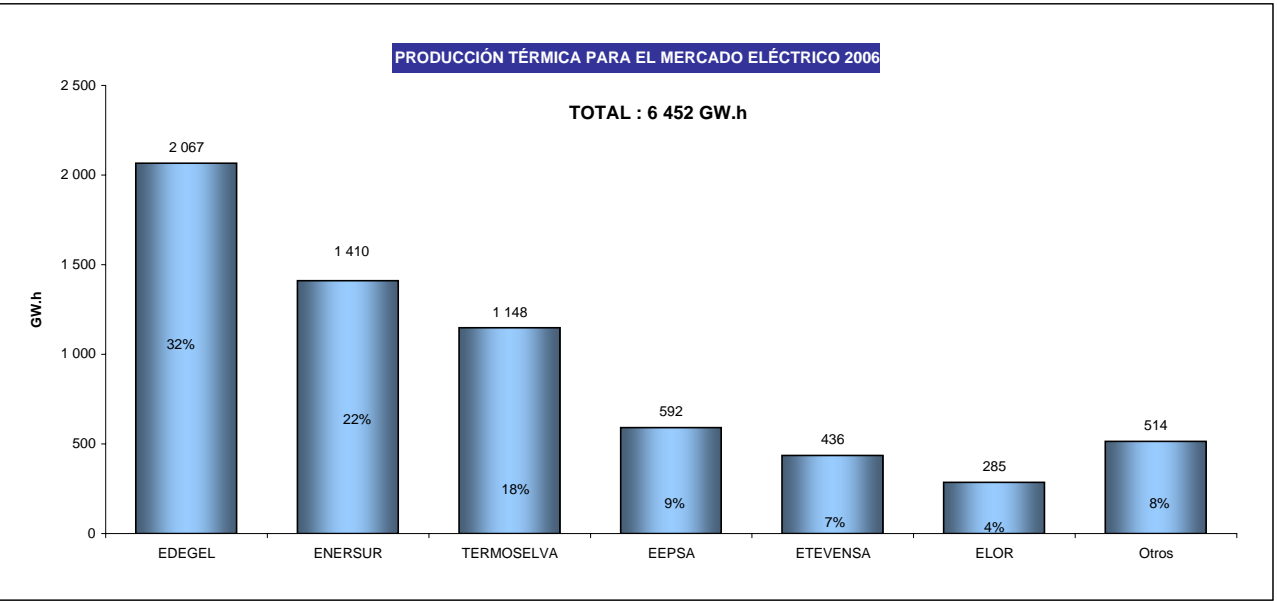
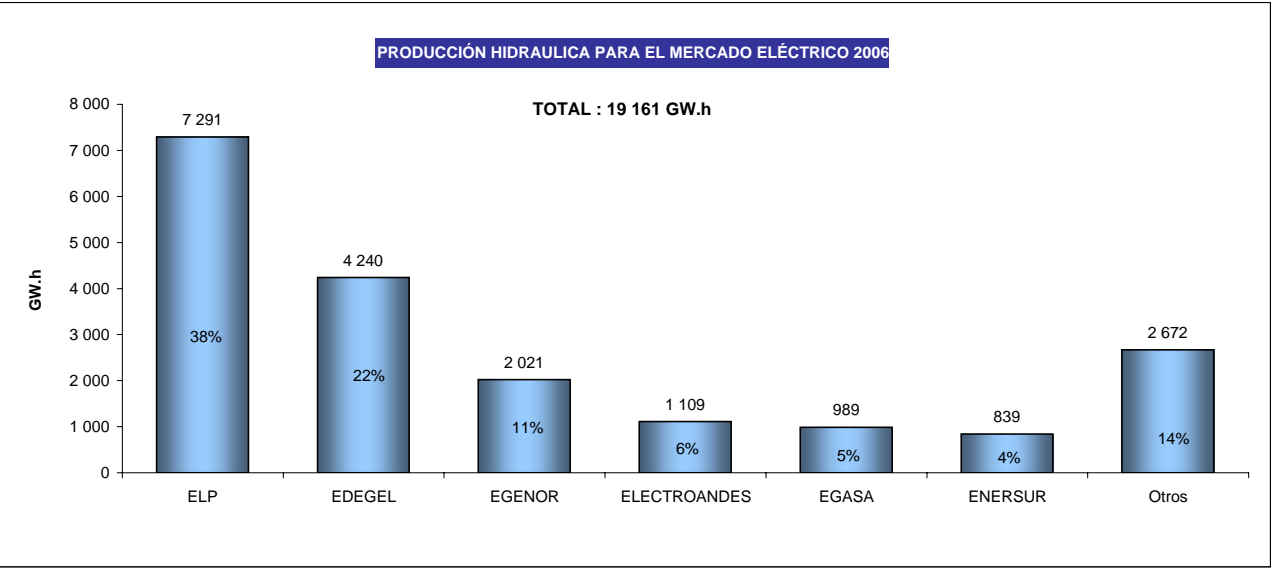
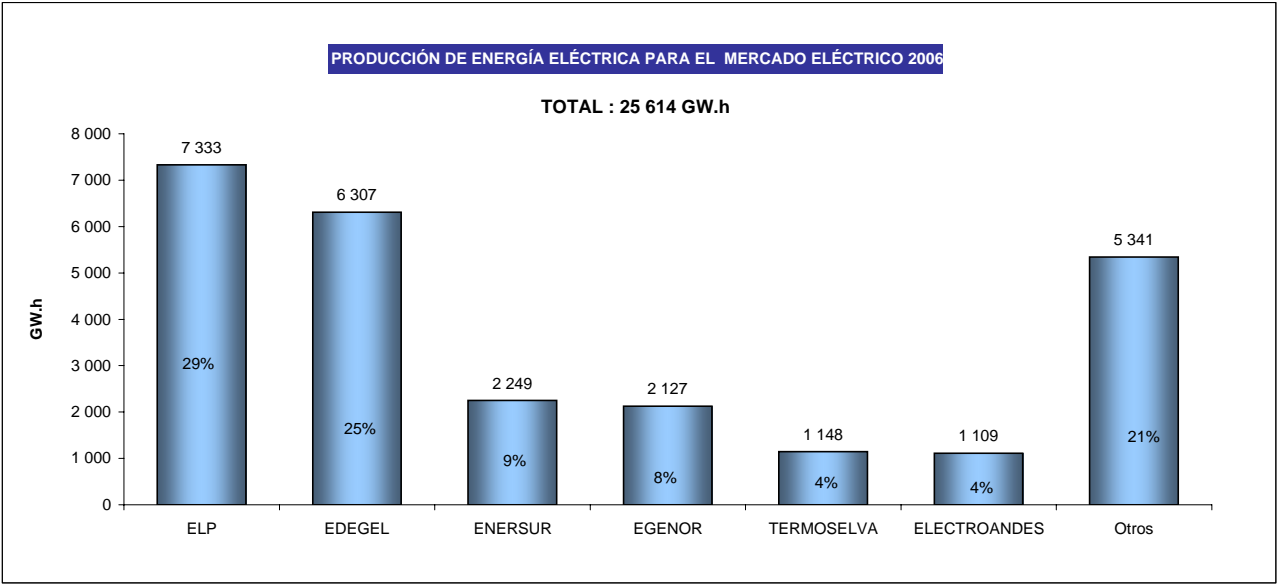
3.5.2. Producción de energía eléctrica por empresa

3.5.2.1. Producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por tipo de generación			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.			19,89			19,89			19,89
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.			0,47			0,47			0,47
3	Consortio Energético Huancavelica S.A.	18,57					18,57			18,57
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	2 020,87	105,90				2 020,87	105,90		2 126,78
5	EDEGEL S.A.A.	4 240,39	2 066,54				4 240,39	2 066,54		6 306,92
6	Edelnor S.A.A.			5,24	0,03		5,24	0,03		5,27
7	EILHICHA S.A.			2,73			2,73			2,73
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	15,70					15,70			15,70
9	Electro Oriente S.A.			91,86	284,96		91,86	284,96		376,81
10	Electro Pangoa S.A.									0,00
11	Electro Puno S.A.A.	12,93					12,93			12,93
12	Electro Sur Este S.A.A.	39,88	0,08		24,19		39,88	24,26		64,14
13	Electro Sur Medio S.A.A.			0,69	0,26		0,69	0,26		0,95
14	Electro Ucayali S.A.		73,77	1,60	0,12		1,60	73,89		75,48
15	Electrocentro S.A.	47,57	0,03	24,74	0,51		72,31	0,55		72,86
16	Electronoroeste S.A.	7,83	0,91	0,85	0,41		8,68	1,32		10,00
17	Electronorte Medio S.A. - HIRANDINA	10,65		19,29	0,61		29,93	0,61		30,54
18	Electronorte S.A.			19,41	0,69		19,41	0,69		20,10
19	Electro Perú S.A.	7 290,70	42,38				7 290,70	42,38		7 333,08
20	Electroandes S.A.	1 109,17					1 109,17			1 109,17
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	497,55	5,87				497,55	5,87		503,42
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	988,52	93,74				988,52	93,74		1 082,26
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	37,83	8,92				37,83	8,92		46,76
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	740,37	0,32				740,37	0,32		740,70
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	769,48	2,65				769,48	2,65		772,13
26	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.*		435,94					435,94		435,94
27	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			1,83			1,83			1,83
28	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		591,93					591,93		591,93
29	Energía del Sur S.A.	838,97	1 410,37				838,97	1 410,37		2 249,34
30	Generación Eléctrica Atocongo S.A.		12,12					12,12		12,12
31	ICM - Pachapaqui S.A.C.			1,40			1,40			1,40
32	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	23,47		0,94			24,41			24,41
33	Minera Colquirrumi S.A.			0,83			0,83			0,83
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.		105,94					105,94		105,94
35	Sindicato Energético S.A.	113,59					113,59			113,59
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			9,73	15,65		9,73	15,65		25,38
37	Sociedad Minera Corona S.A.	107,65					107,65			107,65
38	TERMOSELVA S.R.L.		1 147,97					1 147,97		1 147,97
39	Municipios, Comunidades, Caseríos, etc. **			27,56	18,98	1,23	27,56	18,98	1,23	47,76
Total por sistema y origen		18 931,70	6 105,38	229,05	346,41	1,23	19 160,75	6 451,79	1,23	25 613,76
Total por sistema		25 037,08		576,68			25 613,76			

(*) La empresa Etevensa, fue absorbida por Edegel a partir de junio 2006

(**) Información estimada de entidades no informantes

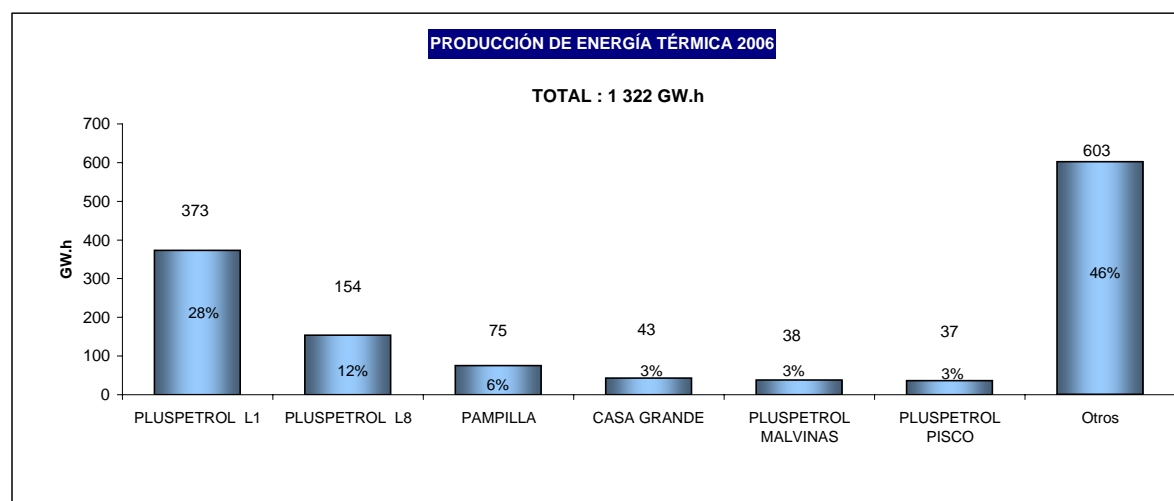
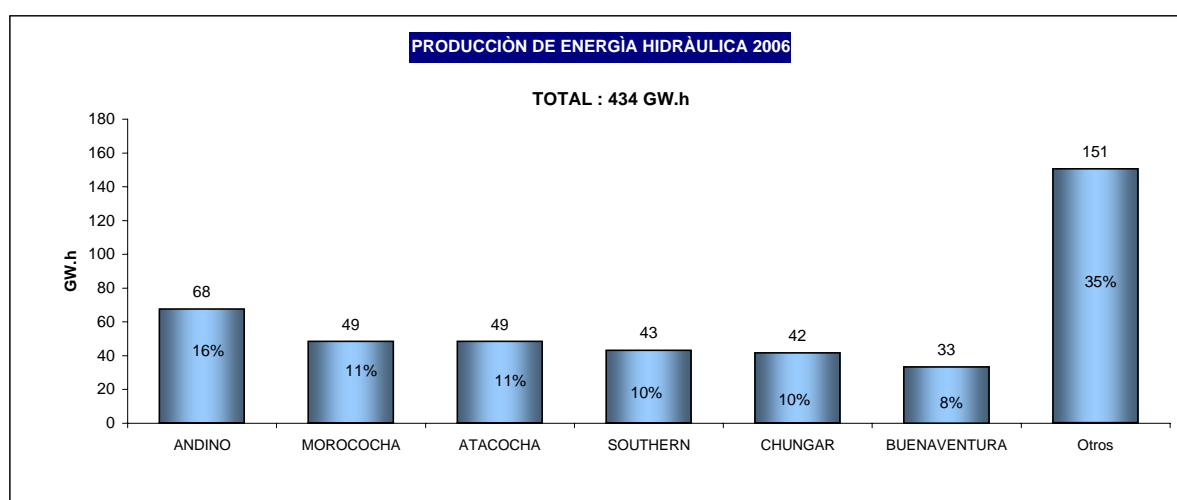
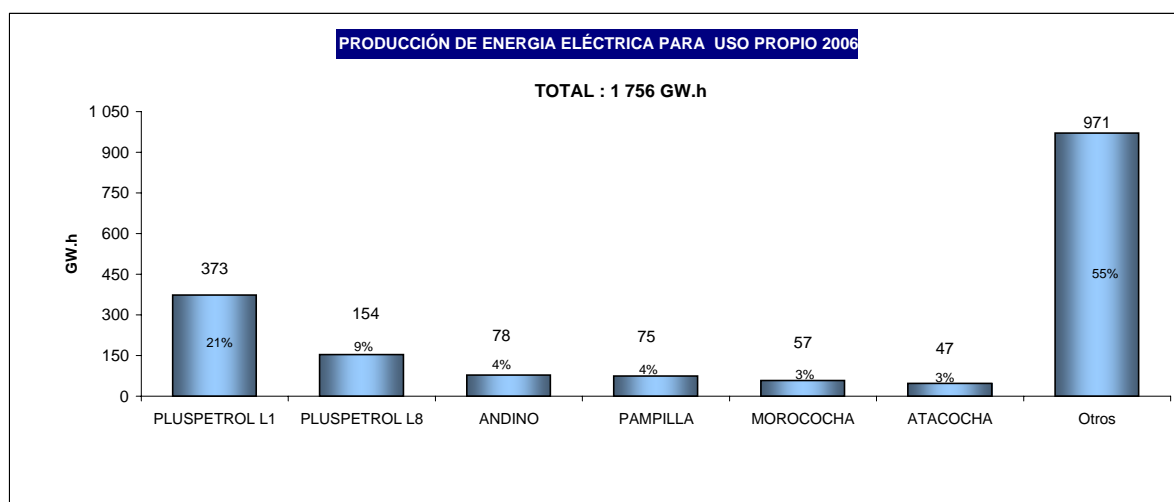


3.5.2.2. Producción de energía eléctrica para uso propio (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.				1,89			1,89		1,89
2	Alicorp S.A.		2,00		0,92			2,91		2,91
3	Aruniani S.A.C.				14,79			14,79		14,79
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay				0,13			0,13		0,13
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco				0,28			0,28		0,28
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco				0,21			0,21		0,21
7	BHP Billinton Tintaya S.A.		0,74					0,74		0,74
8	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	6,83					6,83			6,83
9	Cemento Andino S.A.	78,22					78,22			78,22
10	Cementos Pacasmayo S.A.A.		-							-
11	Cementos Selva S.A.		-							-
12	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.				0,09			0,09		0,09
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata				1,21			1,21		1,21
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares				0,38			0,38		0,38
15	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene				2,30			2,30		2,30
16	Compañía Cervecera del Sur S.A.		0,13		0,00			0,13		0,13
17	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.			39,55	0,22		39,55	0,22		39,77
18	Compañía Goodyear del Perú S.A.		0,68					0,68		0,68
19	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.		0,00					0,00		0,00
20	Compañía Minera Atacocha S.A.A.			47,37			47,37			47,37
21	Compañía Minera Milpo S.A.			22,51	0,16		22,51	0,16		22,66
22	Compañía Minera Poderosa S.A.			6,43	1,43		6,43	1,43		7,86
23	Compañía Minera Raura S.A.			0,03			0,03			0,03
24	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.			52,93	4,43		52,93	4,43		57,37
25	Compañía Minera San Nicolás S.A.				1,44			1,44		1,44
26	Compañía Minera San Valentín S.A.			10,01			10,01			10,01
27	Compañía Minera Santa Luisa S.A.			26,93	6,72		26,93	6,72		33,65
28	Compañía Minera Sayapullo S.A.			0,48	-		0,48			0,48
29	Compañía Minera Sipán S.A.			-	-					-
30	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.		0,56					0,56		0,56
31	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.				29,27			29,27		29,27
32	Consorcio Minero Horizonte S.A.				19,96			19,96		19,96
33	Corporación Pesquera Coishco S.A.				0,05			0,05		0,05
34	Empresa Administradora Chungar S.A.C.			39,78			39,78			39,78
35	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.				42,93			42,93		42,93
36	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.				21,26			21,26		21,26
37	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz				2,21			2,21		2,21
38	Filamentos Industriales S.A.		0,02					0,02		0,02
39	Industrias Electroquímicas S.A.		0,04					0,04		0,04
40	Inkabor S.A.C.				1,06			1,06		1,06
41	Metalúrgica Peruana S.A.				-					-
42	Minera Arirahua S.A.				8,09			8,09		8,09
43	Minera Aurífera Retamas S.A.				14,82			14,82		14,82
44	Minera Bateas S.A.C.				-					-
45	Minera Huallanca S.A.C.				7,44			7,44		7,44
46	Minera Yanacocha S.R.L.				0,68			0,68		0,68
47	Minera Yanaquihua S.A.C.				0,33			0,33		0,33
48	Minsur S.A.		-							-
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.		0,30					0,30		0,30
50	Pesca Perú Huarmey S.A.				1,09			1,09		1,09
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo				0,78			0,78		0,78
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco				0,31			0,31		0,31
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho				0,40			0,40		0,40
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora				0,44			0,44		0,44
55	Pesquera Némesis S.A.C.				0,36			0,36		0,36
56	Pesquera Tauro S.A.				1,15			1,15		1,15
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto				10,04			10,04		10,04
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva				5,96			5,96		5,96
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB				373,49			373,49		373,49
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8				153,52			153,52		153,52
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas				38,12			38,12		38,12
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco				36,68			36,68		36,68
63	Procesadora Frutícola S.A.				0,13			0,13		0,13
64	Quimpac S.A.		9,16					9,16		9,16
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.		18,76					18,76		18,76
66	Refinería La Pampilla S.A.		74,98					74,98		74,98
67	Regusea Agroindustrial S.A.			-						-
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.		0,83					0,83		0,83
69	Sociedad Minera Corona S.A.	26,31			-		26,31			26,31
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.			23,35			23,35			23,35
71	Southern Perú Cooper Corporation			40,20	0,03		40,20	0,03		40,24
72	Sudamericana de Fibras S.A.		0,04					0,04		0,04
73	The Maple Gas Corporation del Perú				2,64			2,64		2,64
74	TRUPAL S.A.		-							-
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.		0,07		0,06			0,13		0,13
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.				0,00			0,00		0,00
77	Vopak Serlipsa S.A.				0,00			0,00		0,00
78	Xstrata Tintaya S.A.*		0,45					0,45		0,45
79	Emp. De Serv. Priv. No Informantes**			12,68	403,80		12,68	403,80		416,49
Total por sistema y origen		111,36	108,74	322,24	1 213,73	0,00	433,60	1 322,47		1 756,06
Total por sistema		220,10		1 535,97			1 756,06			

(*) A partir de junio del 2006, Minera BHP Tintaya S.A., cambió su Razón Social por Xstrata Tintaya S.A.

(**) Información estimada de empresas no informantes



3.5.2.3. Total producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)

Generación	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
	Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
Para el mercado eléctrico	18 931,70	6 105,38	229,05	346,41	1,23	19 160,75	6 451,79	1,23	25 613,76
Para uso propio	111,36	108,74	322,24	1 213,73		433,60	1 322,47		1 756,06
Total por sistema y origen	19 043,06	6 214,12	551,28	1 560,14	1,23	19 594,35	7 774,26	1,23	27 369,83
Total Producción de Energía	25 257,18		2 112,65			27 369,83			

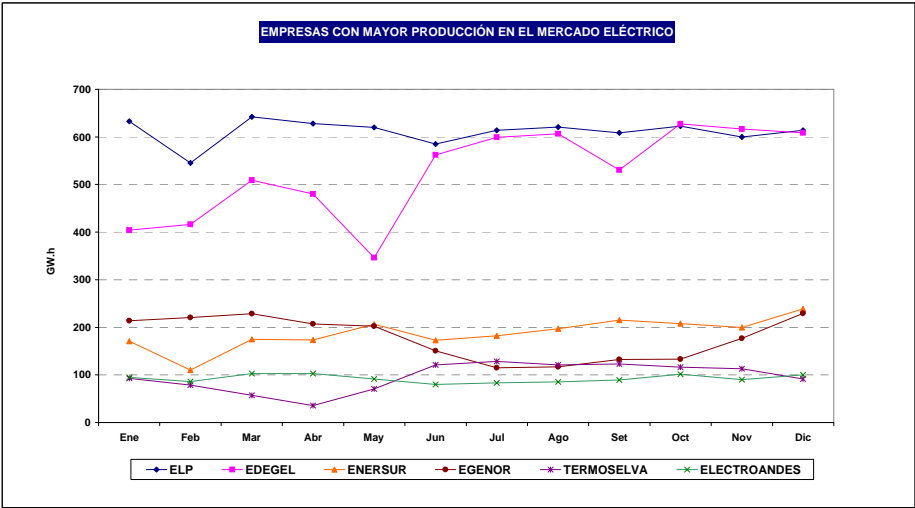
3.5.3 Producción mensual de energía eléctrica

3.5.3.1 Producción total mensual de energía eléctrica de las principales empresas

3.5.3.1.1 Producción total mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)

Nº	Principales empresas generadoras	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	1,95	1,91	2,02	1,92	1,81	1,88	1,88	1,58	1,22	0,93	1,21	1,58	19,89
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,05	0,06	0,04	-	-	-	-	0,47
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	1,41	1,49	1,49	1,74	1,93	1,68	1,37	1,30	1,18	1,28	1,85	1,86	18,57
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	214,15	220,68	228,92	207,22	202,24	150,80	114,79	116,71	132,16	133,05	176,86	229,20	2 126,78
5	EDEGEL S.A.A.	404,07	416,47	508,72	479,98	346,53	562,47	599,05	606,87	530,83	627,06	616,35	608,51	6 306,92
6	Edelnor S.A.A.	0,41	0,41	0,42	0,43	0,42	0,45	0,45	0,47	0,46	0,45	0,45	0,45	5,27
7	EILHICHA S.A.	0,20	0,20	0,22	0,21	0,24	0,23	0,26	0,24	0,24	0,24	0,23	0,21	2,73
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	1,42	1,67	1,28	0,78	1,57	1,35	1,30	1,07	1,07	1,16	1,42	1,63	15,70
9	Electro Oriente S.A.	30,49	27,89	30,64	29,79	31,10	31,03	32,12	32,71	32,09	33,53	32,08	33,34	376,81
10	Electro Pangoa S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Electro Puno S.A.A.	0,79	1,29	1,50	1,49	1,64	1,45	1,01	0,78	0,63	0,66	0,65	1,04	12,93
12	Electro Sur Este S.A.A.	5,54	5,27	5,29	5,68	5,15	4,76	4,34	5,65	5,03	5,06	6,15	6,25	64,14
13	Electro Sur Medio S.A.A.	0,18	0,13	0,07	0,08	0,08	0,07	0,08	0,07	0,06	0,07	0,03	0,03	0,95
14	Electro Ucayali S.A.	1,18	2,50	1,25	3,39	13,15	10,10	9,69	10,88	15,11	4,97	1,98	1,28	75,48
15	Electrocentro S.A.	6,52	6,43	6,73	6,56	6,40	5,77	5,95	5,92	5,11	5,39	6,28	5,80	72,86
16	Electronoroeste S.A.	0,95	0,93	0,72	0,23	0,24	0,86	0,91	0,89	0,84	0,95	1,15	1,33	10,00
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	3,81	3,54	3,72	2,54	2,50	2,23	1,98	1,81	1,62	1,65	2,37	2,79	30,54
18	Electronorte S.A.	1,71	1,57	1,76	1,75	1,87	1,91	1,81	1,51	1,52	1,57	1,53	1,59	20,10
19	Electroperú S.A.	632,98	545,63	641,87	627,79	620,08	585,23	613,92	620,72	608,82	622,44	599,60	614,00	7 333,08
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	95,14	86,00	103,10	102,81	91,46	80,27	83,32	85,39	89,38	101,81	90,25	100,24	1 109,17
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	51,41	44,17	46,56	50,84	47,93	34,13	31,49	33,20	33,12	36,31	42,80	51,45	503,42
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	70,07	112,88	115,68	96,50	93,49	77,45	83,62	87,44	95,39	85,04	83,36	81,33	1 082,26
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	8,66	2,66	1,77	3,80	6,55	3,13	3,93	3,28	3,24	3,32	3,20	3,23	46,76
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu S.A.	62,36	53,99	62,63	60,83	62,81	62,23	64,00	63,89	60,94	63,50	61,28	62,23	740,70
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	81,57	73,23	73,22	76,76	66,66	46,71	45,65	49,76	44,51	56,72	78,65	78,70	772,13
26	Empresa de Generación Termoelectrónica Ventanilla S.A.	110,25	116,84	59,22	10,24	139,40	-	-	-	-	-	-	-	435,94
27	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	0,17	0,12	0,12	0,14	0,15	0,16	0,17	0,16	0,15	0,17	0,16	0,17	1,83
28	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	33,45	8,83	8,45	30,64	66,45	69,96	73,54	71,06	73,00	72,57	52,22	31,74	591,93
29	Energía del Sur S.A.	170,68	110,10	175,10	173,35	206,57	172,74	182,29	197,35	215,27	207,89	199,48	238,53	2 249,34
30	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	0,32	0,80	1,93	1,86	2,57	1,93	1,69	0,83	-	0,19	-	-	12,12
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	3,22	2,39	3,84	2,79	1,18	2,13	1,50	1,54	1,46	1,28	1,39	1,70	24,41
32	ICM - Pachapaqui S.A.C.	0,25	0,15	0,07	0,13	0,24	0,09	0,05	0,05	0,04	0,12	0,12	0,09	1,40
33	Minera Colquirrumi S.A.	0,07	0,06	0,06	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,08	0,83
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	0,00	0,77	5,18	9,28	13,34	10,70	6,11	14,99	25,55	12,39	6,59	1,05	105,94
35	Sindicato Energético S.A.	3,99	15,79	19,02	19,24	12,97	7,90	3,65	4,88	5,95	6,42	4,47	9,31	113,59
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	2,22	2,14	2,52	2,39	2,33	2,03	2,07	2,00	2,01	2,09	2,05	1,56	25,38
37	Sociedad Minera Corona S.A.	10,76	10,75	11,63	1,66	11,52	8,15	8,46	8,16	8,19	8,17	9,89	10,30	107,65
38	TERMOSELVA S.R.L.	92,60	78,54	57,44	35,50	70,32	120,74	128,15	120,86	123,22	116,37	112,83	91,38	1 147,97
Total producción mensual ¹		2 104,99	1 958,26	2 184,23	2 050,50	2 133,00	2 062,82	2 110,70	2 154,12	2 119,50	2 214,88	2 199,00	2 274,00	25 566,00

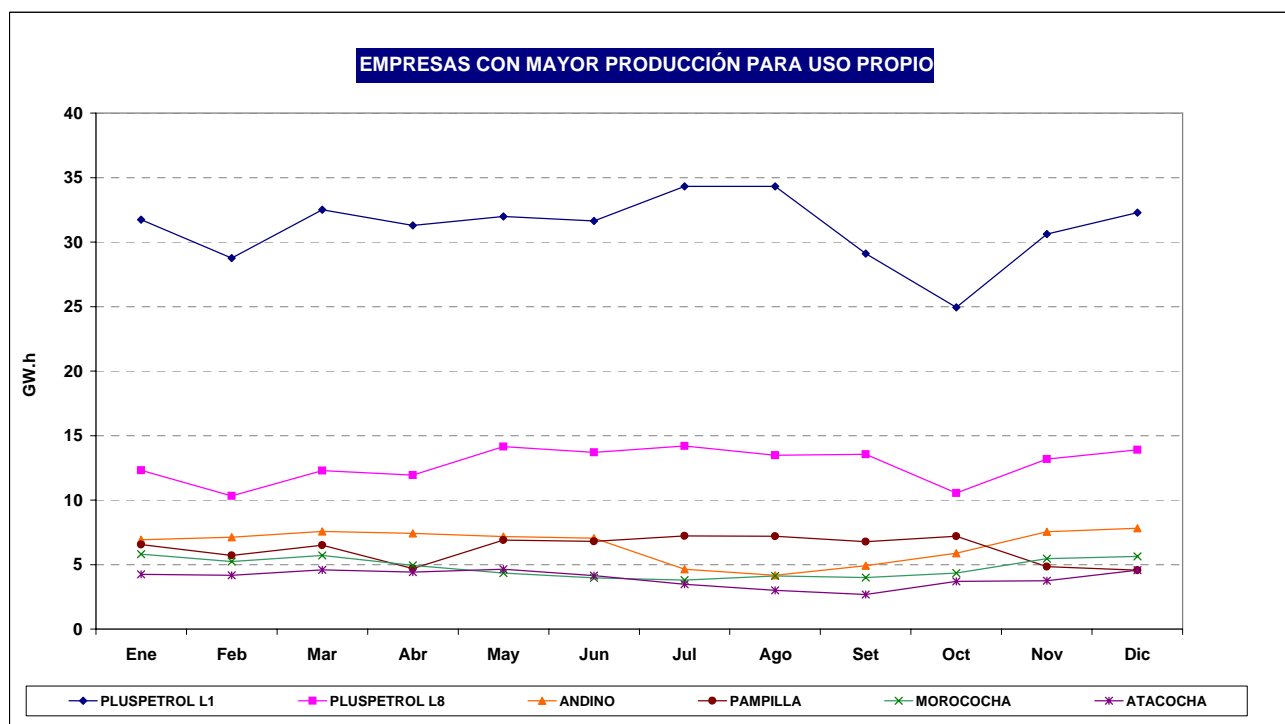
¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2006



3.5.3.1.2 Producción total mensual de energía eléctrica para uso propio (GW.h)

Nº	Principales empresas generadoras	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	1,89
2	Alicorp S.A.	0,27	0,24	0,25	0,37	0,23	0,20	0,21	0,23	0,24	0,24	0,24	0,20	2,91
3	Aruntani	1,06	1,23	1,08	1,23	1,20	1,19	1,24	1,36	1,32	1,29	1,23	1,37	14,79
4	Austral Group S.A.A - Chancay	-	0,00	0,01	0,01	0,03	0,03	-	-	-	-	0,02	0,02	0,13
5	Austral Group S.A.A. - Coishco	-	-	-	0,00	0,08	0,02	0,04	-	0,02	0,04	0,04	0,03	0,28
6	Austral Group S.A.A. - Pisco	-	-	0,02	0,02	0,06	0,07	-	-	-	-	0,03	0,03	0,21
7	BHP Billinton Tintaya S.A.	0,00	0,01	0,00	0,02	0,71	-	-	-	-	-	-	-	0,74
8	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	0,21	0,56	0,64	0,67	0,70	0,65	0,66	0,65	0,53	0,65	0,58	0,32	6,83
9	Cemento Andino S.A.	6,93	7,13	7,58	7,43	7,17	7,04	4,64	4,16	4,92	5,88	7,53	7,82	78,22
10	Cementos Pacasmayo S.A.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Cementos Selva S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	-	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,09
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	0,07	0,01	0,01	0,07	0,07	0,52	-	-	0,01	0,01	0,00	0,42	1,21
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	0,04	0,04	0,12	0,00	0,05	0,00	0,00	0,01	0,03	0,03	0,04	0,01	0,38
15	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	0,42	0,41	0,41	0,30	0,21	0,37	0,03	0,03	0,02	0,03	0,04	0,02	2,30
16	Compañía Cervecera del Sur S.A.	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	-	0,01	0,13
17	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	3,68	3,90	4,52	4,20	3,20	3,01	2,80	2,84	2,54	2,58	3,23	3,24	39,77
18	Compañía Goodyear del Perú S.A.	0,06	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,68
19	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	0,00
20	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	4,24	4,17	4,60	4,41	4,63	4,13	3,48	3,00	2,69	3,71	3,75	4,57	47,37
21	Compañía Minera Milpo S.A.	2,12	2,35	2,88	2,88	2,30	1,71	1,27	1,06	0,87	1,16	1,86	2,21	22,66
22	Compañía Minera Poderosa S.A.	0,72	0,60	0,81	0,79	0,71	0,46	0,56	0,63	0,53	0,51	0,64	0,89	7,86
23	Compañía Minera Raura S.A.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
24	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	5,80	5,24	5,70	4,95	4,34	3,98	3,81	4,13	3,99	4,33	5,46	5,64	57,37
25	Compañía Minera San Nicolás S.A.	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	1,44
26	Compañía Minera San Valentín S.A.	0,79	0,72	0,79	0,77	0,79	0,77	0,94	0,94	0,92	0,87	0,87	0,84	10,01
27	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	2,75	2,70	2,96	2,82	2,89	2,85	2,92	2,76	2,15	2,97	2,94	2,94	33,65
28	Compañía Minera Sayapullo S.A.	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,48
29	Compañía Minera Sipán S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Compañía Pesquera del Pacifico Centro S.A.	0,00	0,01	0,06	0,09	0,17	0,01	-	-	-	-	0,10	0,12	0,56
31	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	1,94	2,97	1,38	0,51	2,75	-	2,41	4,04	2,49	3,78	3,50	3,51	29,27
32	Consorcio Minero Horizonte S.A.	3,03	2,71	3,00	2,95	3,01	2,94	2,21	0,02	0,05	0,01	0,01	0,01	19,96
33	Corporacion Pesquera Coishco S.A.	-	0,00	0,01	0,00	0,02	0,02	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,05
34	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	2,88	2,68	3,23	3,39	3,46	3,16	2,62	3,18	3,77	3,93	3,92	3,56	39,78
35	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	2,94	3,21	2,22	0,28	2,87	4,45	3,75	2,64	5,04	5,76	4,78	4,98	42,93
36	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.	2,34	2,72	1,66	0,53	1,55	0,86	1,50	2,05	0,96	2,55	2,24	2,31	21,26
37	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	0,00	0,03	0,03	0,01	0,00	0,02	0,22	0,64	0,56	0,59	0,08	0,02	2,21
38	Filamentos Industriales S.A.	0,00	-	-	-	-	0,00	-	0,01	-	0,00	0,00	0,00	0,02
39	Industrias Electroquímicas S.A.	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
40	Inkabor S.A.C.	0,09	0,07	0,07	0,08	0,09	0,09	0,10	0,09	0,09	0,12	0,08	0,09	1,06
41	Metalúrgica Peruana S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Minera Arirahua S.A.	0,69	0,64	0,69	0,61	0,69	0,64	0,69	0,70	0,69	0,70	0,67	0,67	8,09
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	2,13	2,06	2,16	2,17	2,21	2,24	1,66	0,04	0,04	0,01	-	0,10	14,82
44	Minera Bateas S.A.C.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Minera Huallanca S.A.C.	0,32	0,35	0,19	0,44	0,72	0,78	0,77	0,83	0,87	0,84	0,65	0,68	7,44
46	Minera Yanacocha S.R.L.	0,02	0,05	0,08	0,01	0,06	0,08	0,11	0,01	0,11	0,02	0,02	0,10	0,68
47	Minera Yanacuihua S.A.C.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,33
48	Minsur S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	-	-	-	0,03	0,04	0,02	-	-	-	-	0,11	0,10	0,30
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	0,00	0,01	0,06	0,14	0,19	0,07	0,01	0,02	0,02	0,04	0,25	0,28	1,09
51	Pesquera Diamante S.A. - Mollendo	0,07	0,15	0,05	0,03	0,11	0,04	0,14	0,05	0,03	0,08	0,03	0,02	0,78
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	-	0,00	0,00	0,00	0,10	0,11	-	-	-	-	0,05	0,05	0,31
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	-	-	0,04	0,06	0,11	0,13	0,00	0,00	-	0,00	0,05	0,02	0,40
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	-	-	0,03	0,03	0,11	0,17	-	-	-	-	0,04	0,07	0,44
55	Pesquera Némesis S.A.C.	-	-	0,03	0,03	0,06	0,06	-	-	-	-	0,13	0,05	0,36
56	Pesquera Tauro S.A.	0,01	0,01	0,08	0,15	0,27	0,07	0,01	0,00	0,02	0,01	0,25	0,25	1,15
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	0,86	0,65	0,81	0,82	0,83	0,81	0,93	0,86	0,96	0,80	0,84	0,86	10,04
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	0,39	0,47	0,54	0,51	0,49	0,53	0,52	0,54	0,52	0,49	0,45	0,52	5,96
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	31,73	28,76	32,51	31,30	31,99	31,63	34,31	34,33	29,11	24,93	30,62	32,27	373,49
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	12,30	10,32	12,27	11,93	14,13	13,70	14,19	13,48	13,55	10,55	13,19	13,90	153,52
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	2,56	2,51	2,36	2,65	2,81	3,48	3,21	3,60	3,92	3,78	3,90	3,32	38,12
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	3,36	3,14	2,72	3,31	3,23	3,15	2,97	2,89	3,13	2,86	2,86	3,07	36,68
63	Procesadora Frutícola S.A.	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,13
64	Quimpac S.A.	0,75	0,67	0,75	0,39	0,85	0,58	0,88	0,91	0,97	0,80	0,68	0,93	9,16
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	1,80	1,77	1,56	1,71	1,27	0,76	1,66	1,81	1,51	1,75	1,60	1,54	18,76
66	Refinería la Pampilla S.A.	6,55	5,72	6,51	4,70	6,91	6,79	7,23	7,21	6,78	7,20	4,85	4,56	74,98
67	Regusea Agroindustrial S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	0,04	0,06	0,08	0,08	0,07	0,10	0,09	0,07	0,06	0,07	0,05	0,05	0,83
69	Sociedad Minera Corona S.A.	2,33	2,11	2,36	-	2,36	2,27	2,35	2,52	2,40	2,50	2,57	2,53	26,31
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	1,91	1,80	2,09	1,99	2,00	1,78	1,76	1,74	1,83	2,14	2,23	2,07	23,35
71	Southern Perú Cooper Corporation	4,03	3,59	3,89	2,22	3,67	3,80	3,84	3,42	3,95	-	3,71	4,12	40,24
72	Sudamericana de Fibras S.A.	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
73	The Maple Gas Corporation del Perú	0,23	0,21	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,24	0,21	0,23	2,64
74	TRUPAL S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	-	0,01	0,01	0,02	0,05	0,13
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Vopak Serlipsa S.A.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Xstrata Tintaya S.A.	-	-	-	-	-	0,00	0,01	0,01	0,19	0,01	0,13	0,10	0,45
Total producción mensual 1		114,90	109,22	116,57	104,75	119,25	113,03	113,42	110,15	105,09	101,30	113,80	118,09	1 339,58

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2006



3.5.3.1.3 Total producción mensual para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)¹

Total mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
	2 219,89	2 067,48	2 300,80	2 155,24	2 252,25	2 175,85	2 224,13	2 264,26	2 224,59	2 316,18	2 312,80	2 392,10	26 905,57

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2006

3.5.3.2. Producción mensual de energía eléctrica de las principales empresas según su origen.

3.5.3.2.1. Producción mensual de energía para mercado eléctrico según su origen (GW.h)

	Nombre del la Empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	Hidráulica Térmica	1,95	1,91	2,02	1,92	1,81	1,88	1,88	1,58	1,22	0,93	1,21	1,58	19,89
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	Hidráulica Térmica	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,05	0,06	0,04	-	-	-	-	0,47
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	Hidráulica Térmica	1,41	1,49	1,49	1,74	1,93	1,68	1,37	1,30	1,18	1,28	1,85	1,86	18,57
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	Hidráulica Térmica	214,04 0,11	219,98 0,70	228,40 0,52	205,85 1,37	186,91 15,33	143,23 7,57	103,64 11,15	92,46 24,24	103,15 29,01	123,50 9,55	171,97 4,90	227,75 1,45	2 020,87 105,90
5	EDEGEL S.A.A.	Hidráulica Térmica	394,81 9,26	393,39 23,08	478,17 30,56	453,60 26,38	335,35 11,18	285,25 277,22	276,04 323,01	280,62 326,25	285,18 245,65	315,72 311,34	349,77 266,58	392,48 216,03	4 240,39 2 066,54
6	Edelnor S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,41 -	0,41 -	0,42 -	0,43 0,00	0,41 0,00	0,45 0,00	0,44 0,02	0,47 -	0,46 -	0,45 -	0,45 -	0,45 -	5,24 0,03
7	EILHICHA S.A.	Hidráulica Térmica	0,20	0,20	0,22	0,21	0,24	0,23	0,26	0,24	0,24	0,24	0,23	0,21	2,73
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	Hidráulica Térmica	1,42	1,67	1,28	0,78	1,57	1,35	1,30	1,07	1,07	1,16	1,42	1,63	15,70
9	Electro Oriente S.A.	Hidráulica Térmica	7,48 23,01	7,66 20,23	9,14 21,50	8,75 21,04	6,83 24,27	6,68 24,36	6,51 25,62	6,82 25,89	6,88 25,20	8,43 25,11	7,77 24,31	8,93 24,42	91,86 284,96
10	Electro Pangoa S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Electro Puno S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,79	1,29	1,50	1,49	1,64	1,45	1,01	0,78	0,63	0,66	0,65	1,04	12,93
12	Electro Sur Este S.A.A.	Hidráulica Térmica	3,68 1,85	3,37 1,89	3,53 1,76	3,77 1,91	3,28 1,87	2,78 1,98	2,33 2,00	3,56 2,09	2,93 2,10	2,87 2,19	3,85 2,29	3,93 2,32	39,88 24,26
13	Electro Sur Medio S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,08 0,10	0,04 0,09	0,05 0,03	0,08 0,00	0,07 0,01	0,07 0,00	0,07 0,00	0,06 0,01	0,06 0,00	0,07 0,00	0,03 0,00	0,02 0,00	0,69 0,26
14	Electro Ucayali S.A.	Hidráulica Térmica	0,12 1,07	0,11 2,38	0,13 1,12	0,14 3,25	0,13 13,01	0,13 9,97	0,13 9,56	0,14 10,75	0,14 14,97	0,14 4,83	0,14 1,84	0,15 1,13	1,60 73,89
15	Electrocentro S.A.	Hidráulica Térmica	6,52 0,00	6,42 0,00	6,71 0,02	6,54 0,03	6,37 0,03	5,71 0,06	5,89 0,07	5,85 0,07	5,04 0,07	5,32 0,07	6,23 0,06	5,72 0,08	72,31 0,55
16	Electronoroeste S.A.	Hidráulica Térmica	0,79 0,16	0,80 0,13	0,54 0,18	0,14 0,09	0,15 0,09	0,79 0,07	0,81 0,10	0,80 0,09	0,75 0,09	0,87 0,08	1,08 0,08	1,18 0,15	8,68 1,32
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	Hidráulica Térmica	3,79 0,02	3,52 0,02	3,71 0,01	2,50 0,05	2,43 0,06	2,16 0,06	1,87 0,11	1,72 0,09	1,54 0,08	1,57 0,07	2,35 0,02	2,76 0,02	29,93 0,61
18	Electronorte S.A.	Hidráulica Térmica	1,69 0,03	1,55 0,02	1,71 0,04	1,69 0,06	1,81 0,06	1,86 0,05	1,74 0,06	1,43 0,07	1,44 0,08	1,50 0,07	1,47 0,06	1,51 0,09	19,41 0,69
19	Electroperú S.A.	Hidráulica Térmica	632,52 0,45	543,65 1,98	641,33 0,54	626,61 1,18	612,20 7,88	581,23 4,00	609,74 4,18	616,50 4,23	600,26 8,56	616,47 5,97	596,95 2,65	613,24 0,76	7 290,70 42,38
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	Hidráulica Térmica	95,14	86,00	103,10	102,81	91,46	80,27	83,32	85,39	89,38	101,81	90,25	100,24	1 109,17
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	Hidráulica Térmica	51,41 -	44,16 0,02	46,53 0,04	50,83 0,01	47,86 0,07	33,39 0,74	30,83 0,66	31,44 1,76	31,49 1,63	35,85 0,46	42,44 0,36	51,32 0,13	497,55 5,87
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	Hidráulica Térmica	69,81 0,26	110,31 2,57	114,83 0,85	93,11 3,39	73,70 19,79	63,56 13,89	70,89 12,73	77,96 9,49	76,27 19,12	78,11 6,93	80,21 3,15	79,75 1,58	988,52 93,74
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	Hidráulica Térmica	7,98 0,69	1,01 1,65	0,98 0,79	2,22 1,59	2,73 3,82	3,13 -	3,58 0,34	3,24 0,04	3,24 -	3,32 -	3,20 -	3,23 -	37,83 8,92
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	Hidráulica Térmica	62,35 0,00	53,98 0,01	62,63 0,00	60,83 0,00	62,74 0,07	62,18 0,04	63,99 0,01	63,87 0,02	60,87 0,07	63,46 0,04	61,24 0,05	62,23 0,00	740,37 0,32
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	Hidráulica Térmica	81,49 0,08	73,13 0,10	73,13 0,10	76,68 0,09	66,23 0,43	46,49 0,22	45,54 0,11	49,56 0,20	43,72 0,79	56,46 0,25	78,40 0,25	78,66 0,04	769,48 2,65
26	Empresa de Generación Termoelectrica Ventanilla S.A. *	Hidráulica Térmica													
27	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	Hidráulica Térmica	0,17	0,12	0,12	0,14	0,15	0,16	0,17	0,16	0,15	0,17	0,16	0,17	1,83
28	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	Hidráulica Térmica	33,45	8,83	8,45	30,64	66,45	69,96	73,54	71,06	73,00	72,57	52,22	31,74	591,93
29	Energía del Sur S.A.	Hidráulica Térmica	92,56 78,12	87,56 22,54	95,22 79,88	86,66 86,69	56,56 150,01	41,28 131,46	44,24 138,05	43,73 153,62	46,76 168,51	83,28 124,61	94,39 105,09	66,73 171,80	838,97 1 410,37
30	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	Hidráulica Térmica	0,32	0,80	1,93	1,86	2,57	1,93	1,69	0,83	0,00	0,19	0,00	0,00	12,12
31	ICM - Pachapaqui S.A.C.	Hidráulica Térmica	0,25	0,15	0,07	0,13	0,24	0,09	0,05	0,05	0,04	0,12	0,12	0,09	1,40
32	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	Hidráulica Térmica	3,22	2,39	3,84	2,79	1,18	2,13	1,50	1,54	1,46	1,28	1,39	1,70	24,41
33	Minera Colquirumi S.A.	Hidráulica Térmica	0,07	0,06	0,06	0,07	0,07	0,06	0,07	0,07	0,08	0,07	0,07	0,08	0,83
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,77	5,18	9,28	13,34	10,70	6,11	14,99	25,55	12,39	6,59	1,05	105,94
35	Sindicato Energético S.A.	Hidráulica Térmica	3,99	15,79	19,02	19,24	12,97	7,90	3,65	4,88	5,95	6,42	4,47	9,31	113,59
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Hidráulica Térmica	0,92 1,30	0,85 1,29	0,96 1,56	1,03 1,35	0,98 1,35	0,81 1,22	0,57 1,51	0,76 1,24	0,81 1,20	0,69 1,40	0,75 1,30	0,61 0,95	9,73 15,65
37	Sociedad Minera Corona S.A.	Hidráulica Térmica	10,76	10,75	11,63	1,66	11,52	8,15	8,46	8,16	8,19	8,17	9,89	10,30	107,65
38	TERMOSELVA S.R.L.	Hidráulica Térmica	92,60	78,54	57,44	35,50	70,32	120,74	128,15	120,86	123,22	116,37	112,83	91,38	1 147,97
Total mensual		Hidráulica Térmica	1 751,85 353,15	1 673,76 284,49	1 912,50 271,73	1 814,49 236,00	1 591,58 541,43	1 386,59 676,23	1 371,94 738,76	1 386,23 767,89	1 380,60 738,90	1 520,39 694,50	1 614,40 584,60	1 728,87 545,13	19 133,20 6 432,80
Total ¹			2 104,99	1 958,26	2 184,23	2 050,50	2 133,00	2 062,82	2 110,70	2 154,12	2 119,50	2 214,88	2 199,00	2 274,00	25 566,00

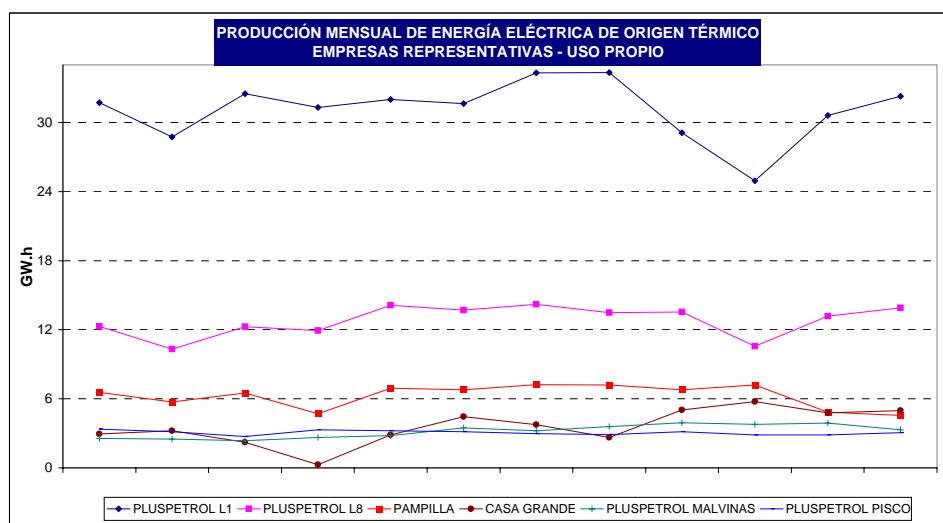
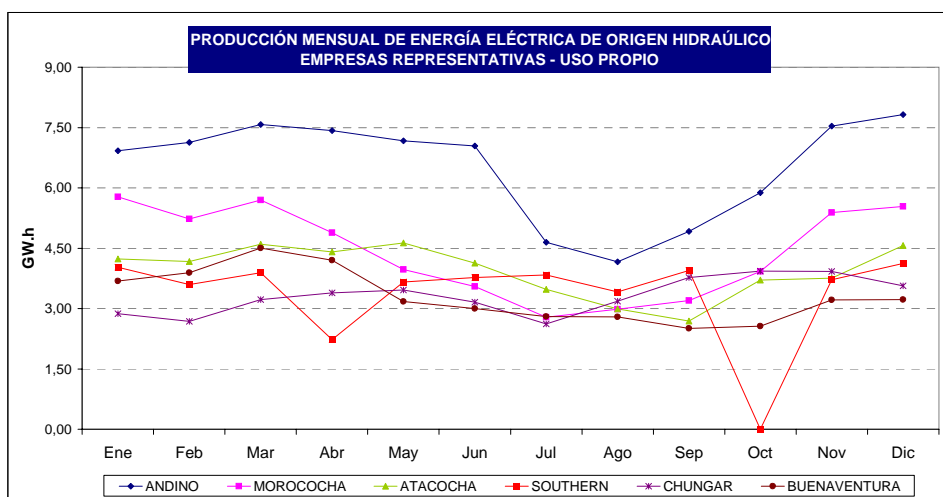
¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2006
(*) La empresa Etevensa, fue absorbida por Edegel a partir de junio 2006

3.5.3.2.2. Producción mensual de energía para uso propio según su origen (GW.h)

	Nombre de la empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	Hidráulica Térmica	0,16	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	1,89
2	Alicorp S.A.	Hidráulica Térmica	0,27	0,24	0,25	0,37	0,23	0,20	0,21	0,23	0,24	0,24	0,24	0,20	2,91
3	Aruntani	Hidráulica Térmica	1,06	1,23	1,08	1,23	1,20	1,19	1,24	1,36	1,32	1,29	1,23	1,37	14,79
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	Hidráulica Térmica	-	0,00	0,01	0,01	0,03	0,03	-	-	-	-	0,02	0,02	0,13
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	Hidráulica Térmica	-	-	-	0,00	0,08	0,02	0,04	-	0,02	0,04	0,04	0,03	0,28
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	Hidráulica Térmica	-	-	0,02	0,02	0,06	0,07	-	-	-	-	0,03	0,03	0,21
7	BHP Billinton Tintaya S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,01	0,00	0,02	0,71	-	-	-	-	-	-	-	0,74
8	Castrovirreyña Compañía Minera S.A.	Hidráulica Térmica	0,21	0,56	0,64	0,67	0,70	0,65	0,66	0,65	0,53	0,65	0,58	0,32	6,83
9	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	Hidráulica Térmica	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	-	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,09
10	Cemento Andino S.A.	Hidráulica Térmica	6,93	7,13	7,58	7,43	7,17	7,04	4,64	4,16	4,92	5,88	7,53	7,82	78,22
11	Cementos Pacasmayo S.A.A	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Cementos Selva S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	Hidráulica Térmica	0,07	0,01	0,01	0,07	0,07	0,52	-	-	0,01	0,01	0,00	0,42	1,21
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	Hidráulica Térmica	0,04	0,04	0,12	0,00	0,05	0,00	0,00	0,01	0,03	0,03	0,04	0,01	0,38
15	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	Hidráulica Térmica	0,42	0,41	0,41	0,30	0,21	0,37	0,03	0,03	0,02	0,03	0,04	0,02	2,30
16	Compañía Cervecera del Sur S.A.	Hidráulica Térmica	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	-	0,01	0,13
17	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	Hidráulica Térmica	3,68 0,00	3,89 0,01	4,50 0,02	4,20 0,00	3,17 0,03	3,00 0,02	2,80 0,00	2,79 0,05	2,51 0,03	2,56 0,02	3,21 0,01	3,23 0,02	39,55 0,22
18	Compañía Goodyear del Perú S.A.	Hidráulica Térmica	0,06	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,68
19	Compañía Minera Agregados Calciareos S.A.	Hidráulica Térmica	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	0,00
20	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	Hidráulica Térmica	4,24	4,17	4,60	4,41	4,63	4,13	3,48	3,00	2,69	3,71	3,75	4,57	47,37
21	Compañía Minera Milpo S.A.	Hidráulica Térmica	2,11 0,01	2,34 0,01	2,87 0,01	2,88 0,01	2,30 0,00	1,69 0,01	1,27 0,00	1,04 0,02	0,85 0,02	1,14 0,02	1,84 0,02	2,19 0,02	22,51 0,16
22	Compañía Minera Poderosa S.A.	Hidráulica Térmica	0,49 0,23	0,53 0,08	0,62 0,19	0,63 0,16	0,56 0,15	0,34 0,12	0,46 0,09	0,53 0,10	0,47 0,07	0,39 0,12	0,57 0,07	0,84 0,05	6,43 1,43
23	Compañía Minera Raura S.A.	Hidráulica Térmica	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,03 -
24	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	Hidráulica Térmica	5,78 0,02	5,23 0,01	5,70 -	4,88 0,06	3,97 0,37	3,55 0,43	2,78 1,03	2,99 1,14	3,20 0,79	3,92 0,41	5,39 0,07	5,54 0,10	52,93 4,43
25	Compañía Minera San Nicolás S.A.	Hidráulica Térmica	0,12 0,79	0,11 0,72	0,12 0,79	0,12 0,77	0,12 0,79	0,12 0,77	0,12 0,94	0,12 0,94	0,12 0,92	0,12 0,87	0,12 0,87	0,12 0,84	1,44 10,01
26	Compañía Minera San Valentin S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	Hidráulica Térmica	2,73 0,02	2,67 0,03	2,95 0,00	2,76 0,06	2,25 0,65	1,70 1,15	1,33 1,59	1,23 1,54	1,14 1,01	2,39 0,58	2,87 0,07	2,91 0,03	26,93 6,72
28	Compañía Minera Sayapullo S.A.	Hidráulica Térmica	0,04 -	0,04 -	0,03 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,04 -	0,48 -
29	Compañía Minera Sipán S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Compañía Pesquera del Pacifico Centro S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,01	0,06	0,09	0,17	0,01	-	-	-	-	0,10	0,12	0,56
31	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	Hidráulica Térmica	1,94	2,97	1,38	0,51	2,75	-	2,41	4,04	2,49	3,78	3,50	3,51	29,27
32	Consorcio Minero Horizonte S.A.	Hidráulica Térmica	3,03	2,71	3,00	2,95	3,01	2,94	2,21	0,02	0,05	0,01	0,01	0,01	19,96
33	Corporacion Pesquera Coishco S.A.	Hidráulica Térmica	-	0,00	0,01	0,00	0,02	0,02	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,05
34	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	Hidráulica Térmica	2,88 -	2,68 -	3,23 -	3,39 -	3,46 -	3,16 -	2,62 -	3,18 -	3,77 -	3,93 -	3,92 -	3,56 -	39,78 -
35	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	Hidráulica Térmica	2,94	3,21	2,22	0,28	2,87	4,45	3,75	2,64	5,04	5,76	4,78	4,98	42,93
36	Empresa Agroindustrial Tumbán S.A.A.	Hidráulica Térmica	2,34	2,72	1,66	0,53	1,55	0,86	1,50	2,05	0,96	2,55	2,24	2,31	21,26
37	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	Hidráulica Térmica	0,00	0,03	0,03	0,01	0,00	0,02	0,22	0,64	0,56	0,59	0,08	0,02	2,21
38	Filamentos Industriales S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	-	-	-	-	0,00	-	0,01	-	0,00	0,00	0,00	0,02
39	Industrias Electroquímicas S.A.	Hidráulica Térmica	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
40	Inkabor S.A.C.	Hidráulica Térmica	0,09	0,07	0,07	0,08	0,09	0,09	0,10	0,09	0,09	0,12	0,08	0,09	1,06
41	Metallúrgica Peruana S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Minera Arirahua S.A.	Hidráulica Térmica	0,69	0,64	0,69	0,61	0,69	0,64	0,69	0,70	0,69	0,70	0,67	0,67	8,09
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	Hidráulica Térmica	2,13	2,06	2,16	2,17	2,21	2,24	1,66	0,04	0,04	0,01	-	0,10	14,82
44	Minera Bateas S.A.C.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Minera Huallanca S.A.C.	Hidráulica Térmica	0,32	0,35	0,19	0,44	0,72	0,78	0,77	0,83	0,87	0,84	0,65	0,68	7,44
46	Minera Yanacocha S.R.L.	Hidráulica Térmica	0,02	0,05	0,08	0,01	0,06	0,08	0,11	0,01	0,11	0,02	0,02	0,10	0,68
47	Minera Yanacuihua S.A.C.	Hidráulica Térmica	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,33
48	Minsur S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	0,03	0,04	0,02	-	-	-	-	0,11	0,10	0,30
50	Pesca Perú Huamey S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,01	0,06	0,14	0,19	0,07	0,01	0,02	0,02	0,04	0,25	0,28	1,09
51	Pesquera Diamante S.A. - Mollendo	Hidráulica Térmica	0,07	0,15	0,05	0,03	0,11	0,04	0,14	0,05	0,03	0,08	0,03	0,02	0,78
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	Hidráulica Térmica	-	0,00	0,00	0,00	0,10	0,11	-	-	-	-	0,05	0,05	0,31
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	Hidráulica Térmica	-	-	0,04	0,06	0,11	0,13	0,00	0,00	-	0,00	0,05	0,02	0,40
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	Hidráulica Térmica	-	-	0,03	0,03	0,11	0,17	-	-	-	-	0,04	0,07	0,44
55	Pesquera Némesis S.A.C.	Hidráulica Térmica	-	-	0,03	0,03	0,06	0,06	-	-	-	-	0,13	0,05	0,36
56	Pesquera Tauro S.A.	Hidráulica Térmica	0,01	0,01	0,08	0,15	0,27	0,07	0,01	0,00	0,02	0,01	0,25	0,25	1,15
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	Hidráulica Térmica	0,86	0,65	0,81	0,82	0,83	0,81	0,93	0,86	0,96	0,80	0,84	0,86	10,04
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	Hidráulica Térmica	0,39	0,47	0,54	0,51	0,49	0,53	0,52	0,54	0,52	0,49	0,45	0,52	5,96
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	Hidráulica Térmica	31,73	28,76	32,51	31,30	31,99	31,63	34,31	34,33	29,11	24,93	30,62	32,27	373,49
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	Hidráulica Térmica	12,30	10,32	12,27	11,93	14,13	13,70	14,19	13,48	13,55	10,55	13,19	13,90	153,52
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	Hidráulica Térmica	2,56	2,51	2,36	2,65	2,81	3,48	3,21	3,60	3,92	3,78	3,90	3,32	38,12
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	Hidráulica Térmica	3,36	3,14	2,72	3,31	3,23	3,15	2,97	2,89	3,13	2,86	2,86	3,07	36,68
63	Procesadora Frutícola S.A.	Hidráulica Térmica	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,13

	Nombre de la empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
64	Quimpac S.A.	Hidráulica Térmica	0,75	0,67	0,75	0,39	0,85	0,58	0,88	0,91	0,97	0,80	0,68	0,93	9,16
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	Hidráulica Térmica	1,80	1,77	1,56	1,71	1,27	0,76	1,66	1,81	1,51	1,75	1,60	1,54	18,76
66	Refinería la Pampilla S.A.	Hidráulica Térmica	6,55	5,72	6,51	4,70	6,91	6,79	7,23	7,21	6,78	7,20	4,85	4,56	74,98
67	Regusea Agroindustrial S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,04	0,06	0,08	0,08	0,07	0,10	0,09	0,07	0,06	0,07	0,05	0,05	0,83
69	Sociedad Minera Corona S.A.	Hidráulica Térmica	2,33	2,11	2,36	-	2,36	2,27	2,35	2,52	2,40	2,50	2,57	2,53	26,31
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	Hidráulica Térmica	1,91	1,80	2,09	1,99	2,00	1,78	1,76	1,74	1,83	2,14	2,23	2,07	23,35
71	Southern Perú Cooper Corporation	Hidráulica Térmica	4,03 0,00	3,59 -	3,89 -	2,22 -	3,66 0,00	3,77 0,03	3,84 0,00	3,42 -	3,95 -	- -	3,71 -	4,12 -	40,20 0,03
72	Sudamericana de Fibras S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
73	The Maple Gas Corporation del Perú	Hidráulica Térmica	0,23	0,21	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,24	0,21	0,23	2,64
74	TRUPAL S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	-	0,01	0,01	0,02	0,05	0,13
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	Hidráulica Térmica	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Vopak Serlipsa S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Xstrata Tintaya S.A.	Hidráulica Térmica						0,00	0,01	0,01	0,19	0,01	0,13	0,10	0,45
Total Mensual		Hidráulica Térmica	38,16 76,74	37,46 71,76	41,84 74,73	36,27 68,48	37,07 82,18	33,91 79,13	28,97 84,45	28,24 81,91	29,21 75,88	30,12 71,17	39,10 74,71	40,57 77,53	420,91 918,66
Total ¹			114,90	109,22	116,57	104,75	119,25	113,03	113,42	110,15	105,09	101,30	113,80	118,09	1 339,58

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2006



3.5.3.2.3. Total producción mensual de energía para el mercado eléctrico y uso propio según su origen (GW.h) ²

Nombre de la Empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
Total mensual mercado eléctrico	Hidráulica	1 751,85	1 673,76	1 912,50	1 814,49	1 591,58	1 386,59	1 371,94	1 386,23	1 380,60	1 520,39	1 614,40	1 728,87	19 133,20
	Térmica	353,15	284,49	271,73	236,00	541,43	676,23	738,76	767,89	738,90	694,50	584,60	545,13	6 432,80
Total mensual uso propio	Hidráulica	38,16	37,46	41,84	36,27	37,07	33,91	28,97	28,24	29,21	30,12	39,10	40,57	420,91
	Térmica	76,74	71,76	74,73	68,48	82,18	79,13	84,45	81,91	75,88	71,17	74,71	77,53	918,66
Total mercado eléctrico y uso propio	Hidráulica	1 790,01	1 711,22	1 954,34	1 850,77	1 628,64	1 420,49	1 400,92	1 414,47	1 409,81	1 550,51	1 653,49	1 769,44	19 554,11
	Térmica	429,89	356,26	346,46	304,48	623,61	755,36	823,21	849,80	814,78	765,67	659,31	622,66	7 351,47
Total														26 905,57

² Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2006

3.6 MÁXIMA DEMANDA, MERCADO INTERGENERADORES Y RECURSOS ENERGÉTICOS EN LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD 2006

Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en el año 2006 se incrementó en 8% respecto al año 2005. Alcanzó los 3 580,3 MW, que fue registrado a las 19:45 horas del 19 de diciembre del año 2006.

La estacionalidad de la máxima demanda del SEIN durante el año 2006 presentó un comportamiento que se detalla a continuación:

	Mes											
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Máxima demanda (MW)	3 279	3 282	3 351	3 338	3 321	3 314	3 322	3 353	3 396	3 452	3 514	3 580
Participación*	92%	92%	94%	93%	93%	93%	93%	94%	95%	96%	98%	100%
Variación mensual		0,1%	2,1%	-0,4%	-0,5%	-0,2%	0,2%	0,9%	1,3%	1,7%	1,8%	1,9%

(*) % Respecto a la máxima demanda registrada en el año.

Mercado Intergeneradores

De acuerdo a la información brindada por el COES, la empresa Electroperú S.A. realizó la mayor entrega neta de energía eléctrica con 1 779 GW.h, seguido de Edegel S.A.A, con 735 GW.h. Por otro lado, la empresa que realizó el mayor retiro neto de energía fue Shougesa S.A.A. con 351 GW.h, seguido de Enersur S.A. con 269 GW.h.

Recursos Energéticos para la generación de energía eléctrica

Hidrología

El recurso hídrico utilizado para generar energía eléctrica, estuvo disponible en mayor medida en los embalses de la zona centro norte y zona sur del país. Entre los más importantes se tiene: en la zona centro norte, el lago Junín que alcanzó un volumen útil máximo de 428,0 millones de m³ de agua, registrado en el mes de abril; y por otro lado en la zona sur, la laguna Aricota registró un volumen máximo 249,2 millones de m³ de agua, correspondiente al mes de abril.

Los embalses de la zona centro norte del país, alcanzaron un volumen máximo de 832,3 millones de m³, en el mes de abril y, los embalses de la zona sur tuvieron un volumen máximo de 825,3 millones de m³, que también ocurrió en el citado mes.

Combustibles

Entre los combustibles líquidos utilizados en las centrales térmicas durante el año 2006, están el Diesel 2 (56,8 millones de galones), luego el residual 6 (30,9 millones de galones) y residual 500 (25,7 millones de galones).

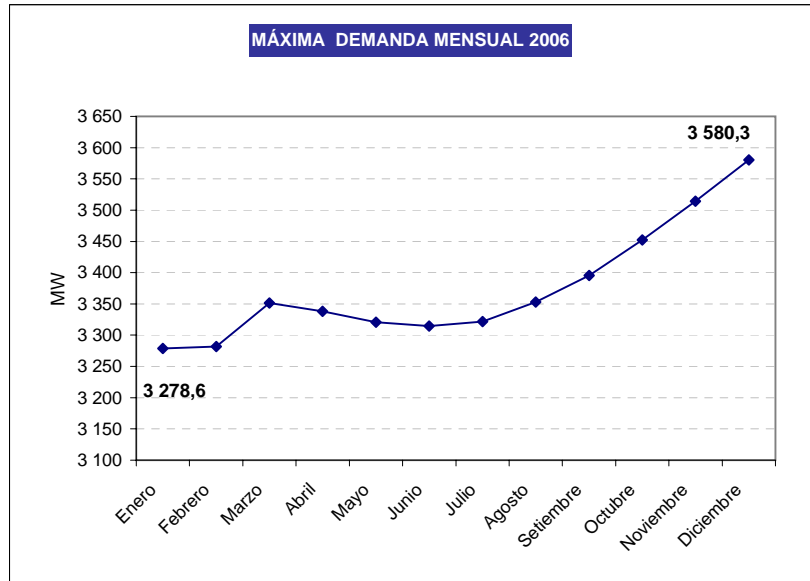
El consumo de gas natural para generar energía que estuvo distribuida al mercado eléctrico y para uso propio, fue 1 336 millones de metros cúbicos, cifra que representó un 4% de incremento respecto al año 2005.

Asimismo, se consumió 733 mil toneladas de bagazo, dicho consumo fue 8% menor al registrado el año anterior. Con relación al consumo de carbón alcanzó los 320 mil toneladas y tuvo 2% de incremento respecto al registrado el año 2005.

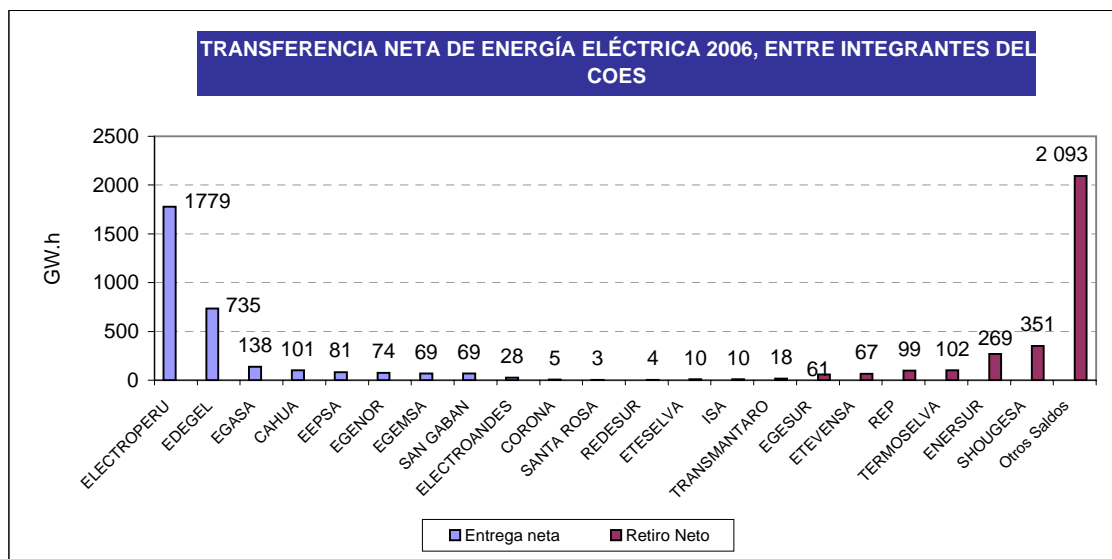
3.6.1 Máxima Demanda del SEIN

Mes	Día	Hora	Demanda Máxima (MW)
Enero	26	20:00	3 278,6
Febrero	27	19:30	3 281,8
Marzo	30	19:15	3 351,5
Abril	05	19:45	3 338,1
Mayo	04	19:00	3 320,7
Junio	07	19:00	3 314,4
Julio	20	19:15	3 321,9
Agosto	29	19:00	3 353,1
Setiembre	27	19:30	3 395,5
Octubre	20	19:00	3 452,1
Noviembre	23	19:30	3 514,5
Diciembre	19	19:45	3 580,3

Fuente: COES



3.6.2 Mercado Intergeneradores



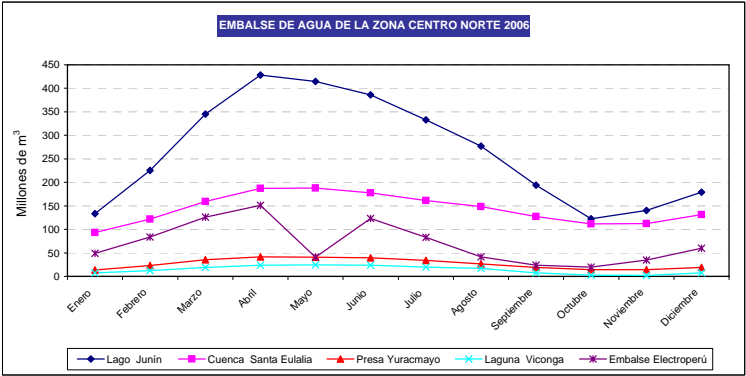
3.6.3. Recursos energéticos para generar electricidad

3.6.3.1. Hidrología

3.6.3.1.1. Embalses en la zona centro norte (Millones de m³)

Mes	Lago Junín	Cuenca Santa Eulalia	Presa Yuracmayo	Laguna Viconga	Embalse Electroperú	Total
Enero	133,6	93,1	13,5	7,5	48,7	296,4
Febrero	225,0	122,0	23,3	12,4	84,0	466,8
Marzo	345,0	159,1	35,1	19,3	125,8	684,3
Abril	428,0	187,4	41,8	23,9	151,3	832,3
Mayo	414,8	187,9	41,1	24,8	40,8	709,4
Junio	385,7	177,8	39,4	23,6	123,0	749,4
Julio	332,9	161,5	33,8	20,0	82,9	631,0
Agosto	277,2	148,6	26,5	16,8	41,6	510,7
Setiembre	193,9	127,3	19,2	7,3	24,0	371,8
Octubre	122,3	111,9	14,2	2,4	20,1	270,8
Noviembre	140,5	112,5	14,2	2,2	34,8	304,2
Diciembre	178,9	131,7	19,1	7,4	59,7	396,8
Máximo	428,0	187,9	41,8	24,8	151,3	832,3

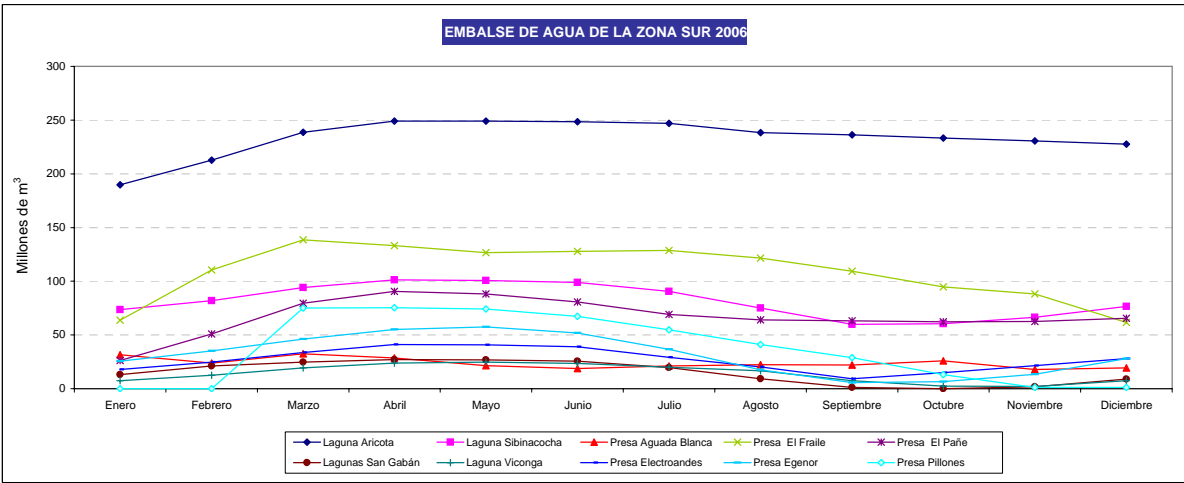
Fuente: COES



3.6.3.1.2. Embalses en la zona sur (Millones de m³)

Mes	Laguna Aricota	Laguna Sibinacocha	Presa Aguada Blanca	Presa El Fraile	Presa El Pañe	Lagunas San Gabán	Laguna Viconga	Presa Electroandes	Presa Egenor	Presa Pillones	Total
Enero	189,8	73,6	31,7	63,6	26,3	13,2	7,5	17,9	25,5	S/D	449,0
Febrero	212,7	82,0	23,9	110,6	50,9	21,2	12,4	24,8	35,2	S/D	573,9
Marzo	238,5	94,0	32,5	138,6	79,4	24,7	19,3	33,7	46,1	75,0	781,8
Abril	249,2	101,3	28,7	133,0	90,5	27,1	23,9	41,2	55,2	75,3	825,3
Mayo	249,0	100,7	21,4	126,5	88,2	26,7	24,8	40,8	57,4	74,2	809,6
Junio	248,5	99,0	18,7	127,7	80,6	25,7	23,6	39,0	51,9	67,3	782,0
Julio	246,9	90,5	21,1	128,6	69,2	19,6	20,0	29,1	36,7	54,9	716,4
Agosto	238,4	75,0	22,2	121,6	64,1	9,3	16,8	20,4	17,6	41,2	626,5
Setiembre	236,2	60,0	22,0	109,4	63,2	1,2	7,3	9,2	5,7	28,8	543,0
Octubre	233,4	60,5	26,0	94,8	62,3	0,0	2,4	14,9	6,5	13,2	514,0
Noviembre	230,6	66,5	17,7	88,1	62,6	1,9	2,2	21,3	13,5	1,2	505,7
Diciembre	227,7	76,5	19,4	61,7	65,4	8,9	7,4	28,1	27,9	1,1	524,1
Máximo	249,2	101,3	32,5	138,6	90,5	27,1	24,8	41,2	57,4	75,3	825,3

Fuente: COES



3.6.3.2 Combustibles

3.6.3.2.1. Tipo de combustibles usados en las centrales térmicas *

Tipo de Combustible	Unidad Medida	Empresas que generan para		Total
		mercado eléctrico	uso propio	
Bagazo	Toneladas	---	733 576	733 576
Carbón	Toneladas	320 230	---	320 230
Diesel 1	Galones	---	58 602	58 602
Diesel 2	Galones	14 759 773	42 028 497	56 788 270
Gas Natural	Metros Cúbicos	1 257 873 361	78 359 687	1 336 233 048
Residual 5	Galones	9 488 828	---	9 488 828
Residual 500	Galones	25 044 957	694 058	25 739 015
Residual 6	Galones	30 639 858	321 524	30 961 382
Gas Refinería	Metros Cúbicos		21 481 444	21 481 444
Otro	Galones	13 738 269	---	13 738 269

Otro : Cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

Gas Refinería: Cantidad equivalente de Gas Refinería utilizada para la generación de energía eléctrica

(*) : Sólo de las empresas que informan al MEM / DGE

3.6.3.2.2. Consumo mensual de combustibles de empresas para generación térmica

3.6.3.2.2.1. Empresas de generación térmica para el mercado eléctrico

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Duke Energy Egenor S en C por A.	D2	10 367	23 652	17 490	45 062	196 502	108 928	216 697	532 601	940 010	373 749	159 482	50 146	2 674 686
		R6	1 935	37 666	26 866	73 712	1 022 924	486 882	672 832	1 450 422	1 574 620	490 593	273 695	83 497	6 195 644
2	EDEGEL S.A.A.	D2	54 804	116 637	1 443 536	421 358	318 114								2 354 449
		GN	2 938 814	7 860 821	5 586 128	7 687 659	2 568 642	79 399 087	88 641 202	89 664 721	71 346 081	67 695 949	60 491 590	44 819 229	528 697 923
3	Edelnor S.A.A.	D2	0	0	0	274	1 029	823	1 650	0	0	0	0	0	3 776
4	Electro Oriente S.A.	D2	174 060	134 334	147 807	313 682	168 244	166 183	191 174	207 768	241 147	189 706	245 810	194 879	2 374 794
		R6	1 295 293	1 142 771	1 197 151	997 365	1 365 379	1 366 846	1 423 808	1 437 790	1 377 318	1 391 804	1 343 319	1 353 849	15 692 693
5	Electro Sur Este S.A.A.	D2	129 096	140 080	129 543	145 752	140 651	146 000	151 509	147 035	160 165	161 692	158 670	164 996	1 775 189
6	Electro Sur Medio S.A.A.	D2	8 156	7 685	2 831	330	1 461	273	267	1 332	267	278	265	279	23 424
7	Electro Ucayali S.A.	D2	1 236	274	0	455	1 288	990	1 360	1 798	1 529	1 695	1 530	1 512	13 667
		R6	64 787	149 829	70 606	203 142	809 720	618 965	597 967	664 937	942 846	305 934	113 681	71 476	4 613 890
8	Electrocentro S.A.	D2	455	323	1 699	2 442	3 236	7 203	6 508	6 441	6 451	6 606	5 695	7 505	54 564
9	Electronoroeste S.A.	D2	14 911	13 047	17 461	8 379	8 575	6 190	8 614	7 842	7 463	6 772	6 247	12 463	117 964
10	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	D2	1 899	2 259	1 128	4 686	6 432	6 554	10 675	8 561	7 456	7 326	1 292	2 221	60 489
11	Electronorte S.A.	D2	2 442	1 733	4 074	6 848	5 502	4 684	5 855	7 084	7 618	6 659	5 383	8 878	66 760
12	Electropetrú S.A.	D2	8 010	15 900	9 540	14 010	8 300	6 390	5 490	4 950	6 480	20 160	4 930	7 600	111 760
		R6	20 586	100 715	25 551	57 191	443 392	228 113	238 589	240 136	489 511	329 898	149 073	37 987	2 360 742
13	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	D2	0	1 330	4 200	540	5 350	57 259	50 681	135 642	128 447	33 706	27 514	10 444	455 113
14	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	D2	6 397	49 023	32 544	69 241	67 790	30 474	98 300	124 981	312 257	241 986	97 864	44 394	1 175 251
		R6	0	12 835	560	27 389	268 063	170 696	180 911	187 411	302 401	60 822	36 610	7 493	1 255 191
		R500	13 120	116 919	39 848	124 364	949 322	690 003	562 918	322 851	761 157	214 336	95 330	60 613	3 950 781
15	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	D2	9 625	19 337	14 155	17 063	7 500	0	5 950	265	0	0	0	0	73 895
		R6	34 817	85 535	39 889	90 039	250 089	0	19 110	2 219	0	0	0	0	521 698
16	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	D2	309	888	333	419	5 974	3 584	636	1 864	5 801	3 602	3 863	485	27 758
17	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	D2	5 508	7 284	6 921	6 806	32 612	16 367	8 364	14 575	58 573	18 860	18 705	2 379	196 954
18	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	D2	0	0	84 966	0	0								84 966
		GN	32 956 763	34 673 758	14 925 714	2 965 129	37 337 594								122 858 958
19	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	GN	11 442 903	4 294 781	3 850 254	10 982 515	21 533 664	21 748 356	23 078 931	22 976 155	23 283 003	23 243 348	17 404 823	11 690 321	195 529 054
20	Energía del Sur S.A.	CA	21 618	0	20 797	22 702	37 830	38 438	39 617	38 218	38 386	33 246	29 378	0	320 230
		D2	10 599	7 719	66 755	36 222	246 624	70 468	101 118	87 401	67 538	84 591	88 712	99 125	966 872
		OT	1 131 609	880 659	1 112 949	1 044 161	1 226 150	1 132 710	1 300 755	1 266 545	1 138 686	1 210 320	1 157 066	1 136 659	13 738 269
		R500	912 977	1 056 506	992 467	1 000 391	2 999 331	1 496 984	1 645 584	2 894 071	4 241 461	1 906 947	833 149	1 114 309	21 094 176
		GN											2 129 702	22 635 132	24 764 834
21	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.	D2	21 810	57 682	142 638	132 820	186 690	138 470	122 470	60 108	0	9 492	0	0	872 180
22	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	D2	98	0	535	1 870	12 024	6 620	6 370	8 630	20 908	2 786	3 630	1 781	65 252
		R5	0	64 586	493 668	870 640	1 153 362	943 698	540 876	1 322 244	2 258 172	1 141 022	601 608	98 952	9 488 828
23	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	D2	109 310	105 468	126 373	112 845	99 163	103 080	126 506	105 031	0	122 426	112 734	87 074	1 210 010
24	TERMOSELVA S.R.L.	GN	31 542 319	27 688 111	21 611 918	12 761 011	22 573 605	38 944 361	41 260 049	39 346 166	40 830 952	39 032 241	37 974 158	32 457 701	386 022 592

	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Total Combustible mensual en las empresas de generación térmica para el mercado eléctrico	CA	21 618	0	20 797	22 702	37 830	38 438	39 617	38 218	38 386	33 246	29 378	0	320 230
	D2	569 092	704 655	2 254 529	1 341 104	1 523 061	880 540	1 120 194	1 463 909	1 972 110	1 292 092	942 326	696 161	14 759 773
	GN	78 880 799	74 517 471	45 974 014	34 396 314	84 011 505	140 091 804	152 980 182	151 987 042	135 460 036	129 971 538	118 000 273	111 602 383	1 257 873 361
	OT	1 131 609	880 659	1 112 949	1 044 161	1 226 150	1 132 710	1 300 755	1 266 545	1 138 686	1 210 320	1 157 066	1 136 659	13 738 269
	R5	0	64 586	493 668	870 640	1 153 362	943 698	540 876	1 322 244	2 258 172	1 141 022	601 608	98 952	9 488 828
	R6	1 417 418	1 529 351	1 360 623	1 448 838	4 159 567	2 871 502	3 133 217	3 982 915	4 686 696	2 579 051	1 916 378	1 554 302	30 639 658
	R500	926 097	1 173 425	1 032 315	1 124 755	3 948 653	2 186 987	2 208 502	3 216 922	5 002 618	2 121 283	928 479	1 174 922	25 044 957

CA : Carbón (Toneladas)

D1 : Diesel 1 (Galones)

D2 : Diesel 2 (Galones)

GN : Gas Natural (Metros Cúbicos)

OT : Cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

R5 : Residual 5 (Galones)

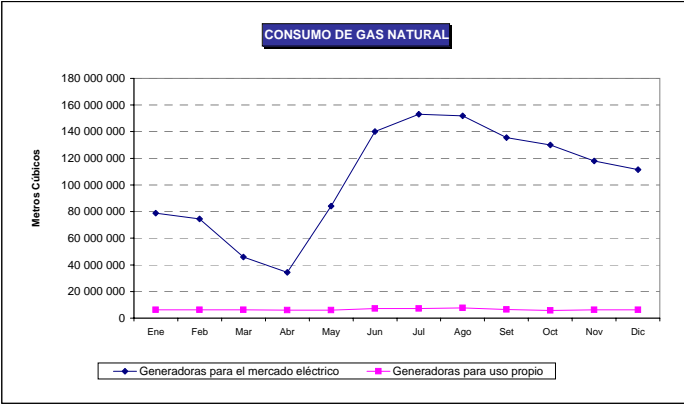
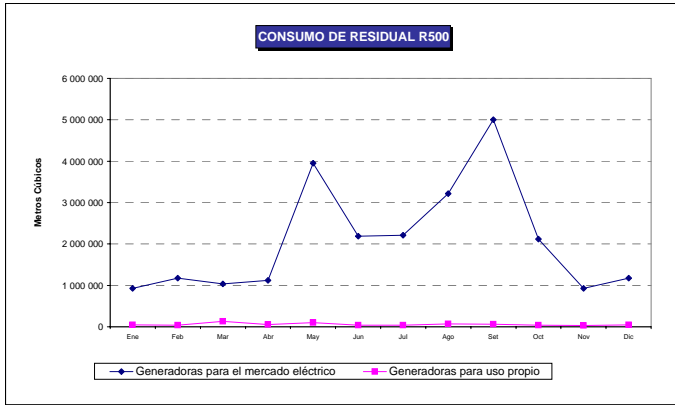
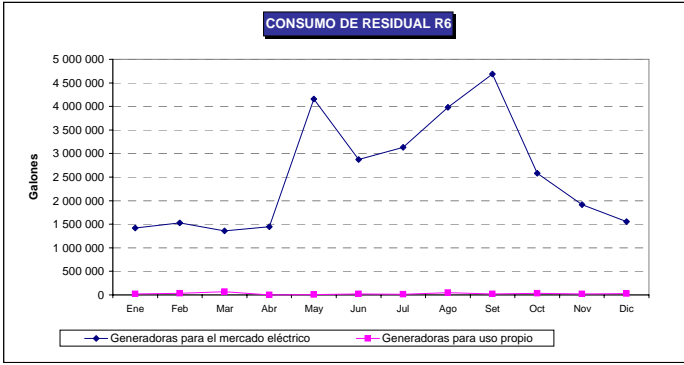
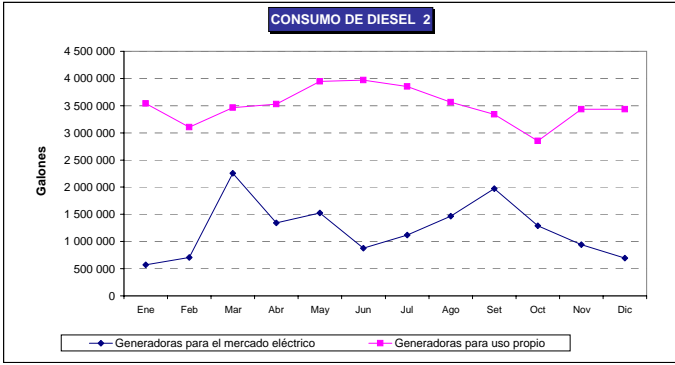
R6 : Residual 6 (Galones)

R500 : Residual 500 (Galones)

3.6.3.2.2.2. Empresas de generación térmica para uso propio

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	GN	124 279	94 080	104 160	112 410	116 670	107 010	114 452	116 126	104 850	112 282	114 979	118 792	1 340 090
2	Alicorp S.A.	D2	20 570	19 519	18 927	31 324	18 880	15 485	15 985	17 194	18 964	18 146	18 378	16 023	228 996
3	Aruntani S.A.C.	D2	78 918	92 840	50 721	93 404	90 218	89 641	96 042	105 073	104 843	102 942	99 485	109 053	1 113 180
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	D2	0	30	1 390	1 330	2 385	2 450	0	0	0	0	1 880	1 740	11 205
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	D2	0	0	0	390	9 390	1 170	3 660	0	3 450	4 176	3 350	3 025	28 611
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	D2	0	0	1 492	1 439	4 451	5 151	0	0	0	0	2 439	2 053	17 025
7	BHP Billinton Tintaya S.A.	D2	251	740	177	1 387	48 574	0	0	0	0	0	0	0	51 129
8	Cia.de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras	D2	1 995	825	908	794	1 391	0	223	68	803	462	190	774	8 433
9	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	D2	6 077	1 364	946	5 918	5 305	41 120	0	0	880	381	984	31 775	94 750
10	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	D2	3 076	3 192	8 942	224	3 242	340	341	672	2 408	2 160	3 247	755	28 599
11	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Seline	D2	33 998	31 729	32 396	23 459	16 687	28 743	2 469	2 219	1 863	2 001	3 028	1 392	190 184
12	Compañía Cervecería del Sur S.A.	D2	2 220	1 301	1 032	582	1 330	586	825	920	783	135	19	1 279	11 012
13	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	D2	88	1 036	1 210	323	2 550	1 380	65	4 363	2 991	1 595	1 350	2 154	19 105
14	Compañía Goodyear del Perú S.A.	D2	3 130	2 950	3 110	2 490	3 700	3 200	3 250	3 400	3 500	2 100	3 550	3 250	37 630
15	Compañía Minera Agregados Calciáreos S.A.	GN	1 400	5 200	5 400	4 800	800	3 750	2 000	200	250	200	100	200	24 300
16	Compañía Minera Milpo S.A.	D2	0	15	0	0	0	0	0	0	0	121	0	0	136
17	Compañía Minera Poderosa S.A.	D2	834	513	898	517	389	1 352	294	1 470	2 047	1 792	2 094	1 783	13 983
18	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	D2	18 919	6 666	16 329	13 944	13 441	9 933	7 761	8 023	5 603	8 299	6 136	4 472	119 526
19	Compañía Minera Santa Lúcia S.A.	D2	1 346	1 443	0	5 420	30 125	33 691	79 520	92 786	66 248	35 334	6 304	9 231	361 448
20	Compañía Minera Santa Lúcia S.A.	D2	11 565	13 176	11 417	12 091	16 458	12 229	12 176	23 201	22 871	21 466	21 466	15 904	194 020
21	Compañía Minera Santa Lúcia S.A.	D2	2	2 763	461	5 177	53 912	95 266	130 686	128 286	89 638	45 780	6 266	3 024	561 271
22	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	D2	180	538	4 660	7 927	13 404	1 185	0	0	0	0	8 630	11 470	47 994
23	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	BZ	7 827	13 191	5 937	4 456	12 470	0	10 378	16 034	9 538	19 115	16 437	20 446	135 830
24	Consortio Minero Horizonte S.A.	R6	2 154	9 839	7 442	2 938	1 175	0	4 575	4 308	4 309	23 549	8 703	13 482	82 474
25	Corporación Pesquera Coishco S.A.	D2	226 807	202 640	223 984	222 496	228 993	283 076	179 713	1 766	4 745	1 062	707	0	1 575 988
26	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	D2	0	84	644	148	1 176	1 872	0	0	0	65	79	134	4 202
27	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	D2	242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	242
28	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	BZ	33 898	40 093	21 191	0	30 076	43 122	36 306	26 375	50 258	4 811	44 227	47 710	378 068
29	Filamentos Industriales S. A.	D2	10 701	3 359	10 907	24 034	14 767	1 395	3 629	13 098	7 653	32 398	27 283	0	149 225
30	Industrias Electroquímicas S. A.	R6	21 470	25 630	62 280	0	2 310	17 150	12 120	40 650	19 170	12 850	12 260	13 160	239 050
31	Inkabor S.A.C.	BZ	22 055	20 414	16 001	4 380	15 850	9 826	15 629	23 584	9 878	26 757	28 355	26 949	219 677
32	Minera Arirahua S.A.	R500	14 563	5 196	98 513	29 378	58 616	14 770	21	28 454	15 726	1 057	2 438	1 822	270 554
33	Minera Aurífera Retamas S.A.	D2	281	3 010	3 177	636	62	2 485	22 048	70 640	47 387	55 371	7 355	1 995	214 447
34	Minera Hualanca S.A.C.	D2	54	0	0	0	0	88	0	721	0	0	0	0	863
35	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	1 507	40	135	104	668	92	142	0	265	324	128	152	3 557
36	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	6 792	6 192	4 734	5 996	7 242	7 316	7 494	7 396	7 000	9 917	6 782	7 350	84 211
37	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	54 909	50 749	54 868	47 888	54 322	50 761	54 672	57 024	53 323	57 224	54 447	55 298	665 485
38	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	153 882	149 136	155 418	156 926	159 684	161 412	119 511	119 511	119 511	119 511	119 511	119 511	1 069 608
39	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	25 200	37 258	15 049	36 433	53 943	61 596	56 407	68 068	71 807	72 115	52 256	52 455	602 587
40	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	1 737	11 132	6 460	1 587	4 820	6 487	8 888	1 621	8 614	2 343	1 791	7 655	63 134
41	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	3 474	2 365	2 640	3 814	4 789	2 596	3 105	3 230	3 330	4 354	3 400	3 542	40 439
42	Negociación Pesquera del Sur S.A.	D2	0	0	0	566	1 485	606	0	0	0	0	8 055	7 469	18 181
43	Pesca Perú Huarmey S.A.	D2	576	3 338	6 800	11 794	18 135	5 986	1 200	2 084	2 748	4 612	22 880	20 111	100 264
44	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	D2	4 548	10 164	3 342	2 104	7 769	2 588	9 563	3 681	1 952	5 555	2 409	1 188	54 863
45	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	D2	0	12	8 045	2 770	7 024	7 347	0	0	0	0	3 465	3 255	31 918
46	Pesquera Exalmar S.A.-Huacho	D2	0	0	3 753	4 955	8 844	11 114	282	11	0	147	4 525	1 613	35 244
47	Pesquera Exalmar S.A.-Tambo de Mora	D2	0	0	2 490	1 960	8 070	12 222	0	0	0	0	3 095	4 840	32 677
48	Pesquera Nemesio S.A.C.	D2	0	0	2 845	3 665	2 785	9 853	0	0	0	0	122 000	5 310	146 458
49	Pesquera Tauru S.A.	D2	927	1 071	7 030	12 584	22 725	6 078	438	280	1 472	1 038	20 434	21 081	95 168
50	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	D2	74 649	53 782	80 781	76 348	80 899	74 323	77 118	78 123	78 241	76 107	72 278	70 838	893 487
51	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	D1	14 359	2 326	2 301	5 423	6 216	2 615	7 816	389	4 490	1 092	7 245	2 530	56 802
52	Petroperú S.A. - Refinería Selva	D2	45 745	38 811	39 868	48 765	44 913	38 968	38 701	61 753	39 789	42 036	35 330	41 949	516 628
53	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 1AB	D2	1 918 291	1 712 863	1 952 110	1 902 677	1 962 059	2 020 755	2 017 979	1 957 715	1 779 775	1 513 847	1 874 347	1 984 767	22 597 185
54	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 1AB	GN	1 555 083	1 540 359	1 682 433	1 515 298	1 450 616	2 263 092	2 296 218	2 571 408	1 380 799	1 239 976	1 453 218	1 489 156	20 437 657
55	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 8	D2	720 173	594 306	694 924	722 458	881 026	820 364	853 516	821 188	849 671	682 066	864 175	851 081	9 354 948
56	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 8	GN	1 676 293	1 558 825	1 820 893	1 528 663	1 552 988	1 538 195	1 686 488	1 657 711	1 538 851	928 194	1 137 382	1 522 190	18 146 673
57	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Malvinas	GN	1 398 261	1 369 156	1 287 197	1 445 861	1 533 233	1 900 533	1 753 589	1 963 565	2 137 520	2 063 482	2 126 827	1 810 666	20 789 891
58	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Pisco	GN	1 550 810	1 713 510	1 376 380	1 493 053	1 456 050	1 449 170	1 474 702	1 459 900	1 420 120	1 450 900	1 427 040	1 349 440	17 621 075
59	Procesadora Frutícola S.A.	D2	1 096	1 496	1 529	1 218	1 499	1 482	1 319	917	247	634	714	1 013	13 154
60	Quimpac S.A.	R500	34 656	34 326	36 793	21 404	38 744	27 370	38 224	42 235	42 589	36 915	29 313	40 935	423 504
61	Refinería de Cajamarquilla S.A.	D2	124	145	201	170	263	618	100	572	98	150	120	65	2 626
62	Refinería de Pampilla S.A.	D2	87 695	23 079	3 058	10 137	16 557	10 637	19 320	1 821	20 144	20 634	32 983	38 452	284 517
63	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	GR	1 711 033	1 676 993	2 002 305	1 442 452	1 986 621	1 964 830	1 951 161	2 129 752	1 969 064	2 089 090	1 338 592	1 219 551	21 481 444
64	Southern Perú Cooper Corporation	D2	3 382	5 136	6 508	6 760	5 633	8 171	7 228	6 166	5 345	5 446	4 142	4 291	68 208
65	Sudamericana de Fibras S.A.	D2	0	0	0	0	250	2 000	160	0	0	0	0	0	2 410
66	The Maple Gas Corporation del Perú	D2	153	1 058	1 337	153	103	341	106	219	135	74	304	100	4 083
67	The Maple Gas Corporation del Perú	D2	13 265	10 955	13 454	12 625	12 424	12 953	11 828	12 492	12 949	13 839	12 372	13 965	153 121
68	Unión de Cervecerías Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	D1	0	1 196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 196
69	Volcan Compañía Minera S.A.A.	D2	240	224	550	70	192	80	1 749	0	500	511	976	3 368	8 460
70	Volcan Compañía Minera S.A.A.	D2	0	0	30	30	30	170	30	110	240	30	30	30	730
71	Vopak Serlipa S.A.	D1	40	40	49	62	30	275	0	60	0	20	16	12	604
72	Xstrata Tintaya S.A.	D2	18	27	18	196	20	0	0	36	73	21	48	38	495
73	Xstrata Tintaya S.A.	D2	0	0	0	0	0	304	673	494	13 448	505	8 983	7 044	31 451

	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Total combustible mensual en las empresas de generación térmica para uso propio	Bz	63 780	73 698	43 129	8 836	58 397	52 947	62 313	65 993	69 674	50 684	89 019	95 105	733 576
	D1	14 399	3 562	5 485	6 246	2 890	7 816	449	4 490	1 112	7 261	2 542	58 602	
	D2	3 539 636	3 103 062	3 461 705	3 530 007	3 949 203	3 969 059	3 850 227	3 561 512	3 340 226	2 850 408	3 436 699	3 436 767	42 028 497
	GN	6 306 127	6 281 129	6 276 463	6 100 086	6 110 358	7 261 750	7 327 449	7 768 911	6 582 390	5 795 034	6 259 547	6 290 444	78 359 587
	R6	23 624	35 469	69 722	2 938	3 485	17 150	16 695	44 958	23 479	36 399	20 963	26 642	321 524
	R500	49 219	39 522	135 306	50 782	97 360	42 140	38 245	70 689	58 315	37 972	31 751	42 757	694 058
	GR	1 711 031	1 676 993	2 002 305	1 442 452	1 986 621	1 964 830	1 951 161	2 129 752	1 969 064	2 089 090	1 338 592	1 219 551	21 481 444



3.6.3.2.3 Potencia, producción y combustibles en las centrales térmicas

Combustibles utilizados por cada central	Tipo de Combustible	Unidad	Mercado eléctrico				Uso propio				Totales			
			Número de Centrales	Cantidad de Combustible	Potencia Instalada (MW)	Producción de Energía (MW.h)	Número de Centrales	Cantidad de Combustible	Potencia Instalada (MW)	Producción de Energía (MW.h)	Número de Centrales	Cantidad de Combustible	Potencia Instalada (MW)	Producción de Energía (MW.h)
D1	Diesel 1	gl					2	40 568	1,65	192,80	2	40 568	1,65	192,80
D2	Diesel 2	gl	58	9 296 858	263,70	114 238,43	85	10 351 453	249,80	166 959,29	143	19 648 311	513,50	281 197,71
GN	Gas Natural	m3	5	906 337 516	1 062,84	3 160 899,57	3	39 751 056	33,00	76 686,99	8	946 088 572	1 095,84	3 237 586,56
R6	Residual 6	gl	1	4 613 890	25,36	73 767,30					1	4 613 890	25,36	73 767,30
R500	Residual 500	gl					1	423 504	23,00	9 155,50	1	423 504	23,00	9 155,50
(D1 - D2)	Diesel 1	gl					6	18 034	6,09	2 191,64	6	18 034	6,09	2 191,64
	Diesel 2	gl						219 103				219 103		
(D2 - CA)	Carbón	Tn	1	177 130	141,83	880 977,34					1	177 130	141,83	880 977,34
				320 230								320 230		
(D2 - GN)	Diesel 2	gl	1	2 439 415	281,30	1 170 971,97	4	31 173 424	142,01	517 344,02	5	33 612 839	423,31	1 688 315,99
	Gas Natural	m3		351 535 845				38 608 630				390 144 475		
(D2 - GR)	Diesel 2	gl					1	284 517	11,25	74 979,68	1	284 517	11,25	74 979,68
	GR	m3						21 481 444				21 481 444		
(D2 - R6)	Diesel 2	gl	6	816 125	168,35	392 371,48					6	816 125	168,35	392 371,48
	Residual 6	gl		24 770 777								24 770 777		
(D2 - R5)	Diesel 2	gl	1	65 252	67,21	105 943,36					1	65 252	67,21	105 943,36
	Residual 5	gl		9 488 828								9 488 828		
(D2 - R500)	Diesel 2	gl	1	953 246	107,29	67 603,80					1	953 246	107,29	67 603,80
	Residual 500	gl		3 525 135								3 525 135		
(BZ - R6)	Bagazo	Tn					2	513 898	35,00	31 171,54	2	513 898	35,00	31 171,54
	Residual 6	gl						321 524				321 524		
(BZ - R500)	Bagazo	Tn					1	219 677	8,40	21 258,65	1	219 677	8,40	21 258,65
	Residual 500	gl						270 554				270 554		
(D2 - R500 - R6)	Diesel 2	gl	1	222 005							1	222 005		
	Residual 500	gl		425 646	54,85	26 131,48						425 646	54,85	26 131,48
	Residual 6	gl		1 255 191								1 255 191		
(D2 - R500 - OT)	Diesel 2	gl	1	789 742	268,52	439 898,09					1	789 742	268,52	439 898,09
	Residual 500	gl		21 094 176								21 094 176		
	Otro*	gl		13 738 269								13 738 269		
T O T A L E S	Bagazo	Tn						733 576				733 576		
	Carbón	Tn		320 230								320 230		
	Diesel 1	gl						58 602				58 602		
	Diesel 2	gl		14 759 773				42 028 497				56 788 270		
	Gas Natural	m3		1 257 873 361				78 359 687				1 336 233 048		
	Residual 6	gl		30 639 858				321 524				30 961 382		
	Residual 500	gl		25 044 957				694 058				25 739 015		
	Residual 5	gl		9 488 828								9 488 828		
	Gas Refinería	m3						21 481 444				21 481 444		
	Otro*	gl		13 738 269								13 738 269		

(*) : El tipo "OT" (otro), se refiere a la cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

3.6.3.2.4. Centrales que usaron más de un tipo de combustible para la producción de energía eléctrica durante el 2006

Combustible utilizado	Nombre de la Empresa	Central térmica	Unidad	Potencia (MW)	Producción (MW.h)	Cantidad de combustible	Tipo de combustible
Diesel 1 y Diesel 2	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	ESTACION 6		1,45	453,61	14 362	D1
		ESTACION 8		1,64	487,92	43 736	D2
		ESTACION 9		1,65	779,99	164	D1
						64 366	D2
Diesel 1 y Diesel 2	The Maple Gas Corporation del Perú	VOLVO PENTA		0,16	469,69	1 196	D1
						22 940	D2
Diesel 1 y Diesel 2	Volcan Compañía Minera S.A.A.	ANDAYCHAGUA		0,60	0,43	110	D1
		UNIDAD MINERA CARAHUCRA		0,60	0,00	450	D2
						312	D1
						20	D2
			TOTALES	6,09	2 191,64	18 034 D1 (gl)	
						219 103 D2 (gl)	
Diesel 2 y Carbón	Energía del Sur S.A.	ILO 2	HITACHI TCDF RE. CO	141,83	880 977,34	177 130 D2 (gl)	
						320 230 CA (Tn)	
Diesel 2 y Gas Natural	EDEGEL S.A.A.	SANTA ROSA		281,30	735 029,22	2 354 449	D2
						228 676 887	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	VENTANILLA*		0,00	435 942,76	84 966	D2
						122 858 958	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Compañía Goodyear del Perú S.A.	GOODYEAR		2,02	675,84	37 630	D2
						24 300	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 1AB	Lote 1AB		100,50	373 493,71	22 597 185	D2
						20 437 657	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 8	130X - PAVAYACU		11,49	34 541,36	2 380 511	D2
		CORRIENTES		28,01	108 633,10	1 779 316	GN
						6 158 098	D2
						16 367 357	GN
			TOTALES	423,31	1 688 315,99	33 612 838 D2 (gl)	
						390 144 475 GN (m3)	
Diesel 2 y Gas Refinería	Refinería La Pampilla S.A.	LA PAMPILLA		11,25	74 979,68	284 517 D2 (gl)	
						21 481 444 GR (m³)	
Diesel 2 y Residual 6	Duke Energy Egenor S en C por A.	CHICLAYO 2	GMT - 1	5,01	0,00	0	D2
						0	R6
			GMT - 2	5,01	5 029,51	17 010	D2
						334 639	R6
			GMT - 3	5,00	5 726,93	16 381	D2
						382 186	R6
			SULZER - 1	5,92	5 858,69	20 746	D2
						379 617	R6
			SULZER - 2	5,89	8 766,62	117 801	D2
						466 240	R6
		PIURA	GMT - 1	5,01	9 487,34	24 409	D2
						625 810	R6
			GMT - 2	5,01	8 809,56	26 019	D2
						576 449	R6
			MAN	8,80	10 349,60	35 291	D2
						662 681	R6
			MIRREES N° 1	1,36	1 309,50	5 520	D2
						95 323	R6
			MIRREES N° 4	2,30	2 085,64	10 463	D2
						151 891	R6
			MIRREES N° 5	2,38	381,60	4 422	D2
						25 460	R6
			TURBOGAS	21,11	24 420,18	129 081	D2
						2 495 348	R6
Diesel 2 y Residual 6	Electroperú S.A.	NUEVA TUMBES	MAK-1	9,34	15 281,59	49 380	D2
			MAK-2	9,34	27 096,35	842 691	R6
						62 380	D2
						1 518 051	R6
Diesel 2 y Residual 6	Electro Oriente S.A.	IQUITOS DIESEL WARTSILA	CAT - 16CM32	7,40	47 877,74	13 424	D2
						2 837 483	R6
			WARTSILA 1	6,50	36 051,09	2 218 051	R6
			WARTSILA 2	6,50	34 475,24	2 121 789	R6
			WARTSILA 3	6,50	25 400,55	1 563 673	R6
			WARTSILA 4	6,50	35 353,89	166 297	D2
						2 009 681	R6
		TARAPOTO	CAT. D3512	0,65	0,00	0	D2
			CKD 1	2,35	96,45	11 084	D2
			CKD 2	2,35	132,99	8 038	D2
			Wartsila 1	6,24	39 357,99	12 065	D2
						2 425 104	R6
			Wartsila 2	6,24	40 100,56	12 419	D2
						2 516 912	R6
Diesel 2 y Residual 6	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	CALANA	GRUPO 1	6,40	2 530,47	18 378	D2
						150 364	R6
			GRUPO 2	6,40	2 058,40	18 403	D2
						116 161	R6
			GRUPO 3	6,43	2 909,62	24 802	D2
						171 985	R6
			GRUPO 4	6,40	1 423,40	12 312	D2
						83 188	R6
			TOTALES	168,35	392 371,48	816 125 D2 (gl)	
						24 770 777 R6 (gl)	

Combustible utilizado	Nombre de la Empresa	Central térmica	Unidad	Potencia (MW)	Producción (MW.h)	Cantidad de combustible	Tipo de combustible
Diesel 2 y Residual 5	Shougang Generación Eléctrica S.A.A. SAN NICOLÁS		CUMMINS ONAN	1,50	953,75	65 252	D2
						920	R5
			UNIDAD 1	19,67	30 643,71	2 908 002	R5
			UNIDAD 2	19,51	1 154,81	114 744	R5
			UNIDAD 3	26,53	73 191,09	6 465 162	R5
			TOTALES	67,21	105 943,36	65 252 D2 (gl) 9 488 828 R5 (gl)	
Diesel 2 y Residual 500	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. MOLLENDÓ		Grupo 1	10,83	22 670,55	53 665	D2
						1 330 493	R500
			Grupo 2	10,83	13 411,34	40 410	D2
						800 789	R500
			Grupo 3	10,83	22 811,21	62 760	D2
						1 393 853	R500
			Turbogas 1	37,40	2 356,24	211 532	D2
			Turbogas 2	37,40	6 354,47	584 879	D2
			TOTALES	107,29	67 603,80	953 246 D2 (gl) 3 525 135 R500 (gl)	
Bagazo y Residual 6	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A. CARTAVIO			9,80	29 271,62	135 830	BZ
						82 474	R6
Bagazo y Residual 6	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A. CASA GRANDE			25,20	1 899,92	378 068	BZ
						239 050	R6
			TOTALES	35,00	31 171,54	513 898 BZ (Tn) 321 524 R6 (gl)	
Bagazo y Residual 500	Empresa Agroindustrial Tumbán S.A.A. TUMÁN			8,40	21 258,65	219 677	BZ (Tn)
						270 554	R500 (gl)
Diesel 2 Residual 500 y R6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. CHILINA		G-1	4,00	0,00	0	D2
			G-2	8,00	263,71	31 627	R500
			G-3	11,13	3 205,12	394 019	R500
			G-4	21,00	383,17	44 387	D2
			SULZER 1	5,36	10 382,05	84 859	D2
						579 216	R6
			SULZER 2	5,36	11 897,44	92 759	D2
						675 975	R6
			TOTALES	54,85	26 131,48	222 005 D2 (gl) 425 648 R500 (gl) 1 255 191 R6 (gl)	
Diesel 2, Residual 500 y OT **	Energía del Sur S.A. ILO 1		BBC1 (TV1)	23,35	13 001,68	97	D2
						82 307	R500
						1 004 860	OT
			BBC2 (TV2)	23,22	82 681,72	260	D2
						6 605 414	OT
			Cat-Kato (EL1)	3,30	829,50	57 410	D2
			GE 1 (TV3)	71,69	226 176,95	480	D2
						13 653 088	R500
			GE 2 (TV4)	68,66	108 518,86	4 683 443	OT
						161	D2
						7 358 781	R500
			GE Frame 6 (TG1)	38,30	2 399,66	1 444 552	OT
			S&S LM 6000	40,00	6 289,73	225 930	D2
						505 404	D2
			TOTALES	268,52	439 898,09	789 742 D2 (gl) 21 094 176 R500 (gl) 13 738 269 OT (gl)	

(*) : Se ha considerado producción de energía eléctrica y consumo de combustible hasta Junio de 2006

(**) : El tipo "OT" (otro), se refiere a la cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

CAPITULO IV

Transmisión de Energía Eléctrica Año 2006



4. TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

La transmisión de energía eléctrica se efectúa a través del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y los Sistemas Aislados (SSAA), con una longitud total de 15 688 km de líneas de transmisión principales y secundarias, con tensiones superiores a 30 kV.

A fines del año 2006, el SEIN ha registrado 15 331 km de líneas de transmisión (principales 16% y secundarias 84%), que transportan energía eléctrica para el Norte, Centro y Sur del país. Los sistemas aislados (SS. AA.) contaron con 357 km de líneas de transmisión.

En este periodo entró operación de la línea de 220 kV, S.E. Santa Isabel – Carhuamayo, de 50 km perteneciente a la empresa Energía del Sur S.A. También entraron en servicio las líneas de 138 KV S.E. Huallanca - S.E. Sihuas - S.E. Tayabamba de 105 km (operada por Electronorte Medio S.A.), S.E. Majes – S.E. Camaná de 64 km (Operada por SEAL), S.E. Puquio – S.E. Cora Cora de 52 km (Operada por ADINELSA) y la línea S.E. Tayabamba – S.E. Llacuabamba de 32 km (Perteneciente a Consorcio Minero Horizonte y Minera Aurífera Retamas). Del mismo modo comenzó a operar la línea de 60 KV S.E. Majes – S.E. Chuquibamba de 93 km (Operada por SEAL).

Las empresas concesionarias que desarrollan como su actividad principal la transmisión eléctrica, son: Red de Energía del Perú S.A. – REP S.A., que dispone de 4 342 km (28%); Consorcio Energético Huancavelica, Consorcio Transmantaro S.A., Eteselva S.R.L, Interconexión Eléctrica ISA Perú y Red Eléctrica del Sur.S.A. que operan líneas con una longitud total de 2 175 km (15% del total)

Las empresas del mercado eléctrico (generadoras y distribuidoras) y las empresas que generan energía para uso propio, operan líneas con una longitud total de 9 171 km (57% del total nacional) en diversos niveles de tensión.

4.1. EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el periodo 2006 se registró la operación de 6 empresas cuya actividad principal es la transmisión de energía eléctrica.

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	CONENHUA
2	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
3	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	ISAPERU
4	Red Eléctrica del Sur S.A.	REDESUR
5	Red de Energía del Perú S.A. - REPSA	REPSA
6	Consorcio Transmantaro S.A.	TRANSMANTARO

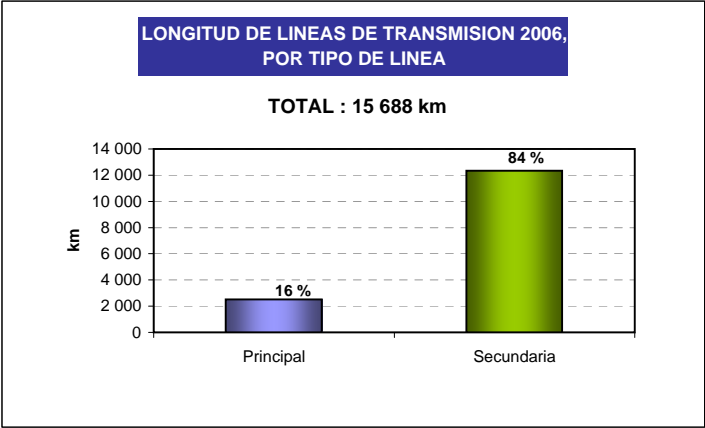
Notas: La Empresa Electronorte Medio - Hidrandina S.A. opera la línea S.E. Tayabamba - Llacuabamba, para uso propio de Consorcio Minero Horizonte y Minera Aurífera Retamas.

La Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. - ADINELSA es operadora y propietaria de la línea S.E. Puquio – S.E. Cora Cora.

4.2. LONGITUD TOTAL DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN A NIVEL NACIONAL

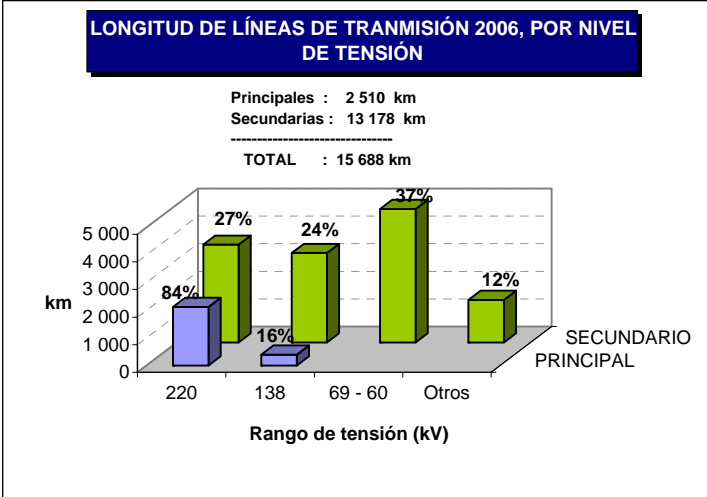
a. Por sistema y tipo de línea

Tipo de línea Sistema	Principal	Secundaria	Total
SEIN	2 510	12 821	15 331
SS AA		357	357
			98%
			2%
Total	2 510	13 178	15 688
	16%	84%	



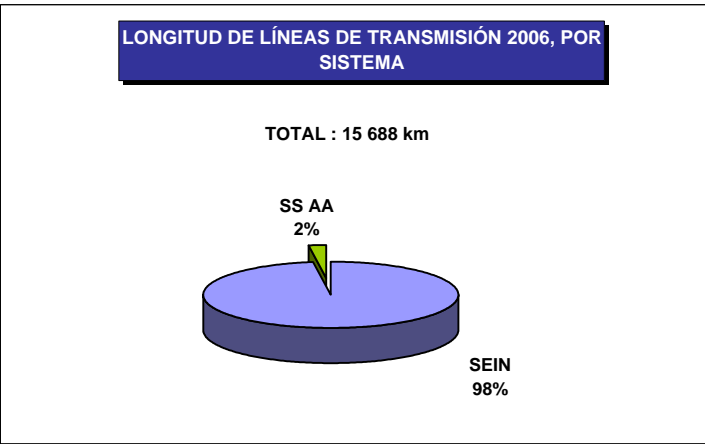
b. Por nivel de tensión y tipo de línea

Tipo de línea tensión (kV)	Principal	Secundaria	Total
220	2 117	3 547	5 664
			36%
138	393	3 244	3 636
			23%
60 - 69		4 842	4 842
			31%
30 - 50		1 546	1 546
			10%
Total	2 510	13 178	15 688
	16%	84%	



c. Por nivel de tensión y sistema

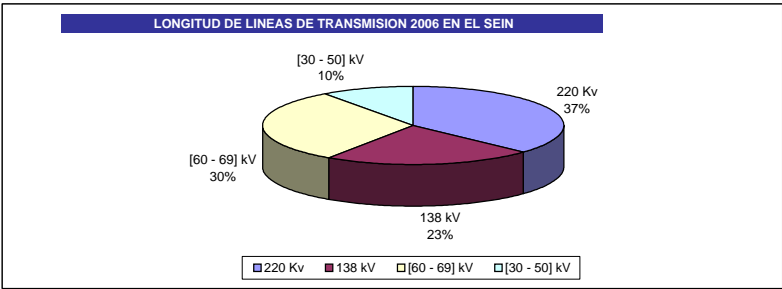
Tipo de sistema tensión (kV)	SEIN	SS AA	Total
220	5 664		5 664
			36%
138	3 451	185	3 636
			23%
60 - 69	4 670	172	4 842
			31%
30 - 50	1 546	0	1 546
			10%
Total	15 331	357	15 688
	98%	2%	



4.3. LONGITUD DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR SISTEMA

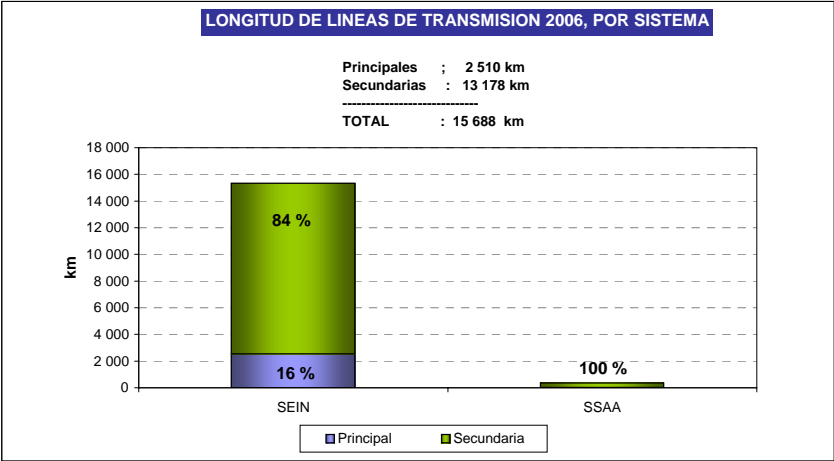
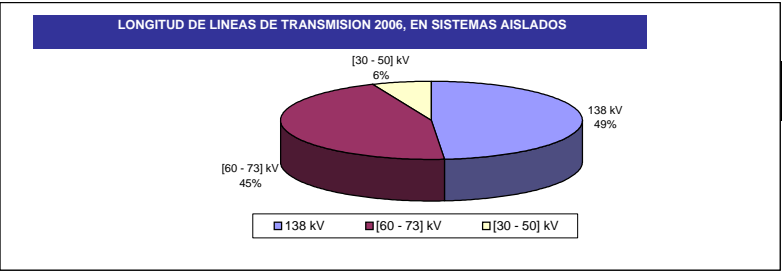
4.3.1. SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (km)

Tipo de Línea Tensión (kV)	Principal	Secundaria	Total
220	2 117	3 547	5 664
138	393	3 059	3 451
60 - 69		4 670	4 670
30 - 50		1 546	1 546
Total	2 510	12 821	15 331
	16%	84%	



4.3.2. SISTEMAS AISLADOS (km)

Tipo de Línea Tensión (kV)	Principal	Secundaria	Total
138		185	185
60 - 73		172	172
30 - 50		0	0
Total		357	357
		100%	



4.4. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELECTRICO INTERCONECTADO NACIONAL -SEIN

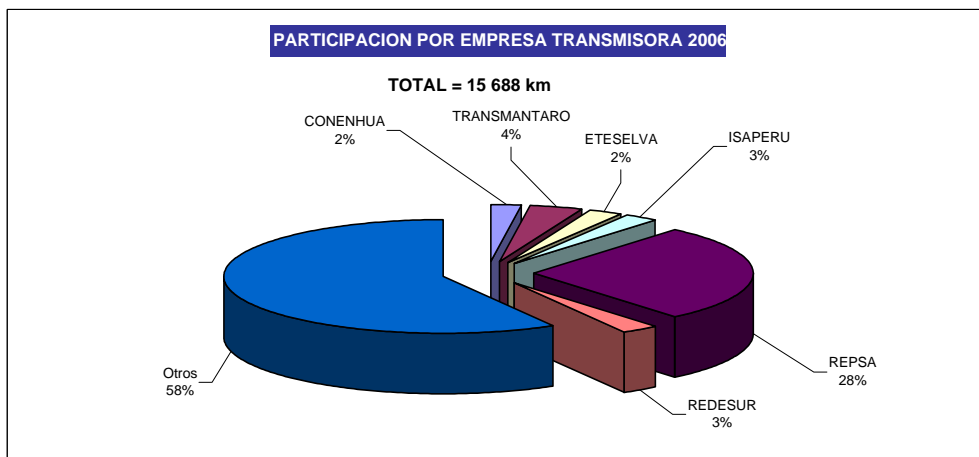
Zona	Línea *	Titular	Tensión nominal (kV)	Número de ternas	Longitud (km)
Norte	S.E. Malácas (Talara) - S.E. Piura Oeste	REP	220	1	103,8
	S.E. Chiclayo Oeste - S.E. Guadalupe 1	REP	220	1	83,7
	S.E. Guadalupe 1 - S.E. Trujillo Norte	REP	220	1	103,4
	S.E. Chimbote 1 - S.E. Paramonga Nueva	REP	220	1	220,3
	S.E. Paramonga Nueva - S.E. Vizcarra	ETESSELVA	220	1	145,3
	S.E. Paramonga Nueva - S.E. Huacho	REP	220	1	55,6
	S.E. Huacho - S.E. Zapallal	REP	220	1	103,9
	S.E. Chavarría - S.E. Santa Rosa	REP	220	2	8,8
	S.E. Paragsha II - S.E. Huánuco	REP	138	1	86,2
	S.E. Huánuco - S.E. Tingo María	REP	138	1	88,2
	S.E. Pachachaca - La Oroya Nueva	ISA PERU	220	1	21,2
	S.E. Oroya - Carhuamayo	ISA PERU	220	1	76,1
	S.E. Carhuamayo - Paragsha	ISA PERU	220	1	43,3
	S.E. Paragsha - Vizcarra	ISA PERU	220	1	121,1
Interconexión	S.E. Campo Armiño (Mantaro) - S.E. Cotaruse	TRANSMANTARO	220	2	292,1
	S.E. Cotaruse - S.E. Socabaya	TRANSMANTARO	220	2	310,9
Sur	S.E. Cerro Verde - S.E. Repartición	REP	138	1	30,0
	S.E. Repartición - S.E. Mollendo	REP	138	1	55,0
	S.E. Quencoro - S.E. Dolorespata	REP	138	1	8,4
	S.E. Tintaya - S.E. Ayaviri	REP	138	1	82,5
	S.E. Ayaviri - S.E. Azángaro	REP	138	1	42,4
	S.E. Socabaya - S.E. Moquegua (Montalvo)	REDESUR	220	2	106,7
	S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Tacna	REDESUR	220	1	124,4
	S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Puno	REDESUR	220	1	196,6
Total					2 509,9

* Orden de norte a sur

4.5. LONGITUD DE LINEAS DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS CONCESIONARIAS DE TRANSMISION 2006

Nombre de Empresa	Tensión (kV)				Total (km)	Participación %
	220	138	60 - 69	50 - <		
Consorcio Energético Huancavelica S.A.	137,0		223,2		360,2	2
Consorcio Transmántaro S.A.	603,0				603,0	4
ETESSELVA S.R.L.	392,0				392,0	3
Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	261,7	130,5			392,2	3
Red de Enegía del Perú S.A. - REPSA	3 073,7	1 237,5	30,4		4 341,6	28
Red Eléctrica del Sur S.A.	427,8				427,8	3
Otros *	768,9	2 268,3	4 588,3	1 545,5	9 171,0	57
Total	5 664,1	3 636,4	4 841,9	1 545,5	15 687,8	100

* Corresponde a Empresas del mercado Eléctrico y de uso propio



CAPITULO V

Distribución de Energía Eléctrica Año 2006



5. DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

Las empresas generadoras y distribuidoras atendieron a 4 165 274 usuarios finales (diciembre 2006), dicha cifra representó un 5% mayor al atendido por las empresas en el mismo periodo del año 2005. Del total de usuarios, 4 165 037 son clientes regulados y 237 clientes libres, y de éstos últimos, 83 son atendidos por las empresas generadoras.

En el año 2006, la energía eléctrica comercializada alcanzó los 22 290 GW.h y fue distribuida por 22 empresas distribuidoras (63%) y 17 empresas generadoras (37%), dichas ventas aumentaron en 8% respecto del año 2005.

Las generadoras comercializaron a sus clientes libres 8 246 GW.h, lo que representa un incremento de 6% con relación al año anterior. Del mismo modo, las distribuidoras vendieron 14 044 GW.h, es decir 9% más que el año 2005.

La energía eléctrica total al cierre del año 2006 se distribuyó de acuerdo a los niveles de tensión requeridos según la siguiente estructura: en MAT (24%), AT (9%), MT (30%) y BT (37%). La estructura de la venta a cliente final por sectores económicos de consumo es de la siguiente manera: 55% Industrial, 18% Comercial, 24% Residencial y 3% Alumbrado Público. Asimismo, los consumos de energía para las actividades económicas como manufactura y minería fueron: 6 671,15 GW.h (30%) y 5 248,94 GW.h (24%) respectivamente, estos porcentajes están determinados respecto a las ventas totales a cliente final.

Las principales empresas eléctricas que destacaron por las ventas efectuadas a sus clientes finales respecto del total nacional fueron: Luz del Sur (21%), Edelnor (21%), Enersur (9%), Edegel (8%), Electroperú (5%), Hidrandina (4%), Termoselva (4%) y Electroandes (4%), entre otras.

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

En el periodo se registró la operación de 22 empresas de distribución que venden energía al mercado eléctrico.

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Consortio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	COELVISA
2	Edelnor S.A.A.	EDELNOR
3	Electro Oriente S.A.	ELOR
4	Electro Pangoa S.A.	EPASA
5	Electro Puno S.A.A.	ELPUNO
6	Electro Sur Este S.A.A.	ELSE
7	Electro Sur Medio S.A.A.	ELSM
8	Electro Ucayali S.A.	ELU
9	Electrocentro S.A.	ELC
10	Electronoroeste S.A.	ENOSA
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	ELNM
12	Electronorte S.A.	ENSA
13	Electrosur S.A.	ELS
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	EDECAÑETE
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	EGEPSA
16	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	EMSEMSA
17	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	TOCACHE
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	EMSEU
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	CHAVIMOCHIC
20	Luz del Sur S.A.A.	LUZ del SUR
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	SERSA
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL

Nota: Las cifras totales mostradas en el presente capítulo corresponden a la empresas que informan al MEM

Además se considera la venta de energía a cliente final comercializada por empresas generadoras

5.2. NÚMERO DE CLIENTES FINALES DE EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DEL 2006

5.2.1. Empresas generadoras

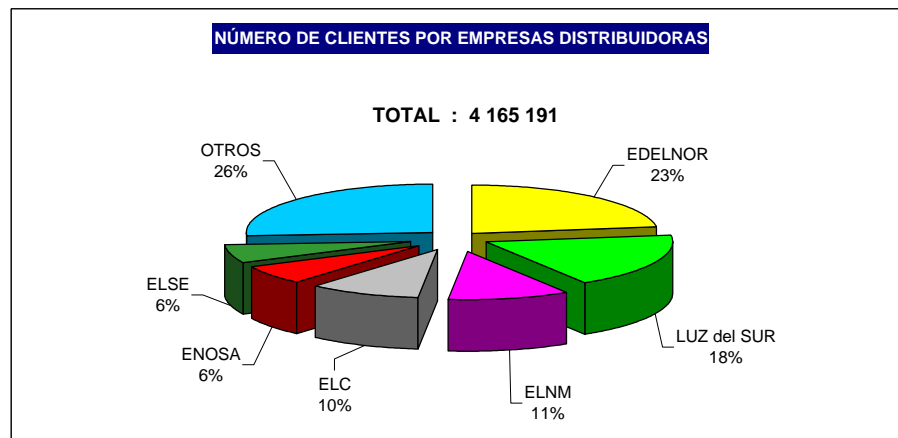
Nº	Nombre de la empresa	Mercado										Total general
		Regulado					Libre					
		MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.								3		3	3
2	Duke Energy International - Egenor S en C por A.						11	1			12	12
3	EDEGEL S.A.A.						7		3		10	10
4	Electroperú S.A.						7	2			9	9
5	Empresa Electricidad de los Andes S.A.						1	5	1		7	7
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.								1		1	1
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.							1			1	1
8	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.										0	0
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.						2	1			3	3
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gaban S.A.						2	1	5		8	8
12	Empresa Eléctrica Piura S.A.								2		2	2
13	Energía del Sur S.A.						3	2	5		10	10
14	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.							1			1	1
15	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.							1	2		3	3
16	Sociedad Minera Corona S.A							2	2		4	4
17	TERMOSELVA S.R.L.						3	6			9	9
Total generadoras					0		36	23	24	0	83	83

5.2.2 Empresa distribuidoras

Nº	Nombre de la empresa	Mercado										Total general
		Regulado					Libre					
		MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
1	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C			236	728	964						964
2	Edelnor S.A.A.			1 034	950 437	951 471		7	75		82	951 553
3	Electro Oriente S.A.			540	138 316	138 856						138 856
4	Electro Pangoa S.A.				1 159	1 159						1 159
5	Electro Puno S.A.A.			323	129 471	129 794			2		2	129 796
6	Electro Sur Este S.A.A.			324	249 927	250 251	1		3		4	250 255
7	Electro Sur Medio S.A.A.			882	132 206	133 088			12		12	133 100
8	Electro Ucayali S.A.			209	45 462	45 671			1		1	45 672
9	Electrocentro S.A.		4	527	407 147	407 678	1				1	407 679
10	Electronoroeste S.A.		3	884	265 339	266 226			1		1	266 227
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA		15	1 602	439 187	440 804		1	1		2	440 806
12	Electronorte S.A.			470	234 640	235 110			13		13	235 123
13	Electrosur S.A.			430	102 049	102 479						102 479
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.			171	27 236	27 407		1			1	27 408
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			3	971	974						974
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.			8	8 396	8 404						8 404
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.			3	5 925	5 928						5 928
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.			17	5 653	5 670						5 670
19	INADE- Proyecto Especial Chavimochic			23	3 959	3 982						3 982
20	Luz del Sur S.A.A.			1 426	754 498	755 924		2	27		29	755 953
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.			8	4 425	4 433						4 433
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			334	248 430	248 764		2	4		6	248 770
Total distribuidoras		0	22	9 454	4 155 561	4 165 037	2	13	139	0	154	4 165 191

5.2.3. Total número de clientes empresas generadoras y distribuidoras

Generadoras y Distribuidoras	Mercado										Total general
	Regulado					Libre					
	MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
TOTAL GENERAL	0	22	9 454	4 155 561	4 165 037	38	36	163	0	237	4 165 274

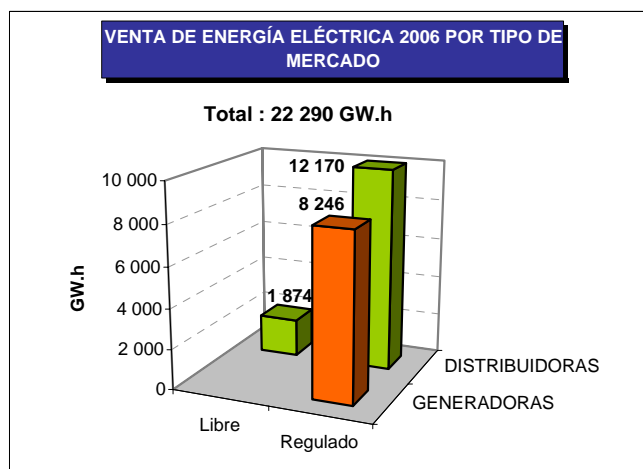


5.3. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

5.3.1. Venta de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional

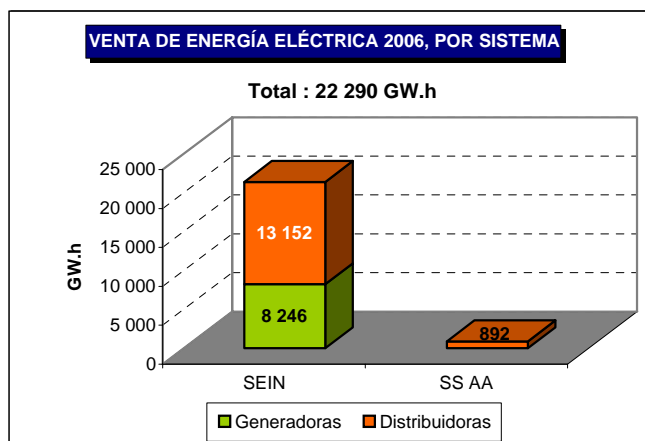
a.- Venta de energía eléctrica según el tipo de mercado y empresas (GW.h)

Empresa Tipo de mercado	Generadoras	Distribuidoras	Total
Regulado		12 170	12 170
Libre	8 246	1 874	10 121
			55%
			45%
TOTAL	8 246	14 044	22 290
	37%	63%	



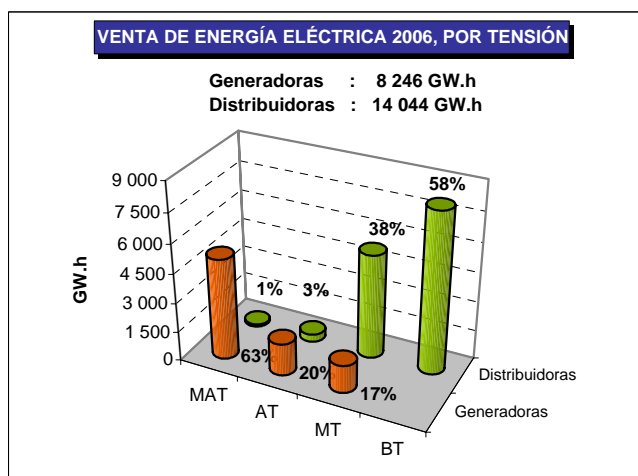
b.- Venta de energía eléctrica según sistema y empresa (GW.h)

Empresa Por sistema	Generadoras	Distribuidoras	Total
SEIN	8 246	13 152	21 398
SS AA		892	892
			96%
			4%
TOTAL	8 246	14 044	22 290
	37%	63%	



c.- Venta de energía eléctrica según nivel de tensión y empresa (GW.h)

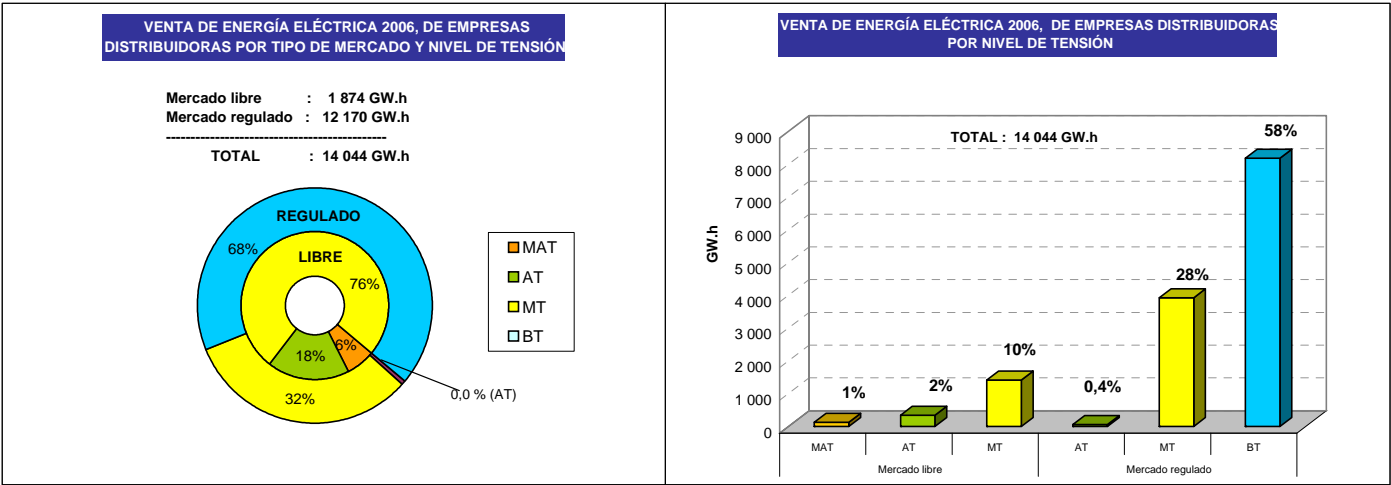
Empresa Nivel de tensión	Generadoras	Distribuidoras	Total
MAT	5 178	120	5 299
AT	1 646	394	2 040
MT	1 422	5 344	6 765
BT		8 186	8 186
			30%
			37%
TOTAL	8 246	14 044	22 290
	37%	63%	



5.3.2. Venta total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión

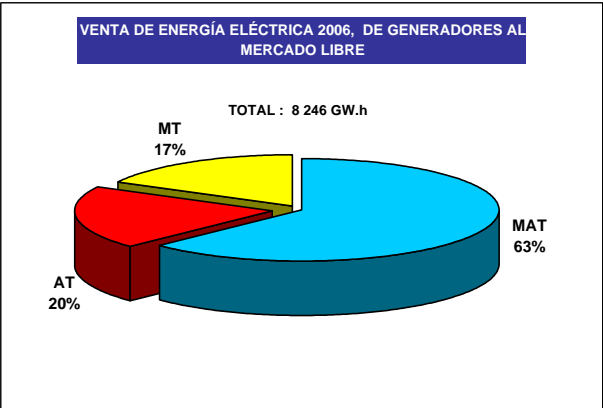
5.3.2.1. Empresas distribuidoras (GW.h)

Nº	Mes	Mercado libre									Mercado regulado							Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	
1	Enero	8,38	5,5	28,25	18,6	115,62	75,9			152,25	3,5	0,4	313,80	31,7	674,05	68,0	991,33	1 143,58
2	Febrero	8,84	6,0	28,06	19,1	109,67	74,8			146,57	3,1	0,3	315,35	32,2	662,41	67,5	980,84	1 127,41
3	Marzo	9,72	5,9	29,75	18,2	124,19	75,9			163,66	3,8	0,4	325,53	32,6	670,52	67,1	999,86	1 163,52
4	Abril	9,07	5,8	30,43	19,4	117,22	74,8			156,71	3,8	0,4	313,19	31,4	681,20	68,2	998,20	1 154,92
5	Mayo	9,54	5,9	27,36	16,8	125,51	77,3			162,41	4,9	0,5	324,39	32,7	662,06	66,8	991,32	1 153,73
6	Junio	6,84	4,4	26,26	16,8	122,91	78,8			156,01	5,8	0,6	319,20	32,1	670,92	67,4	995,89	1 151,90
	Semestre I	52,39	5,6	170,10	18,1	715,13	76,3			937,62	24,8	0,4	1 911,47	32,1	4 021,15	67,5	5 957,44	6 895,06
7	Julio	11,96	7,7	27,77	17,8	116,52	74,6			156,25	6,0	0,6	309,11	30,9	684,93	68,5	1 000,05	1 156,30
8	Agosto	11,41	7,1	27,91	17,5	120,41	75,4			159,73	6,0	0,6	320,56	31,9	677,02	67,5	1 003,61	1 163,34
9	Setiembre	12,37	8,1	27,19	17,8	113,46	74,1			153,02	5,8	0,6	326,24	31,7	698,21	67,8	1 030,22	1 183,24
10	Octubre	11,91	7,8	26,97	17,6	114,09	74,6			152,98	5,1	0,5	344,67	33,0	694,03	66,5	1 043,82	1 196,80
11	Noviembre	10,04	6,4	29,19	18,6	117,29	74,9			156,52	4,6	0,4	359,29	33,9	696,57	65,7	1 060,43	1 216,95
12	Diciembre	10,37	6,6	27,54	17,4	120,09	76,0			158,00	4,6	0,4	355,41	33,1	713,93	66,5	1 073,95	1 231,95
	Semestre II	68,07	7,3	166,56	17,8	701,87	74,9			936,50	32,1	0,5	2 015,29	32,4	4 164,69	67,0	6 212,08	7 148,58
Total anual		120,46	6,4	336,66	18,0	1 417,00	75,6			1 874,12	56,9	0,5	3 926,76	32,3	8 185,84	67,3	12 169,51	14 043,64



5.3.2.2. Empresas generadoras (GW.h)

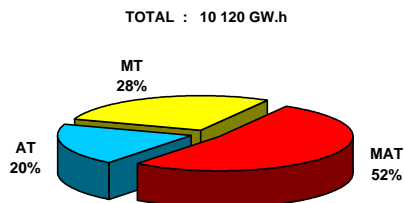
Nº	Mes	Mercado Libre								Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	
1	Enero	405,49	61,1	123,45	18,6	134,96	20,3			663,90
2	Febrero	375,69	60,2	122,82	19,7	125,20	20,1			623,71
3	Marzo	432,94	62,4	139,40	20,1	121,37	17,5			693,71
4	Abril	411,43	62,3	134,83	20,4	113,94	17,3			660,21
5	Mayo	439,40	63,6	135,17	19,6	116,52	16,9			691,08
6	Junio	424,69	64,1	131,24	19,8	106,13	16,0			662,06
	Semestre I	2 489,64	62,3	786,91	19,7	718,12	18,0			3 994,67
7	Julio	437,38	63,6	137,23	19,9	113,35	16,5			687,95
8	Agosto	445,65	63,6	141,75	20,2	112,77	16,1			700,17
9	Setiembre	426,92	61,9	145,21	21,0	117,72	17,1			689,86
10	Octubre	456,83	63,0	145,58	20,1	122,32	16,9			724,73
11	Noviembre	447,68	63,0	143,72	20,2	119,70	16,8			711,10
12	Diciembre	474,31	64,3	145,96	19,8	117,68	15,9			737,95
	Semestre II	2 688,76	63,2	859,45	20,2	703,54	16,5			4 251,75
Total anual		5 178,40	62,8	1 646,36	20,0	1 421,67	17,2			8 246,42



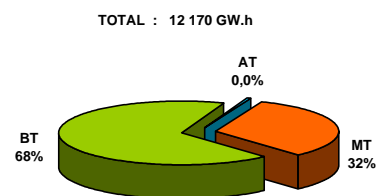
5.3.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras (GW.h)

Nº	Mes	Mercado Libre								Mercado Regulado								Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	
1	Enero	413,88	50,7	151,69	18,6	250,58	30,7			816,15	3,48	0,4	313,80	31,7	674,05	68,0	991,33	1 807,48
2	Febrero	384,53	49,9	150,89	19,6	234,87	30,5			770,29	3,08	0,3	315,35	32,2	662,41	67,5	980,84	1 751,13
3	Marzo	442,66	51,6	169,14	19,7	245,57	28,6			857,37	3,81	0,4	325,53	32,6	670,52	67,1	999,86	1 857,23
4	Abril	420,50	51,5	165,27	20,2	231,16	28,3			816,92	3,81	0,4	313,19	31,4	681,20	68,2	998,20	1 815,12
5	Mayo	448,93	52,6	162,53	19,0	242,03	28,4			853,49	4,87	0,5	324,39	32,7	662,06	66,8	991,32	1 844,81
6	Junio	431,53	52,7	157,49	19,3	229,05	28,0			818,08	5,76	0,6	319,20	32,1	670,92	67,4	995,89	1 813,96
	Semestre I	2 542,03	51,5	957,01	19,4	1 433,25	29,1			4 932,29	24,82	0,4	1 911,47	32,1	4 021,15	67,5	5 957,44	10 889,73
7	Julio	449,33	53,2	165,00	19,5	229,87	27,2			844,20	6,02	0,6	309,11	30,9	684,93	68,5	1 000,05	1 844,26
8	Agosto	457,05	53,2	169,67	19,7	233,18	27,1			859,90	6,02	0,6	320,56	31,9	677,02	67,5	1 003,61	1 863,51
9	Setiembre	439,29	52,1	172,40	20,5	231,19	27,4			842,88	5,76	0,6	326,24	31,7	698,21	67,8	1 030,22	1 873,09
10	Octubre	468,74	53,4	172,55	19,7	236,42	26,9			877,70	5,12	0,5	344,67	33,0	694,03	66,5	1 043,82	1 921,53
11	Noviembre	457,72	52,8	172,91	19,9	236,99	27,3			867,62	4,56	0,4	359,29	33,9	696,57	65,7	1 060,43	1 928,05
12	Diciembre	484,68	54,1	173,50	19,4	237,77	26,5			895,95	4,60	0,4	355,41	33,1	713,93	66,5	1 073,95	1 969,90
	Semestre II	2 756,82	53,1	1 026,01	19,8	1 405,41	27,1			5 188,25	32,09	0,5	2 015,29	32,4	4 164,69	67,0	6 212,08	11 400,33
Total anual		5 298,86	52,4	1 983,02	19,6	2 838,67	28,0			10 120,55	56,91	0,5	3 926,76	32,3	8 185,84	67,3	12 169,51	22 290,06

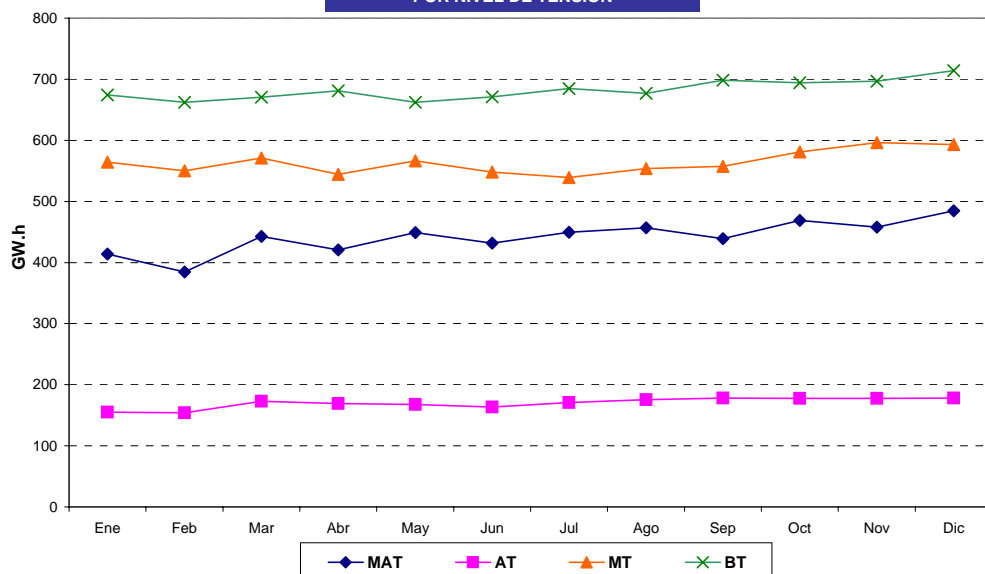
VENTA TOTAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006, AL MERCADO LIBRE POR NIVEL DE TENSIÓN



VENTA TOTAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006, AL MERCADO REGULADO POR NIVEL DE TENSIÓN



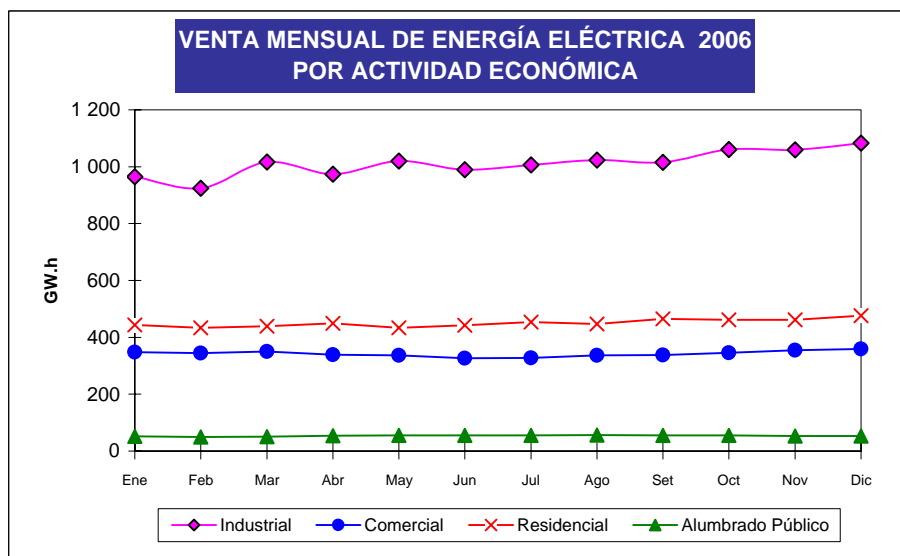
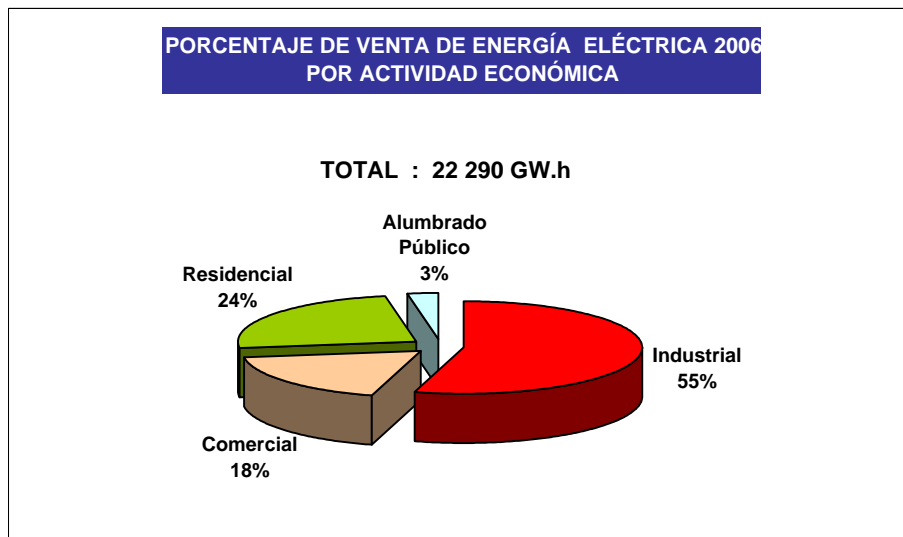
VENTA TOTAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 POR NIVEL DE TENSIÓN



5.3.3. Venta mensual de energía eléctrica por actividad económica (GW.h)

5.3.3.1 Venta mensual por actividad económica (GW.h)

Sector económico Mes	Industrial	Comercial	Residencial	Alumbrado Público	Total mensual
Enero	964,58	347,76	443,02	52,12	1 807,48
Febrero	924,37	344,53	433,20	49,03	1 751,13
Marzo	1 016,86	350,12	439,38	50,86	1 857,23
Abril	974,01	338,30	449,29	53,52	1 815,12
Mayo	1 020,14	337,01	432,95	54,71	1 844,81
Junio	989,12	326,83	442,89	55,12	1 813,96
Julio	1 006,32	328,07	454,16	55,71	1 844,26
Agosto	1 023,77	336,29	446,68	56,77	1 863,51
Setiembre	1 015,25	337,96	464,61	55,28	1 873,09
Octubre	1 059,97	345,59	461,09	54,88	1 921,53
Noviembre	1 058,99	354,42	461,47	53,17	1 928,05
Diciembre	1 082,72	358,80	475,62	52,75	1 969,90
Total energía por sector	12 136,09 54,4%	4 105,68 18,4%	5 404,37 24,2%	643,92 2,9%	22 290,06



5.3.4. Venta de energía eléctrica por empresa (GW.h)

5.3.4.1. Empresas generadoras

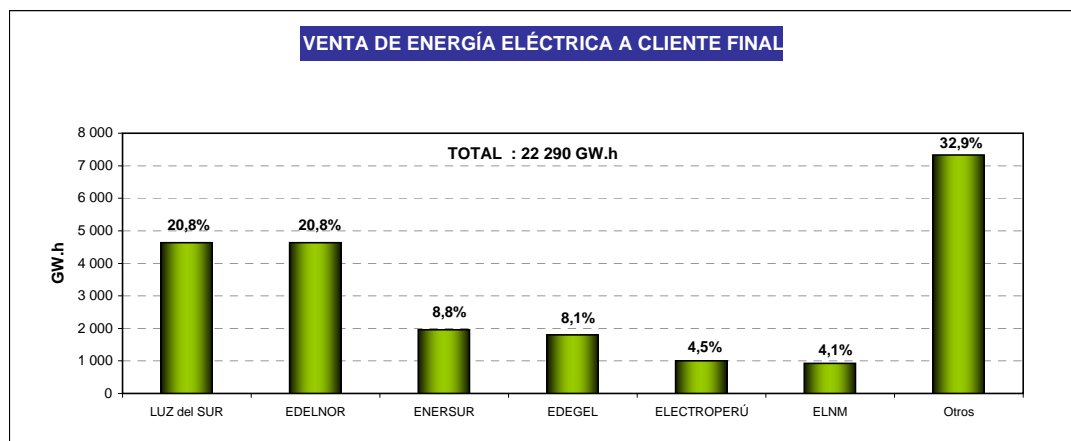
N°	Nombre de la empresa	Mercado		Total
		Regulado	Libre	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.		28,32	28,32
2	Duke Energy Egenor S en C por A.		427,83	427,83
3	Edegel S.A.A.		1 802,42	1 802,42
4	Electroperú S.A.		1 005,92	1 005,92
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.		811,35	811,35
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.		9,59	9,59
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.		88,57	88,57
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.		276,83	276,83
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.		431,61	431,61
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		61,65	61,65
11	Energía del Sur S.A.		1 956,76	1 956,76
12	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.		12,12	12,12
13	Shougang Generación Eléctrica S.A.		422,63	422,63
14	Sociedad Minera Corona S.A.		48,35	48,35
15	Termoselva S.R.L.		862,48	862,48
Total Generadoras			8 246,42	8 246,42

5.3.4.2. Empresas distribuidoras

N°	Nombre de la empresa	Mercado		Total
		Regulado	Libre	
1	Consorcio Eléctrico Villacurí S.A.C.	60,27		60,27
2	Edelnor S.A.A.	3 605,35	1 026,14	4 631,49
3	Electro Oriente S.A.	264,16		264,16
4	Electro Pangoa S.A.	1,18		1,18
5	Electro Puno S.A.A.	142,05	19,14	161,19
6	Electro Sur Este S.A.A.	250,63	40,82	291,45
7	Electro Sur Medio S.A.A.	424,97	71,43	496,41
8	Electro Ucayali S.A.	131,53	7,22	138,74
9	Electrocentro S.A.	434,15	106,38	540,53
10	Electronoroeste S.A.	597,32	4,65	601,97
11	Electronorte Medio S.A.- HIDRANDINA	905,63	16,99	922,62
12	Electronorte S.A.	376,40	23,19	399,59
13	Electrosur S.A.	211,01		211,01
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	66,31	11,25	77,55
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	9,24		9,24
16	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	0,73		0,73
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	5,90		5,90
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.	6,46		6,46
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	10,88		10,88
20	Luz del Sur S.A.A.	4 136,55	502,43	4 638,98
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	4,25		4,25
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	524,55	44,49	569,04
Total Distribuidoras		12 169,51	1 874,12	14 043,64

5.3.4.3. Total generadoras y distribuidoras

Total	12 169,51	10 120,55	22 290,06
-------	-----------	-----------	-----------



5.3.5. Venta mensual de energía eléctrica por empresa

5.3.5.1. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de empresa (GW.h)

5.3.5.1.1. Empresas generadoras a clientes finales del mercado libre (GW.h)

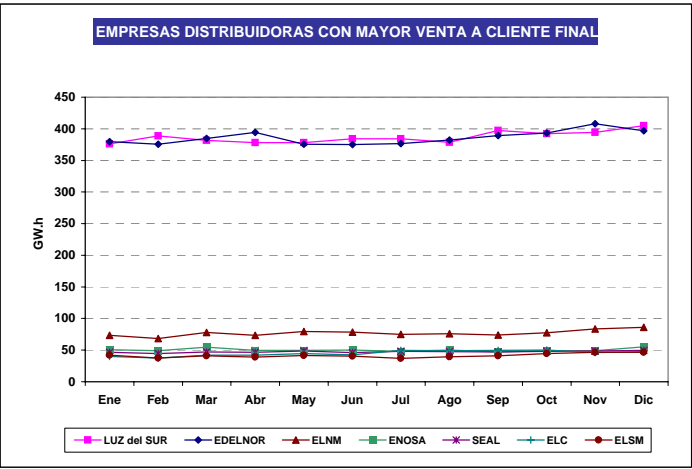
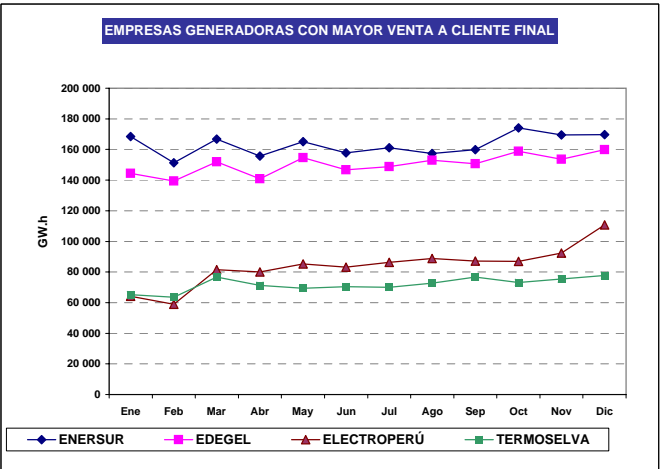
N°	Nombre de la empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	1,97	1,95	2,24	2,19	2,33	2,31	2,28	2,50	2,60	2,64	2,57	2,74	28,32
2	Duke Energy Egenor S en C por A.	26,89	28,98	32,54	31,45	33,39	32,78	36,58	41,96	40,42	41,65	39,74	41,44	427,83
3	EDEGEL S.A.A.	144,31	139,42	151,97	140,78	154,57	146,71	148,88	153,03	150,59	158,75	153,61	159,80	1 802,42
4	Electroperú S.A.	64,18	58,92	81,44	80,10	85,34	83,28	86,37	88,78	87,24	87,04	92,42	110,80	1 005,92
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	80,16	74,78	63,66	64,05	64,14	63,92	67,42	66,78	66,57	69,43	65,78	64,66	811,35
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	0,83	0,77	0,80	0,70	0,81	0,82	0,96	0,80	0,78	0,89	0,82	0,60	9,59
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	7,83	6,82	6,95	7,39	7,67	5,40	6,78	7,16	8,27	8,47	7,34	8,49	88,57
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	24,53	21,22	24,67	23,67	24,08	23,88	25,12	24,44	13,58	25,05	22,30	24,29	276,83
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	35,08	32,85	36,51	35,07	35,81	36,00	36,82	37,53	36,72	37,58	36,08	35,55	431,61
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	4,21	4,08	4,57	5,29	5,73	5,52	5,75	5,94	5,69	4,23	4,97	5,66	61,65
11	Energía del Sur S.A.	168,39	151,38	166,82	155,76	165,12	157,72	161,17	157,38	159,81	174,09	169,51	169,61	1 956,76
12	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	0,32	0,80	1,93	1,86	2,57	1,93	1,69	0,83	0,00	0,19	0,00	0,00	12,12
13	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	36,01	34,51	38,80	36,87	36,23	27,40	34,03	36,09	36,85	37,22	36,40	32,21	422,63
14	Sociedad Minera Corona S.A.	3,91	3,63	4,02	3,86	4,00	4,07	4,04	4,10	4,10	4,29	4,06	4,29	48,35
15	TERMOSELVA S.R.L.	65,26	63,60	76,77	71,16	69,29	70,34	70,08	72,82	76,64	73,22	75,51	77,80	862,48
Total mensual generadoras		663,90	623,71	693,71	660,21	691,08	662,06	687,95	700,17	689,86	724,73	711,10	737,95	8 246,42

5.3.5.1.2. Empresas distribuidoras a clientes finales del mercado libre y regulado (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	5,09	4,60	5,38	5,27	5,44	4,56	3,98	4,60	5,05	5,51	5,32	5,49	60,27
2	Edelnor S.A.A.	379,54	375,76	384,77	394,17	375,46	375,29	376,53	382,23	389,34	393,45	408,09	396,87	4 631,49
3	Electro Oriente S.A.	21,75	20,10	21,54	20,95	21,70	21,70	22,41	22,82	22,38	23,19	22,28	23,34	264,16
4	Electro Pangoa S.A.	0,08	0,08	0,09	0,10	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,18
5	Electro Puno S.A.A.	13,03	12,51	12,19	13,37	13,64	14,08	14,68	13,42	13,19	13,16	13,63	14,30	161,19
6	Electro Sur Este S.A.A.	22,63	21,38	22,42	23,10	24,32	24,14	24,71	25,85	25,49	26,26	25,75	25,40	291,45
7	Electro Sur Medio S.A.A.	42,25	37,30	41,17	38,85	41,47	40,66	36,83	39,50	41,05	44,44	46,35	46,54	496,41
8	Electro Ucayali S.A.	10,85	10,24	11,76	11,06	11,59	11,28	11,99	11,93	11,64	12,17	12,01	12,22	138,74
9	Electrocentro S.A.	39,86	37,52	42,24	41,88	44,74	42,68	49,41	49,33	49,39	50,01	46,10	47,35	540,53
10	Electronoroeste S.A.	50,39	49,19	54,42	49,41	49,61	50,20	48,31	50,15	47,26	48,85	49,14	55,04	601,97
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	73,57	68,29	77,98	73,54	79,26	78,38	74,94	75,78	73,67	77,39	83,55	86,27	922,62
12	Electronorte S.A.	33,23	30,89	33,51	31,59	32,86	32,42	33,65	33,96	33,33	34,37	34,02	35,76	399,59
13	Electrosur S.A.	18,90	16,70	18,12	16,81	17,34	16,89	17,18	17,25	17,08	17,81	17,73	19,20	211,01
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	6,10	6,48	5,90	6,54	6,29	6,37	6,43	6,52	6,59	6,85	7,02	6,44	77,55
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	0,73	0,67	0,82	0,77	0,77	0,75	0,77	0,75	0,73	0,86	0,81	0,79	9,24
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	0,09	0,05	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,04	0,04	0,06	0,09	0,07	0,73
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	0,52	0,48	0,49	0,50	0,47	0,50	0,48	0,51	0,48	0,49	0,49	0,51	5,90
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	0,54	0,51	0,47	0,50	0,53	0,53	0,53	0,55	0,59	0,56	0,58	0,57	6,46
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	1,30	1,09	1,21	1,06	1,00	1,15	1,08	1,18	0,82	0,46	0,50	0,52	10,88
20	Luz del Sur S.A.A.	376,28	388,60	381,47	378,24	378,19	383,97	384,08	378,76	397,46	392,53	394,32	405,06	4 638,98
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	0,35	0,32	0,34	0,34	0,36	0,36	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,37	4,25
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	46,49	44,65	47,18	46,80	48,54	45,82	48,27	47,73	47,18	47,92	48,73	49,75	569,04
Total mensual distribuidoras		1 143,58	1 127,41	1 163,52	1 154,92	1 153,73	1 151,90	1 156,30	1 163,34	1 183,24	1 196,80	1 216,95	1 231,95	14 043,64

5.3.5.1.3 Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)

Nombre de la empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
Total	1 807,48	1 751,13	1 857,23	1 815,12	1 844,81	1 813,96	1 844,26	1 863,51	1 873,09	1 921,53	1 928,05	1 969,90	22 290,06



5.3.5.2. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de empresa y sistema

5.3.5.2.1. Empresas generadoras a clientes finales del mercado libre (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Sistema	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	SEIN	1,97	1,95	2,24	2,19	2,33	2,31	2,28	2,50	2,60	2,64	2,57	2,74	28,32	
2	Duke Energy Egenor S en C por A.	SEIN	26,89	28,98	32,54	31,45	33,39	32,78	36,58	41,96	40,42	41,65	39,74	41,44	427,83	
3	EDEGEL S.A.A.	SEIN	144,31	139,42	151,97	140,78	154,57	146,71	148,88	153,03	150,59	158,75	153,61	159,80	1 802,42	
4	Electroperú S.A.	SEIN	64,18	58,92	81,44	80,10	85,34	83,28	86,37	88,78	87,24	87,04	92,42	110,80	1 005,92	
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	SEIN	80,16	74,78	63,66	64,05	64,14	63,92	67,42	66,78	66,57	69,43	65,78	64,66	811,35	
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	SEIN	0,83	0,77	0,80	0,70	0,81	0,82	0,96	0,80	0,78	0,89	0,82	0,60	9,59	
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	SEIN	7,83	6,82	6,95	7,39	7,67	5,40	6,78	7,16	8,27	8,47	7,34	8,49	88,57	
8	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	SEIN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	SEIN	24,53	21,22	24,67	23,67	24,08	23,88	25,12	24,44	13,58	25,05	22,30	24,29	276,83	
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	SEIN	35,08	32,85	36,51	35,07	35,81	36,00	36,82	37,53	36,72	37,58	36,08	35,55	431,61	
11	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	SEIN	4,21	4,08	4,57	5,29	5,73	5,52	5,75	5,94	5,69	4,23	4,97	5,66	61,65	
12	Energía del Sur S.A.	SEIN	168,39	151,38	166,82	155,76	165,12	157,72	161,17	157,38	159,81	174,09	169,51	169,61	1 956,76	
13	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	SEIN	0,32	0,80	1,93	1,86	2,57	1,93	1,69	0,83	-	0,19	-	-	12,12	
14	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SEIN	36,01	34,51	38,80	36,87	36,23	27,40	34,03	36,09	36,85	37,22	36,40	32,21	422,63	
15	Sociedad Minera Corona S.A.	SEIN	3,91	3,63	4,02	3,86	4,00	4,07	4,04	4,10	4,10	4,29	4,06	4,29	48,35	
16	Termoselva S.R.L.	SEIN	65,26	63,60	76,77	71,16	69,29	70,34	70,08	72,82	76,64	73,22	75,51	77,80	862,48	
Total mensual generadoras por sistema			SEIN	663,90	623,71	693,71	660,21	691,08	662,06	687,95	700,17	689,86	724,73	711,10	737,95	8 246,42
Total generadoras				663,90	623,71	693,71	660,21	691,08	662,06	687,95	700,17	689,86	724,73	711,10	737,95	8 246,42

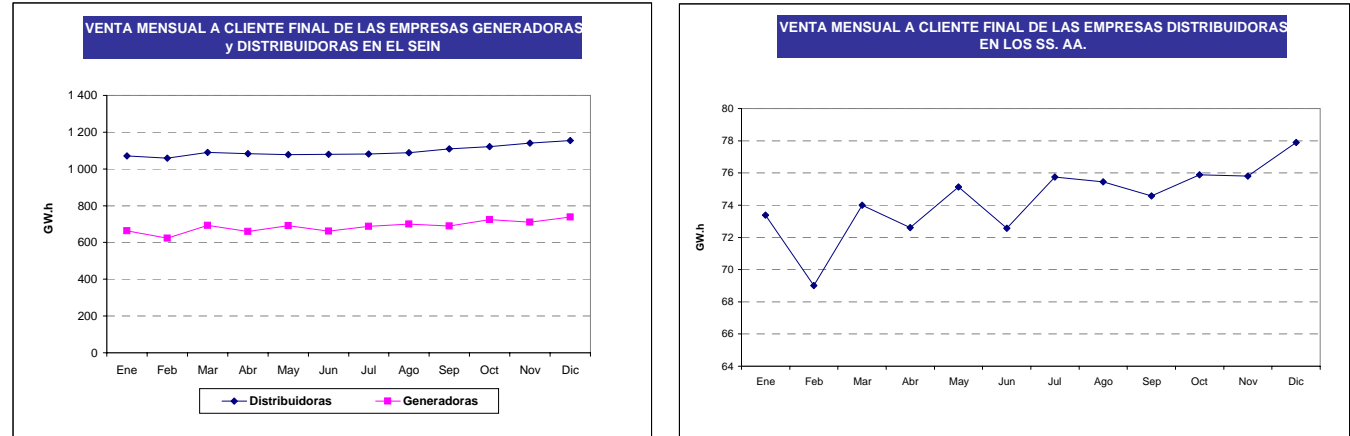
5.3.5.2.2. Empresas distribuidoras a clientes finales del mercado libre y regulado (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Sistema	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	SEIN	5,09	4,60	5,38	5,27	5,44	4,56	3,98	4,60	5,05	5,51	5,32	5,49	60,27	
2	Edelnor S.A.A.	SEIN	379,30	375,52	384,50	393,92	375,09	374,99	376,28	381,94	389,08	393,18	407,82	396,62	4 628,24	
		SS.AA.	0,24	0,24	0,27	0,25	0,36	0,30	0,25	0,29	0,26	0,27	0,26	0,26	3,25	
3	Electro Oriente S.A.	SS.AA.	21,75	20,10	21,54	20,95	21,70	21,70	22,41	22,82	22,38	23,19	22,28	23,34	264,16	
4	Electro Pangao S.A.	SS.AA.	0,08	0,08	0,09	0,10	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,18	
5	Electro Puno S.A.A.	SEIN	13,03	12,51	12,19	13,37	13,64	14,08	14,67	13,41	13,18	13,16	13,63	14,29	161,14	
		SS.AA.	0,00	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,05	
6	Electro Sur Este S.A.A.	SEIN	21,07	19,78	20,93	21,52	22,70	22,46	23,01	24,07	23,73	24,49	23,83	23,62	271,23	
		SS.AA.	1,56	1,61	1,49	1,58	1,61	1,67	1,71	1,78	1,76	1,76	1,91	1,77	20,22	
7	Electro Sur Medio S.A.A.	SEIN	42,15	37,21	41,06	38,85	41,47	40,66	36,83	39,50	41,05	44,44	46,34	46,54	496,10	
		SS.AA.	0,10	0,09	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	
8	Electro Ucayali S.A.	SEIN	10,73	10,14	11,64	10,93	11,45	11,16	11,86	11,80	11,50	12,04	11,87	12,07	137,19	
		SS.AA.	0,12	0,10	0,12	0,13	0,14	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,15	1,55	
9	Electrocentro S.A.	SEIN	38,29	36,10	40,58	40,32	42,90	40,86	47,55	47,43	47,54	48,06	44,25	45,53	519,41	
		SS.AA.	1,58	1,42	1,66	1,56	1,84	1,83	1,86	1,90	1,85	1,95	1,85	1,82	21,12	
10	Electronoroeste S.A.	SEIN	50,23	49,05	54,26	49,25	49,57	50,16	48,31	50,15	47,26	48,85	49,14	55,04	601,27	
		SS.AA.	0,16	0,14	0,16	0,16	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	0,69	
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	SEIN	72,03	66,80	76,10	72,29	78,13	77,38	73,87	74,82	72,75	76,45	82,17	84,74	907,53	
		SS.AA.	1,54	1,49	1,88	1,25	1,13	1,00	1,07	0,96	0,92	0,94	1,38	1,53	15,09	
12	Electronorte S.A.	SEIN	29,06	27,04	29,28	27,25	28,16	27,81	28,92	29,16	28,51	29,29	29,07	30,76	344,31	
		SS.AA.	4,17	3,85	4,23	4,34	4,70	4,61	4,73	4,80	4,81	5,08	4,95	5,00	55,28	
13	Electrosur S.A.	SEIN	18,90	16,70	18,12	16,81	17,34	16,89	17,18	17,25	17,08	17,81	17,73	19,20	211,01	
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	SEIN	6,10	6,48	5,90	6,54	6,29	6,37	6,43	6,52	6,59	6,85	7,02	6,44	77,55	
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	SEIN	0,73	0,67	0,82	0,77	0,77	0,75	0,77	0,75	0,73	0,86	0,81	0,79	9,24	
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangao S.A.	SS.AA.	0,09	0,05	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,04	0,04	0,06	0,09	0,07	0,73	
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	SEIN	0,52	0,48	0,49	0,50	0,47	0,50	0,48	0,51	0,48	0,49	0,49	0,51	5,90	
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	SS.AA.	0,54	0,51	0,47	0,50	0,53	0,53	0,53	0,55	0,59	0,56	0,58	0,57	6,46	
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	SEIN	1,28	1,06	1,19	1,04	0,97	1,13	0,56	1,16	0,80	0,43	0,48	0,50	10,60	
		SS.AA.	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,28	
20	Luz del Sur S.A.A.	SEIN	376,28	388,60	381,47	378,24	378,19	383,97	384,08	378,76	397,46	392,53	394,32	405,06	4 638,98	
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	SS.AA.	0,35	0,32	0,34	0,34	0,36	0,36	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,37	4,25	
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEIN	5,43	5,67	5,60	5,43	6,01	5,62	5,77	6,07	5,85	6,47	6,84	6,85	71,62	
		SS.AA.	41,05	38,98	41,58	41,37	42,52	40,20	42,50	41,66	41,32	41,45	41,89	42,90	497,42	
Total mensual distribuidoras por sistema			SEIN	1 070,20	1 058,40	1 089,52	1 082,30	1 078,60	1 079,34	1 080,56	1 087,89	1 108,66	1 120,92	1 141,14	1 154,06	13 151,60
			SS AA	73,38	69,02	74,00	72,61	75,13	72,56	75,75	75,45	74,58	75,88	75,81	77,89	892,04
Total distribuidoras				1 143,58	1 127,41	1 163,52	1 154,92	1 153,73	1 151,90	1 156,30	1 163,34	1 183,24	1 196,80	1 216,95	1 231,95	14 043,64

(0,00) Indica que la cifra no alcanza la unidad superior

5.3.5.2.3 Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)

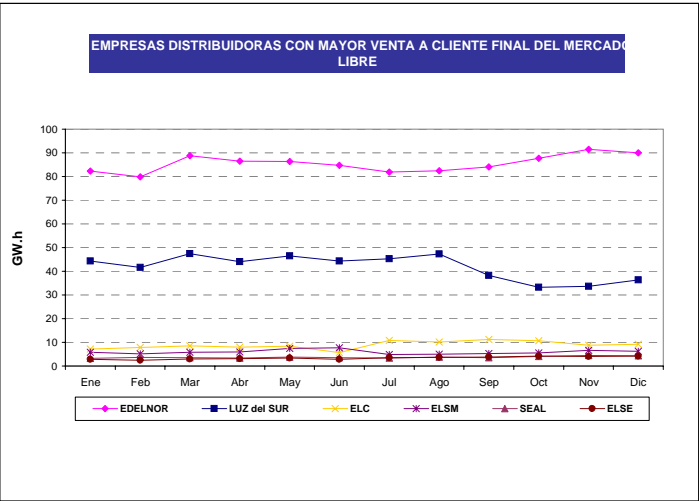
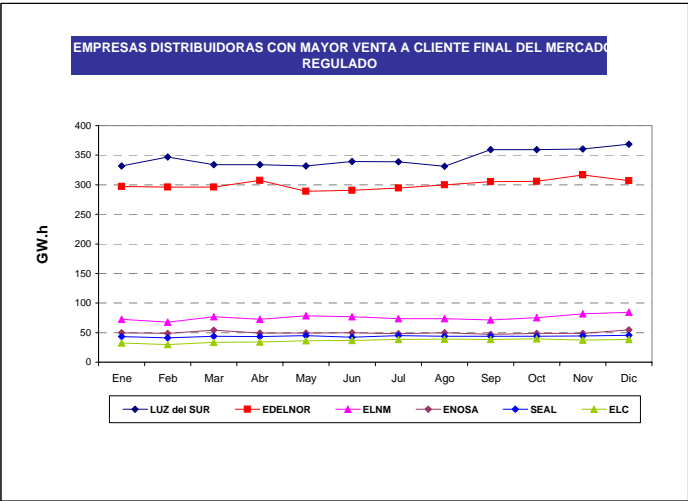
Total mensual generadoras y distribuidoras por sistema	Sistema	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
Sistema	SEIN	1 734,10	1 682,11	1 783,23	1 742,51	1 769,68	1 741,40	1 768,51	1 788,06	1 798,52	1 845,65	1 852,25	1 892,01	21 398,02
	SS AA	73,38	69,02	74,00	72,61	75,13	72,56	75,75	75,45	74,58	75,88	75,81	77,89	892,04
Total mensual generadoras y distribuidoras		1 807,48	1 751,13	1 857,23	1 815,12	1 844,81	1 813,96	1 844,26	1 863,51	1 873,09	1 921,53	1 928,05	1 969,90	22 290,06



5.3.5.3. Venta mensual de energía eléctrica de empresas distribuidoras a cliente final - por tipo de mercado (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Mercado	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Eléctrico Villacuri S.A.C.	Libre													
		Regulado	5,09	4,60	5,38	5,27	5,44	4,56	3,98	4,60	5,05	5,51	5,32	5,49	60,27
		Total	5,09	4,60	5,38	5,27	5,44	4,56	3,98	4,60	5,05	5,51	5,32	5,49	60,27
2	Edelnor S.A.A.	Libre	82,25	79,90	88,83	86,49	86,36	84,72	81,90	82,41	84,04	87,66	91,54	90,04	1 026,14
		Regulado	297,29	295,86	295,93	307,68	289,10	290,58	294,63	299,81	305,30	305,79	316,54	306,83	3 605,35
		Total	297,29	295,86	295,93	307,68	289,10	290,58	294,63	299,81	305,30	305,79	316,54	306,83	4 631,49
3	Electro Oriente S.A.	Libre													
		Regulado	21,75	20,10	21,54	20,95	21,70	21,70	22,41	22,82	22,38	23,19	22,28	23,34	264,16
		Total	21,75	20,10	21,54	20,95	21,70	21,70	22,41	22,82	22,38	23,19	22,28	23,34	264,16
4	Electro Pangoa S.A.	Libre													
		Regulado	0,08	0,08	0,09	0,10	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,18
		Total	0,08	0,08	0,09	0,10	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,18
5	Electro Puno S.A.A	Libre	1,74	1,63	1,78	1,65	1,78	1,80	1,65	1,72	1,18	1,38	1,25	1,60	19,14
		Regulado	11,29	10,88	10,41	11,72	11,86	12,28	13,03	11,70	12,01	11,78	12,38	12,70	142,05
		Total	13,03	12,51	12,19	13,37	13,64	14,08	14,68	13,42	13,19	13,16	13,63	14,30	161,19
6	Electro Sur Este S.A.A.	Libre	2,85	2,50	2,92	3,06	3,37	2,88	3,48	3,70	3,74	4,17	3,99	4,17	40,82
		Regulado	19,79	18,89	19,50	20,04	20,94	21,26	21,24	22,15	21,76	22,09	21,75	21,23	250,63
		Total	22,63	21,38	22,42	23,10	24,32	24,14	24,71	25,85	25,49	26,26	25,75	25,40	291,45
7	Electro Sur Medio S.A.A.	Libre	5,87	5,10	5,86	5,93	7,44	7,69	4,81	4,99	5,30	5,52	6,64	6,27	71,43
		Regulado	36,38	32,21	35,30	32,91	34,04	32,96	32,02	34,51	35,75	38,92	39,70	40,27	424,97
		Total	42,25	37,30	41,17	38,85	41,47	40,66	36,83	39,50	41,05	44,44	46,35	46,54	496,41
8	Electro Ucayali S.A.	Libre	0,67	0,55	0,61	0,51	0,62	0,63	0,69	0,61	0,52	0,61	0,63	0,56	7,22
		Regulado	10,17	9,69	11,15	10,55	10,97	10,65	11,30	11,32	11,12	11,56	11,38	11,66	131,53
		Total	10,85	10,24	11,76	11,06	11,59	11,28	11,99	11,93	11,64	12,17	12,01	12,22	138,74
9	Electrocentro S.A.	Libre	7,20	7,79	8,58	7,96	8,38	5,72	10,67	10,16	11,15	10,67	8,84	9,16	106,38
		Regulado	32,67	29,73	33,67	33,91	36,36	36,96	38,65	39,17	38,24	39,35	37,26	38,19	434,15
		Total	39,86	37,52	42,24	41,88	44,74	42,68	49,41	49,33	49,39	50,01	46,10	47,35	540,53
10	Electronoroeste S.A.	Libre	0,52	0,44	0,45	0,31	0,33	0,58	0,32	0,29	0,34	0,36	0,32	0,39	4,65
		Regulado	49,87	48,75	53,97	49,10	49,28	49,62	47,99	49,85	46,92	48,49	48,81	54,65	597,32
		Total	50,39	49,19	54,42	49,41	49,61	50,20	48,31	50,15	47,26	48,85	49,14	55,04	601,97
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	Libre	0,89	0,80	0,90	0,85	1,03	1,36	1,21	1,95	2,02	2,15	1,94	1,90	16,99
		Regulado	72,68	67,49	77,08	72,70	78,22	77,02	73,73	73,83	71,65	75,24	81,60	84,37	905,63
		Total	73,57	68,29	77,98	73,54	79,26	78,38	74,94	75,78	73,67	77,39	83,55	86,27	922,62
12	Electronorte S.A.	Libre	2,09	1,92	1,91	1,69	1,91	1,89	1,81	1,81	1,84	2,07	2,06	2,18	23,19
		Regulado	31,14	28,97	31,59	29,90	30,95	30,53	31,84	32,15	31,49	32,30	31,96	33,58	376,40
		Total	33,23	30,89	33,51	31,59	32,86	32,42	33,65	33,96	33,33	34,37	34,02	35,76	399,59
13	Electrosur S.A.	Libre													
		Regulado	18,90	16,70	18,12	16,81	17,34	16,89	17,18	17,25	17,08	17,81	17,73	19,20	211,01
		Total	18,90	16,70	18,12	16,81	17,34	16,89	17,18	17,25	17,08	17,81	17,73	19,20	211,01
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	Libre	0,68	0,68	0,79	0,85	0,90	0,91	0,94	1,00	1,08	1,13	1,18	1,12	11,25
		Regulado	5,42	5,81	5,11	5,70	5,39	5,46	5,49	5,52	5,51	5,72	5,84	5,32	66,31
		Total	6,10	6,48	5,90	6,54	6,29	6,37	6,43	6,52	6,59	6,85	7,02	6,44	77,55
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	Libre													
		Regulado	0,73	0,67	0,82	0,77	0,77	0,75	0,77	0,75	0,73	0,86	0,81	0,79	9,24
		Total	0,73	0,67	0,82	0,77	0,77	0,75	0,77	0,75	0,73	0,86	0,81	0,79	9,24
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	Libre													
		Regulado	0,09	0,05	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,04	0,04	0,06	0,09	0,07	0,73
		Total	0,09	0,05	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,04	0,04	0,06	0,09	0,07	0,73
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	Libre													
		Regulado	0,52	0,48	0,49	0,50	0,47	0,50	0,48	0,51	0,48	0,49	0,49	0,51	5,90
		Total	0,52	0,48	0,49	0,50	0,47	0,50	0,48	0,51	0,48	0,49	0,49	0,51	5,90
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C	Libre													
		Regulado	0,54	0,51	0,47	0,50	0,53	0,53	0,53	0,55	0,59	0,56	0,58	0,57	6,46
		Total	0,54	0,51	0,47	0,50	0,53	0,53	0,53	0,55	0,59	0,56	0,58	0,57	6,46
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	Libre													
		Regulado	1,30	1,09	1,21	1,06	1,00	1,15	0,58	1,18	0,82	0,46	0,50	0,52	10,88
		Total	1,30	1,09	1,21	1,06	1,00	1,15	0,58	1,18	0,82	0,46	0,50	0,52	10,88
20	Luz del Sur S.A.A.	Libre	44,27	41,61	47,50	44,03	46,47	44,38	45,28	47,36	38,30	33,22	33,70	36,30	502,43
		Regulado	332,01	346,99	333,98	334,21	331,72	339,59	338,79	331,40	359,17	359,31	360,62	368,76	4 136,55
		Total	376,28	388,60	381,47	378,24	378,19	383,97	384,08	378,76	397,46	392,53	394,32	405,06	4 638,98
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Libre													
		Regulado	0,35	0,32	0,34	0,34	0,36	0,36	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,37	4,25
		Total	0,35	0,32	0,34	0,34	0,36	0,36	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,37	4,25
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Libre	3,23	3,65	3,54	3,38	3,82	3,46	3,41	3,74	3,52	4,03	4,41	4,31	44,49
		Regulado	43,26	41,00	43,64	43,42	44,72	42,36	44,87	44,00	43,66	43,89	44,32	45,44	524,55
		Total	46,49	44,65	47,18	46,80	48,54	45,82	48,27	47,73	47,18	47,92	48,73	49,75	569,04

Total mensual por tipo de mercado	Libre	152,25	146,57	163,66	156,71	162,41	156,01	156,25	159,73	153,02	152,98	156,52	158,00	1 874,12
	Regulado	991,33	980,84	999,86	998,20	991,32	995,89	1 000,05	1 003,61	1 030,22	1 043,82	1 060,43	1 073,95	12 169,51
Total		1 143,58	1 127,41	1 163,52	1 154,92	1 153,73	1 151,90	1 156,30	1 163,34	1 183,24	1 196,80	1 216,95	1 231,95	14 043,64

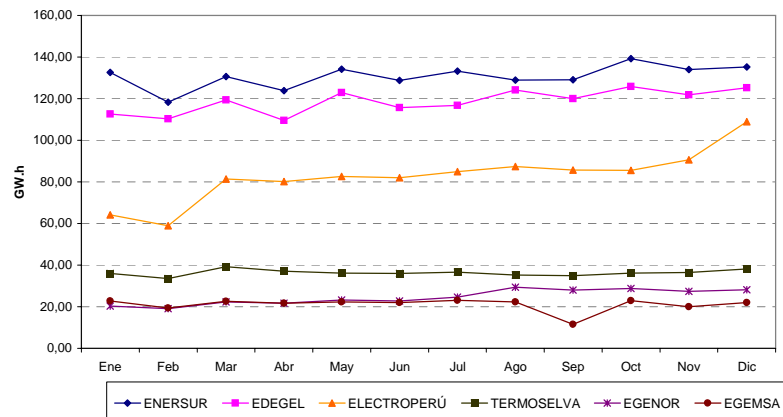


5.3.5.4. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final - por nivel de tensión

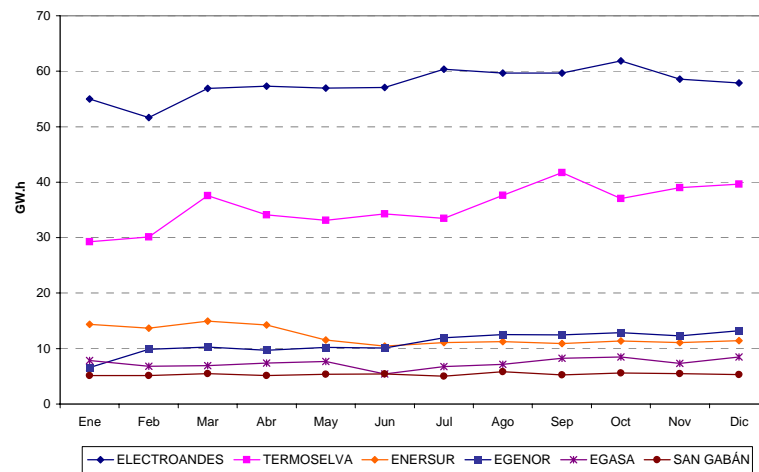
5.3.5.4.1. Empresas generadoras al mercado libre (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Tensión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	MAT														
		AT														
		MT	1,97	1,95	2,24	2,19	2,33	2,31	2,28	2,50	2,60	2,64	2,57	2,74	28,32	
		Total	1,97	1,95	2,24	2,19	2,33	2,31	2,28	2,50	2,60	2,64	2,57	2,74	28,32	
2	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	MAT	20,32	19,11	22,27	21,77	23,18	22,69	24,61	29,44	27,97	28,80	27,46	28,22	295,84	
		AT	6,56	9,86	10,28	9,68	10,21	10,09	11,96	12,53	12,45	12,86	12,29	13,22	131,99	
		MT													0,00	
		Total	26,89	28,98	32,54	31,45	33,39	32,78	36,58	41,96	40,42	41,65	39,74	41,44	427,83	
3	EDEGEL S.A.A.	MAT	112,63	110,23	119,31	109,52	122,91	115,67	116,73	124,18	120,00	125,81	121,78	125,20	1 423,99	
		AT													0,00	
		MT	31,67	29,19	32,66	31,26	31,65	31,04	32,15	28,85	30,59	32,94	31,82	34,60	378,43	
		Total	144,31	139,42	151,97	140,78	154,57	146,71	148,88	153,03	150,59	158,75	153,61	159,80	1 802,42	
4	Electroperú S.A.	MAT	64,18	58,92	81,44	80,10	82,69	81,94	84,85	87,35	85,70	85,54	90,59	108,92	992,23	
		AT	0,00	0,00	0,00	0,00	2,65	1,34	1,52	1,43	1,54	1,51	1,82	1,88	13,69	
		MT														
		Total	64,18	58,92	81,44	80,10	85,34	83,28	86,37	88,78	87,24	87,04	92,42	110,80	1 005,92	
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	MAT	6,89	6,57	6,68	6,68	7,14	6,81	7,01	7,07	6,87	7,51	7,15	6,70	83,08	
		AT	55,01	51,66	56,92	57,32	56,95	57,06	60,35	59,65	59,64	61,86	58,57	57,90	692,89	
		MT	18,26	16,54	0,06	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	35,38	
		Total	80,16	74,78	63,66	64,05	64,14	63,92	67,42	66,78	66,57	69,43	65,78	64,66	811,35	
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	MAT														
		AT														
		MT	0,83	0,77	0,80	0,70	0,81	0,82	0,96	0,80	0,78	0,89	0,82	0,60	9,59	
		Total	0,83	0,77	0,80	0,70	0,81	0,82	0,96	0,80	0,78	0,89	0,82	0,60	9,59	
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	MAT														
		AT	7,83	6,82	6,95	7,39	7,67	5,40	6,78	7,16	8,27	8,47	7,34	8,49	88,57	
		MT														
		Total	7,83	6,82	6,95	7,39	7,67	5,40	6,78	7,16	8,27	8,47	7,34	8,49	88,57	
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	MAT	22,80	19,42	22,68	21,73	22,29	21,93	23,11	22,37	11,52	22,85	20,04	22,07	252,81	
		AT	1,73	1,80	1,99	1,94	1,79	1,95	2,01	2,08	2,06	2,20	2,26	2,22	24,03	
		MT														
		Total	24,53	21,22	24,67	23,67	24,08	23,88	25,12	24,44	13,58	25,05	22,30	24,29	276,83	
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	MAT	10,08	9,62	10,75	10,80	10,90	10,81	11,29	11,05	10,87	10,87	10,19	9,86	127,11	
		AT	5,16	5,11	5,50	5,11	5,38	5,42	5,02	5,84	5,28	5,58	5,48	5,28	64,16	
		MT	19,85	18,12	20,26	19,15	19,52	19,77	20,51	20,64	20,57	21,13	20,41	20,40	240,33	
		Total	35,08	32,85	36,51	35,07	35,81	36,00	36,82	37,53	36,72	37,58	36,08	35,55	431,61	
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	MAT														
		AT														
		MT	4,21	4,08	4,57	5,29	5,73	5,52	5,75	5,94	5,69	4,23	4,97	5,66	61,65	
		Total	4,21	4,08	4,57	5,29	5,73	5,52	5,75	5,94	5,69	4,23	4,97	5,66	61,65	
11	Energía del Sur S.A.	MAT	132,60	118,34	130,59	123,78	134,15	128,80	133,17	128,98	129,06	139,28	133,96	135,20	1 567,91	
		AT	14,37	13,65	14,96	14,23	11,53	10,42	11,09	11,28	10,89	11,36	11,10	11,45	146,33	
		MT	21,42	19,39	21,27	17,75	19,44	18,50	16,91	17,13	19,86	23,45	24,45	22,96	242,52	
		Total	168,39	151,38	166,82	155,76	165,12	157,72	161,17	157,38	159,81	174,09	169,51	169,61	1 956,76	
12	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	MAT														
		AT	0,32	0,80	1,93	1,86	2,57	1,93	1,69	0,83	0,00	0,19	0,00	0,00	12,12	
		MT														
		Total	0,32	0,80	1,93	1,86	2,57	1,93	1,69	0,83	0,00	0,19	0,00	0,00	12,12	
13	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	MAT														
		AT										1,01	2,51	2,31		
		MT	36,01	34,51	38,80	36,87	36,23	27,40	34,03	36,09	36,85	36,21	33,90	29,90	416,81	
		Total	36,01	34,51	38,80	36,87	36,23	27,40	34,03	36,09	36,85	36,21	33,90	29,90	416,81	
14	Sociedad Minera Corona S.A.	MAT														
		AT	3,18	2,99	3,31	3,19	3,26	3,34	3,33	3,35	3,36	3,52	3,35	3,53	39,71	
		MT	0,73	0,64	0,71	0,67	0,74	0,73	0,71	0,74	0,73	0,77	0,70	0,75	8,64	
		Total	3,91	3,63	4,02	3,86	4,00	4,07	4,04	4,10	4,10	4,29	4,06	4,29	48,35	
15	Termoselva S.R.L.	MAT	35,98	33,48	39,20	37,05	36,13	36,05	36,60	35,21	34,92	36,18	36,50	38,13	435,44	
		AT	29,28	30,12	37,57	34,11	33,15	34,29	33,48	37,61	41,72	37,04	39,00	39,67	427,04	
		MT														
		Total	65,26	63,60	76,77	71,16	69,28	70,34	69,08	72,82	76,64	73,22	75,50	77,80	862,48	
Total mensual por niveles de tensión			MAT	405,49	375,69	432,94	411,43	439,40	424,69	437,38	445,65	426,92	456,83	447,68	474,31	5 178,40
			AT	123,45	122,82	139,40	134,83	135,17	131,24	137,23	141,75	145,21	145,58	143,72	145,96	1 646,36
			MT	134,96	125,20	121,37	113,94	116,52	106,13	113,35	112,77	117,72	122,32	119,70	117,68	1 421,67
Total				663,90	623,71	693,71	660,21	691,08	662,06	687,95	700,17	689,86	724,73	711,10	737,95	8 246,42

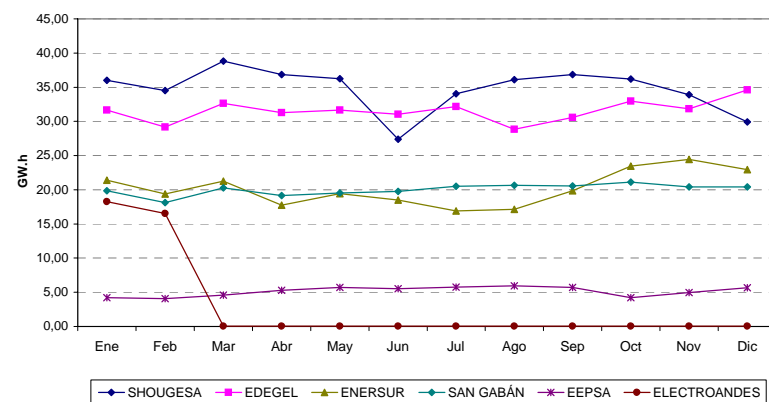
EMPRESAS GENERADORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO LIBRE en MAT



EMPRESAS GENERADORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO LIBRE en AT

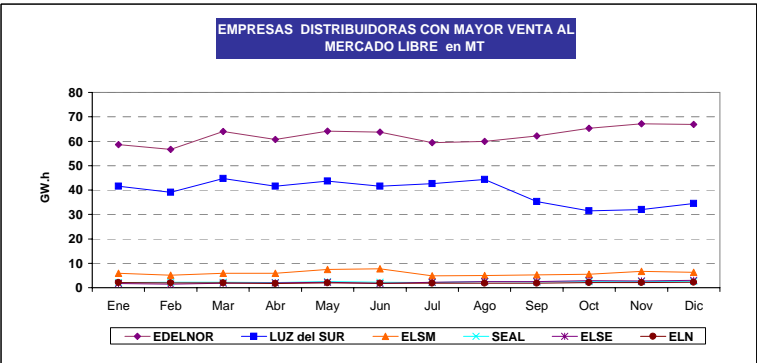
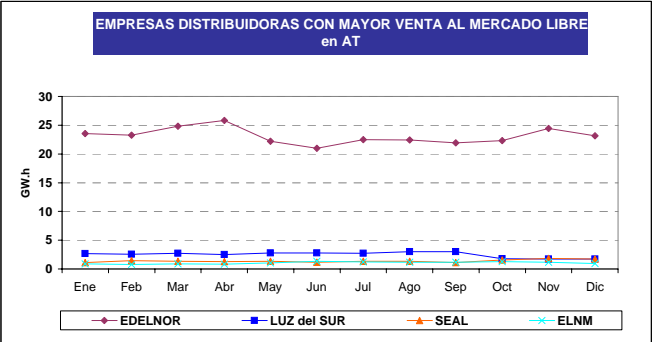
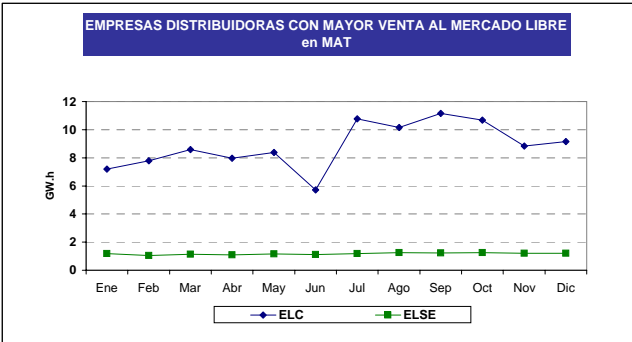


EMPRESAS GENERADORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO LIBRE en MT



5.3.5.4.2. Empresas distribuidoras al mercado libre (GW.h)

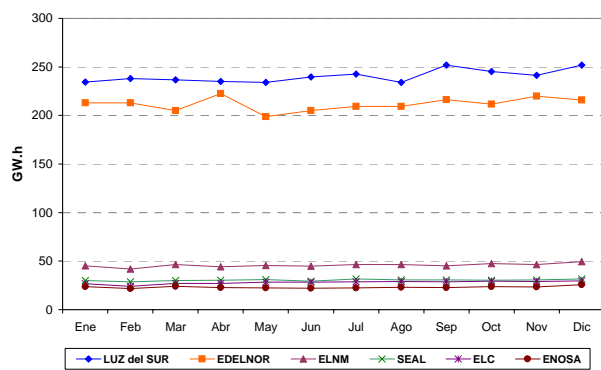
N°	Nombre de la empresa	Tensión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Edelnor S.A.A.	MAT														
		AT	23,57	23,28	24,82	25,82	22,22	20,96	22,50	22,44	21,91	22,29	24,44	23,14	277,39	
		MT	58,68	56,63	64,02	60,67	64,13	63,76	59,39	59,98	62,13	65,36	67,10	66,90	748,75	
		BT														
2	Electro Puno S.A.A	MAT														
		AT														
		MT	1,74	1,63	1,78	1,65	1,78	1,80	1,65	1,72	1,18	1,38	1,25	1,60	19,14	
		BT														
3	Electro Sur Este S.A.A.	MAT	1,19	1,05	1,15	1,10	1,16	1,12	1,19	1,25	1,22	1,24	1,20	1,21	14,08	
		AT														
		MT	1,66	1,44	1,77	1,96	2,22	1,75	2,29	2,45	2,52	2,92	2,79	2,96	26,74	
		BT														
4	Electro Sur Medio S.A.A.	MAT														
		AT														
		MT	5,87	5,10	5,86	5,93	7,44	7,69	4,81	4,99	5,30	5,52	6,64	6,27	71,43	
		BT														
5	Electro Ucayali S.A.	MAT														
		AT														
		MT	0,67	0,55	0,61	0,51	0,62	0,63	0,69	0,61	0,52	0,61	0,63	0,56	7,22	
		BT														
6	Electrocentro S.A.	MAT	7,20	7,79	8,58	7,96	8,38	5,72	10,77	10,16	11,15	10,67	8,84	9,16	106,38	
		AT													0,00	
		MT														
		BT														
7	Electronoroeste S.A.	MAT														
		AT														
		MT	0,52	0,44	0,45	0,31	0,33	0,58	0,32	0,29	0,34	0,36	0,32	0,39	4,65	
		BT														
8	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	MAT														
		AT	0,89	0,80	0,90	0,85	1,03	1,36	1,21	1,14	1,18	1,29	1,16	0,94	12,75	
		MT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,84	0,86	0,78	0,95	4,25	
		BT														
9	Electronorte S.A.	MAT														
		AT														
		MT	2,09	1,92	1,91	1,69	1,91	1,89	1,81	1,81	1,84	2,07	2,06	2,18	23,19	
		BT														
10	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	MAT														
		AT														
		MT	0,68	0,68	0,79	0,85	0,90	0,91	0,94	1,00	1,08	1,13	1,18	1,12	11,25	
		BT														
11	Luz del Sur S.A.A.	MAT														
		AT	2,66	2,55	2,71	2,51	2,78	2,76	2,72	3,03	2,98	1,80	1,73	1,75	29,98	
		MT	41,61	39,06	44,78	41,52	43,69	41,63	42,57	44,33	35,32	31,42	31,97	34,55	472,45	
		BT														
12	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	MAT														
		AT	1,13	1,44	1,32	1,26	1,32	1,19	1,34	1,31	1,12	1,59	1,85	1,70	16,56	
		MT	2,10	2,22	2,22	2,12	2,50	2,28	2,06	2,43	2,40	2,44	2,56	2,61	27,94	
		BT														
Total			3,23	3,65	3,54	3,38	3,82	3,46	3,41	3,74	3,52	4,03	4,41	4,31	44,49	
Total mensual por nivel de tensión			MAT	8,38	8,84	9,72	9,07	9,54	6,84	11,96	11,41	12,37	11,91	10,04	10,37	120,46
			AT	28,25	28,06	29,75	30,43	27,36	26,26	27,77	27,91	27,19	26,97	29,19	27,54	336,66
			MT	115,62	109,67	124,19	117,22	125,51	122,91	116,52	120,41	113,46	114,09	117,29	120,09	1 417,00
			BT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Total				152,25	146,57	163,66	156,71	162,41	156,01	156,25	159,73	153,02	152,98	158,00	1 874,12	



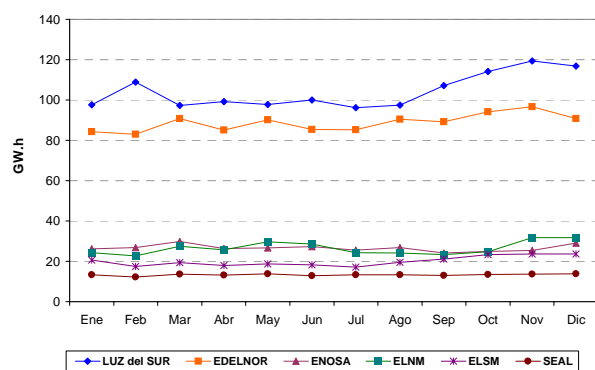
5.3.5.4.3. Empresas distribuidoras al mercado regulado (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Tensión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	AT														
		MT	4,56	4,10	4,77	4,70	4,81	4,02	3,43	4,04	4,49	4,86	4,70	4,90	53,38	
		BT	0,53	0,50	0,60	0,57	0,62	0,54	0,55	0,56	0,56	0,65	0,62	0,59	6,89	
		Total	5,09	4,60	5,38	5,27	5,44	4,56	3,98	4,60	5,05	5,51	5,32	5,49	60,27	
2	Edelnor S.A.A.	AT														
		MT	84,24	82,99	90,87	85,06	90,19	85,39	85,30	90,50	89,18	94,05	96,61	90,79	1 065,16	
		BT	213,05	212,87	205,07	222,62	198,91	205,19	209,33	209,31	216,13	211,74	219,94	216,04	2 540,19	
		Total	297,29	295,86	295,93	307,68	289,10	290,58	294,63	299,81	305,30	305,79	316,54	306,83	3 605,35	
3	Electro Oriente S.A.	AT														
		MT	7,63	7,11	7,49	7,11	7,39	7,60	7,84	8,00	7,68	7,84	7,53	7,76	90,99	
		BT	14,12	12,99	14,05	13,84	14,31	14,10	14,56	14,82	14,70	15,36	14,74	15,57	173,17	
		Total	21,75	20,10	21,54	20,95	21,70	21,70	22,41	22,82	22,38	23,19	22,28	23,34	264,16	
4	Electro Pangoa S.A.	AT														
		MT														
		BT	0,08	0,08	0,09	0,10	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,18	
		Total	0,08	0,08	0,09	0,10	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,18	
5	Electro Puno S.A.A	AT														
		MT	2,62	2,77	2,48	2,77	2,91	2,92	3,14	2,68	2,91	2,66	2,75	2,88	33,50	
		BT	8,67	8,11	7,93	8,96	8,95	9,36	9,89	9,02	9,10	9,12	9,63	9,82	108,56	
		Total	11,29	10,88	10,41	11,72	11,86	12,28	13,03	11,70	12,01	11,78	12,38	12,70	142,05	
6	Electro Sur Este S.A.A.	AT														
		MT	2,55	2,48	2,73	2,88	2,90	3,03	3,02	3,24	3,18	3,20	3,23	2,97	35,42	
		BT	17,23	16,40	16,77	17,15	18,04	18,23	18,22	18,91	18,58	18,88	18,53	18,26	215,21	
		Total	19,79	18,89	19,50	20,04	20,94	21,26	21,24	22,15	21,76	22,09	21,75	21,23	250,63	
7	Electro Sur Medio S.A.A.	AT														
		MT	20,58	17,48	19,36	17,97	18,76	18,29	17,08	19,59	21,11	23,32	23,65	23,58	240,77	
		BT	15,81	14,73	15,94	14,94	15,27	14,67	14,94	14,92	14,64	15,60	16,05	16,69	184,20	
		Total	36,38	32,21	35,30	32,91	34,04	32,96	32,02	34,51	35,75	38,92	39,70	40,27	424,97	
8	Electro Ucayali S.A.	AT														
		MT	4,68	4,32	4,91	4,41	4,75	4,45	4,72	4,71	4,68	4,82	4,84	4,86	56,17	
		BT	5,49	5,37	6,24	6,14	6,22	6,20	6,58	6,61	6,44	6,74	6,54	6,80	75,36	
		Total	10,17	9,69	11,15	10,55	10,97	10,65	11,30	11,32	11,12	11,56	11,38	11,66	131,53	
9	Electrocentro S.A.	AT														
		MT	0,17	0,18	0,46	0,81	1,66	2,14	2,83	2,86	2,60	1,83	1,19	1,38	18,12	
		BT	5,76	5,47	6,05	5,98	6,46	6,57	7,06	7,17	7,09	8,20	7,19	7,05	80,04	
		Total	26,74	24,07	27,15	27,13	28,23	28,26	28,75	29,14	28,56	29,32	28,88	29,76	335,99	
10	Electronoroeste S.A.	AT														
		MT	0,07	0,03	0,07	0,08	0,07	0,08	0,05	0,04	0,03	0,05	0,07	0,07	0,72	
		BT	26,17	26,89	29,90	26,42	26,73	27,29	25,52	26,77	24,20	24,84	25,33	29,03	319,11	
		Total	23,63	21,83	24,00	22,61	22,49	22,25	22,42	23,04	22,69	23,59	23,40	29,55	277,50	
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	AT														
		MT	3,25	2,87	3,27	2,92	3,14	3,54	3,13	3,12	3,13	3,24	3,30	3,16	38,08	
		BT	24,21	22,64	27,47	25,64	29,62	28,58	24,22	24,06	23,33	24,68	31,69	31,79	317,95	
		Total	45,22	41,98	46,34	44,14	45,46	44,90	46,38	46,65	45,19	47,31	46,61	49,42	549,60	
12	Electronorte S.A.	AT														
		MT	8,55	7,92	8,62	8,14	8,69	8,72	9,24	9,44	9,00	9,19	9,20	9,33	106,04	
		BT	22,59	21,05	22,98	21,76	22,26	21,82	22,59	22,72	22,50	23,10	22,76	24,24	270,37	
		Total	31,14	28,97	31,59	29,90	30,95	30,53	31,84	32,15	31,49	32,30	31,96	33,58	376,40	
13	Electrosur S.A.	AT														
		MT	7,09	5,90	6,14	5,59	5,62	5,27	5,27	5,32	5,43	5,77	5,87	6,48	69,75	
		BT	11,81	10,80	11,98	11,23	11,72	11,63	11,92	11,93	11,65	12,04	11,86	12,72	141,27	
		Total	18,90	16,70	18,12	16,81	17,34	16,89	17,18	17,25	17,08	17,81	17,73	19,20	211,01	
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	AT														
		MT	2,85	3,00	2,55	3,07	2,91	3,03	3,05	2,99	2,99	3,13	3,11	2,80	35,48	
		BT	2,57	2,80	2,57	2,63	2,48	2,43	2,44	2,53	2,52	2,59	2,73	2,53	30,83	
		Total	5,42	5,81	5,11	5,70	5,39	5,46	5,49	5,52	5,51	5,72	5,84	5,32	66,31	
15	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	AT														
		MT	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,16	
		BT	0,51	0,46	0,47	0,49	0,45	0,48	0,46	0,50	0,47	0,47	0,47	0,49	5,74	
		Total	0,52	0,48	0,49	0,50	0,47	0,50	0,48	0,51	0,48	0,49	0,49	0,51	5,90	
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	AT														
		MT	0,06	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,03	0,05	0,04	0,30	
		BT	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,42	
		Total	0,09	0,05	0,05	0,06	0,05	0,06	0,06	0,04	0,04	0,06	0,09	0,07	0,73	
17	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	AT														
		MT	0,10	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,14	0,09	0,08	0,14	0,09	0,08	1,35	
		BT	0,64	0,56	0,70	0,64	0,64	0,62	0,63	0,66	0,64	0,72	0,72	0,71	7,90	
		Total	0,73	0,67	0,82	0,77	0,77	0,75	0,77	0,75	0,73	0,86	0,81	0,79	9,24	
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	AT														
		MT	0,05	0,06	0,04	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,07	0,08	0,78	
		BT	0,49	0,46	0,43	0,45	0,46	0,46	0,46	0,48	0,51	0,48	0,51	0,49	5,68	
		Total	0,54	0,51	0,47	0,50	0,53	0,53	0,53	0,55	0,59	0,56	0,58	0,57	6,46	
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	AT														
		MT	1,05	0,89	0,99	0,86	0,78	0,96	0,36	0,97	0,61	0,24	0,25	0,30	8,24	
		BT	0,26	0,20	0,22	0,21	0,22	0,20	0,22	0,21	0,21	0,22	0,26	0,23	2,64	
		Total	1,30	1,09	1,21	1,06	1,00	1,15	0,58	1,18	0,82	0,46	0,50	0,52	10,88	
20	Luz del Sur S.A.A.	AT														
		MT	97,69	108,94	97,34	99,13	97,75	99,95	96,19	97,45	107,14	114,11	119,44	116,79	1 251,91	
		BT	234,33	238,05	236,64	235,08	233,98	239,64	242,61	233,95	252,03	245,20	241,18	251,96	2 884,63	
		Total	332,01	346,99	333,98	334,21	331,72	339,59	338,79	331,40	359,17	359,31	360,62	368,76	4 136,55	
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	AT														
		MT	0,05	0,05	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,05	0,04	0,05	0,05	0,60	
		BT	0,30	0,27	0,30	0,30	0,31	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,32	3,65	
		Total	0,35	0,32	0,34	0,34	0,36	0,36	0,37	0,37	0,36	0,36	0,35	0,37	4,25	
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	AT														
		MT	13,30	12,20	13,63	13,23	13,85	12,85	13,36	13,37	13,00	13,46	13,62	13,81	159,68	
		BT	29,96	28,80	30,01	30,19	30,87	29,50	31,50	30,63	30,65	30,43	30,70	31,63	364,87	
		Total	43,26	41,00	43,64	43,42	44,72	42,36	44,87	44,00	43,66	43,89	44,32	45,44	524,55	
Total mensual por nivel de tensión			AT	3,48	3,08	3,81	3,81	4,87	5,76	6,02	6,02	5,76	5,12	4,56	4,60	56,91
			MT	313,80	315,35	325,53	313,19	324,39	319,20	309,11	320,56	326,24	344,67	359,29	355,41	3 926,76
			BT	674,05	662,41	670,52	681,20	662,06	670,92	684,93	677,02	698,21	694,03	696,57	713,93	8 185,84
Total				991,33	980,84	999,86	998,20	991,32	995,89	1 000,05	1 003,02	1 030,22	1 043,82	1 060,43	1 073,95	12 169,55

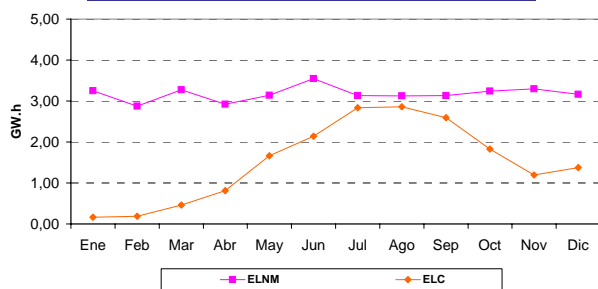
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO REGULADO en BT



EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO REGULADO en MT



EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO REGULADO en AT



5.4 FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL 2006

Las ventas de energía eléctrica de las empresas generadoras y distribuidoras a sus clientes finales, en unidades monetarias ascendieron a US \$ 1 683 millones, lo que representó un incremento de 6,6% con relación al año 2005. Del total facturado, las empresas generadoras tuvieron una participación del 27%, y las distribuidoras facturaron el 73%. Debe tenerse presente que dentro de la facturación de las distribuidoras a sus clientes finales están incluidas la facturación por concepto de los servicios de generación y transmisión.

Los clientes regulados consumieron energía durante el año 2006 por un monto equivalente a US \$ 1 120 521 miles y los clientes libres por US \$ 562 648 miles; representando éstas cifras el 67% y 33% del total, respectivamente.

La facturación realizada por la venta final a través del Sistema Interconectado Eléctrico Nacional (SEIN) alcanzó el 94% y lo facturado dentro de los Sistemas Aislados representó el 6% del total.

Según los niveles de tensión, las facturaciones respecto del total fueron: 52% en baja tensión (BT), 24% en media tensión (MT), 6% en alta tensión (AT) y 18% en muy alta tensión (MAT).

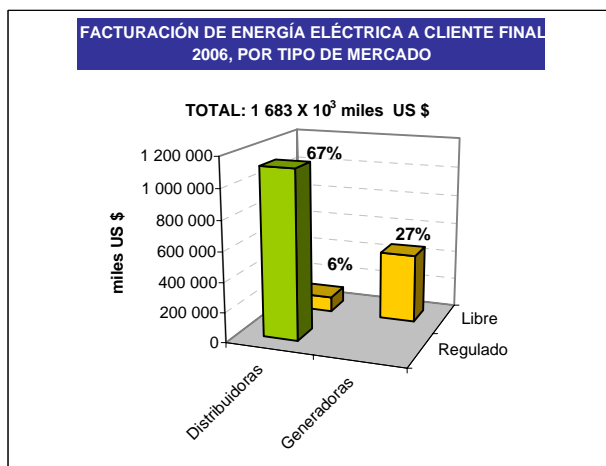
La distribución de la facturación total de las ventas de energía eléctrica por sectores económicos fue la siguiente: sector industrial 41%, sector residencial 35%, sector comercial 20% y servicio por alumbrado público 4%.

5.4 FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL 2006

5.4.1 Facturación de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional (miles US \$)

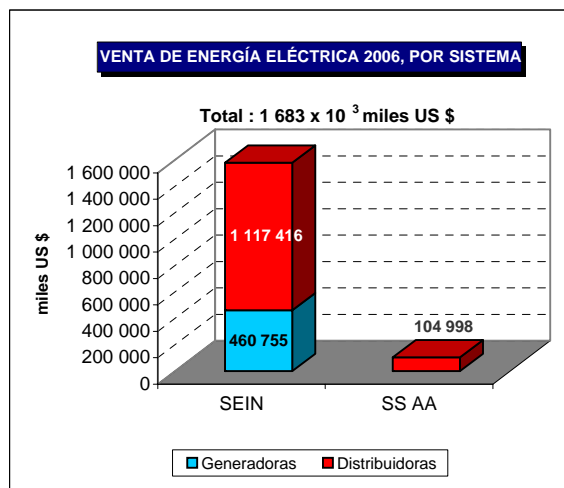
a.- Según el tipo de mercado y empresa

Empresa Tipo de Mercado	Generadoras	Distribuidoras	TOTAL
Regulado		1 120 521	1 120 521 67%
Libre	460 755	101 893	562 648 33%
TOTAL	460 755 27%	1 222 414 73%	1 683 169



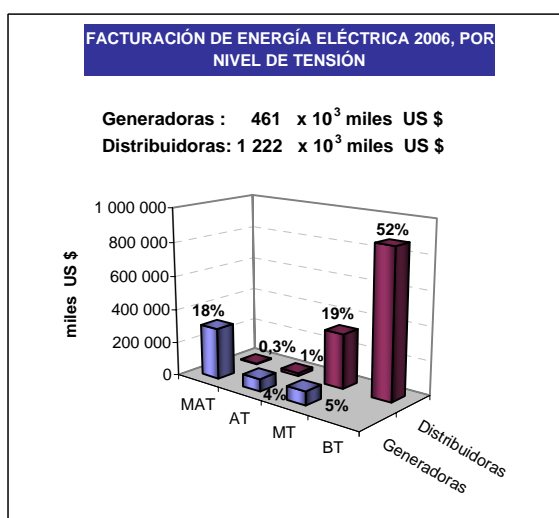
b.- Según Sistema y empresa

Empresa Por sistema	Generadoras	Distribuidoras	TOTAL
SEIN	460 755	1 117 416	1 578 171 94%
SS AA		104 998	104 998 6%
TOTAL	460 755 27%	1 222 414 73%	1 683 169



c.- Según nivel de tensión y empresa

Empresa Nivel de tensión	Generadoras	Distribuidoras	TOTAL
MAT	304 814	5 339	310 153 18%
AT	74 211	18 379	92 590 6%
MT	81 731	325 112	406 843 24%
BT		873 583	873 583 52%
TOTAL	460 755 27%	1 222 414 73%	1 683 169



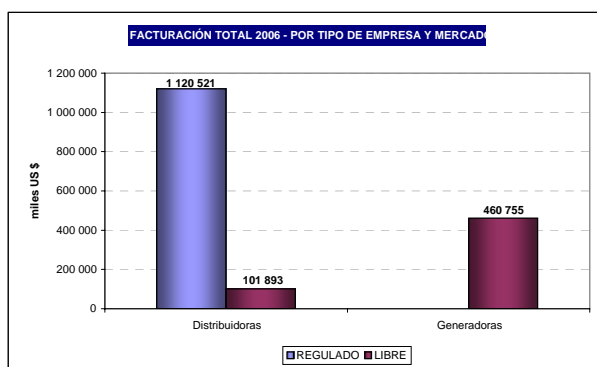
5.4.2. Facturación total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión (Miles US \$)

5.4.2.1. Empresas distribuidoras

N°	Mercado libre										Mercado Regulado							Total
	Mes	MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado libre	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado regulado	
1	Enero	365,49	4,3	1 319,81	15,7	6 740,30	80,0			8 425,60	221,05	0,24	19 725,19	21,5	71 596,41	78,2	91 542,65	99 968,25
2	Febrero	394,25	4,7	1 324,53	15,8	6 652,14	79,5			8 370,92	207,40	0,22	20 495,61	22,0	72 401,85	77,8	93 104,86	101 475,78
3	Marzo	422,18	4,7	1 399,38	15,5	7 223,99	79,9			9 045,55	226,85	0,24	20 709,11	22,2	72 303,92	77,5	93 239,88	102 285,43
4	Abril	393,34	4,5	1 383,95	15,7	7 035,20	79,8			8 812,49	229,47	0,24	20 115,20	21,4	73 616,28	78,3	93 960,96	102 773,44
5	Mayo	405,56	4,8	1 234,71	14,6	6 838,46	80,7			8 478,72	288,01	0,32	19 910,07	21,9	70 827,80	77,8	91 025,88	99 504,60
6	Junio	319,18	3,8	1 184,16	14,2	6 849,91	82,0			8 353,26	303,59	0,34	19 534,72	21,7	70 066,31	77,9	89 904,61	98 257,87
Semestre I		2 299,99	4,5	7 846,54	15,2	41 340,00	80,3			51 486,53	1 476,37	0,27	120 489,89	21,8	430 812,57	77,9	552 778,84	604 265,37
7	Julio	546,06	6,5	1 259,72	14,9	6 620,80	78,6			8 426,59	296,99	0,32	19 372,02	21,0	72 701,94	78,7	92 370,94	100 797,54
8	Agosto	508,38	6,0	1 245,56	14,6	6 758,31	79,4			8 512,25	303,05	0,33	19 825,67	21,5	72 140,55	78,2	92 269,27	100 781,52
9	Septiembre	517,14	6,4	1 235,47	15,2	6 352,50	78,4			8 105,11	293,65	0,31	20 162,76	21,3	74 364,30	78,4	94 820,70	102 925,81
10	Octubre	549,79	6,5	1 209,92	14,3	6 707,64	79,2			8 467,35	272,94	0,29	21 119,63	22,1	74 191,97	77,6	95 584,54	104 051,89
11	Noviembre	460,62	5,4	1 224,00	14,4	6 806,17	80,2			8 490,79	245,52	0,26	21 419,57	22,4	73 891,64	77,3	95 556,72	104 047,52
12	Diciembre	456,85	5,4	1 217,76	14,5	6 729,33	80,1			8 403,94	251,80	0,26	21 408,01	22,0	75 480,24	77,7	97 140,05	105 543,99
Semestre II		3 038,85	6,0	7 392,43	14,7	39 974,76	79,3			50 406,04	1 663,95	0,29	123 307,64	21,7	442 770,64	78,0	567 742,23	618 148,27
Total anual		5 338,84	5,2	15 238,97	15,0	81 314,77	79,8			101 892,57	3 140,32	0,28	243 797,54	21,8	873 583,21	78,0	1 120 521,06	1 222 413,64

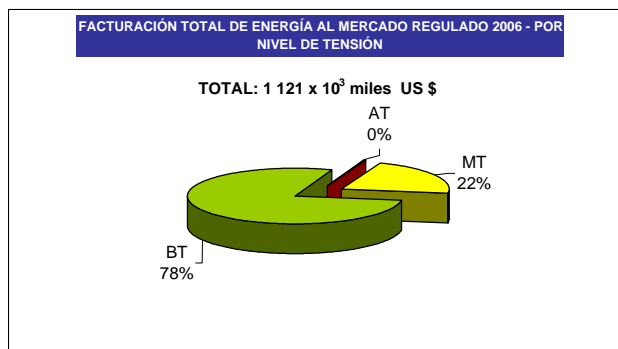
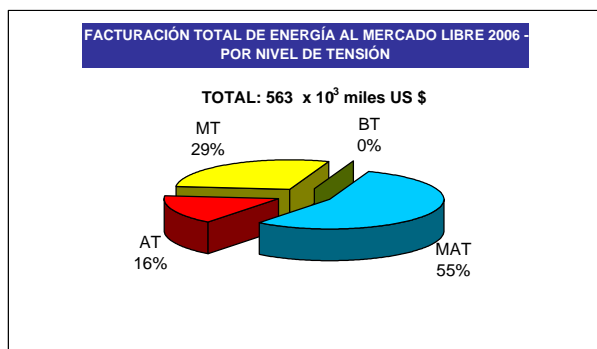
5.4.2.2. Empresas generadoras

N°	Mes	Mercado libre								Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	
1	Enero	22 211,26	66,7	4 829,84	14,5	6 238,45	18,7			33 279,56
2	Febrero	22 159,38	65,8	5 089,71	15,1	6 447,25	19,1			33 696,34
3	Marzo	24 057,02	68,1	5 496,52	15,6	5 748,91	16,3			35 302,45
4	Abril	23 661,33	67,8	5 431,06	15,6	5 787,11	16,6			34 879,50
5	Mayo	26 451,89	64,7	6 591,75	16,1	7 851,73	19,2			40 895,37
6	Junio	23 566,50	65,5	6 294,64	17,5	6 095,93	17,0			35 957,07
Semestre I		142 107,38	66,4	33 733,53	15,8	38 169,39	17,8			214 010,30
7	Julio	26 207,82	66,2	6 461,69	16,3	6 899,62	17,4			39 569,12
8	Agosto	28 869,65	65,9	7 094,02	16,2	7 839,65	17,9			43 803,32
9	Septiembre	30 713,46	63,2	8 225,65	16,9	9 632,63	19,8			48 571,74
10	Octubre	27 177,70	60,0	6 711,09	16,3	7 293,86	17,7			41 182,65
11	Noviembre	24 735,64	67,0	6 063,00	16,4	6 100,43	16,5			36 899,07
12	Diciembre	25 002,21	68,1	5 921,68	16,1	5 795,18	15,8			36 719,07
Semestre II		162 706,48	65,9	40 477,11	16,4	43 561,37	17,7			246 744,97
Total anual		304 813,87	66,2	74 210,64	16,1	81 730,76	17,7			460 755,27



5.4.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras (Miles US \$)

N°	Mes	Mercado libre									Mercado Regulado									Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado libre	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado regulado			
1	Enero	22 576,75	54,1	6 149,65	14,7	12 978,75	31,1			41 705,15	221,05	0,24	19 725,19	21,5	71 596,41	78,2	91 542,65	133 247,81		
2	Febrero	22 553,62	53,6	6 414,24	15,2	13 099,39	31,1			42 067,26	207,40	0,22	20 495,61	22,0	72 401,85	77,8	93 104,86	135 172,12		
3	Marzo	24 479,20	55,2	6 895,90	15,5	12 972,90	29,3			44 348,00	226,85	0,24	20 709,11	22,2	72 303,92	77,5	93 239,88	137 587,88		
4	Abril	24 054,67	55,1	6 815,01	15,6	12 822,31	29,3			43 691,99	229,47	0,24	20 115,20	21,4	73 616,28	78,3	93 960,96	137 652,94		
5	Mayo	26 857,45	54,4	7 826,45	15,9	14 690,19	29,8			49 374,10	288,01	0,32	19 910,07	21,9	70 827,80	77,8	91 025,88	140 399,97		
6	Junio	23 885,69	53,9	7 478,80	16,9	12 945,84	29,2			44 310,33	303,59	0,34	19 534,72	21,7	70 066,31	77,9	89 904,61	134 214,94		
Semestre I		144 407,38	54,4	41 580,06	15,7	79 509,39	29,9			265 496,83	1 476,37	0,27	120 489,89	21,8	430 812,57	77,9	552 778,84	818 275,67		
7	Julio	26 753,89	55,7	7 721,41	16,1	13 520,42	28,2			47 995,72	296,99	0,32	19 372,02	21,0	72 701,94	78,7	92 370,94	140 366,66		
8	Agosto	29 378,03	56,2	8 339,58	15,9	14 597,96	27,9			52 315,57	303,05	0,33	19 825,67	21,5	72 140,55	78,2	92 269,27	144 584,84		
9	Septiembre	31 230,60	55,1	9 461,12	16,7	15 985,13	28,2			56 676,85	293,65	0,31	20 162,76	21,3	74 364,30	78,4	94 820,70	151 497,55		
10	Octubre	27 727,49	55,8	7 921,00	16,0	14 001,51	28,2			49 650,00	272,94	0,29	21 119,63	22,1	74 191,97	77,6	95 584,54	145 234,54		
11	Noviembre	25 196,27	55,5	7 287,00	16,1	12 906,60	28,4			45 389,86	245,52	0,26	21 419,57	22,4	73 891,64	77,3	95 556,72	140 946,59		
12	Diciembre	25 459,06	56,4	7 139,44	15,8	12 524,52	27,8			45 123,01	251,80	0,26	21 408,01	22,0	75 480,24	77,7	97 140,05	142 263,06		
Semestre II		165 745,33	55,8	47 869,54	16,1	83 536,14	28,1			297 151,01	1 663,95	0,29	123 307,64	21,7	442 770,64	78,0	567 742,23	864 893,24		
Total anual		310 152,71	55,1	89 449,61	15,9	163 045,53	29,0			562 647,84	3 140,32	0,28	243 797,54	21,8	873 583,21	78,0	1 120 521,06	1 683 168,90		

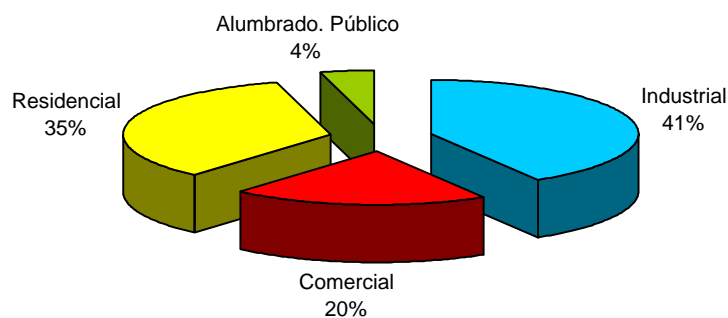


5.4.3. Facturación mensual de energía eléctrica a cliente final por sector económico (Miles US \$)

Meses	Industrial	Comercial	Residencial	Alumbrado Público	Total
Enero	51 770,08	28 197,50	47 556,81	5 723,41	133 247,81
Febrero	52 704,15	29 013,39	47 980,19	5 474,39	135 172,12
Marzo	55 206,21	29 161,18	47 710,46	5 510,04	137 587,88
Abril	54 598,39	26 661,93	50 470,95	5 921,67	137 652,94
Mayo	60 424,84	27 786,70	46 455,96	5 732,46	140 399,97
Junio	55 279,72	26 777,00	46 421,72	5 736,51	134 214,94
Julio	58 818,13	27 567,64	48 131,37	5 849,52	140 366,66
Agosto	63 178,13	27 898,55	47 680,03	5 828,14	144 584,84
Septiembre	67 969,41	27 969,17	49 655,25	5 903,73	151 497,55
Octubre	61 319,47	28 302,37	49 585,14	6 027,56	145 234,54
Noviembre	57 319,36	28 464,37	49 172,41	5 990,44	140 946,59
Diciembre	57 067,94	28 685,17	50 499,34	6 010,61	142 263,06
TOTAL	695 655,83 41,3%	336 484,99 20,0%	581 319,61 34,5%	69 708,48 4,1%	1 683 168,90

FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2006 - POR SECTOR ECONÓMICO

TOTAL: 1 683 x 10³ miles US \$



5.5 PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El año 2006, el precio medio total de la electricidad fue de 7.55 ctvo \$ / kW.h.

Mercado Regulado

El precio medio total en el mercado regulado fue de 9,21 ctvo \$ / kW.h y según el nivel de tensión: 10,67 ctvo \$ / kW.h en Baja Tensión, 6,21 ctvo \$ / kW.h para Media Tensión y 5,51 ctvo \$ / kW.h para Alta Tensión.

A diciembre de 2006, la tarifa residencial – BT5 promedio fue 10,46 ctvo \$ / kW.h, y las empresas distribuidoras que tuvieron los valores más bajos, fueron: Luz del Sur S.A.A. (9,66 ctvo \$ / kW.h), Edelnor S.A.A. (9,96 ctvo \$ / kW.h) y Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad S.A. (10,07 ctvo \$ / kW.h). Por otro lado, los precios medios en media tensión a diciembre del 2006 fueron: 6,3 ctvo \$ / kW.h en MT2, 5,9 ctvo \$ / kW.h en MT3 y 6,4 ctvo \$ / kW.h en MT4, y las empresas que presentaron menores valores fueron: Electronoroeste S.A. (5,31 Ctvo. US\$/kW.h), Electro Sur Medio S.A.A. (5,32 Ctvo. US\$/kW.h) y Electro Sur S.A. (5,37 Ctv. US\$/kW.h).

Según la evolución mensual del precio medio, durante el año 2006, el precio medio en MT llegó a un valor mínimo de 6,02 Ctvo. US\$/kW.h (diciembre), y alcanzó un máximo de 7,36 Ctvo. US\$/kW.h (febrero). Asimismo, en BT se tuvo un precio medio mínimo de 10,44 Ctvo. US\$/kW.h (junio) y un máximo de 10,93 Ctvo. US\$/kW.h (febrero). Las variaciones del precio medio regulado se deben a las diferentes tipologías de consumo de los clientes, además de los efectos comerciales propios de la facturación (compensaciones).

Mercado Libre

El precio medio total en el mercado libre fue de 5,55 ctvo \$ / kW.h y según los niveles de tensión: 5,74 ctvo \$ / kW.h en Media Tensión, 4,51 ctvo \$ / kW.h para Alta Tensión y 5,85 ctvo \$ / kW.h para Muy Alta Tensión.

Respecto al tipo de empresa, las empresas generadoras ofrecieron al cliente final libre un precio medio de 5,58 ctvo \$ / kW.h y las empresas distribuidoras 5,51 ctvo \$ / kW.h.

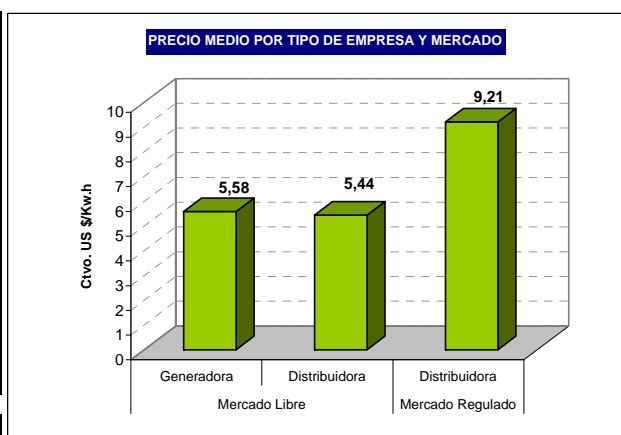
5.5.1. Precio medio mensual por nivel de tensión (Ctvo US \$/ KW.h)

5.5.1.1. Empresas distribuidoras

N°	Mes	Mercado libre				Total mercado libre	Mercado Regulado				Total
		MAT	AT	MT	BT		AT	MT	BT	Total mercado regulado	
1	Enero	4,36	4,67	5,83		5,53	6,35	6,29	10,62	9,23	8,74
2	Febrero	4,46	4,72	6,07		5,71	6,72	6,50	10,93	9,49	9,00
3	Marzo	4,34	4,70	5,82		5,53	5,95	6,36	10,78	9,33	8,79
4	Abril	4,34	4,55	6,00		5,62	6,02	6,42	10,81	9,41	8,90
5	Mayo	4,25	4,51	5,45		5,22	5,91	6,14	10,70	9,18	8,62
6	Junio	4,67	4,51	5,57		5,35	5,27	6,12	10,44	9,03	8,53
Semestre I		4,40	4,61	5,79		5,50	6,04	6,30	10,71	9,28	8,76
7	Julio	4,57	4,54	5,68		5,39	4,94	6,27	10,61	9,24	8,72
8	Agosto	4,46	4,46	5,61		5,33	5,03	6,18	10,66	9,19	8,66
9	Septiembre	4,18	4,54	5,60		5,30	5,10	6,18	10,65	9,20	8,70
10	Octubre	4,61	4,49	5,88		5,54	5,33	6,13	10,69	9,16	8,69
11	Noviembre	4,59	4,19	5,80		5,42	5,38	5,96	10,61	9,01	8,55
12	Diciembre	4,40	4,42	5,60		5,32	5,47	6,02	10,57	9,05	8,57
Semestre II		4,47	4,44	5,70		5,38	5,21	6,12	10,63	9,14	8,65
Total anual		4,42	4,53	5,74		5,44	5,51	6,21	10,67	9,21	8,70

5.5.1.2. Empresas generadoras

N°	Mes	Mercado libre				Total
		MAT	AT	MT	BT	
1	Enero	5,48	3,91	4,62		5,01
2	Febrero	5,90	4,14	5,15		5,40
3	Marzo	5,56	3,94	4,74		5,09
4	Abril	5,75	4,03	5,08		5,28
5	Mayo	6,02	4,88	6,74		5,92
6	Junio	5,55	4,80	5,74		5,43
Semestre I		5,71	4,28	5,34		5,36
7	Julio	5,99	4,71	6,09		5,75
8	Agosto	6,48	5,00	6,95		6,26
9	Septiembre	7,19	5,66	8,18		7,04
10	Octubre	5,95	4,61	5,96		5,68
11	Noviembre	5,53	4,22	5,10		5,19
12	Diciembre	5,27	4,06	4,92		4,98
Semestre II		6,07	4,71	6,20		5,82
Total anual		5,88	4,50	5,74		5,58

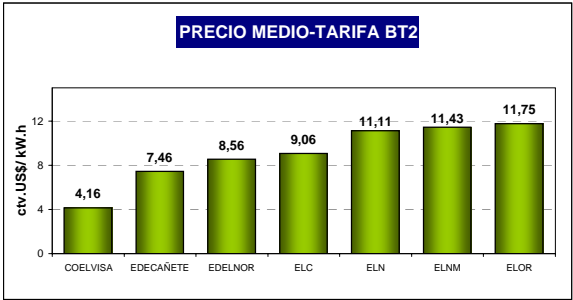
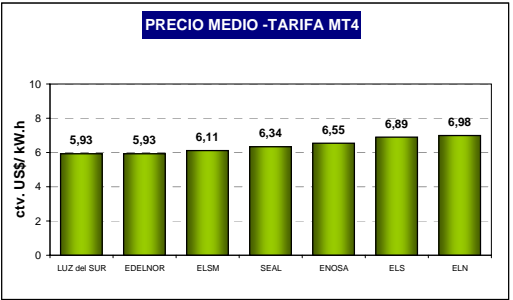
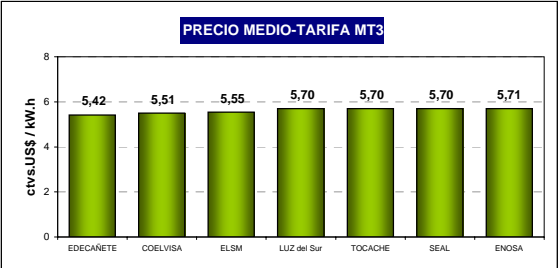
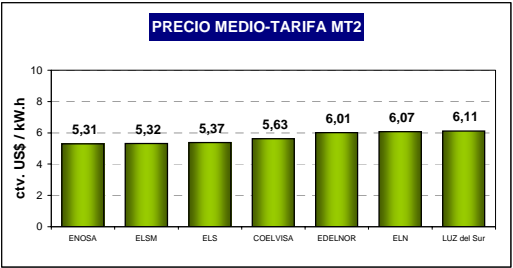


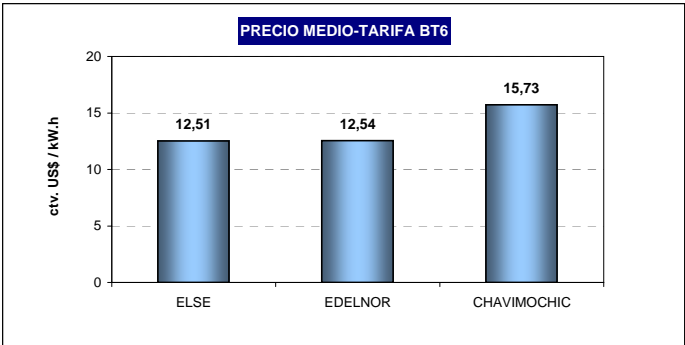
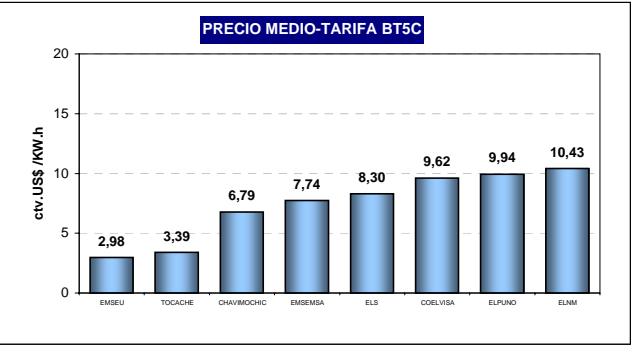
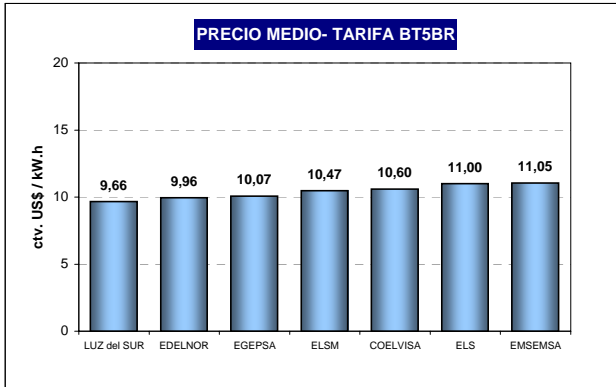
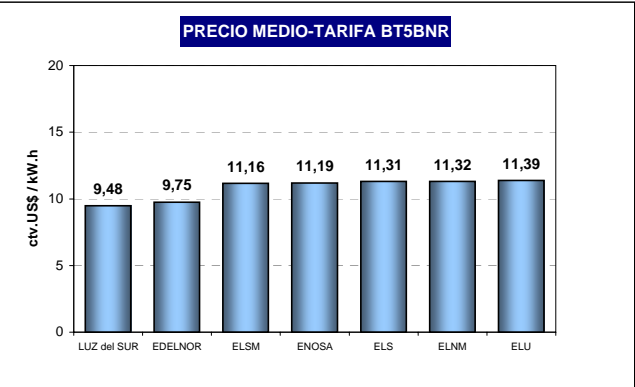
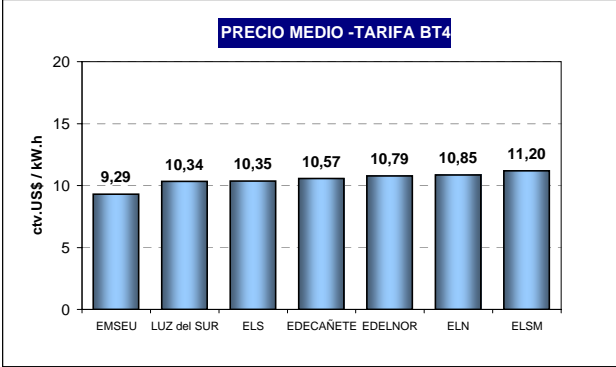
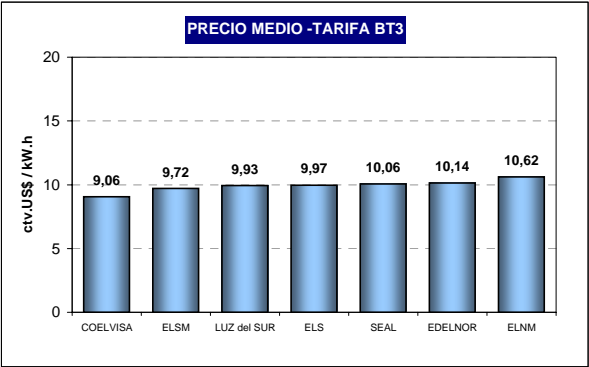
5.5.1.3. Empresas distribuidoras y generadoras (Ctvo US \$/ kW.h)

N°	Mes	Mercado libre				Total mercado libre	Mercado Regulado				Total
		MAT	AT	MT	BT		AT	MT	BT	Total mercado regulado	
1	Enero	5,45	4,05	5,18		5,11	6,35	6,29	10,62	9,23	7,37
2	Febrero	5,87	4,25	5,58		5,46	6,72	6,50	10,93	9,49	7,72
3	Marzo	5,53	4,08	5,28		5,17	5,95	6,36	10,78	9,33	7,41
4	Abril	5,72	4,12	5,55		5,35	6,02	6,42	10,81	9,41	7,58
5	Mayo	5,98	4,82	6,07		5,78	5,91	6,14	10,70	9,18	7,61
6	Junio	5,54	4,75	5,65		5,42	5,27	6,12	10,44	9,03	7,40
Semestre I		5,68	4,34	5,55		5,38	6,04	6,30	10,71	9,28	7,52
7	Julio	5,95	4,68	5,88		5,69	4,94	6,27	10,61	9,24	7,61
8	Agosto	6,43	4,92	6,26		6,08	5,03	6,18	10,66	9,19	7,76
9	Septiembre	7,11	5,49	6,91		6,72	5,10	6,18	10,65	9,20	8,09
10	Octubre	5,92	4,59	5,92		5,66	5,33	6,13	10,69	9,16	7,56
11	Noviembre	5,50	4,21	5,45		5,23	5,38	5,96	10,61	9,01	7,31
12	Diciembre	5,25	4,12	5,27		5,04	5,47	6,02	10,57	9,05	7,22
Semestre II		6,03	4,67	5,95		5,74	5,21	6,12	10,63	9,14	7,59
Total anual		5,85	4,51	5,74		5,55	5,51	6,21	10,67	9,21	7,55

5.5.2 Precio medio de energía eléctrica por tipo de tarifa a diciembre 2006 (ctvo US\$/kW.h)

N°	Nombre de la Empresa	Tipos de Tarifa (ctv US\$/kW.h)													TOTAL	
		AT2	MT2	MT3	MT4	BT2	BT3	BT4	BT5A	BT5BNR	BT5BR	BT5C	BT6	BT6BNR		BT7
1	Consortio Eléctrico de Villacurí S.A.C.		5,63	5,51	9,23	8,85	9,06	22,72	17,74	13,55	10,60	9,62				6,04
2	Edelnor S.A.A.		6,01	5,76	5,93	11,87	10,14	10,79	9,04	9,75	9,96	10,95	12,54	9,73		8,81
3	Electro Oriente S.A.		12,36	10,97	10,28	18,72	17,08	15,28		17,19	15,58	13,97		16,56		14,10
4	Electro Pangoa S.A.										14,54	23,96				15,01
5	Electro Puno S.A.A.		6,74	6,65	8,78	15,06	11,99	11,90	7,19	12,77	11,65	9,94		11,30		10,59
6	Electro Sur Este S.A.A.		10,43	6,85	10,69	18,98	13,84	12,28	6,90	14,18	11,98	11,65	12,51			11,91
7	Electro Sur Medio S.A.A.		5,32	5,55	6,11	8,01	9,72	11,20	8,18	11,16	10,47	10,50		13,02		7,63
8	Electro Ucayali S.A.		7,90	6,30		14,83	12,01		14,79	11,39	11,32	10,81		15,68		9,37
9	Electrocentro S.A.	5,84	7,41	6,26	7,62	20,37	12,82	12,76	10,01	13,66	12,75	11,24		13,39		11,49
10	Electronoroeste S.A.	8,55	5,31	5,71	6,55	13,14	11,15	11,45	9,46	11,19	11,08	11,00		11,82		8,23
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	5,24	6,83	6,04	7,35	9,25	10,62	11,31	7,95	11,32	11,08	10,43		11,62		9,05
12	Electronorte S.A.		6,07	5,85	6,98	9,76	10,89	10,85	7,37	11,60	11,18	11,45		5,43	11,83	9,82
13	Electrosur S.A.		5,37	5,80	6,89	12,20	9,97	10,35	9,42	11,31	11,00	8,30		10,99		9,04
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.		7,96	5,42	7,11	13,37	13,56	10,57	5,71	11,42	11,11	14,43		11,73		8,47
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad S.A.				9,29	12,18			11,61		10,07	14,54				9,91
16	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.			6,44			12,83			12,38	11,05	7,74				10,71
17	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.		8,59	5,70	7,18			23,31	7,20	13,11	11,95	3,39				8,94
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.		10,94	7,55			12,16	9,29		17,02	13,47	2,98				12,62
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic		8,61	7,44			13,45		7,58	13,72	13,17	6,79	15,73			9,85
20	Luz del Sur S.A.A.		6,11	5,70	5,93	11,72	9,93	10,34	8,24	9,48	9,66	12,70		10,87		8,59
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.		12,22	10,06	15,03						16,36	13,87				15,42
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.		8,33	5,70	6,34	13,99	10,06	12,43	8,85	11,69	11,43	11,45		15,04		9,81
Precio Medio Distribuidoras		5,47	6,30	5,86	6,35	11,80	10,13	10,67	8,63	10,72	10,46	11,39	12,52	10,81	11,83	9,05





5.5.3. Precio medio mensual de energía eléctrica en el mercado regulado

5.5.3.1. Precio medio mensual de tarifas en media tensión (ctvo US \$ / kW.h)

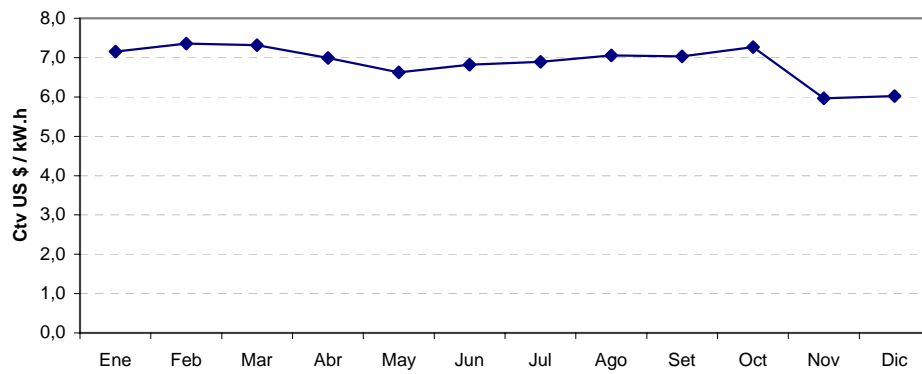
N°	Nombre de la empresa	Opción Tarifaria	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Precio Medio Anual
1	Consorcio Eléctrico Villacuri S.A.C.	MT2	5,55	5,80	5,41	5,56	5,49	5,98	6,30	6,19	5,81	5,65	5,60	5,63	5,72
		MT3	5,65	5,98	5,80	5,87	5,73	5,95	6,26	6,08	5,95	5,92	5,76	5,51	5,85
		MT4	9,46	10,93	9,72	9,38	9,14	9,90	10,35	9,69	9,13	9,41	10,29	9,23	9,68
	Precio medio mensual en	MT	5,62	5,90	5,57	5,69	5,60	6,01	6,34	6,20	5,90	5,77	5,69	5,62	5,80
2	Edelnor S.A.A.	MT2	5,84	6,39	6,24	6,26	6,14	5,99	6,30	6,10	6,16	5,97	5,84	6,01	6,10
		MT3	6,02	6,31	5,97	6,17	5,68	5,73	5,88	5,74	5,95	5,73	5,59	5,76	5,87
		MT4	6,28	6,58	6,29	6,44	5,98	5,97	6,09	6,03	6,19	5,97	5,84	5,93	6,12
	Precio medio mensual en	MT	6,07	6,38	6,07	6,24	5,79	5,80	5,96	5,84	6,03	5,80	5,67	5,82	5,95
3	Electro Oriente S.A.	MT2	11,91	12,59	12,13	12,09	11,94	12,26	12,37	12,34	12,37	12,46	12,46	12,36	12,26
		MT3	10,02	10,67	10,32	10,51	10,67	10,69	10,75	10,84	10,82	10,75	10,89	10,97	10,65
		MT4	10,23	10,43	10,32	10,67	10,83	10,51	10,37	10,40	10,35	10,53	10,34	10,28	10,42
	Precio medio mensual en	MT	10,47	11,00	10,70	10,90	11,01	10,98	10,99	11,05	11,03	11,06	11,07	11,07	10,94
4	Electro Pangoa S.A.	MT2													
		MT3													
		MT4													
	Precio medio mensual en	MT													
5	Electro Puno S.A.A	MT2	6,44	6,61	6,71	6,54	6,34	6,48	6,64	7,12	6,58	6,83	6,61	6,74	6,62
		MT3	6,93	6,70	7,06	6,95	6,32	6,58	6,32	6,71	6,64	7,19	6,80	6,65	6,72
		MT4	9,21	8,98	10,21	9,64	9,42	9,34	8,78	8,93	9,51	10,11	9,91	8,78	9,36
	Precio medio mensual en	MT	7,04	7,00	7,36	7,18	6,76	6,94	6,79	7,22	7,02	7,47	7,18	7,02	7,07
6	Electro Sur Este S.A.A.	MT2	10,80	11,22	10,80	9,30	10,26	8,87	11,03	10,22	10,07	10,06	9,69	10,43	10,10
		MT3	7,05	7,22	6,82	6,83	6,75	6,86	6,84	6,61	6,89	6,85	6,64	6,85	6,84
		MT4	10,88	11,59	10,43	10,53	10,72	10,61	10,89	10,80	11,02	10,89	10,14	10,69	10,75
	Precio medio mensual en	MT	9,18	9,63	8,86	8,76	8,95	8,80	9,19	8,94	9,18	9,11	8,66	9,06	9,01
7	Electro Sur Medio S.A.A.	MT2	5,60	6,22	6,06	5,95	5,64	5,83	5,93	5,74	5,64	5,53	5,40	5,32	5,70
		MT3	5,73	6,11	5,75	5,89	5,66	5,77	5,53	5,75	5,75	5,76	5,52	5,55	5,72
		MT4	6,45	7,04	6,64	6,36	6,41	6,19	6,40	5,70	6,17	6,04	5,91	6,11	6,27
	Precio medio mensual en	MT	5,78	6,27	5,96	5,98	5,75	5,84	5,78	5,74	5,77	5,72	5,53	5,53	5,78
8	Electro Ucayali S.A.	MT2	7,71	8,21	7,68	8,17	7,47	7,79	7,82	7,79	7,73	7,77	7,62	7,90	7,79
		MT3	6,45	6,72	6,41	6,57	6,25	6,49	6,41	6,43	6,60	6,50	6,30	6,30	6,45
		MT4	7,79	8,20	7,53	7,66	7,49								7,86
	Precio medio mensual en	MT	6,69	7,01	6,66	6,87	6,50	6,79	6,69	6,69	6,82	6,75	6,56	6,60	6,71
9	Electrocentro S.A.	MT2	8,69	8,59	7,72	7,67	7,19	7,02	7,13	7,08	7,03	6,96	7,51	7,41	7,37
		MT3	6,68	7,02	6,80	6,77	6,60	6,30	6,42	6,48	6,51	6,80	5,95	6,26	6,53
		MT4	7,47	8,01	7,57	8,17	7,33	7,49	7,60	7,49	7,45	7,37	7,44	7,62	7,59
	Precio medio mensual en	MT	7,53	7,84	7,34	7,48	7,02	6,89	7,00	6,97	6,95	6,99	6,93	7,04	7,13
10	Electronoroeste S.A.	MT2	5,73	5,90	5,51	5,50	5,32	5,33	5,55	5,52	5,53	5,64	5,40	5,31	5,52
		MT3	5,95	6,18	5,83	6,05	5,77	5,88	6,02	5,94	5,96	5,88	5,83	5,71	5,91
		MT4	6,86	7,20	6,69	6,98	6,65	6,61	6,82	6,79	6,89	6,89	6,78	6,55	6,81
	Precio medio mensual en	MT	5,99	6,21	5,85	6,01	5,74	5,82	5,99	5,92	5,94	5,92	5,82	5,69	5,91
11	Electronorte Medio S.A.- HIDRANDINA	MT2	7,35	7,80	7,50	7,52	7,20	6,69	7,33	7,27	7,00	7,09	6,73	6,83	7,16
		MT3	6,35	6,64	6,38	6,49	6,67	6,22	6,52	6,38	6,52	6,45	5,97	6,04	6,37
		MT4	7,78	8,27	7,89	7,99	8,34	7,59	7,87	7,62	7,60	7,59	7,33	7,35	7,75
	Precio medio mensual en	MT	6,74	7,05	6,79	6,86	6,93	6,45	6,83	6,70	6,74	6,71	6,28	6,34	6,68
12	Electronorte S.A.	MT2	6,12	6,79	6,12	6,11	6,00	6,29	6,03	6,06	6,16	6,20	6,04	6,07	6,14
		MT3	6,18	6,39	6,15	6,32	5,99	6,22	6,22	6,07	6,13	6,14	6,04	5,85	6,14
		MT4	7,22	7,60	7,30	7,40	6,94	7,17	7,27	7,24	7,05	7,11	7,13	6,98	7,20
	Precio medio mensual en	MT	6,35	6,74	6,36	6,45	6,17	6,41	6,33	6,27	6,31	6,34	6,23	6,13	6,33
13	Electrosur S.A.	MT2	5,52	5,99	5,81	5,38	5,65	6,16	5,94	5,44	5,46	5,49	5,62	5,37	5,65
		MT3	5,65	6,09	5,85	5,80	5,66	6,01	5,93	6,02	6,06	6,10	6,00	5,80	5,91
		MT4	7,00	7,57	7,07	7,48	6,93	6,98	6,95	6,92	7,01	7,21	7,03	6,89	7,08
	Precio medio mensual en	MT	5,70	6,19	5,96	5,75	5,79	6,20	6,06	5,81	5,83	5,89	5,90	5,69	5,90
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	MT2	5,84	6,39	6,24	6,26	6,14	5,99	6,30	6,10	6,16	5,97	5,84	6,01	6,10
		MT3	6,02	6,31	5,97	6,17	5,68	5,73	5,88	5,74	5,95	5,73	5,59	5,76	5,87
		MT4	6,28	6,58	6,29	6,44	5,98	5,97	6,09	6,03	6,19	5,97	5,84	5,93	6,12
	Precio medio mensual en	MT	6,07	6,38	6,07	6,24	5,79	5,80	5,96	5,84	6,03	5,80	5,67	5,82	5,95
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	MT2	8,60	13,41	18,90	3,67	9,91	10,90	12,07	11,10	27,11				10,44
		MT3				9,12	9,87	9,13	9,28	10,64	10,69	9,47	8,81	9,29	9,14
		MT4	9,95	11,72	10,33	11,49	11,75	10,55	10,23	9,98	10,98	11,22	10,75	12,18	10,86
	Precio medio mensual en	MT	8,72	13,09	16,02	7,17	10,42	9,81	10,06	10,40	12,06	9,75	8,97	9,55	9,86
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	MT2	16,43	12,71	6,76	6,51	5,77	5,29	5,32	9,12	6,43	6,55	8,43	8,59	7,78
		MT3	6,86	7,39	6,93	6,96	6,69	5,57	5,61	5,84	6,25	6,05	5,93	5,70	6,29
		MT4	7,13	7,30	7,39	7,23	6,67	6,66	6,70	6,62	7,02	3,75	6,63	7,18	6,63
	Precio medio mensual en	MT	7,85	7,79	7,32	7,16	6,57	6,43	6,48	7,03	6,86	4,17	6,73	7,11	6,71
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	MT2													
		MT3	6,41	6,60	6,29	6,21	5,85	5,95	6,03	6,20	6,49	6,21	6,20	6,44	6,24
		MT4	6,41	6,60	6,29	6,21	5,85	5,95	6,03	6,20	6,49	6,21	6,20	6,44	6,24
	Precio medio mensual en	MT													
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	MT2	11,65	12,67	14,75	13,17	12,31	11,76	11,54	11,43	11,11	10,54	11,68	10,94	11,75
		MT3	8,14	8,83	8,88	9,06	8,91	7,68	7,82	7,65	7,35	7,21	7,21	7,55	7,92
		MT4													
	Precio medio mensual en	MT	11,36	12,40	14,19	12,89	12,11	11,50	11,32	11,19	10,88	10,31	11,26	10,72	11,49
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	MT2	9,48	8,72	8,43	9,76	10,72	11,35	12,63	12,81	16,51	9,78	12,27	8,61	10,12
		MT3	6,56	7,10	6,61	7,22	7,15	6,65	11,55	6,56	6,65	7,69	7,16	7,44	7,09
		MT4													
	Precio medio mensual en	MT	6,61	7,13	6,64	7,26	7,21	6,70	11,58	6,62	6,94	8,05	7,71	7,79	7,19
20	Luz del Sur S.A.A.	MT2	6,19	6,09	6,19	6,10	5,81	5,87	5,93	5,86	5,69	5,71	5,90	6,11	5,92
		MT3	6,06	6,10	6,27	6,18	5,85	5,79	5,93	5,91	5,74	5,83	5,64	5,70	5,90
		MT4	6,28	6,34	6,54	6,48	6,11	6,03	6,18	6,15	6,05	6,09	5,89	5,93	6,17
	Precio medio mensual en	MT	6,13	6,16	6,33	6,25	5,92	5,85	6,00	5,97	5,81	5,88	5,72	5,78	5,97
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	MT2	12,21	13,67	12,89	13,19	14,24	14,23	13,80	11,69	11,07	12,43	12,13	12,22	12,84
		MT3	8,15	8,40	11,03	11,25	31,24	10,95	10,87	10,91	11,10	10,98	10,09	10,06	10,64
		MT4	22,81	21,25	20,56	19,53	18,43	18,81	17,51	17,56	16,00	16,41	15,02	15,03	17,30
	Precio medio mensual en	MT	12,50	13,65	13,20	13,48	14,85	14,35	13,90	12,18	11,73	12,87	12,31	12,36	13,10
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	MT2	6,63	7,43	8,40	8,25	7,67	7,32	7,20	7,07	7,30	7,27	6,69	8,33	7,48
		MT3													

5.5.3.2. Precio medio mensual de tarifas en baja tensión (ctvo US \$ / kW.h)

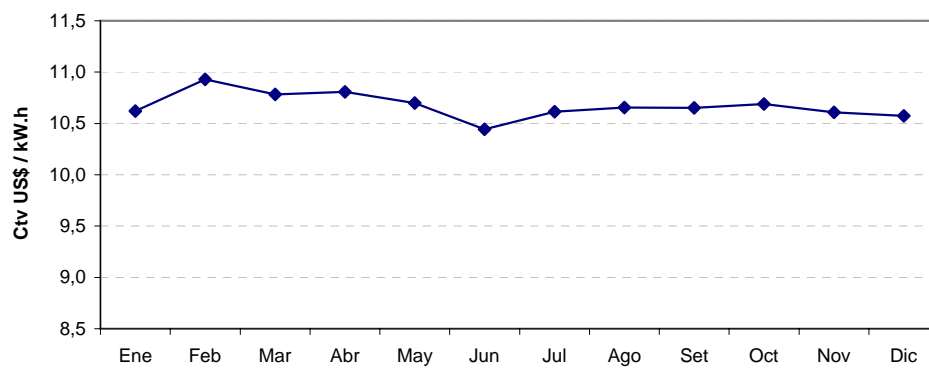
N°	Nombre de la empresa	Opción Tarifaria	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Precio Medio Anual
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	BT2	9,44	8,90	8,30	8,12	7,23	7,57	8,54	8,12	8,26	7,96	8,89	8,85	8,27
		BT3	9,92	10,43	9,91	10,51	9,44	10,22	10,23	9,67	9,82	9,38	9,01	9,06	9,76
		BT4	12,55	15,79	14,91	14,53	15,54	19,74	27,12	29,51	30,58	25,63	24,53	22,72	18,45
		BT5A										6,77	35,86	17,74	14,26
		BT5BNR	13,65	14,13	13,79	14,10	12,97	13,28	14,35	13,74	13,68	13,67	13,41	13,55	13,68
		BT5BR	9,49	9,60	9,55	10,72	10,23	10,36	16,39	10,60	10,53	10,52	10,46	10,60	10,69
		BT5C	10,44	10,62	10,57	10,37	9,50	10,04	8,07	9,66	9,68	9,89	9,41	9,62	9,79
		Precio medio mensual en BT	10,05	10,38	9,71	9,88	8,90	9,59	10,18	9,62	9,81	9,31	9,46	9,53	9,68
		BT2	11,76	12,49	11,79	12,17	12,25	12,15	11,75	12,11	11,96	11,64	11,48	11,87	11,94
		BT3	9,84	10,71	10,37	10,78	10,54	10,53	10,46	10,50	10,70	10,39	10,09	10,14	10,41
2	Edelnor S.A.A.	BT4	10,49	10,95	10,58	10,84	10,97	10,99	11,10	11,12	11,11	10,75	10,93	10,79	10,88
		BT5A	9,43	9,65	9,09	9,25	9,71	9,30	9,28	9,12	8,78	8,79	9,14	9,04	9,23
		BT5BNR	9,99	10,28	10,09	10,02	9,94	9,62	9,81	9,91	9,96	9,95	9,86	9,75	9,93
		BT5BR	10,17	10,48	10,31	10,30	10,20	9,83	10,06	10,14	10,19	10,17	10,08	9,96	10,16
		BT5C	12,33	11,16	10,54	11,78	10,21	9,79	9,79	10,17	10,37	11,31	11,45	10,95	10,80
		BT6	12,68	13,08	11,68	12,89	11,87	12,36	12,62	13,09	17,04	12,72	12,69	12,54	12,41
		BT6BNR	9,98	10,25	10,07	10,12	9,68	9,60	9,84	9,89	11,84	9,95	9,78	9,73	10,06
		Precio medio mensual en BT	10,30	10,55	10,32	10,43	10,24	9,92	10,10	10,19	10,26	10,27	10,20	10,06	10,24
		BT2	17,49	18,66	18,39	19,71	19,46	19,49	19,26	20,37	19,73	18,91	19,82	18,72	19,13
		BT3	15,77	17,16	16,30	16,03	16,83	17,31	17,48	17,49	17,26	17,09	17,52	17,08	16,94
3	Electro Oriente S.A.	BT4	15,16	15,90	15,11	15,41	15,60	15,89	15,56	15,46	15,51	15,34	15,61	15,28	15,46
		BT5BNR	15,37	16,01	15,83	16,05	16,34	16,52	16,77	16,94	16,88	16,93	17,05	17,19	16,53
		BT5BR	14,70	15,09	15,00	14,94	15,27	15,24	15,39	15,45	15,39	15,48	15,27	15,58	15,23
		BT5C	15,28	16,90	16,27	14,44	15,54	15,56	16,10	14,95	15,74	15,57	15,83	13,97	15,47
		BT6	15,38												15,94
		BT6BNR		16,11	15,89	15,93	16,19	16,26	16,37	16,42	16,35	16,40	16,48	16,56	16,21
		Precio medio mensual en BT	14,85	15,39	15,23	15,02	15,44	15,44	15,64	15,61	15,63	15,68	15,57	15,61	15,42
		BT4													
		BT5BNR													
		BT5BR	13,21	13,77	13,56	13,59	14,18	14,24	14,33	14,37	14,35	14,40	14,46	14,54	14,09
4	Electro Pangoa S.A.	BT5C	14,24	13,39	18,36	18,26	21,51	29,77	22,57	18,18	19,02	18,13	26,38	23,96	19,62
		BT6													
		Precio medio mensual en BT	13,31	13,73	13,88	13,90	14,58	14,88	14,70	14,56	14,57	14,59	15,00	15,01	14,41
		BT2	20,14	17,87	17,34	16,08	18,59	16,14	19,02	16,90	16,32	14,31	14,58	15,06	16,71
		BT3	12,89	12,70	13,77	13,71	12,39	12,54	11,27	12,00	11,61	12,29	11,69	11,99	12,34
		BT4	11,90	11,70	12,09	12,53	11,65	11,89	11,37	12,07	11,34	12,28	11,96	11,90	11,87
		BT5A	8,11	8,53	7,40	7,37	7,16	7,13	7,33	7,42	7,33	8,18	7,03	7,19	7,46
		BT5BNR	12,85	13,24	13,09	13,06	12,62	12,74	12,81	12,93	12,90	12,92	12,78	12,77	12,88
		BT5BR	11,47	11,81	11,58	11,62	11,19	11,57	11,68	11,67	11,69	11,76	11,65	11,65	11,60
		BT5C	8,90	7,78	7,31	7,91	7,97	8,40	9,34	9,13	9,51	9,28	9,07	9,94	8,71
5	Electro Puno S.A.A	BT6BNR	11,60	11,90	11,73	11,85	11,09	11,36	11,30	11,51	11,46	11,56	11,30	11,30	11,43
		Precio medio mensual en BT	11,40	11,50	11,25	11,42	11,06	11,40	11,60	11,58	11,62	11,67	11,52	11,64	11,47
		BT2	13,39	14,87	13,48	14,46	14,17	15,02	15,00	19,47	16,70	19,50	17,70	18,98	16,13
		BT3	15,88	16,68	13,43	14,30	13,23	13,85	13,95	13,43	13,76	13,39	13,18	13,84	13,98
		BT4	13,38	14,52	12,53	12,29	12,49	12,17	12,06	12,07	12,74	12,13	11,88	12,28	12,51
		BT5A	6,59	6,76	6,80	6,99	6,86	7,04	7,20	7,14	6,98	7,14	6,96	6,90	6,95
		BT5BNR	14,28	14,59	14,22	14,46	14,18	14,28	14,48	14,57	14,51	14,52	14,47	14,18	14,38
		BT5BR	11,88	12,14	11,87	11,90	11,80	11,80	12,01	12,19	12,15	12,23	12,19	11,98	12,01
		BT5C	12,08	10,72	10,99	11,63	11,03	10,94	11,02	9,71	10,40	10,95	10,35	11,65	10,96
		BT6	12,48	8,76	12,60	12,63	12,49	12,41	12,64	12,71	12,69	12,70	12,49	12,51	12,13
6	Electro Sur Este S.A.A.	Precio medio mensual en BT	12,39	12,50	12,23	12,36	12,19	12,19	12,39	12,40	12,45	12,54	12,43	12,37	12,36
		BT2	7,56	8,20	8,13	7,95	7,51	8,47	9,30	8,75	8,64	8,24	8,32	8,01	8,22
		BT3	9,76	10,40	9,84	10,31	9,90	10,49	10,42	10,28	10,42	10,19	9,85	9,72	10,12
		BT4	11,51	12,81	11,83	12,23	11,20	11,98	12,48	12,36	12,55	12,09	11,92	11,20	12,00
		BT5A	7,49	7,28	7,88	9,56	10,92	10,84	8,74	8,59	8,72	8,17	9,05	8,18	8,69
		BT5BNR	10,61	12,50	11,37	12,93	12,01	11,63	11,18	10,89	11,57	10,98	11,15	11,16	11,48
		BT5BR	10,71	12,38	11,29	12,39	11,91	11,15	10,93	10,99	11,18	10,65	11,23	10,47	11,26
		BT5C	10,90	11,21	11,04	11,07	10,53	10,57	10,66	10,70	10,69	10,72	10,64	10,50	10,77
		BT6BNR	12,24	14,13	12,42	13,18	13,06	11,61	13,50	13,13	13,22	7,33	13,52	13,02	13,23
		Precio medio mensual en BT	10,66	12,22	11,23	12,29	11,69	11,18	10,96	10,93	11,20	10,72	11,11	10,59	11,22
7	Electro Sur Medio S.A.A.	BT2	11,78	42,09	0,79	13,57	13,64	12,99	13,98	14,92	15,63	15,90	15,74	14,83	14,37
		BT3	11,95	13,35	11,40	11,67	10,62	11,14	11,65	11,67	12,37	12,25	12,32	12,01	11,77
		BT4	13,13	15,51	16,43	18,99	12,22	10,03	9,50						14,52
		BT5BNR	11,51	11,83	11,63	11,66	11,37	11,46	11,54	11,58	11,57	11,61	11,39	11,39	11,53
		BT5BR	11,35	11,65	11,51	11,52	11,22	11,32	11,44	11,49	11,49	11,53	11,29	11,32	11,41
		BT5C	10,92	11,28	11,05	11,08	10,82	10,86	10,94	10,99	10,99	11,01	11,06	10,81	10,98
		BT6BNR	16,37	17,67	545,62	0,64	0,62	0,63	0,64	17,39	17,37	546,08	535,64	15,68	1,80
		Precio medio mensual en BT	11,41	11,84	11,47	11,56	11,20	11,33	11,45	11,51	11,54	11,58	11,38	11,36	11,45
		BT2	15,59	16,95	23,37	23,31	16,41	24,56	19,83	20,84	22,12	21,54	24,00	20,37	20,85
		BT3	13,91	15,96	14,37	14,45	13,93	14,29	14,54	14,08	14,71	14,57	12,68	12,82	14,16
8	Electrocentro S.A.	BT4	12,75	13,75	12,58	13,09	12,10	12,68	12,64	12,15	12,47	12,53	12,65	12,76	12,67
		BT5A	10,77	12,93	11,33	11,54	11,10	11,69	11,58	10,03	11,12	10,83	9,72	10,01	10,94
		BT5BNR	13,62	14,02	13,80	13,89	13,47	13,63	13,72	13,77	13,77	13,81	13,63	13,66	13,72
		BT5BR	12,68	13,04	12,86	12,85	12,54	12,62	12,73	12,80	12,79	12,87	12,67	12,75	12,75
		BT5C	11,17	11,73	10,64	10,51	10,66	10,59	10,81	11,42	11,43	11,53	11,51	11,24	11,09
		BT6BNR	13,30	13,71	13,51	13,54	13,17	13,30	13,41	13,45	13,46	13,51	13,34	13,39	13,42
		Precio medio mensual en BT	12,73	13,15	12,84	12,83	12,54	12,65	12,76	12,87	12,88	12,95	12,78	12,80	12,80
		BT2	14,03	12,64	19,41	16,61	16,86	17,75	15,21	10,21	9,51	8,70	4,17	4,16	10,02
		BT3	11,21	11,84	11,71	11,75	12,19	12,71	12,54	12,30	12,12	11,40	4,40	4,21	10,48
		BT4	12,17	12,58	11,96	11,86	12,35	13,48	13,14	13,13	12,95	12,54	4,44	4,34	11,26
9	Electronoroeste S.A.	BT5A	7,68	7,72	7,65	7,21	7,31								

N°	Nombre de la empresa	Opción Tarifaria	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Precio Medio Anual	
12	Electronorte S.A.	BT2	8,41	9,61	10,71	10,77	11,31	11,84	11,38	9,57	9,65	8,83	9,43	9,76	9,87	
		BT3	11,22	11,82	11,09	11,94	11,50	11,97	12,36	12,06	11,74	11,51	11,28	10,89	11,60	
		BT4	11,63	12,18	11,35	12,27	10,99	11,66	10,80	11,61	11,21	10,98	11,00	10,85	11,38	
		BT5A	7,25	7,64	7,85	7,27	7,14	7,39	7,10	7,26	7,50	7,73	7,42	7,37	7,41	
		BT5BNR	11,66	12,05	11,84	11,74	11,50	11,48	11,67	11,74	11,55	11,78	11,60	11,60	11,68	
		BT5BR	11,19	11,48	11,33	11,32	10,97	11,11	11,21	11,24	11,25	11,31	11,11	11,18	11,22	
		BT5C	11,12	10,44	11,71	10,27	11,41	10,49	10,89	10,81	10,61	11,37	10,70	11,45	10,94	
		BT6BNR	5,44	5,86	5,49	5,72	5,34	5,61	5,48	5,50	5,67	5,51	5,60	5,43	5,53	
		BT7	11,91	14,55	12,03	11,30	10,70	11,95	11,29	9,86	10,47	12,05	11,42	11,83	11,58	
		Precio medio mensual en	BT	11,23	11,49	11,45	11,32	11,12	11,15	11,27	11,28	11,21	11,34	11,13	11,24	11,27
13	Electrosur S.A.	BT2	11,95	12,73	11,92	12,34	11,89	12,34	12,84	13,06	12,67	12,41	12,40	12,20	12,38	
		BT3	9,93	10,97	10,87	11,18	11,43	11,73	11,94	11,51	11,74	11,23	10,69	9,97	11,04	
		BT4	10,88	11,80	10,77	11,54	10,67	11,01	10,96	10,97	11,05	10,83	10,48	10,35	10,94	
		BT5A	8,69	8,44	7,90	11,28	8,70	6,92	9,45	9,75	8,84	10,36	10,21	9,42	9,15	
		BT5BNR	11,31	11,65	11,24	11,71	11,46	11,21	11,46	11,49	11,47	11,52	11,31	11,31	11,42	
		BT5BR	11,01	11,31	11,14	11,08	10,87	10,98	11,08	11,11	11,09	11,16	10,92	11,00	11,06	
		BT5C	8,91	9,51	8,30	7,87	7,54	7,03	6,76	6,79	6,59	7,44	7,55	8,30	7,66	
		BT6BNR	15,58	16,03	15,79	12,58	17,75	17,98	18,26	18,30	11,16	11,20	10,95	10,99	13,99	
		Precio medio mensual en	BT	10,83	11,18	10,81	10,80	10,56	10,51	10,61	10,65	10,59	10,79	10,60	10,75	10,72
		14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	BT2	12,92	13,89	14,14	14,01	14,77	14,40	13,97	13,59	13,02	13,49	13,47	13,37
BT3	10,16			11,61	12,67	13,52	13,57	15,69	13,92	13,43	11,54	12,29	13,30	13,56	12,69	
BT4	11,13			11,22	12,14	11,26	11,07	10,70	11,18	11,04	10,72	10,88	10,48	10,57	11,01	
BT5A														5,71	5,59	
BT5BNR	11,69			12,18	11,88	11,89	11,58	11,42	11,42	11,60	11,51	11,61	11,52	11,42	11,65	
BT5BR	11,54			11,85	11,59	11,58	11,28	11,13	10,89	11,21	11,12	11,24	11,20	11,11	11,32	
BT5C	13,32			14,36	11,90	12,09	11,64	10,65	11,13	11,11		10,91	10,70	9,10	14,43	11,68
BT6													7,76	7,64		
BT6BNR												6,88	11,13	11,73	10,34	
Precio medio mensual en	BT			11,74	12,17	11,74	11,75	11,45	11,21	11,11	11,34	11,21	11,31	11,07	11,49	11,48
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	BT5A											12,52	11,61	11,81	
		BT5BR	9,09	10,77	9,66	9,68	10,38	10,25	10,21	9,65	9,80	9,81	9,95	10,07	9,95	
		BT5C	13,12	15,71	13,56	13,59	14,18	12,86	14,22	14,29	14,35	14,40	14,46	14,54	14,08	
		Precio medio mensual en	BT	9,28	11,00	9,85	9,86	10,53	10,36	10,38	9,87	10,02	10,03	10,18	10,29	10,14
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	BT4	19,55	21,16	19,97	12,23	10,61	10,34	10,41	18,26	17,03	24,27	28,41	23,31	17,88	
		BT5A	7,19	7,30	6,78	6,67	6,84	6,08	6,12	6,15	6,79	6,68	6,66	7,20	6,66	
		BT5BNR	13,98	14,66	14,46	13,10	12,75	12,77	12,48	12,93	12,99	13,20	12,78	13,11	13,03	
		BT5BR	14,11	14,71	13,64	12,16	11,87	11,71	11,82	11,85	12,02	12,07	11,90	11,95	12,55	
		BT5C	3,35	3,51	4,21	5,17	4,19	5,43	5,55	4,30	4,67	3,44	3,04	3,39	4,05	
		Precio medio mensual en	BT	10,67	10,94	11,17	10,57	9,58	10,22	10,26	9,68	10,06	9,32	8,72	9,15	10,00
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	BT2	7,86												8,15	
		BT3	16,27	15,47	14,07	12,84	11,97	10,56	10,77	12,52	13,94	13,91	14,22	12,83	13,05	
		BT5BNR	12,52	12,89	12,70	12,72	12,30	12,34	12,47	12,51	12,51	12,56	12,40	12,38	12,53	
		BT5BR	11,45	11,61	11,36	11,41	10,86	10,96	10,99	11,14	11,06	11,12	11,01	11,05	11,18	
		BT5C	9,87	9,31	7,97	8,17	7,46	7,76	7,08	7,38	7,32	7,19	8,08	7,74	7,87	
		BT6														
Precio medio mensual en	BT	11,54	11,65	11,18	11,21	10,62	10,76	10,63	10,83	10,78	10,80	10,91	10,84	10,99		
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	BT3	11,91	13,03	13,25	12,73	12,65	11,58	11,84	11,62	11,35	11,47	11,62	12,16	12,05	
		BT4	10,49	11,08	11,60	10,17	10,39	10,02	7,94	8,96	8,85	9,15	9,26	9,29	9,64	
		BT5BNR	16,34	17,27	17,13	17,17	17,53	16,48	16,67	16,78	16,70	16,92	17,00	17,02	16,90	
		BT5BR	12,06	12,94	12,41	12,52	12,52	12,47	12,68	13,05	13,17	13,55	13,47	12,79		
		BT5C	1,72	2,36	2,07	2,20	2,08	2,33	2,22	2,25	2,25	2,82	2,83	2,98	2,32	
		Precio medio mensual en	BT	11,31	12,73	12,16	12,28	12,21	12,07	12,01	12,14	12,23	12,76	12,85	12,92	12,30
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	BT3	12,46	15,41	11,75	12,28	12,75	13,14	12,93	13,53	13,24	12,35	10,78	13,45	12,76	
		BT5A	7,93	8,38	8,17	7,66	7,85	7,96	7,71	8,08	8,14	8,17	7,93	7,58	7,96	
		BT5BNR	13,58	14,11	13,83	13,91	13,41	13,69	13,72	13,89	13,87	13,89	13,65	13,72	13,74	
		BT5BR	13,09	13,43	13,23	13,18	12,79	13,00	13,05	13,13	13,12	13,23	12,96	13,17	13,11	
		BT5C	5,71	6,32	5,81	5,82	5,72	5,94	5,79	5,80	5,97	6,94	12,24	6,79	6,35	
		BT6	14,99	15,43	15,33	15,45	14,31	14,60	14,70	14,86	15,04	15,09	14,73	15,73	15,03	
		BT6BNR	14,95	15,39	15,19	15,30	14,35	14,31	14,44						14,99	
		Precio medio mensual en	BT	12,18	12,79	12,27	12,26	11,93	12,19	12,18	12,39	12,43	12,60	12,91	12,56	12,39
20	Luz del Sur S.A.A.	BT2	11,50	11,24	11,95	11,62	11,89	11,71	12,40	12,19	11,83	11,86	11,40	11,72	11,76	
		BT3	9,62	9,68	10,29	10,19	10,16	10,21	10,63	10,41	10,26	10,17	9,68	9,93	10,09	
		BT4	10,27	10,26	11,26	10,38	10,66	10,73	11,14	10,92	10,65	10,58	9,94	10,34	10,59	
		BT5A	-0,50	8,10	8,01	8,48	8,33	8,69	9,04	8,93	8,76	8,83	8,15	8,24	7,68	
		BT5BNR	9,67	9,97	9,65	9,80	9,63	9,32	9,41	9,56	9,56	9,57	9,57	9,48	9,60	
		BT5BR	9,83	10,15	9,88	9,97	9,89	9,46	9,68	9,75	9,71	9,76	9,76	9,66	9,79	
		BT5C	9,77	11,15	11,25	11,18	10,54	10,83	11,20	10,18	11,34	11,09	12,33	12,70	11,10	
Precio medio mensual en	BT	10,23	11,90	11,83	8,45	10,91	11,09	10,47	10,74	10,99	10,67	11,69	10,87	10,80		
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Precio medio mensual en	BT	9,84	10,16	10,11	10,08	10,01	9,72	9,95	9,93	9,92	9,93	9,89	9,89	9,95
		BT4														
		BT5BR	14,17	14,48	15,62	15,56	16,74	16,83	16,94	16,99	16,98	17,18	16,20	16,36	16,18	
		BT5C	10,26	10,28		13,19	13,47	13,66	13,56	13,78	14,22	14,07	12,86	13,87	12,99	
Precio medio mensual en	BT	13,45	13,68	15,63	15,14	16,16	16,28	16,34	16,42	16,51	16,65	15,60	15,94	15,66		
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	BT2	13,37	14,05	13,59	14,06	13,48	14,51	14,21	13,86	14,64	14,40	13,49	13,99	13,96	
		BT3	10,37	11,67	10,54	10,57	10,23	10,32	10,24	10,08	10,07	9,95	10,08	10,06	10,29	
		BT4	12,70	13,66	12,75	13,21	12,58	12,78	12,79	12,57	12,58	12,60	12,54	12,43	12,76	
		BT5A	8,32	9,01	8,27	8,91	8,38	8,67	8,48	8,20	8,78	8,77	9,10	8,85	8,62	
		BT5BNR	11,86	12,31	12,01	11,97	11,92	11,74	11,89	12,03	11,93	11,98	11,92	11,69	11,95	
		BT5BR	11,46	11,91	11,68	11,64	11,56	11,40	11,55	11,61	11,59	11,62	11,58	11,43	11,58	
		BT5C	11,51	11,77	11,60	11,64	11,44	11,37	11,74	11,72	11,71	11,75	11,39	11,45	11,59	
		BT6BNR	14,18	14,81	15,14	15,15	15,25	14								

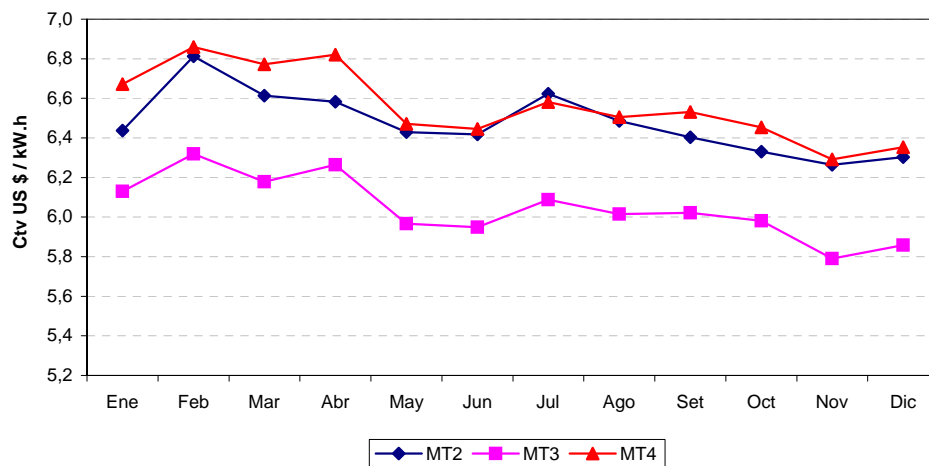
PRECIO MEDIO DEL MERCADO REGULADO EN MT 2006



PRECIO MEDIO DEL MERCADO REGULADO EN BT 2006



PRECIO MEDIO DEL MERCADO REGULADO MT2, MT3 Y MT4 2006

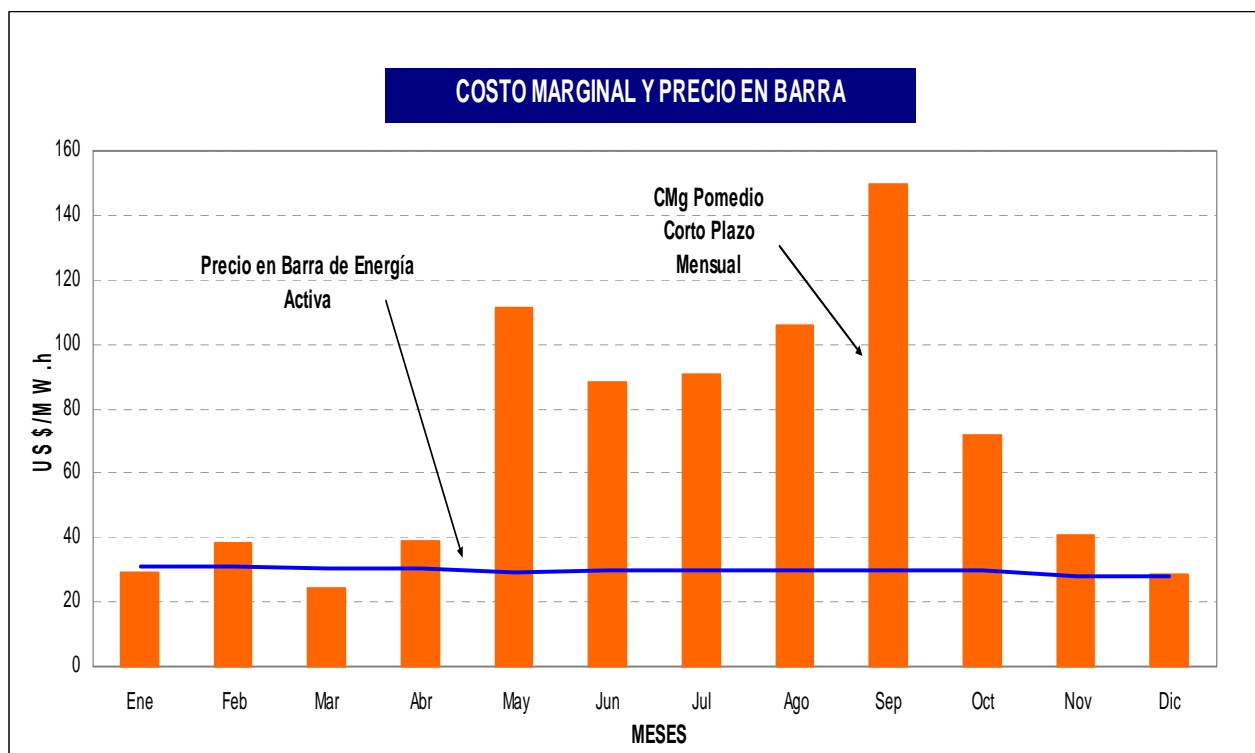


5.6 COSTO MARGINAL Y TARIFA EN BARRA

De acuerdo a la información recibida del COES – SINAC, durante el año 2006 la evolución del costo marginal ponderado mensual y la tarifa ponderada, como costo equivalente en la barra de Santa Rosa fue el siguiente:

Mes	Costo Marginal \$/MW.h	Tarifa en Barra \$/MW.h
Ene	29,41	30,90
Feb	38,38	30,79
Mar	24,06	30,16
Abr	38,67	30,34
May	111,06	29,25
Jun	87,93	29,54
Jul	90,65	29,59
Ago	105,92	29,72
Sep	149,80	29,69
Oct	71,89	29,95
Nov	40,59	27,96
Dic	28,87	28,10

Cabe destacar que los valores altos registrados en el costo marginal durante el año 2006 fueron resultado de las operaciones ejecutadas para responder a la sequía presentada durante dicho periodo, y por la consiguiente utilización de unidades termoeléctricas que consumen petróleo.



Fuente: COES

Nota: La evolución mensual histórica se presenta en el ítem 10.12 del capítulo 10

CAPITULO VI

**Número de
Trabajadores e
Indicadores de
Productividad
Año 2006**



6. NÚMERO DE TRABAJADORES E INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD 2006

El número total de trabajadores que disponen las empresas para desarrollar las actividades eléctricas a diciembre del 2006 llegó a 6 157. La participación de los trabajadores según las diferentes actividades fueron: en Generación 32%; Transmisión 7% y Distribución 61%.

Las empresas de generación eléctrica contaron con 1 740 trabajadores, y de ellos Electroperú S.A. tuvo el mayor número de trabajadores con 246, que representó el 14% de este total, seguido por Edegel y Enersur con 13% y 12% respectivamente. Los indicadores de producción de energía eléctrica y la capacidad instalada por trabajador fueron de 14,36 GW.h / trabajador y 3,08 MW / trabajador, respectivamente.

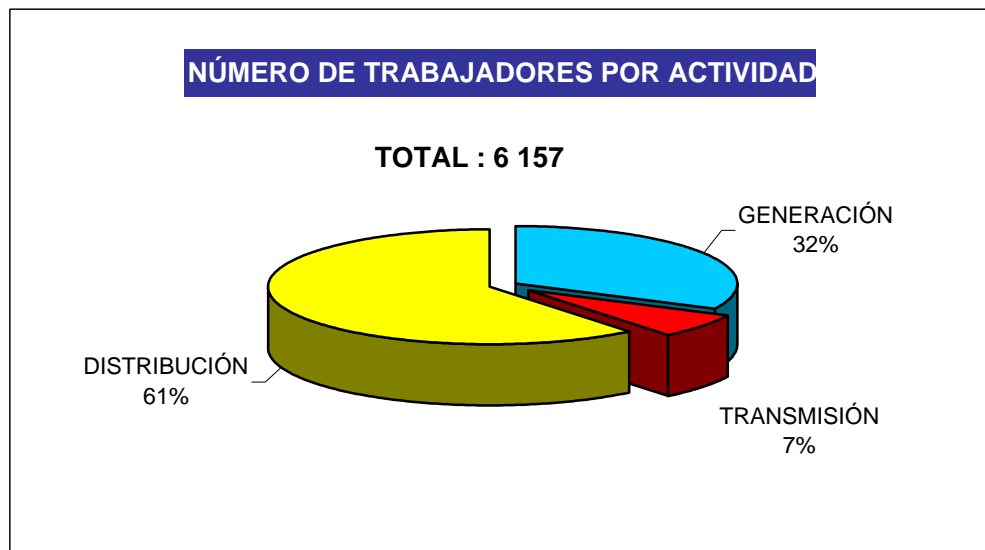
Las empresas de transmisión eléctrica realizaron sus actividades con 433 trabajadores, de este total el 73% corresponde a la Empresa Red Energía del Perú S.A. y el 29% restante a las otras empresas, Transmantaro, Isa, Eteselva, Redesur y Conenhua.

El indicador en la actividad de transmisión es de 15 km / trabajador.

Las empresas distribuidoras desarrollaron sus actividades de distribución con 3 741 trabajadores; de este total, los concesionarios que aportan con más trabajadores en distribución son Luz del Sur con 18% del total, seguido por Edelnor S.A.A., con el 15%. Los indicadores venta de energía a cliente final y número de clientes por trabajador fueron de 3,75 GW.h / trabajador y 1 113 clientes / trabajador, respectivamente.

6.1 NÚMERO DE TRABAJADORES POR ACTIVIDAD

Actividad	Tipo de empresa			TOTAL
	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	
Generación	1 730		253	1 983
Transmisión		433		433
Distribución			3 741	3 741
Total	1 730	433	3 994	6 157



6.2. NÚMERO DE TRABAJADORES EN EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

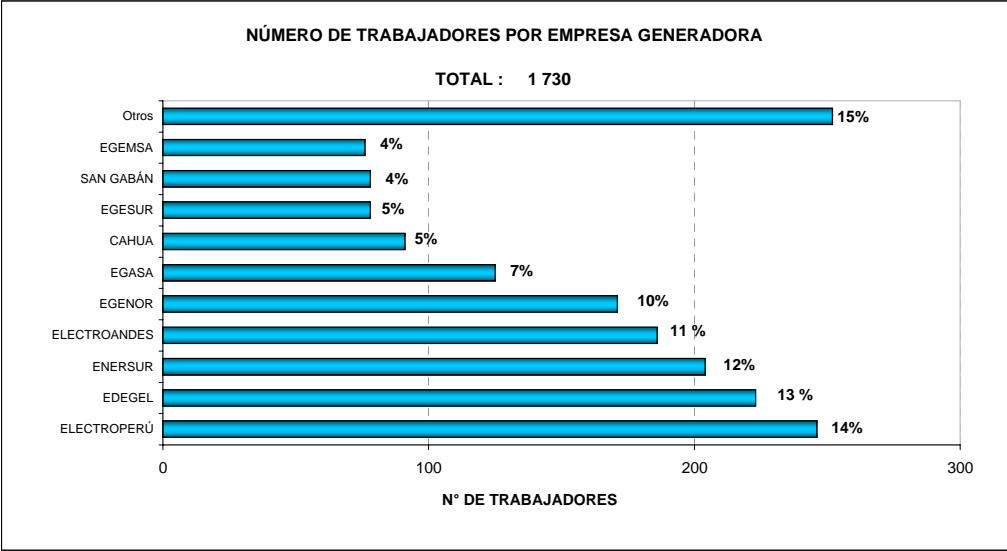
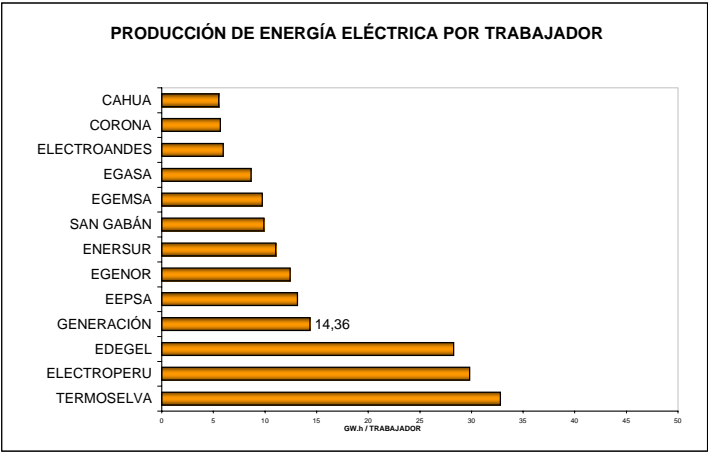
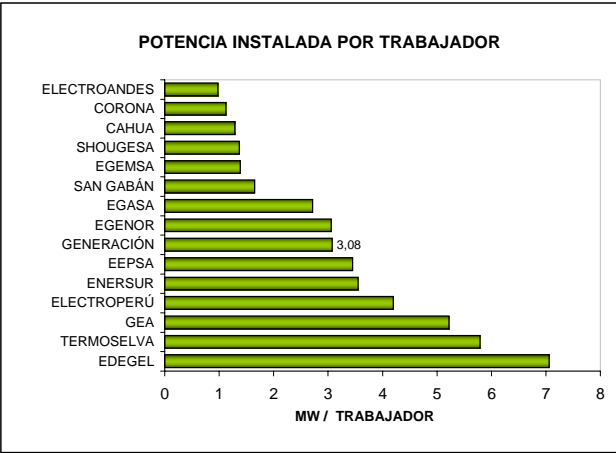
6.2.1. Número de Trabajadores por empresa generadora

N°	Nombre de la empresa	Número trabajadores	Potencia Instalada (MW)	Producción (GW.h)	Indicador	
					MW/ trabajador	GW.h/ trabajador
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	14	3,30	19,89	0,24	1,42
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	4	0,59	0,47	0,15	0,12
3	Consortio Energético Huancavelica S.A.	11	3,49	18,57	0,32	1,69
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	171	522,44	2 126,78	3,06	12,44
5	EDEGEL S.A.A.	223	1 573,62	6 306,92	7,06	28,28
6	EILHICHA S.A.	21	2,17	2,73	0,10	0,13
7	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	7	2,70	15,70	0,39	2,24
8	Electroperú S.A.	246	1 032,04	7 333,08	4,20	29,81
9	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	186	181,53	1 109,17	0,98	5,96
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	91	117,09	503,42	1,29	5,53
11	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	125	339,77	1 082,26	2,72	8,66
12	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	78	62,83	46,76	0,81	0,60
13	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	76	105,62	740,70	1,39	9,75
14	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	78	128,75	772,13	1,65	9,90
15	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.*			435,94		
16	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	45	155,30	591,93	3,45	13,15
17	Energía del Sur S.A.	204	724,75	2 249,34	3,55	11,03
18	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	8	41,75	12,12	5,22	1,51
19	ICM Pachapaqui S.A.C.	N.A.	2,54	1,40	N.A.	N.A.
20	Minera Colquirrumi S.A.	N.A.	1,00	0,83	N.A.	N.A.
21	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	49	67,21	105,94	1,37	2,16
22	Sindicato Energético S.A.	39	28,24	113,59	0,72	2,91
23	Sociedad Minera Corona S.A. 1	19	21,30	107,65	1,12	5,67
24	TERMOSELVA S.R.L.	35	202,64	1 147,97	5,79	32,80
TOTAL		1 730	5 320,67	24 845,28	3,08	14,36

¹ Empresa asociada a entidades generadoras del COES, artículo 82° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas

* Fue absorbido por Edegel a partir de junio 2006, se incluye la producción de enero a mayo 2006 (Etevensa)

N.A. = No aplicable

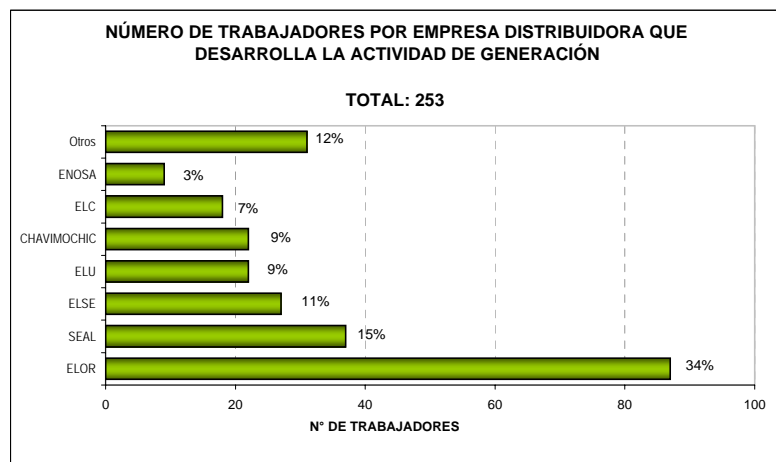


6.2.2. Número de trabajadores por empresa distribuidora que desarrolla la actividad de generación

N°	Nombre de la empresa	Número trabajadores	Potencia instalada (MW)	Producción (GW.h)	Indicadores	
					MW/ trabajador	GW.h/ trabajador
1	Edelnor S.A.A. (1)	N.A.	2,78	5,27	N.A.	N.A.
2	Electro Oriente S.A.	87	111,37	376,81	1,28	4,33
3	Electro Puno S.A.A.	5	2,40	12,93	0,48	2,59
4	Electro Sur Este S.A.A.	27	19,87	64,14	0,74	2,38
5	Electro Sur Medio S.A.A.	4	2,36	0,95	0,59	0,24
6	Electro Ucayali S.A.	22	51,55	75,48	2,34	3,43
7	Electrocentro S.A.	18	22,01	72,86	1,22	4,05
8	Electronoroeste S.A.	9	11,60	10,00	1,29	1,11
9	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	5	23,62	30,54	4,72	6,11
10	Electronorte S.A.	8	11,69	20,10	1,46	2,51
11	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	9	0,30	1,83	0,03	0,20
12	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	22	8,47	24,41	0,39	1,11
13	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	37	14,47	25,38	0,39	0,69
TOTAL		253	282,48	720,72	1,12	2,85

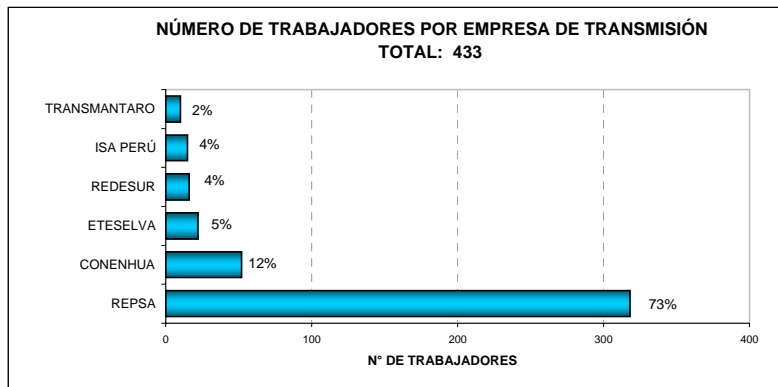
N.A. = No Aplicable

(1) Información de trabajadores incluidos en el área de Distribución



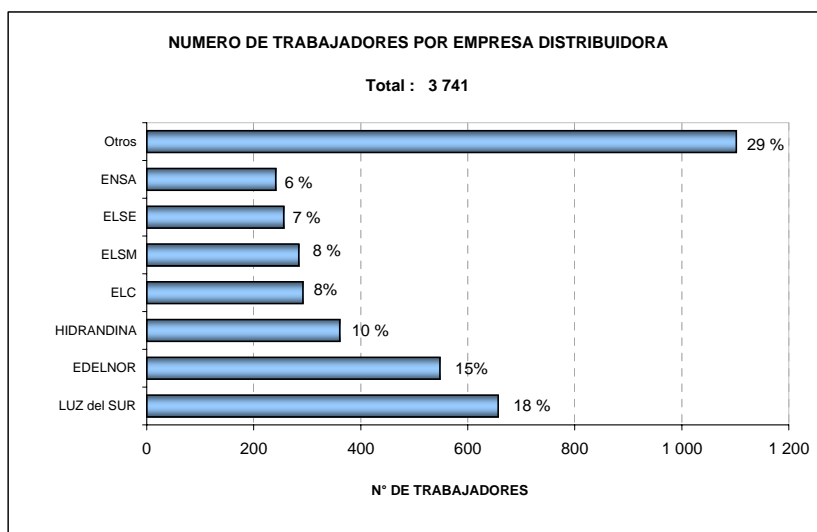
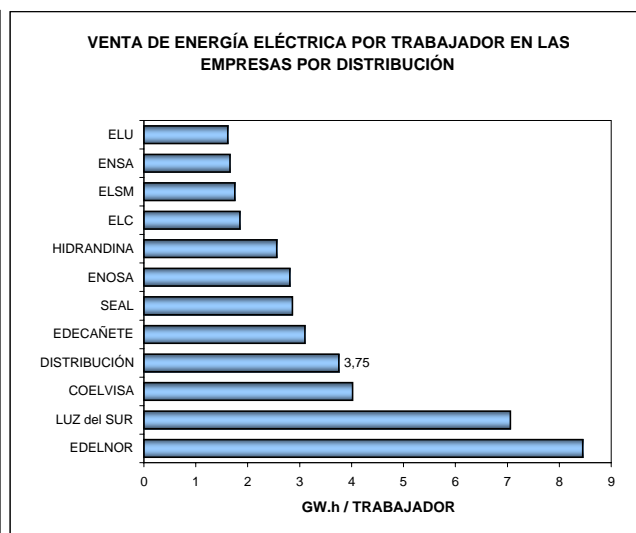
6.3 NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN

N°	Nombre de la empresa	Número trabajadores	km de línea por terna	km/ trabajador
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	52	360	7
2	Consorcio Transmantaro S.A.	10	603	60
3	ETESSELVA S.R.L.	22	392	18
4	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A..	15	392	26
5	Red de Energía del Perú S.A. - REPSA	318	4 342	14
6	Red Eléctrica del Sur S.A.	16	428	27
TOTAL		433	6 517	15



6.4. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

N°	Nombre de la empresa	Número Trabajadores	Número Clientes	Venta energía (GW.h)	Indicador	
					Cliente/ trabajador	GW.h/ trabajador
1	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	15	964	60,27	64	4,02
2	Edelnor S.A.A.	548	951 553	4 631,49	1 736	8,45
3	Electro Oriente S.A.	192	138 856	264,16	723	1,38
4	Electro Pangoa S.A.	4	1 159	1,18	290	0,30
5	Electro Puno S.A.A.	127	129 796	161,19	1 022	1,27
6	Electro Sur Este S.A.A.	256	250 255	291,45	978	1,14
7	Electro Sur Medio S.A.A.	284	133 100	496,41	469	1,75
8	Electro Ucayali S.A.	86	45 672	138,74	531	1,61
9	Electrocentro S.A.	292	407 679	540,53	1 396	1,85
10	Electronoroeste S.A.	214	266 227	601,97	1 244	2,81
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	361	440 806	922,62	1 221	2,56
12	Electronorte S.A.	241	235 123	399,59	976	1,66
13	Electrosur S.A.	159	102 479	211,01	645	1,33
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	25	27 408	77,55	1 096	3,10
15	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	7	974	0,73	139	0,10
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	27	8 404	9,24	311	0,34
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	13	5 928	5,90	456	0,45
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.	13	5 670	6,46	436	0,50
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	15	3 982	10,88	265	0,73
20	Luz del Sur S.A.A.	657	755 953	4 638,98	1 151	7,06
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	6	4 433	4,25	739	0,71
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	199	248 770	569,04	1 250	2,86
TOTAL		3 741	4 165 191	14 043,64	1 113	3,75



CAPITULO VII

Pérdidas de Energía Eléctrica Año 2006



7. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006

Las pérdidas de energía eléctrica durante el año 2006 ascendió a 2 992,6 GW.h, valor que representa el 11% de la energía bruta producida (27 370 GW.h). De acuerdo al tipo de sistema eléctrico, las mayores pérdidas se presentaron en la transmisión de energía, tuvo una participación de 57% y, el 43% del total corresponde a las pérdidas en los sistemas de distribución de energía eléctrica.

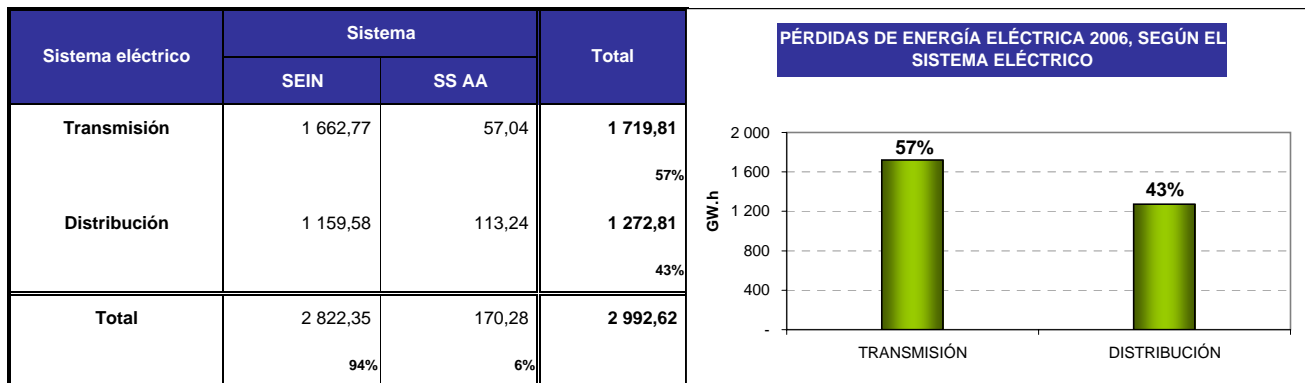
Del total de pérdidas de energía eléctrica, 2 822,3 GW.h (94%) corresponde al SEIN y 170.3 GW.h (6%), a los Sistemas Aislados.

En el año 2006, las pérdidas registradas en los sistemas de transmisión y distribución de electricidad según los diferentes niveles de tensión fueron: en muy alta tensión - MAT, 1 291 GW.h; en alta tensión - AT, 333 GW.h; en media tensión - MT, 408 GW.h y 961 GW.h en baja tensión - BT. En general, se apreció que los mayores niveles de pérdidas han ocurrido en MAT, cuyo valor representó el 43% del total.

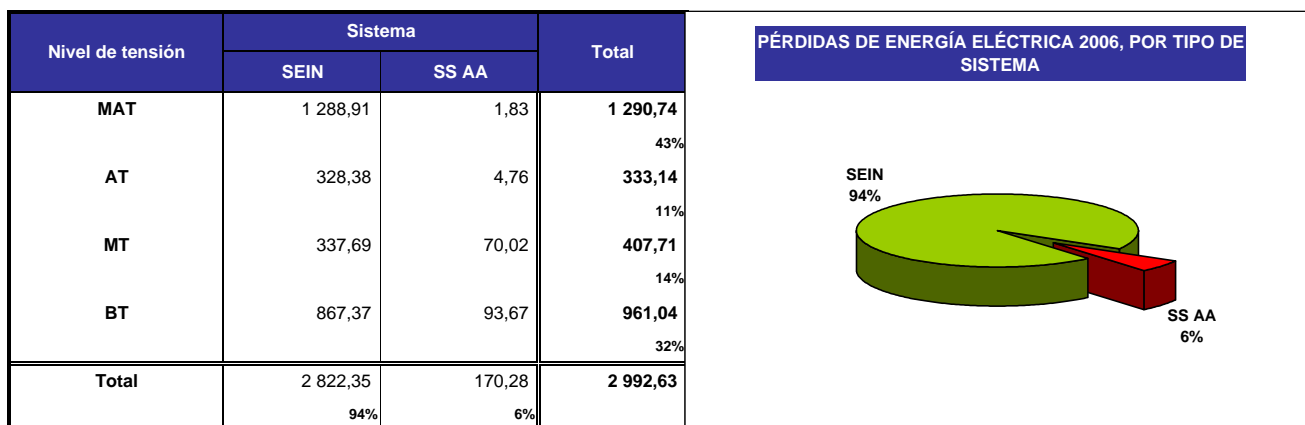
Por otro lado, las pérdidas en BT fueron las que predominaron en los sistemas de distribución, tal es así que de acuerdo a los resultados del año 2006, estas pérdidas representaron el 76% del total consumido por este sistema.

7.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL

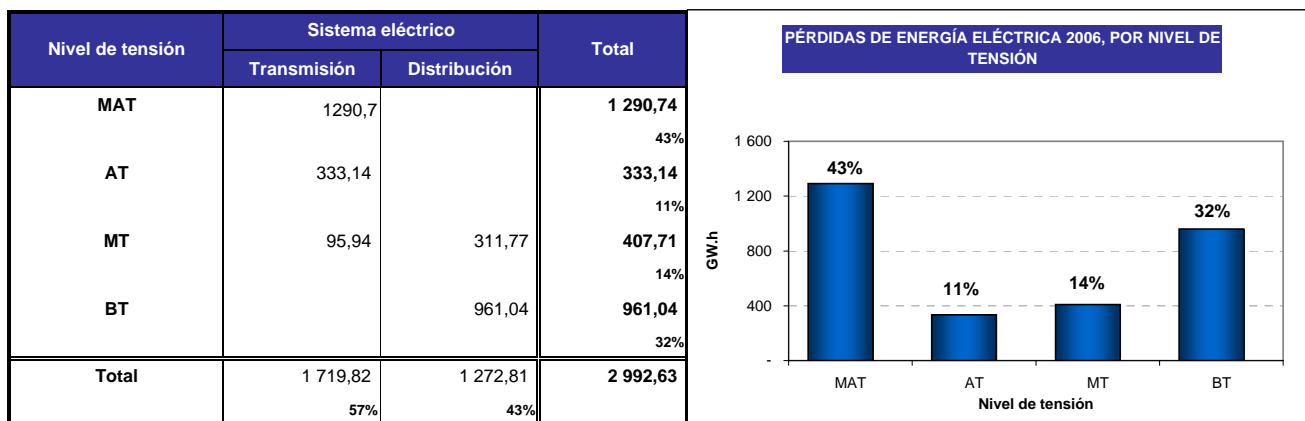
a. Pérdidas de energía eléctrica según el sistema eléctrico y tipo de sistema (GW.h)



b. Pérdidas de energía eléctrica según el nivel de tensión y tipo de sistema (GW.h)



c. Pérdidas de energía eléctrica según el nivel de tensión y sistema eléctrico (GW.h)

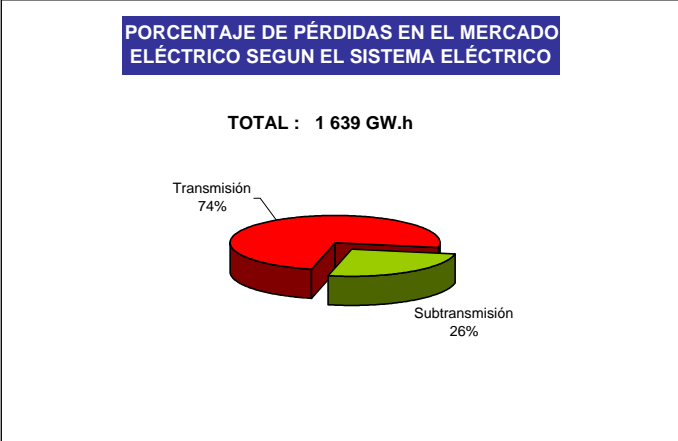
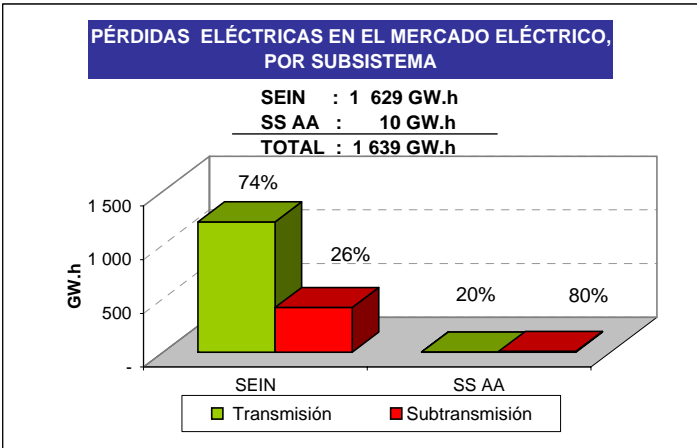


7.2 PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO DE SISTEMA

7.2.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión por tipo de sistema (GW.h)

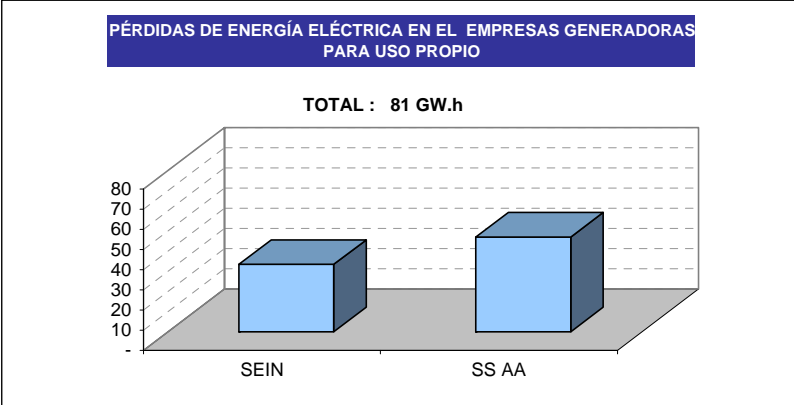
7.2.1.1. Empresas Transmisoras, generadoras, distribuidoras del mercado eléctrico

Mes	SEIN			SS AA			Pérdidas por sistema eléctrico		Total mercado eléctrico
	Subtransmisión	Transmisión	Subtotal	Subtransmisión	Transmisión	Subtotal	Subtransmisión	Transmisión	
Enero	33,05	117,14	150,18	0,68	0,13	0,81	33,73	117,26	150,99
Febrero	30,89	102,47	133,36	0,75	0,12	0,87	31,64	102,59	134,23
Marzo	37,94	115,08	153,02	0,82	0,14	0,96	38,76	115,22	153,98
Abril	34,50	110,77	145,27	0,79	0,14	0,93	35,28	110,92	146,20
Mayo	34,33	101,12	135,44	0,70	0,16	0,85	35,02	101,27	136,30
Junio	34,81	84,88	119,69	0,75	0,14	0,89	35,56	85,02	120,58
Julio	32,66	82,16	114,82	0,68	0,15	0,83	33,34	82,31	115,65
Agosto	33,38	88,36	121,74	0,67	0,15	0,82	34,05	88,52	122,56
Setiembre	32,91	92,27	125,18	0,58	0,16	0,74	33,50	92,43	125,92
Octubre	36,06	102,48	138,54	0,59	0,18	0,77	36,65	102,66	139,31
Noviembre	36,65	104,61	141,26	0,54	0,19	0,73	37,20	104,79	141,99
Diciembre	38,92	111,84	150,76	0,59	0,18	0,77	39,51	112,02	151,54
TOTAL	416,09	1 213,19	1 629,28	8,14	1,83	9,96	424,23	1 215,01	1 639,24
	26%	74%	99%	82%	18%	1%	26%	74%	



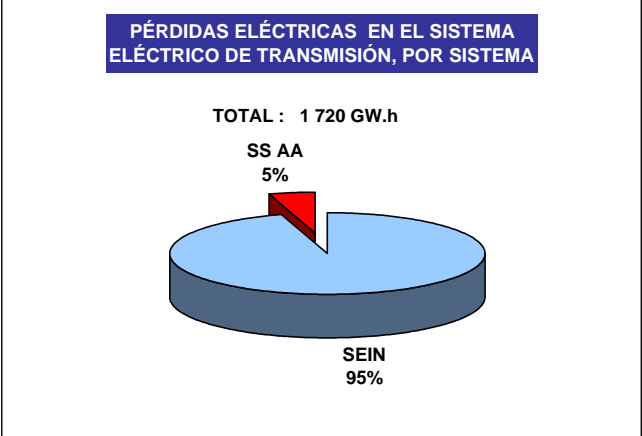
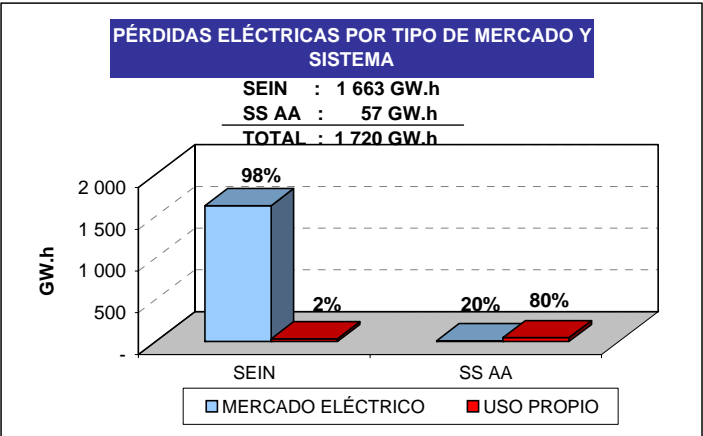
7.2.1.2. Empresas generadoras para uso propio

Mes	SEIN	SS AA	Total uso propio
	SubTransmisión		
Enero	3,06	3,98	7,04
Febrero	2,48	3,65	6,13
Marzo	2,83	4,09	6,92
Abril	2,77	3,68	6,46
Mayo	2,32	3,87	6,19
Junio	2,70	4,05	6,74
Julio	2,46	3,95	6,41
Agosto	2,47	4,00	6,46
Setiembre	2,65	3,91	6,56
Octubre	3,20	3,71	6,91
Noviembre	3,01	4,01	7,02
Diciembre	3,56	4,17	7,73
TOTAL	33,50	47,08	80,57
	42%	58%	



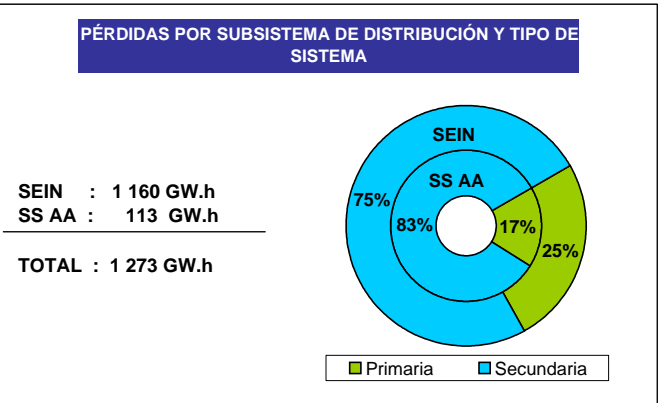
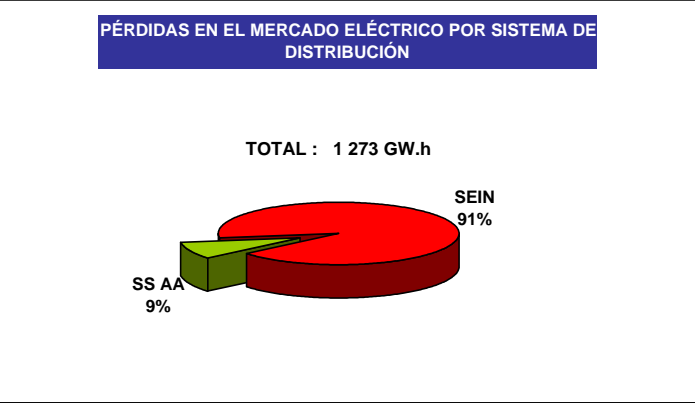
7.2.1.3. Total de pérdidas en transmisión

Mes	SEIN			SS AA			Pérdidas por sistema eléctrico		Total mercado eléctrico
	Mercado eléctrico	Uso propio	Subtotal	Mercado eléctrico	Uso propio	Subtotal	Mercado eléctrico	Uso propio	
Enero	150,18	3,06	153,24	0,81	3,98	4,79	150,99	7,04	158,03
Febrero	133,36	2,48	135,84	0,87	3,65	4,51	134,23	6,13	140,36
Marzo	153,02	2,83	155,85	0,96	4,09	5,05	153,98	6,92	160,90
Abril	145,27	2,77	148,05	0,93	3,68	4,61	146,20	6,46	152,65
Mayo	135,44	2,32	137,76	0,85	3,87	4,72	136,30	6,19	142,48
Junio	119,69	2,70	122,39	0,89	4,05	4,94	120,58	6,74	127,32
Julio	114,82	2,46	117,28	0,83	3,95	4,78	115,65	6,41	122,06
Agosto	121,74	2,47	124,21	0,82	4,00	4,82	122,56	6,46	129,03
Setiembre	125,18	2,65	127,84	0,74	3,91	4,65	125,92	6,56	132,48
Octubre	138,54	3,20	141,74	0,77	3,71	4,48	139,31	6,91	146,22
Noviembre	141,26	3,01	144,27	0,73	4,01	4,74	141,99	7,02	149,01
Diciembre	150,76	3,56	154,32	0,77	4,17	4,95	151,54	7,73	159,27
TOTAL	1 629,28	33,50	1 662,77	9,96	47,08	57,04	1 639,24	80,57	1 719,82
	98%	2%		17%	83%		95%	5%	



7.2.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución por tipo de sistema (GW.h)

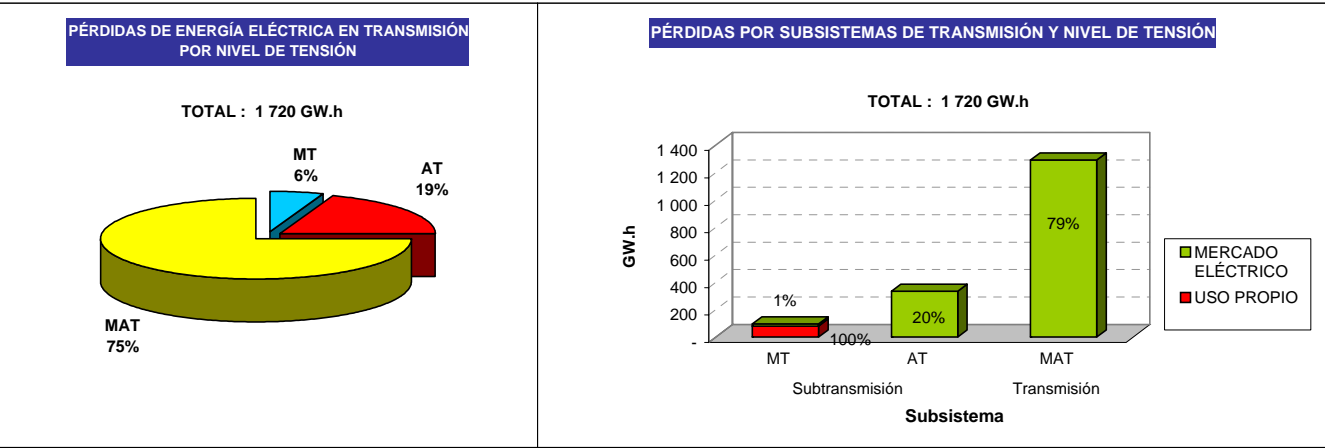
MES	SISTEMA ELÉCTRICO DE DISTRIBUCIÓN								
	SEIN		Total SEIN	SS AA		Total SS AA	Total de pérdidas por subsistema		Total
	Primaria	Secundaria		Primaria	Secundaria		Primaria	Secundaria	
Enero	24,93	90,29	115,22	1,66	7,68	9,34	26,59	97,97	124,56
Febrero	22,30	28,95	51,25	1,22	5,47	6,68	23,51	34,42	57,93
Marzo	26,28	118,66	144,94	1,83	8,71	10,54	28,11	127,37	155,48
Abril	22,22	37,20	59,43	1,47	6,91	8,38	23,69	44,12	67,81
Mayo	25,10	89,82	114,92	1,65	7,68	9,33	26,75	97,50	124,25
Junio	24,01	60,53	84,54	1,73	8,14	9,87	25,74	68,67	94,41
Julio	24,54	72,69	97,23	1,61	7,76	9,37	26,14	80,45	106,59
Agosto	24,99	90,83	115,82	1,79	8,78	10,57	26,78	99,61	126,39
Setiembre	24,04	46,43	70,47	1,55	7,66	9,22	25,60	54,09	79,69
Octubre	24,33	83,12	107,45	1,79	9,03	10,82	26,12	92,15	118,27
Noviembre	23,40	60,83	84,23	1,53	7,56	9,09	24,93	68,39	93,32
Diciembre	26,08	88,00	114,08	1,74	8,30	10,03	27,81	96,30	124,11
TOTAL	292,21	867,37	1 159,58	19,57	93,67	113,24	311,77	961,04	1 272,81
	25%	75%	91%	17%	83%	9%	24%	76%	



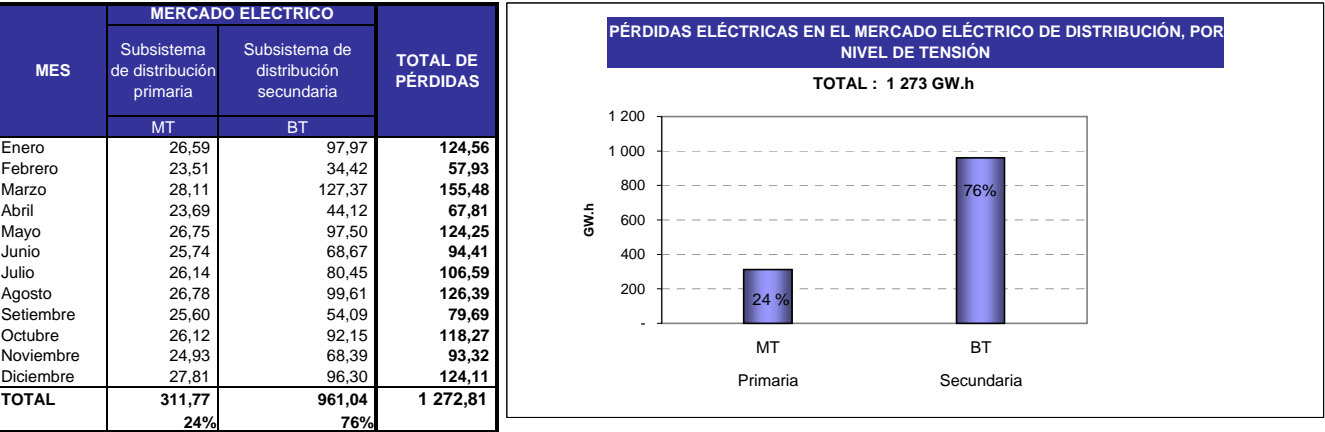
7.3. PÉRDIDAS MENSUALES POR NIVEL DE TENSIÓN (GW.h)

7.3.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión por nivel de tensión (GW.h)

MES	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO (POR SUBSISTEMAS)					USO PROPIO	TOTAL DE PÉRDIDAS POR NIVEL DE TENSIÓN			
	Subtransmisión		Total Subtransmisión	Transmisión	TOTAL DE PÉRDIDAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO	Transmisión y distribución				
	MT	AT		MAT		MT	MT	AT	MAT	TOTAL
Enero	1,11	26,43	27,54	123,45	150,99	7,04	8,15	26,43	123,45	158,03
Febrero	1,14	24,92	26,06	108,17	134,23	6,13	7,26	24,92	108,17	140,36
Marzo	1,73	30,67	32,40	121,58	153,98	6,92	8,65	30,67	121,58	160,90
Abril	1,81	27,24	29,05	117,14	146,20	6,46	8,27	27,24	117,14	152,65
Mayo	1,37	27,22	28,60	107,70	136,30	6,19	7,56	27,22	107,70	142,48
Junio	1,50	27,56	29,06	91,52	120,58	6,74	8,25	27,56	91,52	127,32
Julio	1,06	26,23	27,29	88,36	115,65	6,41	7,46	26,23	88,36	122,06
Agosto	1,22	26,52	27,74	94,82	122,56	6,46	7,69	26,52	94,82	129,03
Setiembre	1,07	26,22	27,30	98,63	125,92	6,56	7,63	26,22	98,63	132,48
Octubre	1,38	28,85	30,23	109,08	139,31	6,91	8,29	28,85	109,08	146,22
Noviembre	0,89	29,64	30,52	111,47	141,99	7,02	7,91	29,64	111,47	149,01
Diciembre	1,08	31,64	32,72	118,81	151,54	7,73	8,81	31,64	118,81	159,27
TOTAL	15,36	333,14	348,50	1 290,74	1 639,24	80,57	95,94	333,14	1 290,74	1 719,82
	1%	20%		79%	95%	5%	6%	19%	75%	



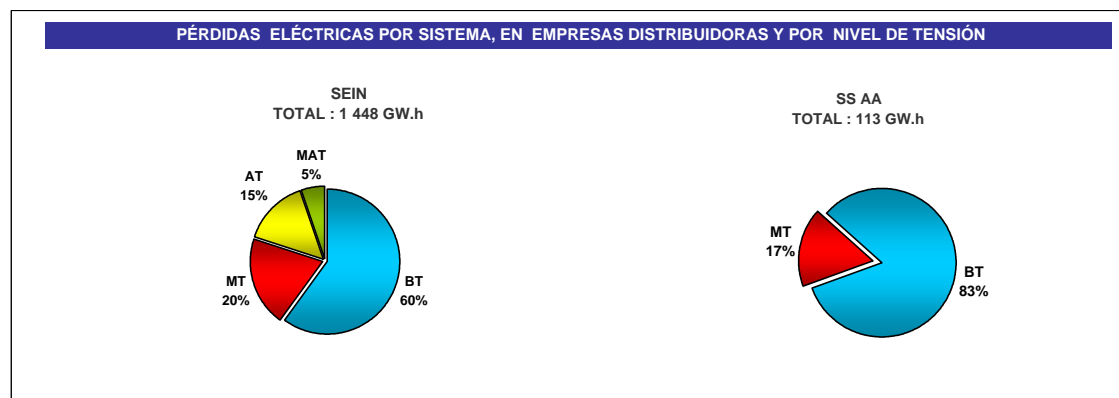
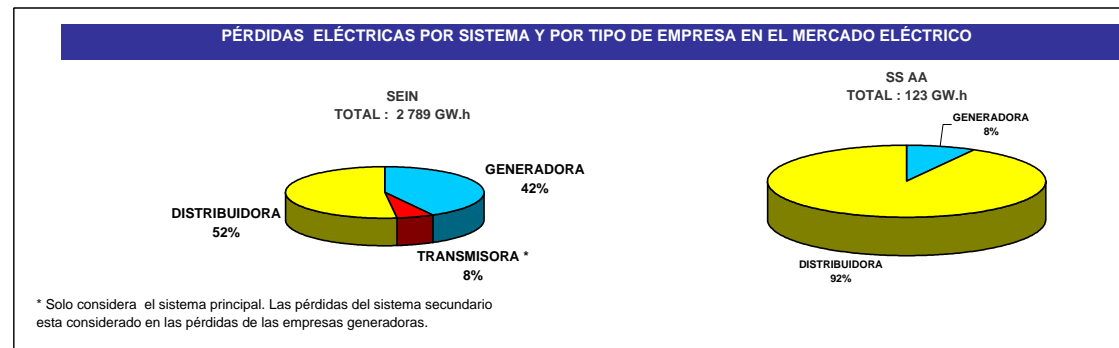
7.3.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución por nivel de tensión (GW.h)



7.4. PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO DE EMPRESA Y SISTEMA (GW.h)

Servicio	MERCADO ELECTRICO													USO PROPIO		TOTAL	
Sistema	SEIN								SS AA					SEIN	SS AA		
Tipo de empresa	GENERADORA*			TRANSMISORA		DISTRIBUIDORA			GENERADORA			DISTRIBUIDORA		GENERADORA			
Sistema eléctrico	Transmisión secundaria			Transmisión principal		Transmisión secundaria		Distribución		Transmisión			Distri bución				
Subsistema	Subtransmisión		Transmisión	Transmisión		Subtransmisión	Transmisión	Primaria	Secundaria	Subtransmisión		Transmisión	Primaria	Secundaria	Transmisión		
MES	MT	AT	MAT	MAT		MAT	AT	MT	BT	MT	AT	MAT	MT	BT	MT		MT
Enero	0,84	9,57	101,92	15,22		6,19	16,45	24,93	90,29	0,28	0,41	0,13	1,66	7,68	3,06	3,98	282,59
Febrero	0,84	8,69	90,64	11,84		5,58	15,78	22,30	28,95	0,29	0,45	0,12	1,22	5,47	2,48	3,65	198,29
Marzo	1,42	12,18	103,03	12,05		6,37	17,98	26,28	118,66	0,31	0,51	0,14	1,83	8,71	2,83	4,09	316,38
Abril	1,51	9,58	98,00	12,78		6,23	17,17	22,22	37,20	0,30	0,49	0,14	1,47	6,91	2,77	3,68	220,46
Mayo	1,07	8,40	87,57	13,54		6,42	18,43	25,10	89,82	0,30	0,39	0,16	1,65	7,68	2,32	3,87	266,74
Junio	1,21	9,02	70,25	14,63		6,50	18,08	24,01	60,53	0,30	0,45	0,14	1,73	8,14	2,70	4,05	221,73
Julio	0,76	8,59	66,78	15,38		6,04	17,27	24,54	72,69	0,29	0,38	0,15	1,61	7,76	2,46	3,95	228,65
Agosto	0,91	8,58	72,25	16,11		6,31	17,58	24,99	90,83	0,31	0,36	0,15	1,79	8,78	2,47	4,00	255,42
Setiembre	0,83	8,44	77,53	14,74		6,20	17,45	24,04	46,43	0,25	0,34	0,16	1,55	7,66	2,65	3,91	212,18
Octubre	1,14	9,90	86,04	16,44		6,42	18,60	24,33	83,12	0,24	0,35	0,18	1,79	9,03	3,20	3,71	264,49
Noviembre	0,64	10,59	89,94	14,67		6,68	18,74	23,40	60,83	0,24	0,30	0,19	1,53	7,56	3,01	4,01	242,33
Diciembre	0,81	11,71	95,20	16,64		6,79	19,61	26,08	88,00	0,27	0,32	0,18	1,74	8,30	3,56	4,17	283,37
	11,99	115,24	1039,15	174,04		75,73	213,14	292,21	867,37	3,38	4,76	1,83	19,57	93,67	33,50	47,08	2 992,63
TOTAL	1 166,37 39%			174,04 6%		1 448,44 48%				9,96 0,3%			113,24 4%		80,57 3%		2 992,63

* Contiene las pérdidas en líneas de transmisión secundaria (niveles de tensión AT y MAT) de las empresas de transmisión, asumidas dentro del balance de energía que presentan a la DGE.



CAPITULO VIII

Inversiones en el Subsector Electricidad Año 2006



8. INVERSIONES EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2006

Este capítulo presenta las inversiones realizadas por las empresas estatales y privadas que tienen concesiones de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica; así como las inversiones ejecutadas por la Dirección Ejecutiva de Proyectos en el marco del Plan de Electrificación Rural* durante el ejercicio 2006.

Al 31 de diciembre del año 2006, la inversión realizada en el ejercicio fue de US\$ 480,16 millones. Dicho monto es mayor en 22% con respecto al registrado en diciembre 2005.

Del total de inversiones realizadas durante el año 2006, US\$ 350,46 millones corresponden a inversiones ejecutadas por las empresas del sector privado, US\$ 95,75 millones fueron inversiones ejecutadas por las empresas del sector estatal y US\$ 33,95 millones fueron inversiones ejecutadas por la Dirección Ejecutiva de Proyectos.

Asimismo, del total de inversiones efectuadas por las empresas privadas y estatales en el año 2006, US\$ 362,74 millones corresponden a inversiones eléctricas (construcción, ampliación, rehabilitación de centrales hidráulicas, térmicas, subestaciones, líneas de transmisión, redes de distribución, otros), y US\$ 83,46 millones a inversiones no eléctricas (terrenos, edificios, equipos, vehículos de transporte, equipos de comunicación e informática, otros).

Las inversiones ejecutadas en el año 2006 se orientaron a los siguientes rubros:

- a) En Generación: US\$ 289,57 millones, de los cuales 10% corresponde al sector estatal y 90% al sector privado.
- b) En Transmisión: US\$ 16,54 millones, de los cuales 100% corresponde al sector privado.
- c) En Distribución: US\$ 140,09 millones, de los cuales 52% corresponde al sector privado y 48% al sector estatal.
- d) En Plan de Electrificación Rural : US\$ 33,95 millones (*).

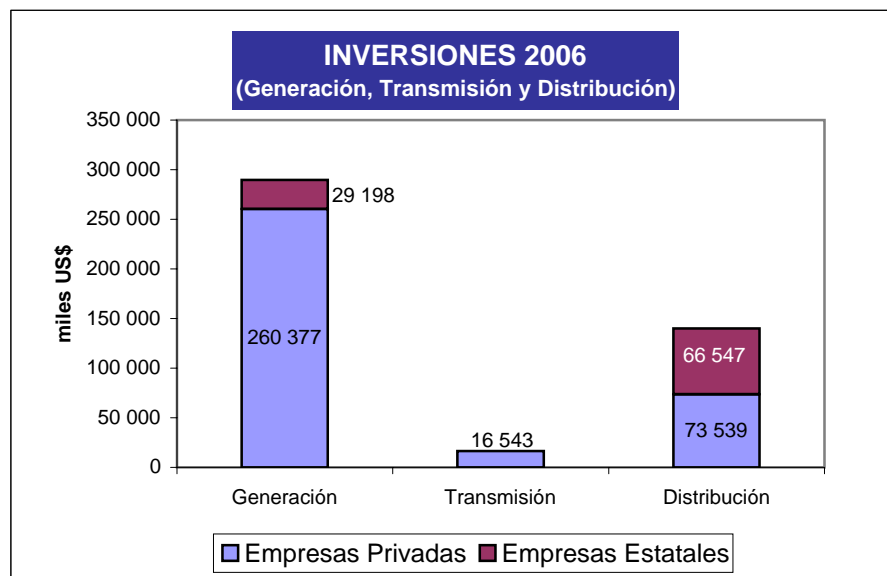
* Fuente: Ejecución Presupuestal al 31 de diciembre del 2006 de la Dirección Ejecutiva de Proyectos

8.1 INVERSIÓN TOTAL EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD (miles US\$)

Actividad	Empresas Privadas	Empresas Estatales	Total	Participación	
				Privado	Estatal
Generación	260 377	29 198	289 575	90%	10%
Transmisión	16 543		16 543	100%	0%
Distribución	73 539	66 547	140 086	52%	48%
Total	350 459	95 745	446 204		

Electrificación Rural	33 953
-----------------------	---------------

Total Inversiones Eléctricas en el año 2006	480 157
--	----------------



8.2 INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESAS PRIVADAS - AÑO 2006 (miles US\$)

8.2.1 Inversión en generación

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	21 075	837	21 912
2	Duke Energy International Egenor S. en C. por A.	3 551	394	3 945
3	EDEGEL S.A.A.	91 883	2 938	94 821
4	Electroandes S.A.	4 557	1 557	6 114
5	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	205	392	597
6	Empresa de Generación Eléctrica Chéves S.A.	630	0	630
7	Empresa de Generación Huanza S.A.	260	0	260
8	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	14 023	39	14 062
9	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	8 035	190	8 225
10	Energía del Sur S.A.	0	56 770	56 770
11	Globelec Perú S.A.	48 552	342	48 894
12	Quitaraca S.A. Empresa de Generación Eléctrica	120	0	120
13	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	684	357	1 041
14	Sindicato Energético S.A.	207	0	207
15	Tarucani Generating Company S.A.	81	0	81
16	Termoselva S.R.L.	2 300	398	2 698
Total		196 163	64 214	260 377

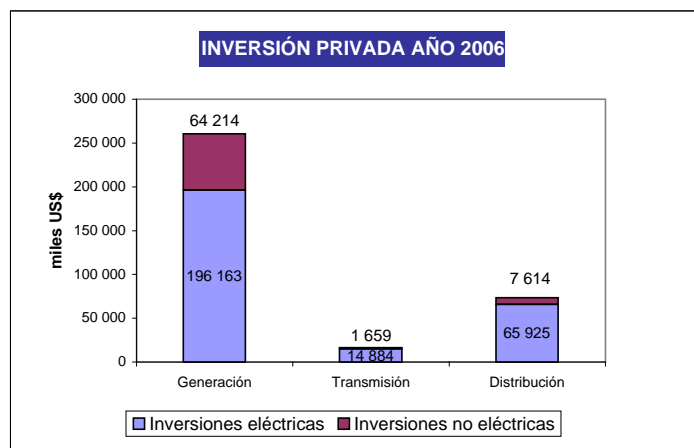
8.2.2 Inversión en transmisión

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Consortio Energético de Huancavelica S.A.	1 179	0	1 179
2	Consortio Minero Horizonte S.A.	217	0	217
3	Consortio Transmantaro S.A.	23	109	132
4	Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A.	236	11	247
5	Minera Aurífera Retamas S.A.	1 110	15	1 125
6	Red de Energía del Perú S.A.	12 119	1 524	13 643
Total		14 884	1 659	16 543

8.2.3 Inversión en distribución

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	552	372	924
2	Edecañete S.A.	1 776	50	1 826
3	Edelnor S.A.A.	33 070	5 899	38 969
4	Electro Sur Medio S.A.A.	2 099	10	2 109
5	Luz del Sur S.A.A.	28 428	1 283	29 711
Total		65 925	7 614	73 539

Total General		276 972	73 487	350 459
----------------------	--	----------------	---------------	----------------



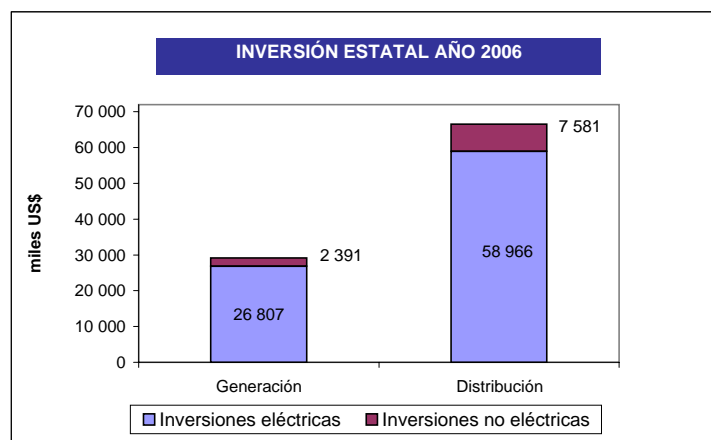
8.3 INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESAS ESTATALES - AÑO 2006 (miles US\$)

8.3.1 Inversión en generación

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Electroperú S.A.	3 119	581	3 700
2	Empresa de Generación de Energía Eléctrica del Centro S.A.	20 787	0	20 787
3	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	2 234	1 017	3 251
4	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	186	68	254
5	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	65	61	126
6	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	416	664	1 080
Total		26 807	2 391	29 198

8.3.2 Inversión en distribución

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Electro Oriente S.A.	4 562	0	4 562
2	Electro Puno S.A.A.	959	256	1 215
3	Electro Sur Este S.A.A.	2 742	949	3 691
4	Electro Ucayali S.A.	855	418	1 273
5	Electrocentro S.A.	15 660	1 039	16 699
6	Electronoroeste S.A.	7 387	520	7 907
7	Electronorte Medio - HIDRANDINA S.A.	13 358	2 495	15 852
8	Electronorte S.A.	4 088	701	4 789
9	Electrosur S.A.	1 453	730	2 183
10	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	136	0	136
11	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1	2	3
12	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	7 765	472	8 237
Total		58 966	7 581	66 547
Total General		85 773	9 972	95 745



8.4 INVERSIÓN EJECUTADA POR LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS AÑO 2006 (miles US \$)

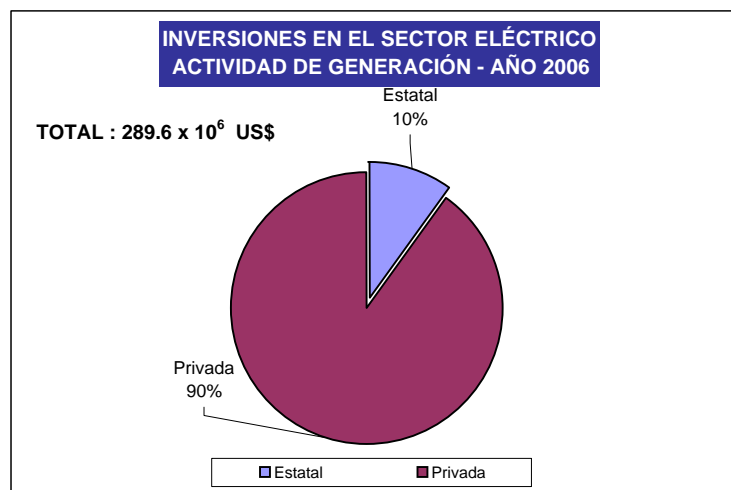
8.4.1 Inversión en Plan de Electrificación Rural

Nº	Institución	Total
1	Dirección Ejecutiva de Proyectos	33 953

8.5 INVERSIÓN POR ACTIVIDAD

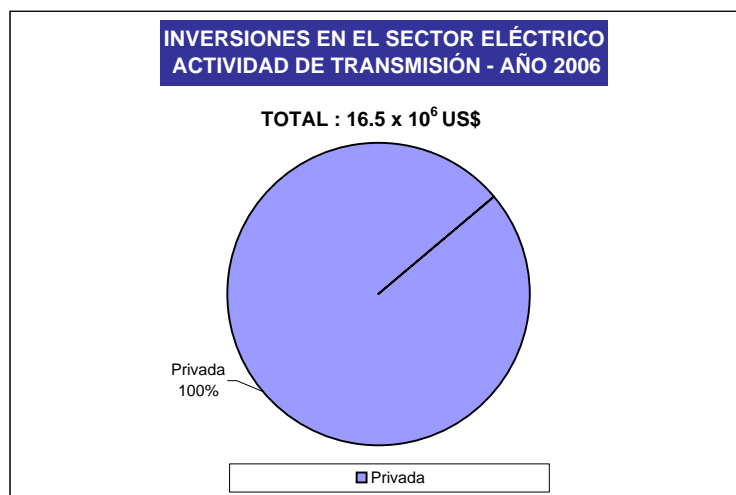
8.5.1 Inversión en generación - año 2006 (miles US\$)

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de empresa	Total
1	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	Privada	21 912
2	Duke Energy International - Egenor S. en C. por A.	Privada	3 945
3	EDEGEL S.A.A.	Privada	94 821
4	Electroandes S.A.	Privada	6 114
5	Electroperú S.A.	Estatad	3 700
6	Empresa de Generación de Energía Eléctrica del Centro S.A.	Estatad	20 787
7	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	Privada	597
8	Empresa de Generación Eléctrica Chéves S.A.	Privada	630
9	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	Estatad	3 251
10	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	Estatad	254
11	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	Estatad	126
12	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	Estatad	1 080
13	Empresa de Generación Huanza S.A.	Privada	260
14	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	Privada	14 062
15	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	Privada	8 225
16	Energía del Sur S.A.	Privada	56 770
17	Globeleq Perú S.A.	Privada	48 894
18	Quitaracs S.A. Empresa de Generación Eléctrica	Privada	120
19	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	Privada	1 041
20	Sindicato Energético S.A.	Privada	207
21	Tarucani Generating Company S.A.	Privada	81
22	Termoselva S.R.L.	Privada	2 698
Total			289 575



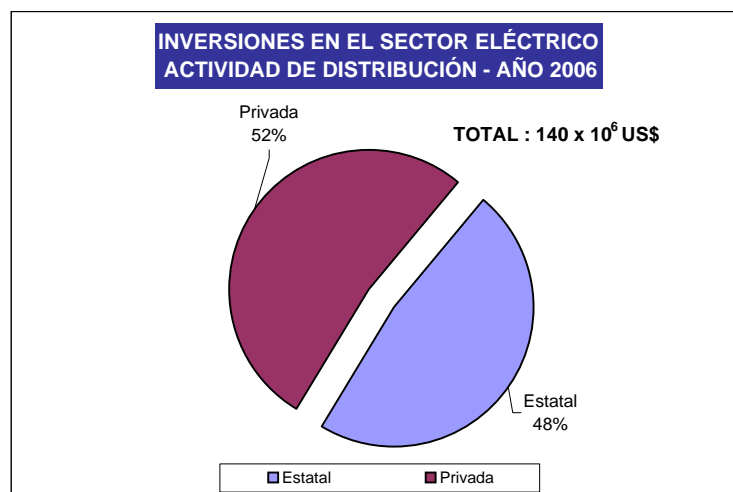
8.5.2 Inversión en transmisión - año 2006 (miles US\$)

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de empresa	Total
1	Consortio Energético de Huancavelica S.A.	Privada	1 179
2	Consortio Minero Horizonte S.A.	Privada	217
3	Consortio Transmantaro S.A.	Privada	132
4	Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A.	Privada	247
5	Minera Aurífera Retamas S.A.	Privada	1 125
6	Red de Energía del Perú S.A.	Privada	13 643
Total			16 543



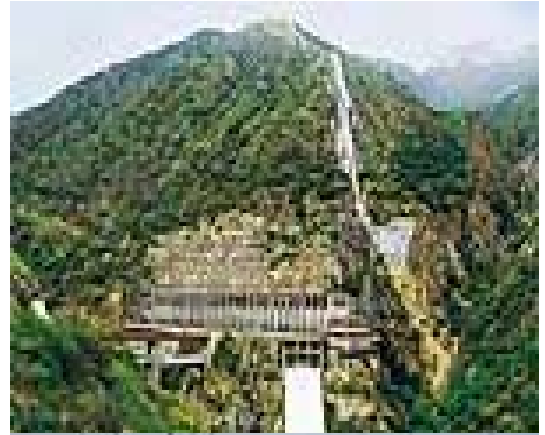
8.5.3 Inversión en distribución - año 2006 (miles US\$)

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de empresa	Total
1	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	Privada	924
2	Edelnor S.A.A.	Privada	38 969
3	Electro Oriente S.A.	Estatal	4 562
4	Electro Puno S.A.A.	Estatal	1 215
5	Electro Sur Este S.A.A.	Estatal	3 691
6	Electro Sur Medio S.A.A.	Privada	2 109
7	Electro Ucayali S.A.	Estatal	1 273
8	Electrocentro S.A.	Estatal	16 699
9	Electronoroeste S.A.	Estatal	7 907
10	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	Estatal	15 852
11	Electronorte S.A.	Estatal	4 789
12	Electrosur S.A.	Estatal	2 183
13	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	Privada	1 826
14	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	Estatal	136
15	Luz del Sur S.A.A.	Privada	29 711
16	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Estatal	3
17	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Estatal	8 237
Total			140 086



CAPITULO IX

Participación de las Empresas Privadas y Estatales en el Mercado Eléctrico Año 2006



9. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS PRIVADAS Y ESTATALES EN EL MERCADO ELÉCTRICO 2006

Durante el año 2006, las empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras, cuyas actividades están orientados al mercado eléctrico, tuvieron una facturación total de US \$ 2 866 millones, de los cuales 64% correspondió a las empresas privadas y 36% a las estatales. Del total facturado, 50% corresponde a las generadoras, 4% a las transmisoras y 46% a las distribuidoras.

Por otro lado, las empresas generadoras administradas por el estado participaron con el 31% de la capacidad instalada nacional, mientras que el 69% estuvo a cargo de las privadas. En cuanto a la producción de energía eléctrica, el 40% proviene de las empresas estatales y 60% de las privadas. En la facturación total registrada en este año, ascendió a 1 440 millones de dólares, el 38% correspondió a las empresas estatales y el 62% a las privadas.

En la actividad de transmisión, el 100% de las líneas de transmisión (6 263 km en 220 kV y 138 kV) son administrados por empresas privadas. La facturación total registrada por esta actividad fue de 121 millones de dólares.

Del total de los clientes de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, a diciembre de 2006, el sector estatal atendió el 55% de usuarios, y el 45% fue atendido por el sector privado. En cuanto a la venta que realizaron a estos clientes, el 29% de la energía que se ha distribuido corresponde a las empresas estatales y el 71% a las empresas privadas. Finalmente, la facturación total registrada por la comercialización de energía, ascendente a 1 305 millones de dólares, comprendió 34% al sector estatal y 66% al sector privado.

9. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS ESTATALES Y PRIVADAS SEGÚN ACTIVIDAD 2006

9.1. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS GENERADORAS DEL MERCADO ELÉCTRICO

a. Empresas estatales a diciembre del 2006

N°	Nombre de la empresa	Potencia instalada 2006 (MW)						Producción de energía eléctrica 2006 (GWh)						Facturación total	
		Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
1	Electroperú S.A.	1 013,36	33,6%	18,68	0,8%	1 032,04	19,4%	7 290,70	38,8%	42,38	0,7%	7 333,08	29,6%	429 334,82	30%
2	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	177,63	5,9%	162,14	7,1%	339,77	6,4%	988,52	5,3%	93,74	1,6%	1 082,26	4,4%	60 205,28	4%
3	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	113,10	3,7%	15,65	0,7%	128,75	2,4%	769,48	4,1%	2,65	0,0%	772,13	3,1%	29 981,53	2%
4	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	90,00	3,0%	15,62	0,7%	105,62	2,0%	740,37	3,9%	0,32	0,0%	740,70	3,0%	24 300,32	2%
5	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	36,20	1,2%	26,63	1,2%	62,83	1,2%	37,83	0,2%	8,92	0,1%	46,76	0,2%	8 709,60	1%
Total		1 430,29		238,71		1 669,00	31,4%	9 826,91		148,01		9 974,92	40,2%	552 531,55	38%

b. Empresas privadas a diciembre del 2006

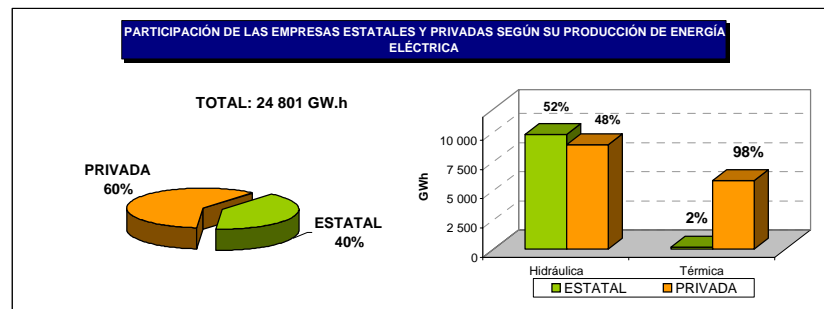
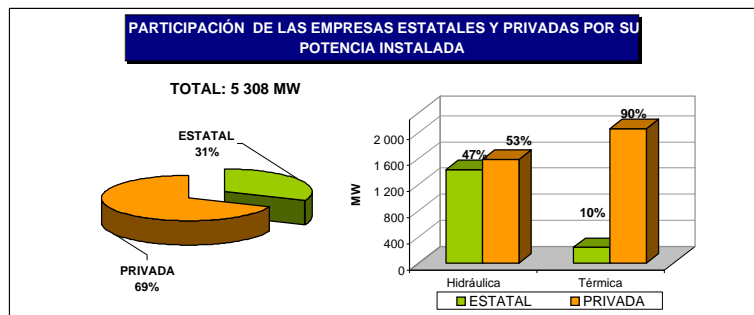
N°	Nombre de la empresa	Potencia instalada 2006 (MW)						Producción de energía eléctrica 2006 (GWh)						Facturación total	
		Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
1	EDEGEL S.A.A. *	768,32	25,5%	805,30	35,2%	1 573,62	29,6%	4 240,39	22,6%	2 066,54	34,3%	6 306,92	25,4%	311 503,70	22%
2	Energía del Sur S.A.	133,50	4,4%	591,25	25,8%	724,75	13,7%	838,97	4,5%	1 410,37	23,4%	2 249,34	9,1%	182 955,67	13%
3	Duke Energy Egenor S en C por A. *	359,46	11,9%	162,97	7,1%	522,44	9,8%	2 020,87	10,8%	105,90	1,8%	2 126,78	8,6%	117 309,59	8%
4	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. **				0,0%	0,00	0,0%			435,94	7,2%	435,94	1,8%	24 037,43	2%
5	TERMOSELVA S.R.L.			202,64	8,8%	202,64	3,8%			1 147,97	19,0%	1 147,97	4,6%	60 904,19	4%
6	Empresa de Electricidad de los Andes S.A. *	181,53	6,0%			181,53	3,4%	1 109,17	5,9%			1 109,17	4,5%	62 586,52	4%
7	Empresa Eléctrica de Piura S.A. *			155,30	6,8%	155,30	2,9%			591,93	9,8%	591,93	2,4%	48 413,85	3%
8	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A. *	91,55	3,0%	25,54	1,1%	117,09	2,2%	497,55	2,65%	5,87	0,1%	503,42	2,0%	23 739,02	2%
9	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.			67,21	2,9%	67,21	1,3%			105,94	1,8%	105,94	0,4%	40 716,72	3%
10	Generación Eléctrica Atocongo S.A.			41,75	1,8%	41,75	0,8%			12,12	0,2%	12,12	0,0%	3 673,72	0%
11	Sindicato Energético S.A.	28,24	0,94%			28,24	0,53%	113,59	0,61%			113,59	0,46%	5 337,62	0,4%
12	Sociedad Minera Corona S.A.	21,30	0,71%			21,30	0,40%	107,65	0,57%			107,65	0,43%	5 729,78	0,4%
13	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2,70	0,1%			2,70	0,1%	15,70	0,08%			15,70	0,06%	609,85	0%
Total		1 586,60		2 051,97		3 638,57	68,6%	8 943,89		5 882,58		14 826,47	59,8%	887 517,66	62%

c. Total participación de empresas generadoras estatales y privadas a diciembre del 2006

N°	Nombre de la empresa	Potencia instalada 2006 (MW)						Producción de energía eléctrica 2006 (GWh)						Facturación total	
		Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
Total empresas estatales y privadas		3 016,89	100,0%	2 290,68	100,0%	5 307,57	100,0%	18 770,80	100,0%	6 030,59	100,0%	24 801,39	100,0%	1 440 049,21	100,0%
Total generación para el mercado eléctrico		3 016,89		2 290,68		5 307,57		18 770,80		6 030,59		24 801,39			

(*) : Empresa privatizada

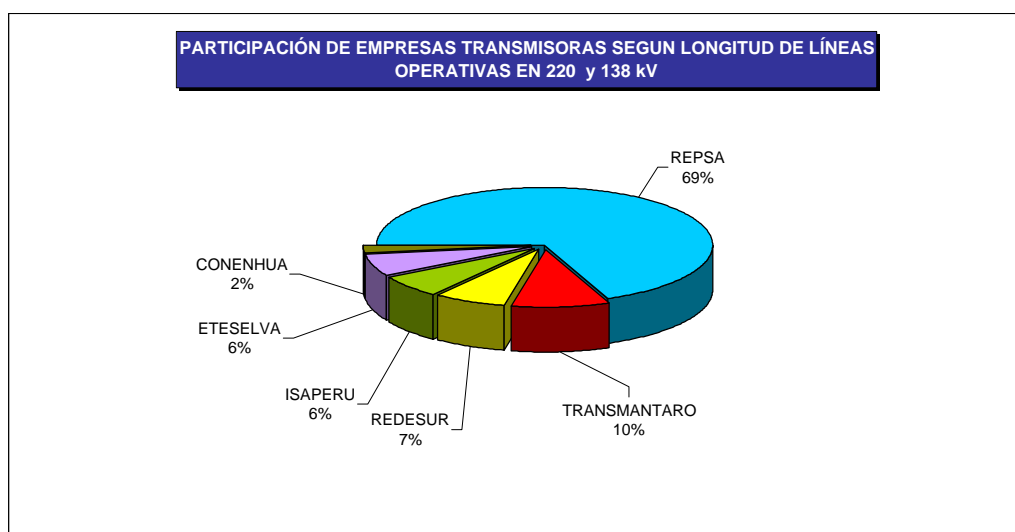
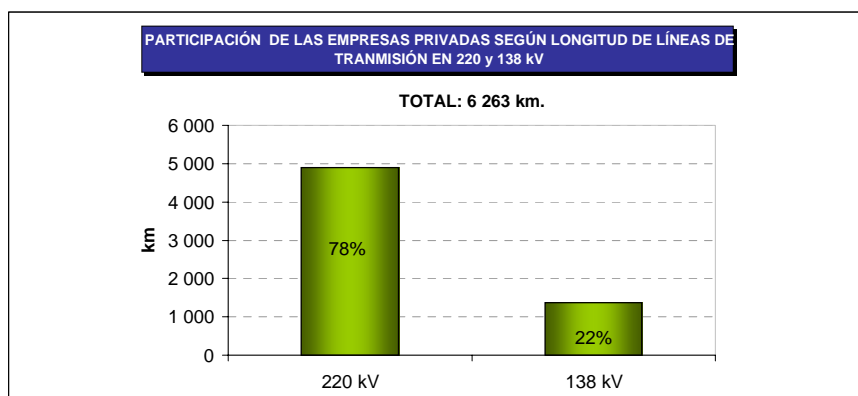
(**) : Etevensa, fue absorbida por Edegel a partir de Junio 2006.



**9.2. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO
SEGÚN SU LONGITUD DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN EN 220 kV y 138 kV**

A.- Empresas privadas a diciembre del 2006

N°	Nombre de la empresa	Longitud de línea (km) por nivel de tensión						Facturación total	
		220 kV	Particip.	138 kV	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
1	Red de Energía del Perú S.A.	3 073,67	63%	1 237,51	90%	4 311,18	69%	58 130,91	48%
2	Consortio Transmantaro S.A.	603,03	12%			603,03	10%	28 784,96	24%
3	Red Eléctrica del Sur S.A.	427,75	9%			427,75	7%	11 699,42	10%
4	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	261,72	5%	130,52	10%	392,24	6%	10 063,70	8%
5	ETESELVA S.R.L.	392,00	8%			392,00	6%	4 557,80	4%
6	Consortio Energético Huancavelica S.A.	137,02	3%			137,02	2%	8 130,96	7%
	Total	4 895,21		1 368		6 263,2	100%	121 367,75	100%



9.3. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO 2006

a. Empresas estatales a diciembre del 2006

N°	Nombre de la empresa	Número de clientes 2006				Venta de energía 2006 (GW.h)				Facturación total	
		Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	Mercado regulado	Particip.	Total	Particip.
1	Electro Norte Medio S.A. - HIDRANDINA	440 804	10,6%	2	1,3%	440 806	10,6%	905,63	7,4%	16,99	0,9%
2	Electrocentro S.A.	407 678	9,8%	1	0,6%	407 679	9,8%	434,15	3,6%	106,38	5,7%
3	Electronoroeste S.A.	266 226	6,4%	1	0,6%	266 227	6,4%	597,32	4,9%	4,65	0,2%
4	Electro Sur Este S.A.A.	250 251	6,0%	4	2,6%	250 255	6,0%	250,63	2,1%	40,82	2,2%
5	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	248 764	6,0%	6	3,9%	248 770	6,0%	524,55	4,3%	44,49	2,4%
6	Electronorte S.A.	235 110	5,6%	13	8,4%	235 123	5,6%	376,40	3,1%	23,19	1,2%
7	Electro Oriente S.A.	138 856	3,3%			138 856	3,3%	264,16	2,2%		
8	Electro Puno S.A.A.	129 794	3,1%	2	1,3%	129 796	3,1%	142,05	1,2%	19,14	1,0%
9	Electrosur S.A.	102 479	2,5%			102 479	2,5%	211,01	1,7%		
10	Electro Ucayali S.A.	45 671	1,1%	1	0,6%	45 672	1,1%	131,53	1,1%	7,22	0,4%
11	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	3 982	0,1%			3 982	0,1%	10,88	0,09%		
Total		2 269 615		30		2 269 645	54,5%	3 848,30		262,88	29,3%

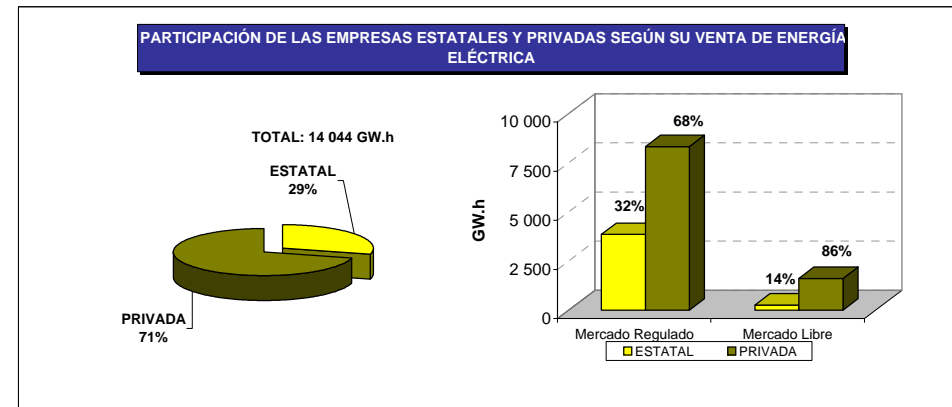
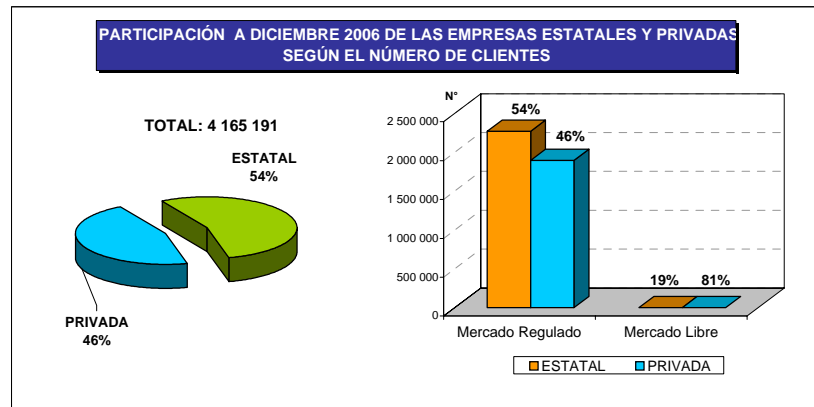
b. Empresas privadas a diciembre del 2006

N°	Nombre de la empresa	Número de clientes 2006				Venta de energía 2006 (GW.h)				Facturación total	
		Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	Mercado regulado	Particip.	Total	Particip.
12	Edelnor S.A.A. *	951 471	22,8%	82	53,2%	951 553	22,8%	3 605,35	29,6%	1 026,14	54,8%
13	Luz del Sur S.A.A. *	755 924	18,1%	29	18,8%	755 953	18,1%	4 136,55	34,0%	502,43	26,8%
14	Electro Sur Medio S.A. *	133 088	3,2%	12	7,8%	133 100	3,2%	424,97	3,5%	71,43	3,8%
15	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A. *	27 407	0,7%	1	0,6%	27 408	0,7%	66,31	0,5%	11,25	0,6%
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	8 404	0,2%			8 404	0,2%	9,24	0,1%		
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	5 928	0,1%			5 928	0,1%	5,90	0,05%		
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	5 670	0,1%			5 670	0,1%	6,46	0,05%		
19	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	4 433	0,1%			4 433	0,1%	4,25	0,03%		
20	Electro Pangoa S.A.	1 159	0,03%			1 159	0,03%	1,18	0,01%		
21	Emp. Gen y Comercializadora de Serv Pub de Elec. Pangoa	974	0,02%			974	0,02%	0,73	0,01%		
22	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	964	0,0%			964	0,0%	60,27	0,50%		
Total		1 895 422		124		1 895 546	45,5%	8 321,21		1 611,25	70,7%

c. Total participación de empresas distribuidoras a diciembre del 2006

	Nombre de la empresa	Número de clientes 2006						Venta de energía 2006 (GW.h)						Facturación total	
		Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
Total distribuidoras del mercado eléctrico		4 165 037	100,0%	154	100,0%	4 165 191	100,0%	12 169,51	100,0%	1 874,12	100,0%	14 043,64	100,0%	1 304 874,02	100,0%

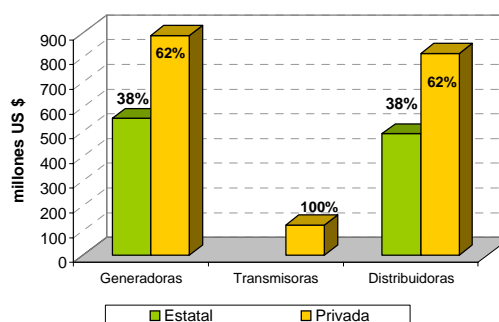
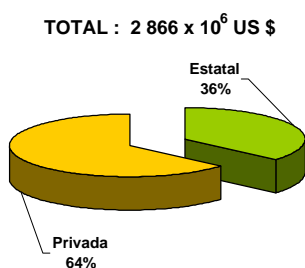
(*) Empresa privatizada



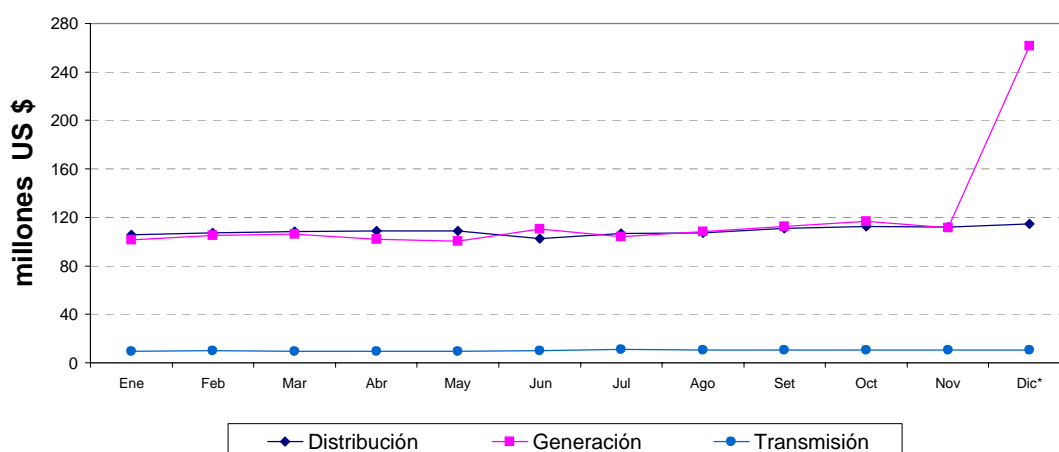
9.4. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO SEGÚN SU FACTURACIÓN TOTAL

Tipo de empresa	Estatad	Privada	Total
(millones US \$)			
Generadoras	552,53	887,52	1 440,05 50%
Transmisoras		121,37	121,37 4%
Distribuidoras	490,63	814,25	1 304,87 46%
Total	1 043,16 36%	1 823,13 64%	2 866,29

PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS ESTATALES Y PRIVADAS SEGÚN SU FACTURACIÓN 2006



FACTURACIÓN EN LAS EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO 2006



(*) Facturación de las empresas generadoras regularizada de acuerdo al Decreto de Urgencia N° 035-2006 (16-12-2006)

CAPITULO X

Evolución del Subsector Eléctrico Año 2006



10. EVOLUCIÓN DE LAS PRINCIPALES VARIABLES DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

En la última década, la capacidad instalada a nivel nacional tuvo un crecimiento medio anual de 2,8 %, en cuanto a la potencia de origen hidroeléctrico y térmico, crecieron a una tasa media de 2,8%. Se observó además que en el periodo en estudio la potencia instalada para el mercado eléctrico tuvo 3% de variación media anual.

La producción total de energía eléctrica creció en promedio 4,8% anual durante el periodo 1997 – 2006; y según el origen de la energía tanto hidráulico como térmico, tuvieron un crecimiento promedio anual de 4,5 % y 5,7% respectivamente. Asimismo, la producción para el mercado eléctrico creció a una tasa media anual de 5,9 %.

Con relación a la máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN se incrementó en los últimos 10 años en 49 %, lo que significó un crecimiento medio anual de 5% en dicho periodo.

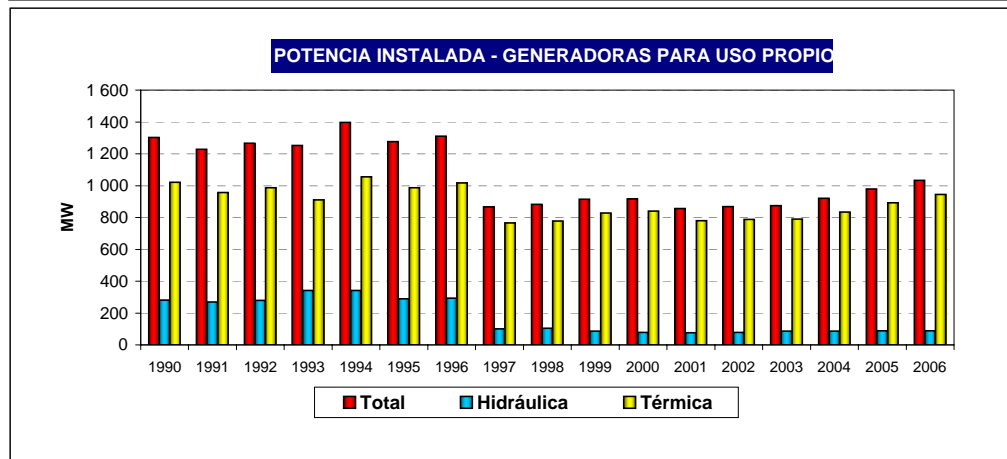
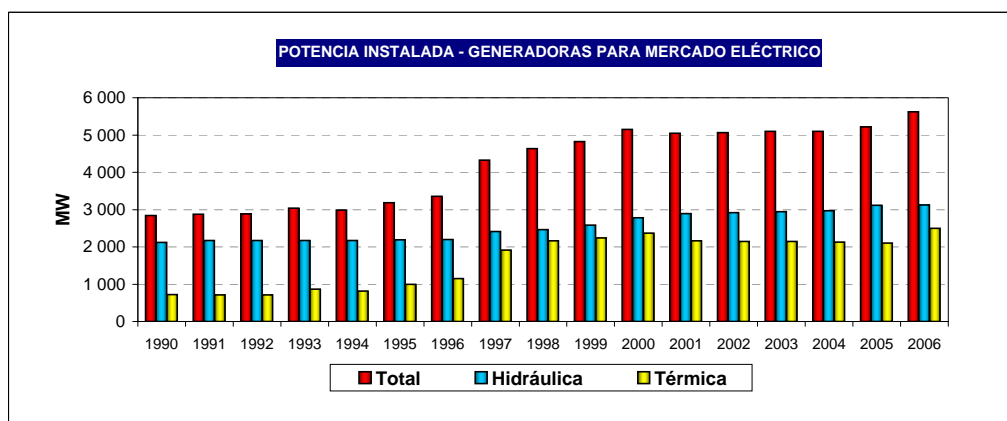
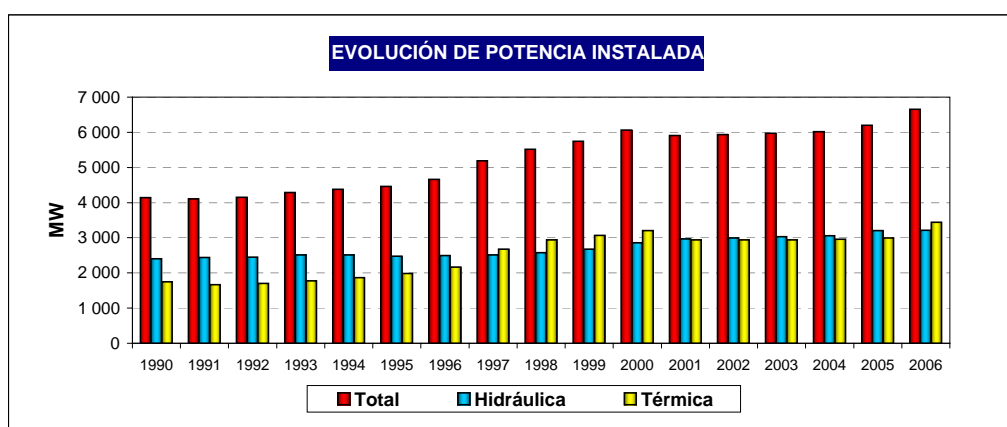
Entre 1997 y 2006, la venta de energía eléctrica a cliente final mostró un crecimiento de 6,7 %, a nivel global. La venta en el mercado regulado creció 5,9 % en promedio por año, y en el mercado libre su crecimiento fue del 7,8%. Por otro lado, los crecimientos medios anuales por sectores económicos fueron 8 % en el sector industrial, 6 % en el comercial, 5 % en el residencial y en alumbrado público 2 %.

En el periodo en estudio, el número de clientes ha tenido un crecimiento promedio anual de 3,9%. Este indicador en términos de clientes del mercado libre creció a una tasa media anual de 1,2%, mientras que en el mercado regulado tuvo 3,9 % de crecimiento medio por año. Y con relación al coeficiente de electrificación, dicho indicador aumentó de 68% en 1997 a 78,7% en el 2006.

Las pérdidas de energía eléctrica de las distribuidoras disminuyeron en los últimos 10 años, de 14,5% en 1997 a 8.6% en el 2006.

10.1. EVOLUCIÓN DE LA POTENCIA INSTALADA (MW)

Año	Generación				Mercado eléctrico				Uso propio		
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica
1 990	4 143,4	2 399,9	1 743,5		2 841,8	2 119,0	722,8		1 301,6	280,9	1 020,7
1 991	4 107,2	2 440,2	1 667,0		2 879,5	2 169,9	709,6		1 227,7	270,3	957,4
1 992	4 151,5	2 450,5	1 701,0		2 885,3	2 171,8	713,5		1 266,2	278,8	987,4
1 993	4 288,2	2 512,6	1 775,7		3 036,3	2 171,5	864,8		1 251,9	341,0	910,9
1 994	4 379,2	2 509,4	1 869,9		2 983,3	2 168,3	814,9		1 396,0	341,0	1 055,0
1 995	4 461,7	2 479,4	1 982,3		3 185,7	2 190,0	995,7		1 276,0	289,4	986,6
1 996	4 662,6	2 492,7	2 169,6	0,3	3 352,9	2 200,2	1 152,4	0,3	1 309,7	292,5	1 017,2
1 997	5 192,3	2 513,0	2 679,0	0,3	4 325,3	2 412,0	1 913,0	0,3	867,0	101,0	766,0
1 998	5 515,3	2 572,0	2 943,0	0,3	4 632,3	2 467,0	2 165,0	0,3	883,0	105,0	778,0
1 999	5 741,7	2 673,0	3 068,0	0,7	4 827,7	2 587,0	2 240,0	0,7	914,0	86,0	828,0
2 000	6 066,2	2 856,8	3 208,7	0,7	5 148,9	2 779,3	2 368,9	0,7	917,3	77,6	839,8
2 001	5 906,7	2 966,3	2 939,7	0,7	5 050,8	2 889,4	2 160,7	0,7	855,9	76,9	779,0
2 002	5 935,5	2 996,5	2 938,4	0,7	5 068,1	2 917,6	2 149,7	0,7	867,5	78,9	788,6
2 003	5 970,1	3 032,3	2 937,1	0,7	5 095,1	2 946,8	2 147,6	0,7	875,0	85,5	789,5
2 004	6 016,3	3 055,9	2 959,8	0,7	5 096,0	2 969,1	2 126,3	0,7	920,3	86,8	833,5
2 005	6 200,5	3 207,1	2 992,8	0,7	5 220,6	3 119,2	2 100,7	0,7	979,9	87,9	892,0
2 006	6 658,1	3 215,0	3 442,5	0,7	5 625,1	3 126,8	2 497,7	0,7	1 033,0	88,2	944,8
Variación 06/05	7,4%	0,2%	15,0%		7,7%				5,4%		
Media anual 06/97	2,8%	2,8%	2,8%		3,0%				2,0%		
Incremento 06/90	61%	34%	97%		98%				-21%		

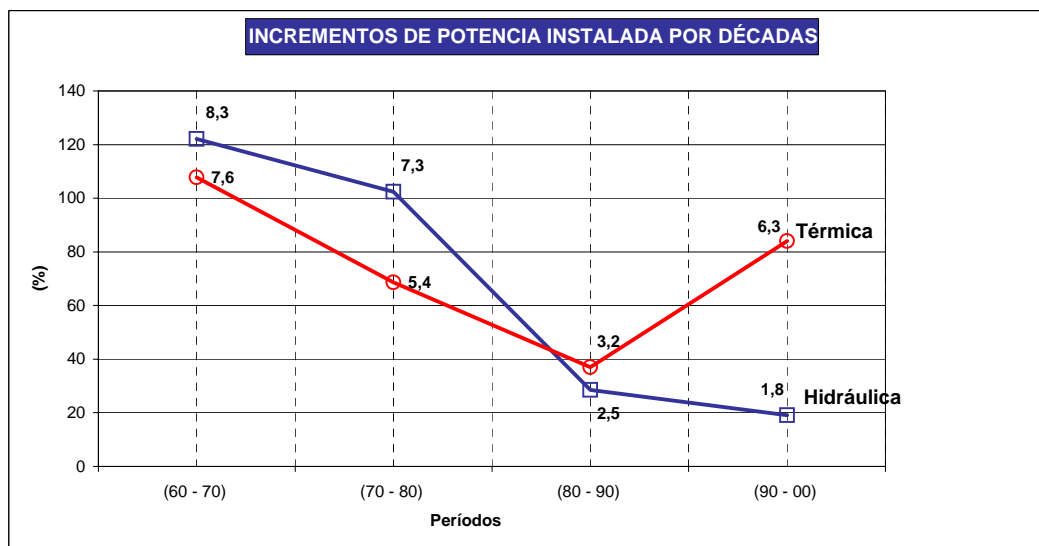


10.2 INCREMENTO Y CRECIMIENTO MEDIO ANUAL DE LA POTENCIA INSTALADA POR DÉCADAS

Año	Potencia Instalada (MW)								
	Mercado eléctrico			Uso propio			Total General		
	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total
1960	221,8	126,60	348,4	193,7	236,6	430,3	415,5	363,2	778,7
1970	681,1	181,5	862,6	241,5	573	814,5	922,6	754,5	1677,1
1980	1613,1	410,1	2023,2	254,5	862,5	1117	1867,6	1272,6	3140,2
1990	2119,0	722,8	2841,8	280,8	1020,8	1301,6	2399,8	1743,6	4143,4
2000	2779,3	2368,9	5148,9	77,6	839,8	917,3	2856,8	3208,7	6066,2

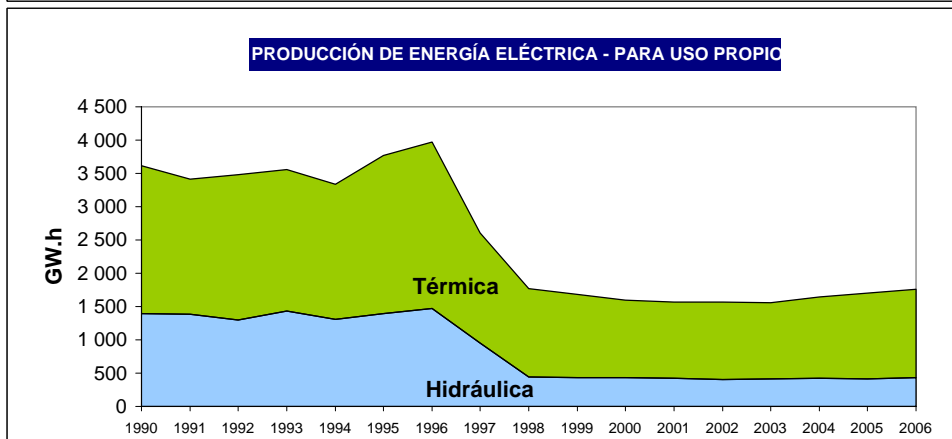
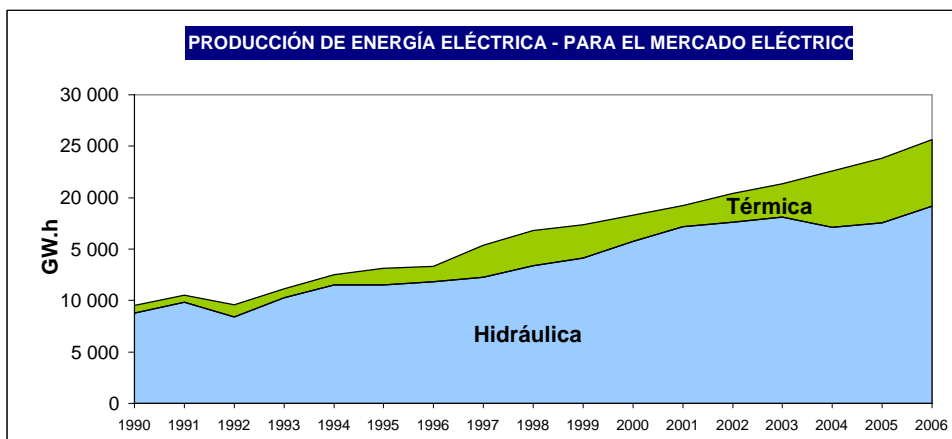
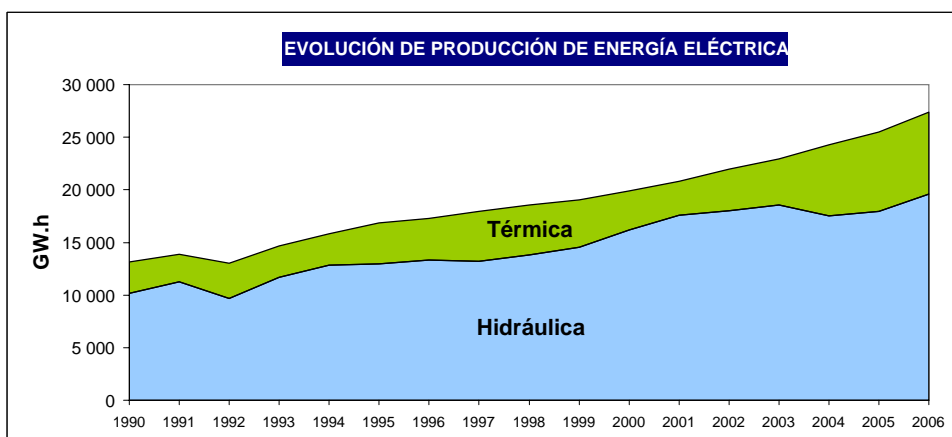
PERÍODO	Incrementos periódicos de potencia instalada (%)								
	Mercado eléctrico			Uso propio			Total General		
	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total
(60 - 00)	1 153,0	1 771,2	1 377,9	-60,0	254,9	113,2	587,6	783,4	679,0
(60 - 70)	207,1	43,4	147,6	24,7	142,2	89,3	122,0	107,7	115,4
(70 - 80)	136,8	126,0	134,5	5,4	50,5	37,1	102,4	68,7	87,2
(80 - 90)	31,4	76,2	40,5	10,3	18,4	16,5	28,5	37,0	31,9
(90 - 00)	31,2	227,7	81,2	-72,4	-17,7	-29,5	19,0	84,0	46,4

PERÍODO	Crecimiento medio anual de la potencia instalada (%)								
	Mercado eléctrico			Uso propio			Total General		
	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total
(60 - 00)	6,5	7,6	7,0	-2,3	3,2	1,9	4,9	5,6	5,3
(60 - 70)	11,9	3,7	9,5	2,2	9,2	6,6	8,3	7,6	8,0
(70 - 80)	9,0	8,5	8,9	0,5	4,2	3,2	7,3	5,4	6,5
(80 - 90)	2,8	5,8	3,5	1,0	1,7	1,5	2,5	3,2	2,8
(90 - 00)	2,7	12,6	6,1	-12,1	-1,9	-3,4	1,8	6,3	3,9



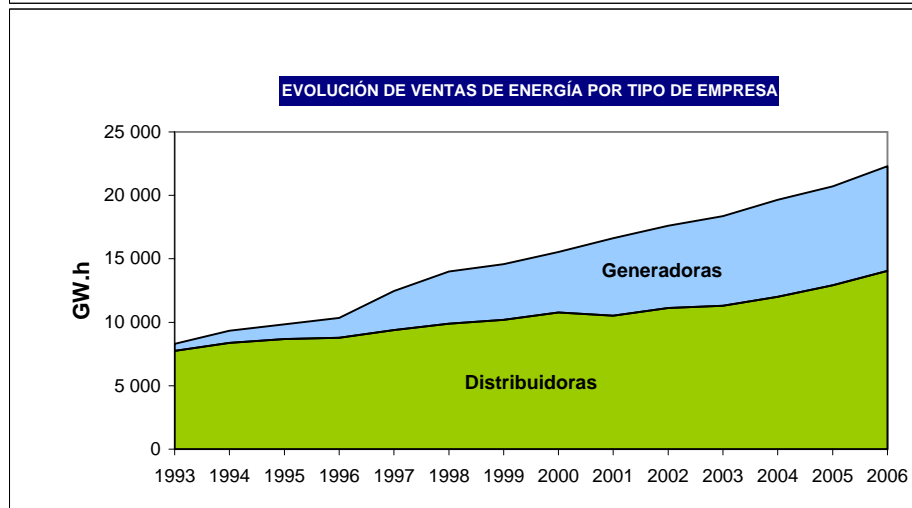
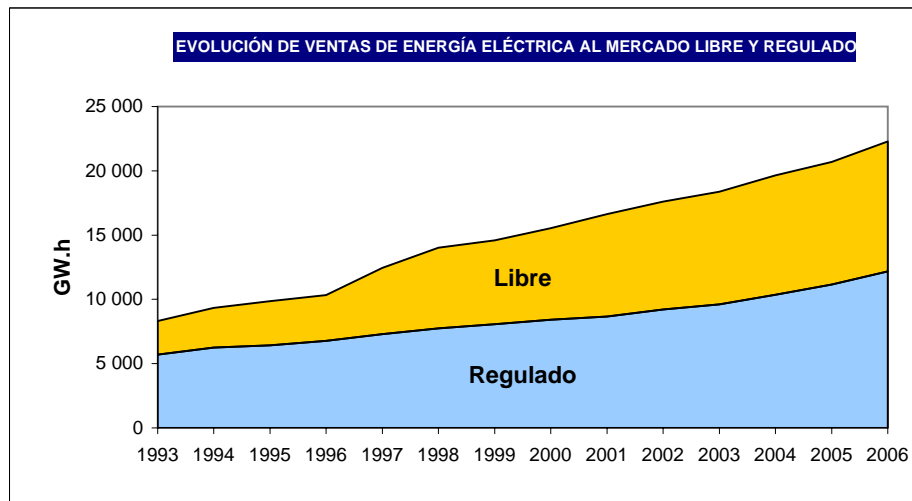
10.3. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GW.h)

Año	Total	Generación			Mercado eléctrico				Uso propio		
		Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica
1990	13 162,3	10 170,0	2 992,3	----	9 547,7	8 779,7	768,0	----	3 614,6	1 390,3	2 224,3
1991	13 900,6	11 230,9	2 669,7	----	10 487,9	9 846,9	641,0	----	3 412,7	1 384,0	2 028,7
1992	13 044,1	9 690,4	3 353,7	----	9 562,6	8 388,1	1 174,5	----	3 481,5	1 302,3	2 179,2
1993	14 678,5	11 675,9	3 002,6	----	11 122,2	10 247,3	874,9	----	3 556,3	1 428,6	2 127,7
1994	15 842,6	12 816,3	3 026,3	----	12 502,8	11 505,1	997,7	----	3 339,8	1 311,2	2 028,6
1995	16 880,1	12 937,6	3 942,5	----	13 106,3	11 540,6	1 565,7	----	3 773,8	1 397,0	2 376,8
1996	17 279,8	13 323,6	3 955,8	0,4	13 307,5	11 847,9	1 459,2	0,4	3 972,3	1 475,7	2 496,6
1997	17 953,4	13 214,5	4 738,3	0,6	15 348,6	12 264,8	3 083,2	0,6	2 604,9	949,7	1 655,1
1998	18 582,5	13 809,2	4 772,8	0,5	16 815,9	13 367,2	3 448,2	0,5	1 766,6	442,0	1 324,6
1999	19 049,6	14 541,0	4 508,0	0,6	17 366,6	14 111,0	3 255,0	0,6	1 683,0	430,0	1 253,0
2000	19 922,5	16 175,9	3 745,8	0,8	18 327,7	15 747,1	2 579,7	0,8	1 594,8	428,7	1 166,1
2001	20 785,5	17 614,7	3 169,6	1,2	19 214,3	17 188,3	2 024,8	1,2	1 571,2	426,4	1 144,8
2002	21 982,3	18 040,1	3 941,0	1,2	20 419,5	17 638,2	2 780,1	1,2	1 562,8	402,0	1 160,8
2003	22 923,4	18 533,7	4 388,4	1,2	21 361,5	18 118,3	3 241,9	1,2	1 561,9	415,4	1 146,5
2004	24 267,0	17 525,3	6 740,4	1,2	22 619,9	17 100,7	5 518,0	1,2	1 647,1	424,7	1 222,4
2005	25 509,7	17 977,0	7 531,5	1,2	23 810,9	17 567,1	6 242,5	1,2	1 698,9	409,9	1 289,0
2006	27 369,8	19 594,3	7 774,3	1,2	25 613,8	19 160,8	6 451,8	1,2	1 756,1	433,6	1 322,5
Variación 06/05	7,3%	9,0%	3,2%		7,6%				3,4%		
Media anual 06/97	4,8%	4,5%	5,7%		5,9%				-4,3%		
Incremento 06/90	108%	93%	160%		168%				-51%		



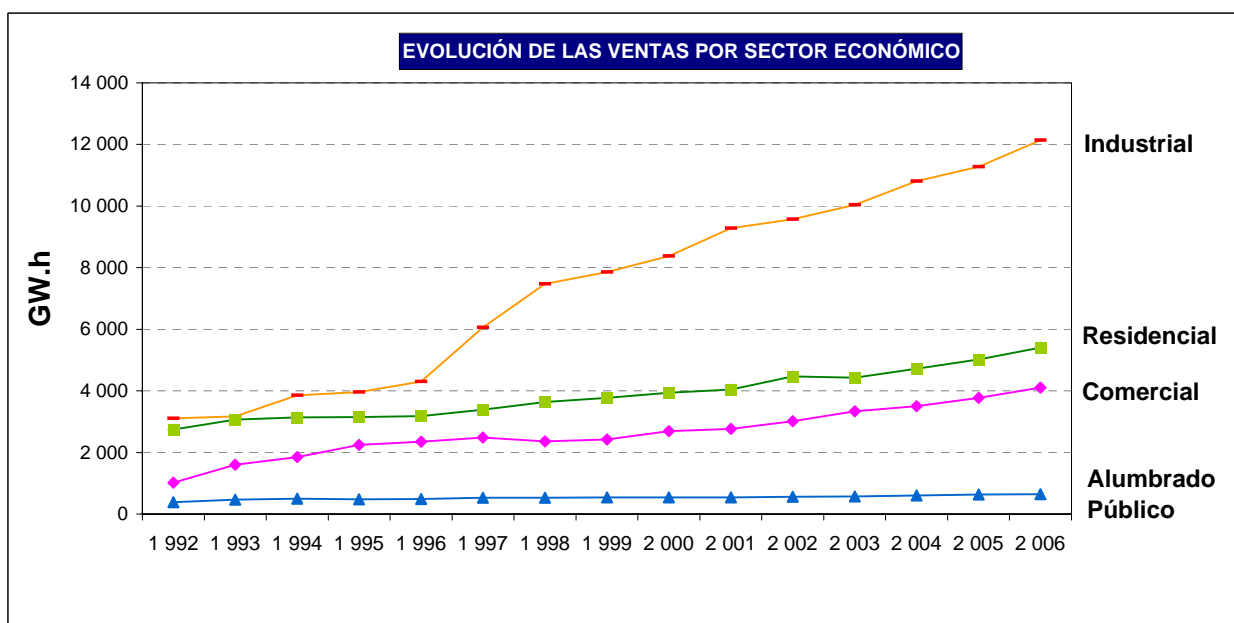
10.4. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL (GW.h)

Año	Mercado de clientes			Distribuidoras			Generadoras		
	Total	Regulado	Libre	Total	Regulado	Libre	Total	Regulado	Libre
1992	7 261,2								
1993	8 311,4	5 707,0	2 604,4	7 751,8	5 707,0	2 044,9	559,5		559,5
1994	9 334,8	6 245,4	3 089,3	8 385,9	6 245,4	2 140,4	948,9		948,9
1995	9 849,3	6 430,4	3 418,9	8 673,7	6 430,4	2 243,3	1 175,5		1 175,5
1996	10 330,8	6 781,8	3 549,0	8 770,6	6 781,8	1 988,8	1 560,2		1 560,2
1997	12 451,2	7 291,6	5 159,6	9 377,9	7 291,6	2 086,2	3 073,3		3 073,3
1998	14 008,5	7 755,8	6 252,7	9 878,6	7 755,8	2 122,8	4 129,9		4 129,9
1999	14 592,0	8 072,0	6 520,0	10 199,0	8 072,0	2 127,0	4 393,0		4 393,0
2000	15 545,6	8 406,9	7 138,7	10 763,2	8 406,9	2 356,4	4 782,3		4 782,3
2001	16 628,8	8 654,9	7 973,9	10 522,4	8 654,9	1 867,5	6 106,4		6 106,4
2002	17 605,3	9 221,9	8 383,4	11 113,5	9 221,9	1 891,7	6 491,8		6 491,8
2003	18 375,3	9 610,8	8 764,5	11 303,6	9 610,8	1 692,8	7 071,7		7 071,7
2004	19 640,7	10 352,5	9 288,1	12 001,3	10 352,5	1 648,8	7 639,3		7 639,3
2005	20 701,4	11 150,1	9 551,3	12 914,3	11 150,1	1 764,2	7 787,1		7 787,1
2006	22 290,1	12 169,5	10 120,5	14 043,6	12 169,5	1 874,1	8 246,4		8 246,4
Variación 06/05	7,7%	9,1%	6,0%	8,7%			5,9%		
Media anual 06/97	6,7%	5,9%	7,8%	4,6%			11,6%		
Incremento 06/93	168%	113%	289%	81%			1374%		



10.5. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR ECONÓMICO (GW.h)

Año	Industrial		Comercial		Residencial		Alumbrado Público		Total
1992	3 109,3	43%	1 020,6	14%	2 748,6	38%	382,7	5%	7 261,2
1993	3 174,6	38%	1 601,8	19%	3 063,5	37%	471,5	6%	8 311,4
1994	3 855,3	41%	1 848,3	20%	3 136,5	34%	494,7	5%	9 334,8
1995	3 963,8	40%	2 248,7	23%	3 154,1	32%	482,7	5%	9 849,3
1996	4 305,3	42%	2 351,0	23%	3 185,1	31%	489,4	5%	10 330,8
1997	6 058,1	49%	2 480,1	20%	3 385,5	27%	527,5	4%	12 451,2
1998	7 473,8	53%	2 360,4	17%	3 639,3	26%	535,1	4%	14 008,6
1999	7 855,6	54%	2 420,3	17%	3 772,7	26%	543,3	4%	14 591,9
2000	8 375,0	54%	2 693,3	17%	3 936,2	25%	541,0	3%	15 545,6
2001	9 280,6	56%	2 762,2	17%	4 044,0	24%	542,0	3%	16 628,8
2002	9 567,6	54%	3 013,1	17%	4 464,9	25%	559,7	3%	17 605,3
2003	10 038,7	55%	3 341,1	18%	4 425,3	24%	570,2	3%	18 375,3
2004	10 813,4	55%	3 504,8	18%	4 720,0	24%	602,5	3%	19 640,7
2005	11 280,7	54%	3 767,9	18%	5 020,7	24%	632,0	3%	20 701,4
2006	12 136,1	54%	4 105,7	18%	5 404,4	24%	643,9	3%	22 290,1
Variación 06/05	7,6%		9,0%		7,6%		1,9%		7,7%
Media anual 06/97	8,0%		5,8%		5,3%		2,2%		6,7%
Incremento 06/93	282%		156%		76%		37%		168%

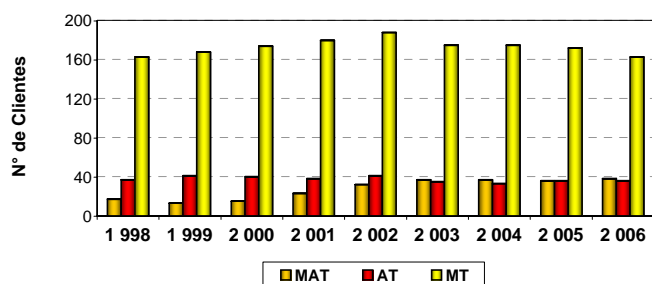


10.6 EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES POR NIVEL DE TENSIÓN

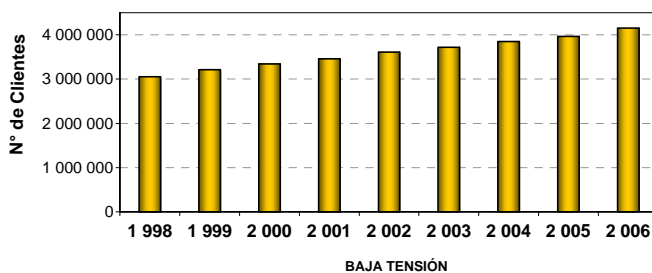
Año	Clientes Totales	Mercado Libre				Total Libre	Mercado Regulado			Total Regulado	Δ Anual %
		MAT	AT	MT	BT		AT	MT	BT		
1990*	1 861 519	11	30	148		189		1 551	1 859 779	1 861 330	
1991*	1 953 302	10	36	218		264		1 598	1 951 440	1 953 038	5%
1992*	2 004 580	10	39	241		290		1 804	2 002 486	2 004 290	3%
1993*	2 104 868	9	36	146		191		2 891	2 101 786	2 104 677	5%
1994*	2 309 602	8	36	148		192		3 290	2 306 120	2 309 410	9%
1 995	2 491 835	7	28	156	15	206	13	3 747	2 487 869	2 491 629	7%
1 996	2 775 713	8	28	153	10	199	15	4 866	2 770 633	2 775 514	10%
1 997	2 964 315	11	35	157	9	212	17	4 861	2 959 225	2 964 103	6%
1 998	3 057 320	17	37	163	1	218	13	5 372	3 051 717	3 057 102	3%
1 999	3 217 058	13	41	168	1	223	20	5 774	3 211 041	3 216 835	5%
2 000	3 352 209	15	40	174		229	9	6 259	3 345 712	3 351 980	4%
2 001	3 462 851	23	38	180		241	9	6 752	3 455 849	3 462 610	3%
2 002	3 614 484	32	41	188		261	11	7 166	3 607 046	3 614 223	4%
2 003	3 727 266	37	35	175		247	12	7 598	3 719 409	3 727 019	3%
2 004	3 860 515	37	33	175		245	19	8 120	3 852 131	3 860 270	3%
2 005	3 977 100	36	36	172		244	18	8 727	3 968 111	3 976 856	3%
2 006	4 165 274	38	36	163		237	22	9 454	4 155 561	4 165 037	5%
Variación 06/05	4,7%					-2,9%				4,7%	
Media anual 06/97	3,9%					1,2%				3,9%	
Incremento 06/93	98%					24%				98%	

(*) Fuente: Osinerg-GART, DGE/MEM

EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES EN EL MERCADO LIBRE

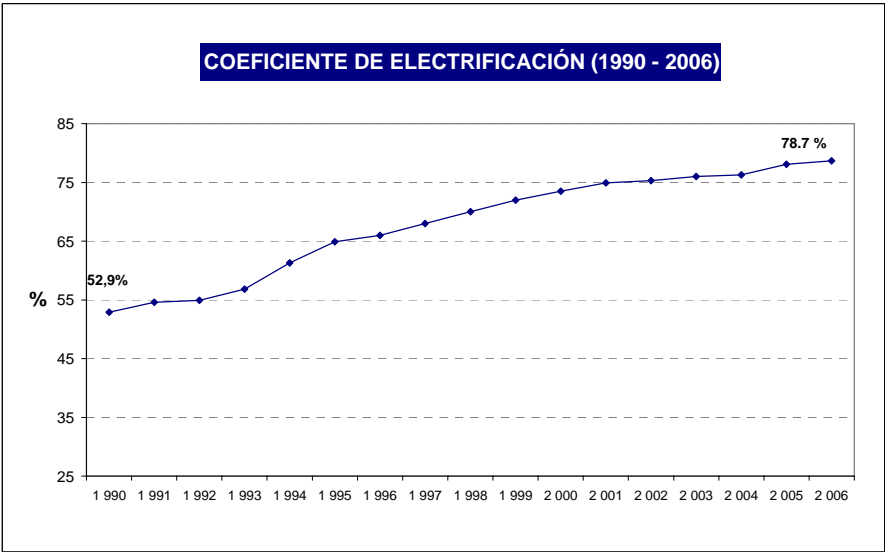


EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES EN EL MERCADO REGULADO



10.7 EVOLUCIÓN DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN (%)

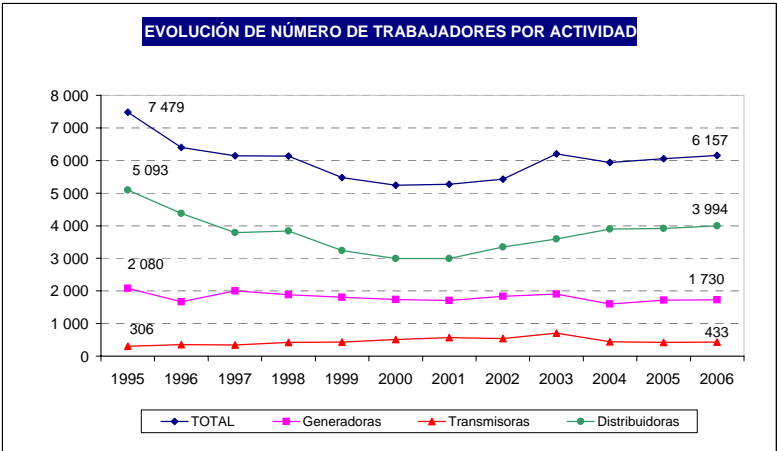
Año	Coefficiente de Electrificación (%)
1 990	52,9
1 991	54,6
1 992	54,9
1 993	56,8
1 994	61,3
1 995	64,9
1 996	66,0
1 997	68,0
1 998	70,0
1 999	72,0
2000	73,5
2001	74,9
2 002	75,3
2 003	76,0
2 004	76,3
2 005	78,1
2 006	78,7



Fuente : Dirección Ejecutiva de Proyectos - DEP

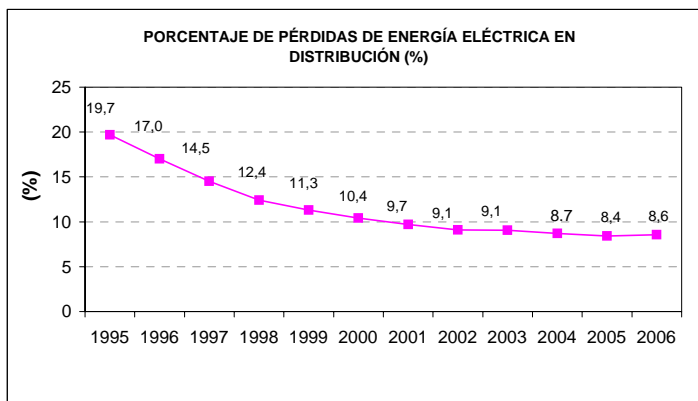
10.8 EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE TRABAJADORES

AÑO	TRABAJADORES POR ACTIVIDAD			
	TOTAL	Generadora	Transmisoras	Distribuidoras
1995	7 479	2 080	306	5 093
1996	6 401	1 672	351	4 378
1997	6 140	2 006	345	3 789
1998	6 138	1 884	419	3 835
1999	5 477	1 806	436	3 235
2000	5 241	1 733	512	2 996
2001	5 274	1 708	571	2 995
2002	5 426	1 832	544	3 349
2003	6 203	1 901	711	3 591
2004	5 938	1 600	444	3 894
2005	6 055	1 721	420	3 914
2006	6 157	1 730	433	3 994



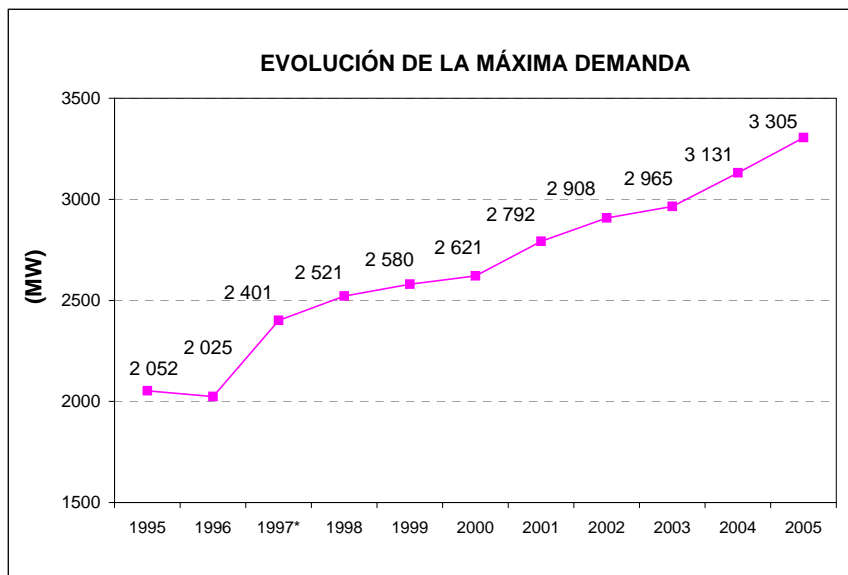
10.9 EVOLUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN (%)

Año	Pérdidas (%)
1995	19,7
1996	17,0
1997	14,5
1998	12,4
1999	11,3
2000	10,4
2001	9,7
2002	9,1
2003	9,1
2004	8,7
2005	8,4
2006	8,6



10.10 EVOLUCIÓN DE LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)

Año	Máxima Demanda (MW) ¹	Tasa Anual (%)
1993	1 913	
1994	2 042	6,7
1995	2 052	0,5
1996	2 025	-1,3
1997*	2 401	18,6
1998	2 521	5,0
1999	2 580	2,4
2000	2 621	1,6
2001	2 792	6,5
2002	2 908	4,2
2003	2 965	1,9
2004	3 131	5,6
2005	3 305	5,6
2006	3 580	8,3
Varación 06/05		8,3%
Media Anual 06/97		4,5%
Incremento 06/97		49,1%



¹ De 1993 a 1999, es no coincidente, solamente suma de máxima demanda independiente de cada sistema interconectado:

Hasta 1996 : SICN + SISO + SISE

De 1997 a 1999 : SICN + SIS

De 2000 a 2003 : SEIN

* En 1997 se incorpora la oferta y demanda de algunas empresas industriales al mercado eléctrico. Estas empresas se autoabastecían con sus propias centrales integradas al sistema eléctrico interconectado.

10.11 EVOLUCIÓN DE LAS INVERSIONES

10.11.1 Inversiones ejecutadas por las empresas privadas 1990 - 2006 (miles de US\$)

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
	Actividad de generación																		
1	ARCATA ENERGIA S.A.A.												9						9
2	C&A PROHISA										0	1 291							1 291
3	CEMENTOS LIMA S.A.								2 400	3 900	3 300	37 300	597						47 497
4	CEMENTOS NORTE PACASMAYO ENERGIA S.A.								24 000		6 147	25							30 196
5	COMPANIA ELÉCTRICA EL PLATANAL S.A.																	21 912	21 912
6	DUKE ENERGY INTERNATIONAL EGENOR S. EN C. POR A.																	3 945	157 008
7	EDEGEL S.A.A.					31 479	7 635	58 480	19 214	42 870	37 036	26 544	12 531	5 340	2 585	3 537	2 885	94 821	616 632
8	ELECTROANDES S.A.								113 617	96 150	119 312	48 150	111	4 915	5 278	11 866	24 818	6 114	12 855
9	EMPRESA ADMINISTRADORA CHUNGAR S.A.C.														2 547	1 984	2 210		1 817
10	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CAHUA S.A.									160	352	1 255	50						597
11	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CHEVES S.A.							50	196	281	104	388	0						630
12	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA HUANZA S.A.																		260
13	EMPRESA DE GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA VENTANILLA S.A -ETEVENSA							38 550	47 228	34 264	6 884	150	238	184	152	30 775	90 228	14 062	262 715
14	EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A. -EEPSA							6	469	34 617	2 336	7 763	1 342	916	640	4 602	6 105	8 225	67 021
15	EMPRESA GEN. Y COMER. DE SERV.PÚB.DE ELECTRICIDAD PANGOA S.A. -EGEPSA									792	26	23							841
16	ENERGIA DEL SUR S.A. -ENERSUR								32 416	37 157	104 711	86 324	970	5 090	2 433	34 608	11 653	56 770	372 131
17	GERTESA									15	50	2							67
18	GLOBEIQ PERU S.A.																	48 894	48 894
19	HYDRO TAMBORAQUE									156	244	300							700
20	IESA										20	0							20
21	OCONA POWER CORPORATION											600							600
22	PARIAC											147							147
23	QUITARACSA S.A. EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA																	120	120
24	SHOUGANG GENERACIÓN ELECTRICA S.A.A. -SHOUGESA											894	1 554	644	311	538	427	1 041	5 409
25	SINDICATO ENERGÉTICO S.A. -SINERSA									100			560	6 696	5 960	987		207	14 510
26	SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.						14	144	667	363	379	3 286	12 544	4 375		231	39		22 042
27	TARUCANI GENERATING COMPANY S.A.													302	154	195	290	81	1 021
28	TERMOSELVA S.R.L.													305		3 062	850	2 698	6 915
Total						31 479	7 649	97 751	240 207	250 824	280 900	214 442	33 495	30 042	20 060	92 565	139 725	260 377	1 699 516

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
	Actividad de transmisión																		
1	COMPANIA MINERA ANTAMINA S.A.												10 000						10 000
2	COMPANIA TRANSMISORA ANDINA S.A.																1 394		1 394
3	CONSORCIO ENERGÉTICO DE HUANCAMELICA S.A. - CONENHUA												13 513		341	9 017	92	1 179	24 142
4	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.																5 549	217	5 766
5	CONSORCIO TRANSMANTARO S.A.									13 488	115 580	50 111	22 851	2 376	1 170	75	184	132	205 967
6	ETESELVA S.R.L.													693	16				709
7	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA ISA PERÚ S.A.													30 275	102	18	47	247	30 689
8	MINERA AURIFERA RETAMAS S.A.																3 643	1 125	4 768
9	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A. -REP													1 380	8 535	12 130	8 259	13 643	43 947
10	RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A. -REDESUR										23 909	52 138	12 263	2 556	2 662	3 126	1 466		98 119
Total										13 488	139 489	102 249	58 627	37 280	12 826	24 366	20 634	16 543	425 502

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
	Actividad de distribución																		
1	CONSORCIO ELÉCTRICO DE VILLACURI S.A.C. -COELVISAC										281	856	36 591	491	180	568	632	924	40 523
2	EDECANETE S.A.										222	239	509	458	1 588	4 575	1 826		9 417
3	EDELNOR S.A.A.					9 021	23 889	53 642	56 848	30 900	41 037	36 000	40 011	30 160	22 213	18 722	27 752	38 969	429 164
4	ELECTRO PANGOA S.A.											24							24
5	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.								3 330	4 169	2 487	3 356	1 847	935	586	236	1 495	2 109	20 550
6	ELECTROCENTRO S.A.									1 285	1 190	20 337	2 232						25 044
7	ELECTRONOROESTE S.A. -ENOSA									11 467	11 192	4 478	1 605						28 742
8	ELECTRONORTE S.A. -ENSA									4 179	2 379	1 878	1 970						10 406
9	EMPRESA DE SERV.ELÉCTRICOS MUNICIPALES DE PARAMONGA S.A. -EMSEMSA										17	13	2						32
10	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIO ELÉCTRICO DE TOCACHE S.A.											160		85					245
11	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELÉCTRICOS UTCUBAMBA S.A.C. -EMSEU							12	9	9	37	133							200
12	HIDRANDINA S.A.									1 196		28 761	4 799						34 756
13	LUZ DEL SUR S.A.A.					19 854	34 628	44 516	39342	41 203	28 805	26 900	29 419	32 841	24 802	30 507	36 249	29 711	418 777
Total						28 875	58 517	98 170	99 529	94 408	87 426	123 118	118 716	65 021	48 239	51 621	70 703	73 539	1 017 881

Total General						60 354	66 166	195 921	339 736	358 720	507 815	439 809	210 838	132 343	81 124	168 552	231 062	350 459	3 142 898
---------------	--	--	--	--	--	--------	--------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	--------	---------	---------	---------	-----------

10.11.2 Inversiones ejecutadas por las empresas estatales 1990 - 2006 (miles de US\$)

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
Actividad de generación																			
1	ELECTROANDES S.A.						198	1 167	1 015	467	3 786	2 922	949						10 504
2	ELECTROLIMA	488	16 018	16 956	19 043														52 505
3	ELECTROPERU S.A.	42 220	11 497	54 215	49 330	22 137	23 670	26 810	39 439	14 522	19 314	20 688	3 172	4 468	4 113	2 654	4 050	3 700	345 999
4	EMPRESA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL CENTRO S.A. -EGECEN									10 360	25 640	21 600	47 602	67 261	58 696	56 334	41 292	20 787	349 572
5	EMPRESA DE GENERACIÓN ELECTRICA DE AREQUIPA S.A. -EGASA					2 797	1 496	4 194	6 890	29 742	31 717	17 715	2 532	344	1 470	6 351	6 561	3 251	115 058
6	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A. -EGESUR						72	227	1 362	5 878	3 425	985	1 416	636	219	188	227	254	14 890
7	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S.A. -EGEMSA					3 135	4 517	2 892	4 895	5 062	13 312	34 590	12 855	4 446	1 893	567	1 180	126	89 470
8	EMPRESA DE GENERACIÓN ELECTRICA SAN GABAN S.A.					6 459	8 465	29 977	49 636	48 509	39 138	24 716	7 751	643	714	907	457	1 080	218 452
Total		42 708	27 515	71 171	68 373	34 528	38 418	65 267	103 237	114 539	136 332	123 216	76 277	77 798	67 106	67 001	53 767	29 198	1 196 451

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
Actividad de transmisión																			
1	ELECTROLIMA	3 818	2 275	9 828	12 900														28 821
2	ELECTROPERU S.A.	83 130	61 462	8 516	329														153 437
3	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DEL CENTRO NORTE S.A.					336	3 788	16 601	15579	33 390	27 311	23 275	2 644	86					123 010
4	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.						7 625	0	17 142	5 738	2 322	2 992	472	281					36 572
5	INADE - PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES									7 027	1 685	423		10					9 145
Total		86 948	63 737	18 344	13 229	336	11 413	16 601	32 721	46 155	31 318	26 690	3 116	377					350 985

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
Actividad de distribución																			
1	ELECTRO ORIENTE S.A.	339	511	15 819	10 907	1 205	677	9 952	5 902	9 298	8 135	2 339	7 706	2 338		851	2 312	4 562	82 851
2	ELECTRO PUNO S.A.A.											1 161	16	482	1 208	204	1 280	1 215	5 565
3	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	0	134	3 167	5 892	6 264	48 943	17 612	22 375	26 387	16 793	2 314	2 541	2 628	2 700	2 588	5 481	3 691	169 512
4	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	6 343	7 678	5 448	4 003	1 234	5 788	10 318											40 812
5	ELECTRO UCAYALI S.A.										1 122	1 363	559		93		338	1 273	5 084
6	ELECTROCENTRO S.A.	0	1 033	8 356	7 241	7 337	11 849	17 145	6 522					337	15 741	13 218	16 103	16 699	124 556
7	ELECTROLIMA	63	12 342	21 804	24 126														58 335
8	ELECTRONOROESTE S.A. -ENOSA	0	1 081	6 374	11 083	10 700	10 705	12 108	19 868					1 744	2 006	5 355	6 465	7 907	95 396
9	ELECTRONORTE S.A. -ENSA	0	173	3 667	6 584	8 134	2 493	10 362	4 692					5 385	3 282	5 467	4 687	4 789	59 715
10	ELECTROSUR S.A.	178	15	1 346	1 496	1 211	998	3 856	2 857	1 957	1 093	1 293	999	1 537	1 279	1 150	1 360	2 183	24 808
11	HIDRANDINA S.A.	0	408	2 094	4 122	4 819	16 692	4 796	1 239					8 368	13 385	16 150	19 008	15 852	106 933
12	INADE - PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCICH											351	0					136	487
13	SERVICIOS ELÉCTRICOS RIOJA S.A. -SERSA										0	5	0	1		28	24	3	61
14	SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE S.A. -SEAL	20	232	6 163	10 096	3 621	6 737	8 959	8 477	4 455	6 931	7 262	3 845	5 549	4 033	4 131	6 606	8 237	95 355
Total		6 943	23 607	74 238	85 550	44 526	104 882	95 108	71 932	42 097	34 075	16 088	15 666	31 681	43 727	49 142	63 664	66 547	869 471
Total General		136 599	114 859	163 753	167 152	79 390	154 713	176 976	207 890	202 791	201 725	165 994	95 059	109 856	110 832	116 143	117 430	95 745	2 416 907

10.11.3 Inversiones ejecutadas por la Dirección Ejecutiva de Proyectos 1990 - 2006 (miles de US\$)

Nº	Nombre de la Institución	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
Plan de Electrificación Rural																			
1	DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS				7 256	74 409	74 288	135 950	46 558	51 488	54 640	53 411	45 167	17 330	43 428	39 078	45 244	33 953	722 200

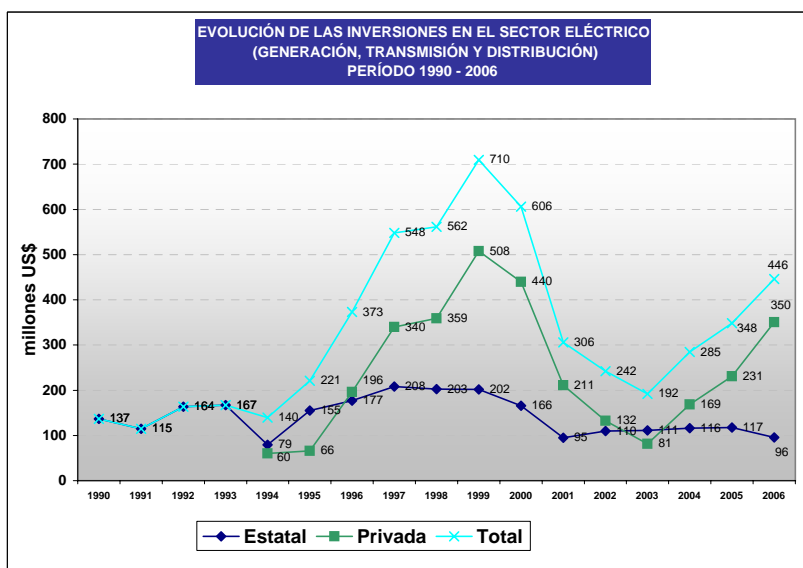
10.11.4 Total de Inversiones ejecutadas 1990 - 2006 (millones US\$)

Total Inversiones	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
	137	115	164	174	214	295	509	594	613	764	659	351	260	235	324	394	480	6 282

* Se incluyen las inversiones de la DEP

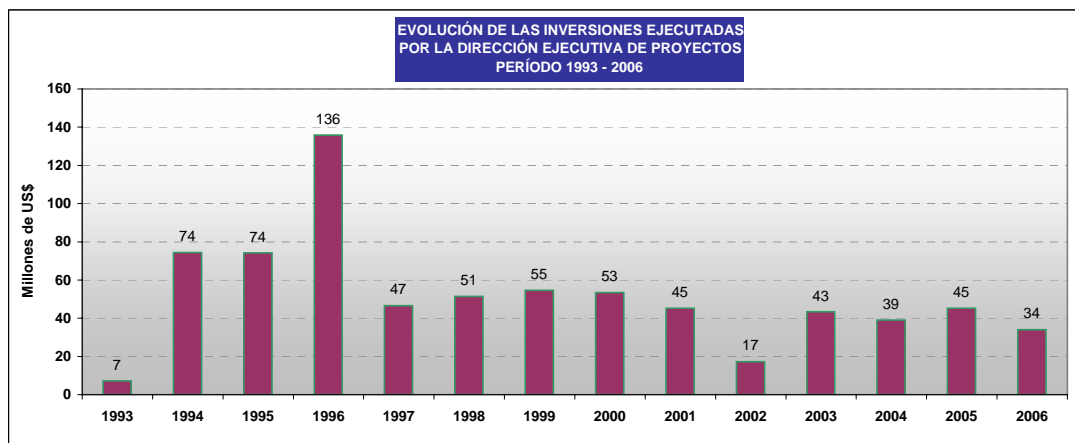
10.11.4.1 Por empresas privadas y estatales

Empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
Estatal	137	115	164	167	79	155	177	208	203	202	166	95	110	111	116	117	96	2417
Privada					60	66	196	340	359	508	440	211	132	81	169	231	350	3143
Total	137	115	164	167	140	221	373	548	562	710	606	306	242	192	285	348	446	5 560

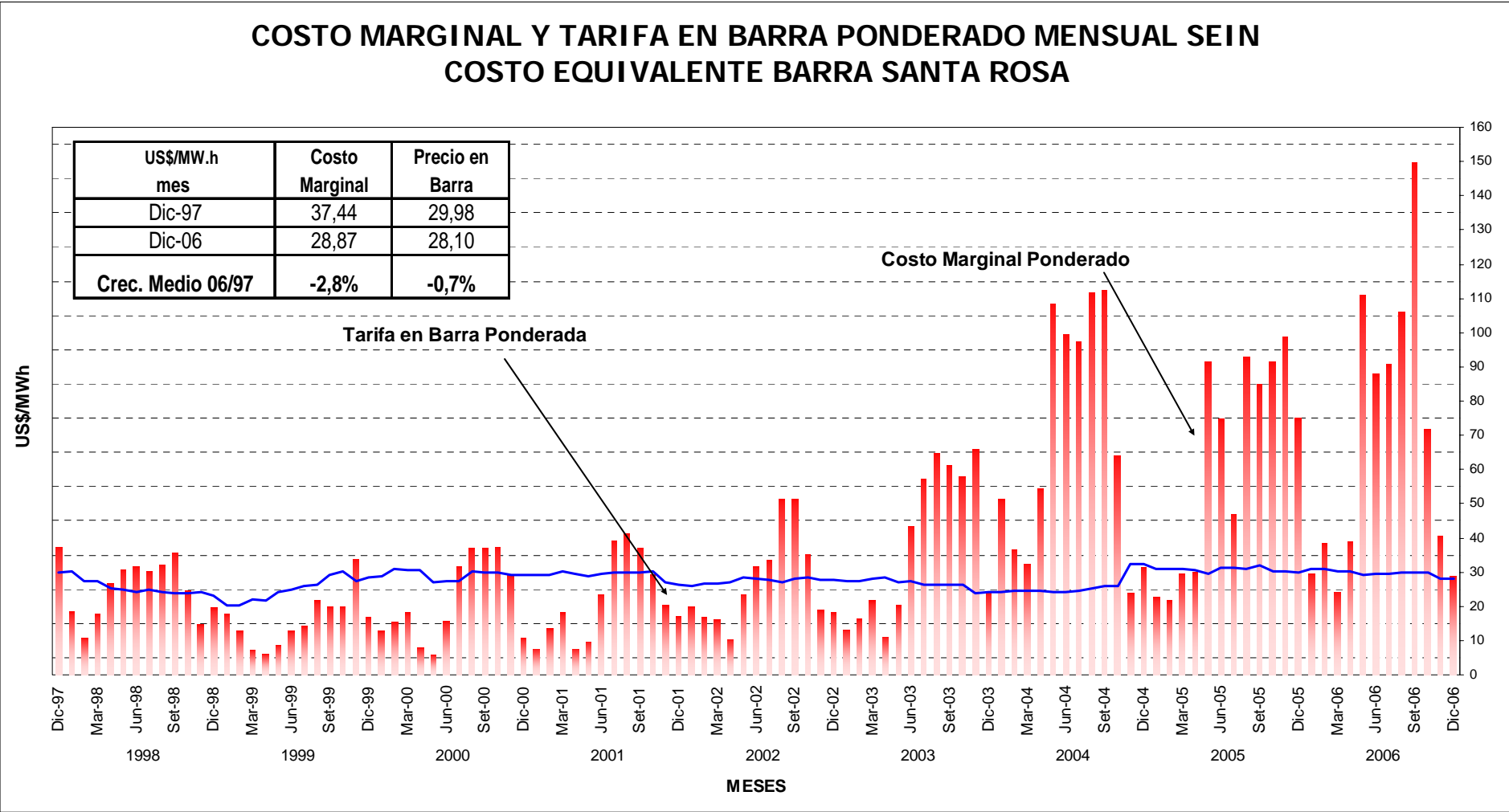


10.11.4.2 Por la Dirección Ejecutiva de Proyectos - Plan de electrificación rural

Institución	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Total
DEP				7	74	74	136	47	51	55	53	45	17	43	39	45	34	722



10.12 EVOLUCIÓN DEL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA

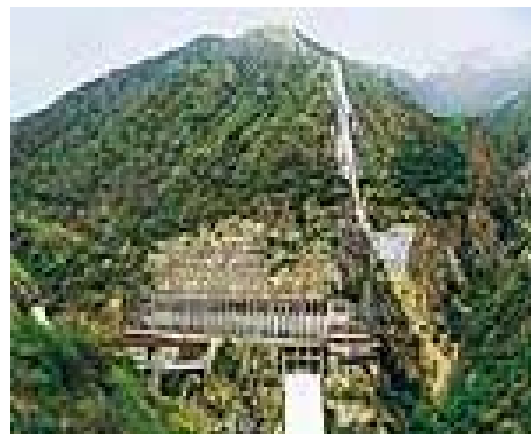


CAPITULO XI

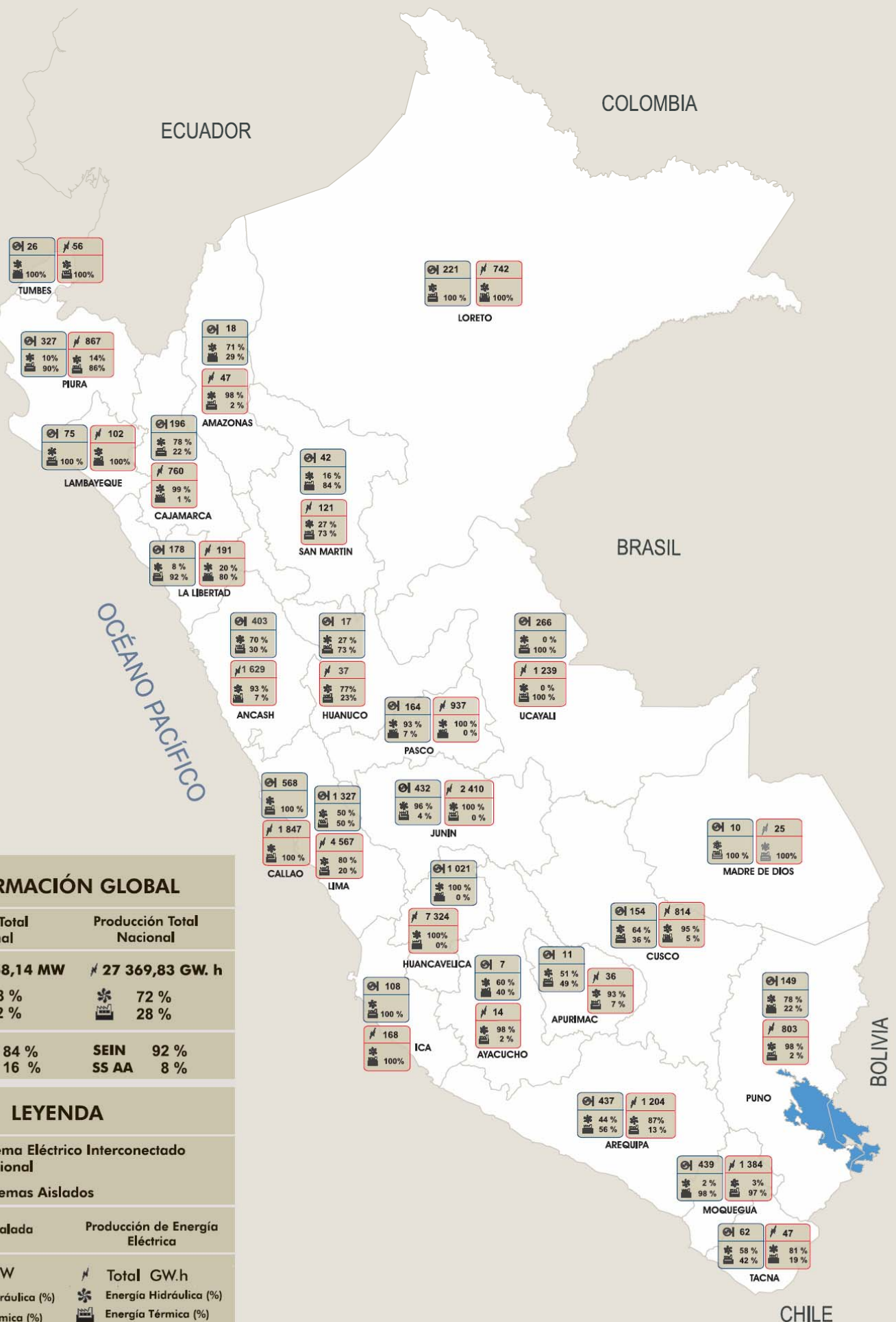
Nº Contenido

- 1 Mapa de Potencia Instalada y Producción de Energía Eléctrica
- 2 Mapa de Principales Centrales Eléctricas
- 3 Mapa de Líneas de de Transmisión Eléctrica
- 4 Mapa de Venta de Energía Eléctrica por Departamento
- 5 Principales Centrales Eléctricas 2006
- 6 Centrales Eléctricas de Generación por Tipo de Sistema
- 7 Características de las Principales Líneas de Transmisión

Anexos Electricidad Anuario 2006



MAPA DE POTENCIA INSTALADA Y PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006



INFORMACIÓN GLOBAL

Potencia Total Nacional Producción Total Nacional

6 658,14 MW 27 369,83 GW. h

48 % 72 %
52 % 28 %

SEIN 84 % SEIN 92 %
SS AA 16 % SS AA 8 %

LEYENDA

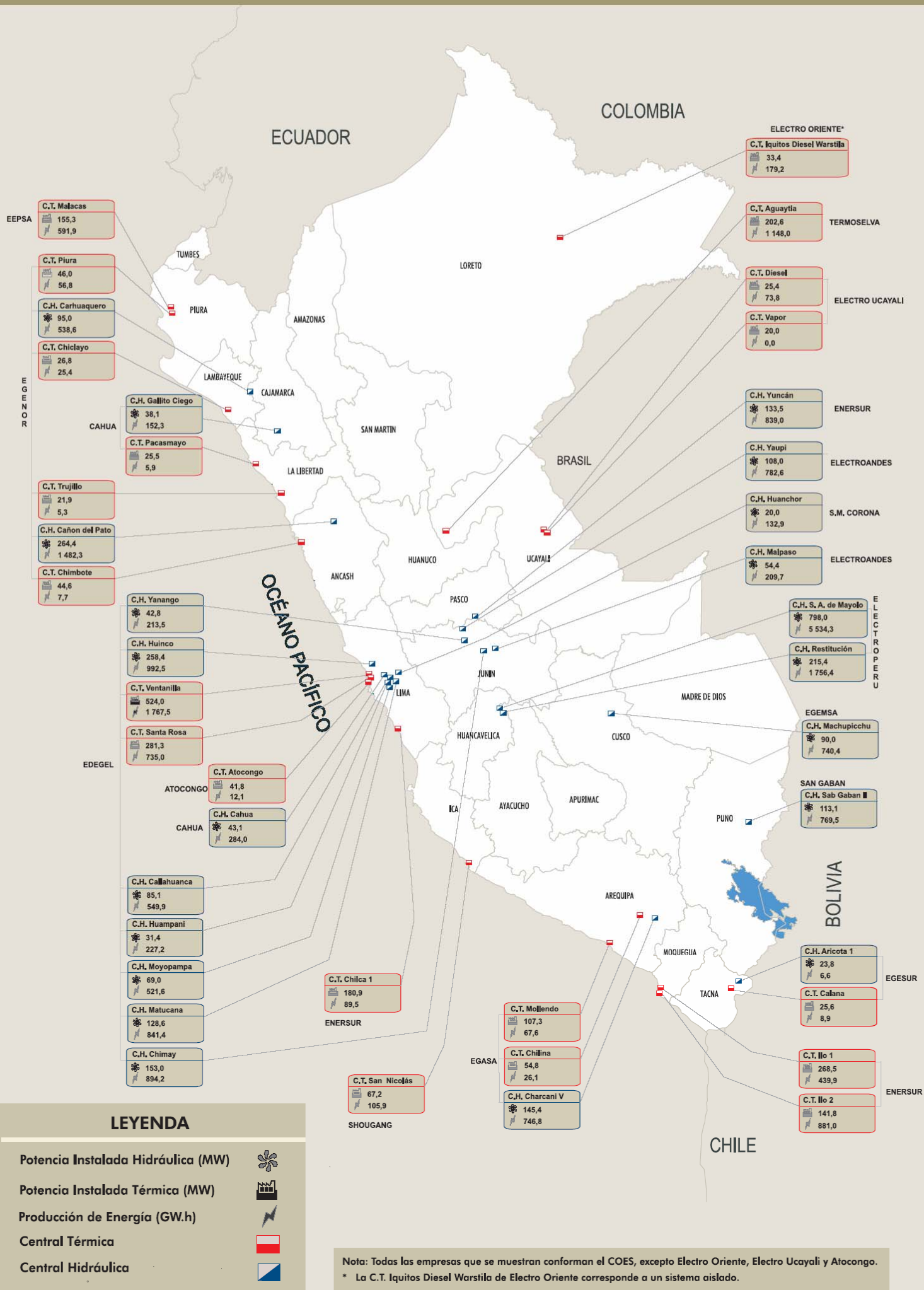
SEIN Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

SS AA Sistemas Aislados

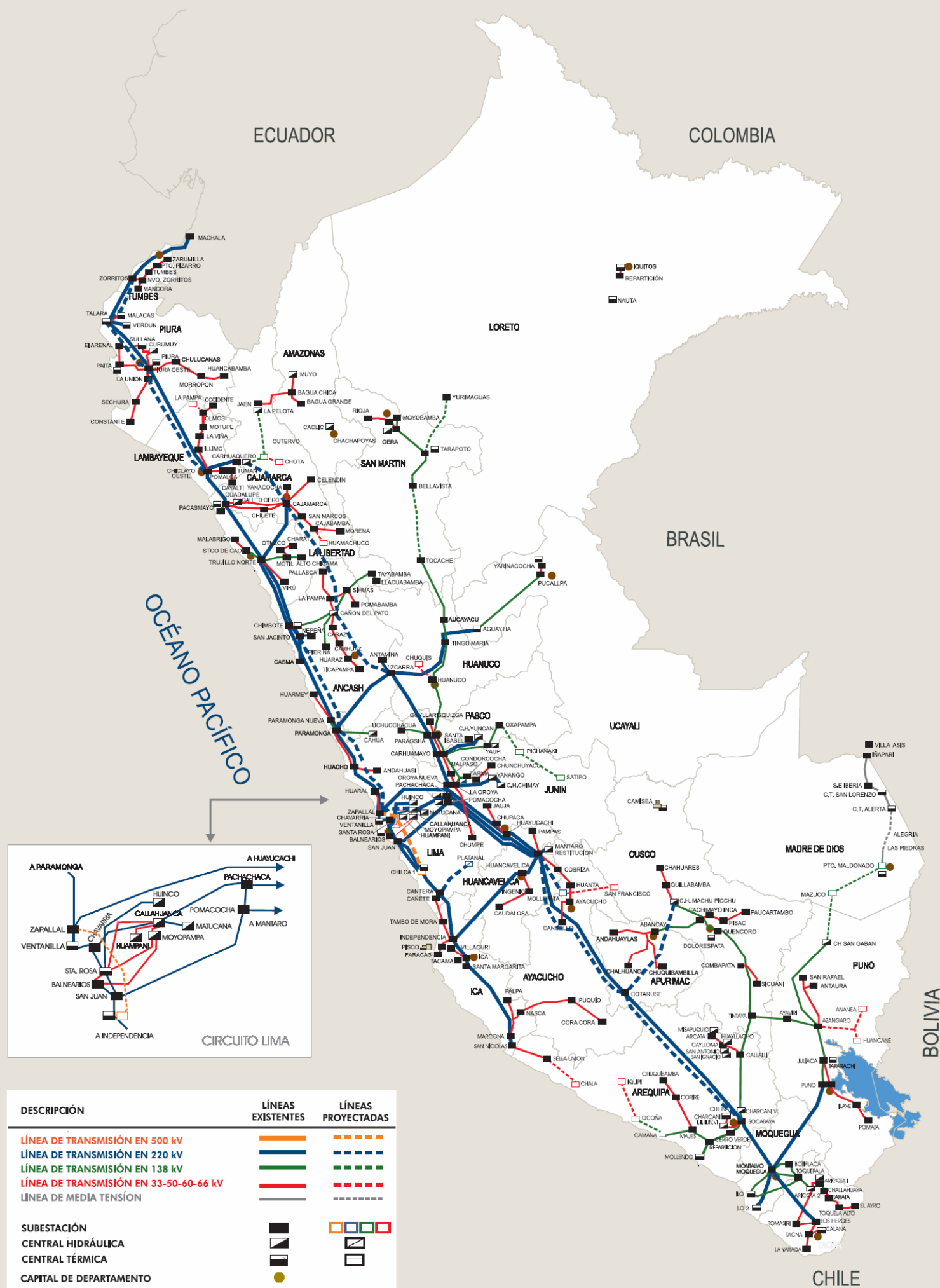
Potencia Instalada Producción de Energía Eléctrica

Total MW Total GW.h
Potencia Hidráulica (%) Energía Hidráulica (%)
Potencia Térmica (%) Energía Térmica (%)

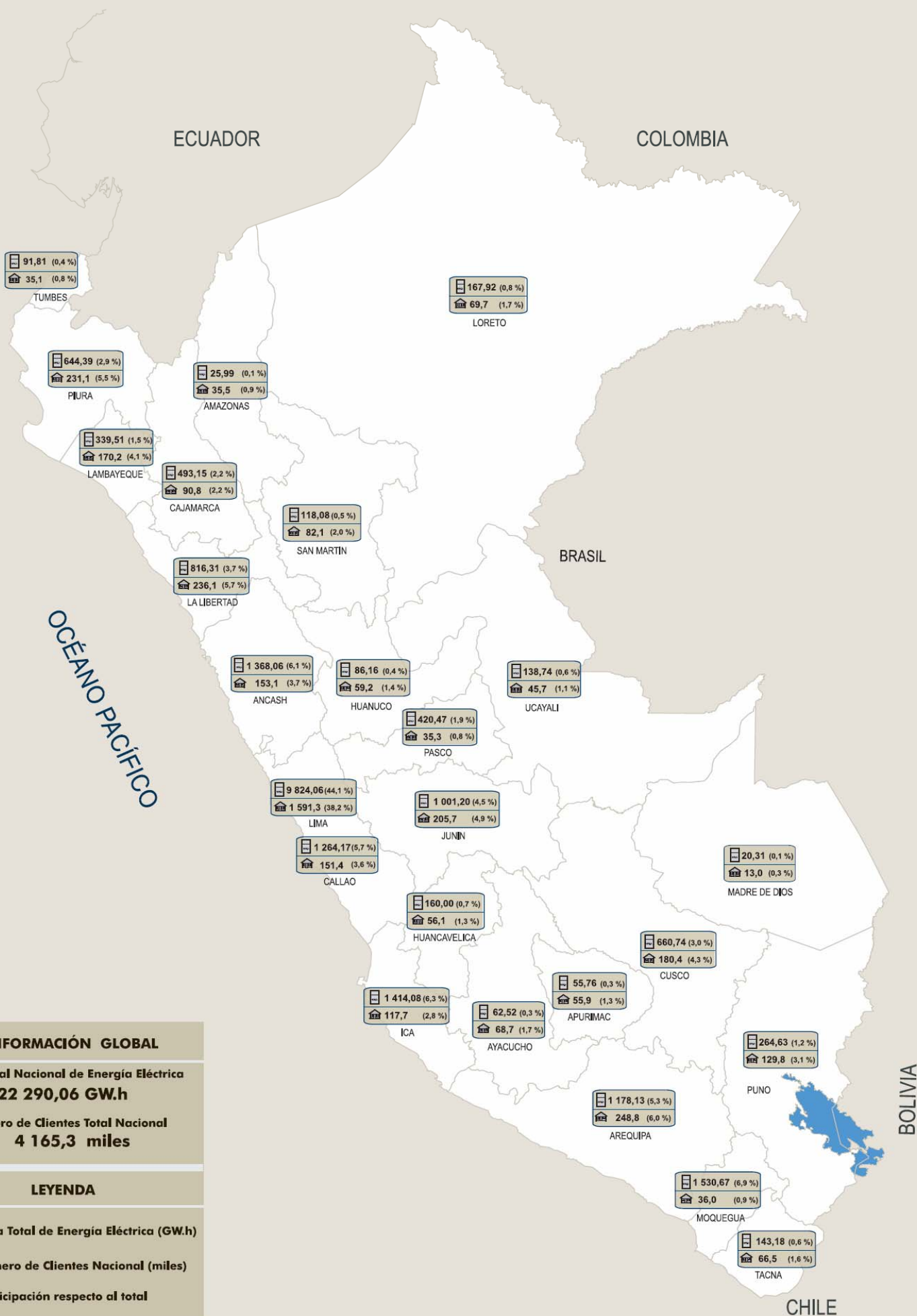
PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2006



MAPA LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 2006



VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y NÚMERO DE CLIENTES POR REGIONES 2006





INFORMACIÓN GLOBAL

Venta Total Nacional de Energía Eléctrica
22 290,06 GW.h

Número de Clientes Total Nacional
4 165,3 miles

LEYENDA

-  **Venta Total de Energía Eléctrica (GW.h)**
-  **Número de Clientes Nacional (miles)**
- % Participación respecto al total**

ANEXO 5: PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2006

5.1 . Empresas generadoras para el mercado eléctrico

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	C.H. LANGUI	3,300	3,300	19 889,160	2,937		
		Total hidráulicas :	3,300	3,300	19 889,160	2,937		
		LANGUI	3,300	3,300	19 889,160	2,937		
2	Ola. Hidroeléctrica San Hilarion S.A.	C.H. SAN HILARION	0,590	0,250	465,445	0,137		
		Total hidráulicas :	0,590	0,250	465,445	0,137		
		HILARION	0,590	0,250	465,445	0,137		
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	C.H. HUAPA	0,888	0,800	5 267,295	0,860		
		C.H. INGENIO	1,260	1,140	6 166,255	1,240		
		C.H. TUCSIPAMPA	1,344	1,200	7 141,292	1,272		
		Total hidráulicas :	3,492	3,140	18 574,842	3,372		
		CONENHUA	3,492	3,140	18 574,842	3,372		
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CANON DEL PATO	264,442	263,490	1 482 285,440	261,120		
		C.H. CARHUAQUERO	95,020	95,020	538 589,232	95,296		
		Total hidráulicas :	359,462	358,510	2 020 874,672	356,416		
		C.T. CHIMBOTE	44,611	42,690	7 713,191	42,048	D2	835 406
		C.T. N° 2 - CHICLAYO F.VILLAREAL	26,833	24,103	25 381,745	16,254	*	*
		C.T. PAITA	11,112	8,818	4 042,871	7,315	D2	328 388
		C.T. PIURA	45,976	43,155	56 843,410	37,877	*	*
		C.T. SULLANA	12,522	10,307	6 645,791	10,154	D2	526 844
		C.T. TRUJILLO	21,920	21,945	5 276,024	21,296	D2	576 905
		Total térmicas :	162,674	150,448	108 903,032	134,944		
		EGENOR	522,436	508,928	2 128 777,704	491,360		
		C.H. CALLAHUANCA	85,060	85,060	549 855,515	81,421		
		C.H. CHIMAY	153,000	150,900	894 241,865	152,325		
		C.H. HUAMPANI	31,440	30,170	227 238,830	32,040		
		C.H. HUINCO	258,400	247,350	992 519,812	249,831		
5	EDEGEL S.A.A.	C.H. MATUCANA	128,580	128,580	841 416,632	129,103		
		C.H. MOYOPAMPA	69,000	64,710	521 577,023	64,986		
		C.H. YANANGO	42,840	42,610	213 536,005	42,314		
		Total hidráulicas :	768,320	749,380	4 240 385,682	752,020		
		C.T. SANTA ROSA	281,300	229,110	735 029,215	224,998	*	*
		C.T. VENTANILLA	524,000	384,970	1 331 508,406	486,026	GN	300 021 036
		Total térmicas :	805,300	614,080	2 066 537,621	711,024		
		EDEGEL	1 573,620	1 363,460	6 306 923,303	1 463,044		
		C.H. ACOS	0,280	0,280	636,240	0,195		
		C.H. CANTA	1,000	0,900	1 802,505	0,482		
		C.H. NAVA	0,527	0,500	2 030,000	0,535		
		C.H. RAVIRA-PACARAOS	0,150	0,150	204,309	0,075		
		C.H. YASO	0,190	0,171	569,186	0,162		
		Total hidráulicas :	2,147	2,001	5 242,240	1,449		
		C.T. RAVIRA-PACARAOS	0,630	0,410	25,380	0,045	D2	3 776
6	Edelnor S.A.A.	Total térmicas :	0,630	0,410	25,380	0,045		
		EDELNOR	2,777	2,411	5 267,620	1,494		
		C.H. COLLO	0,734	0,734	1 054,661	0,650		
7	EILHICHA S.A.	C.H. JAMBON	1,440	1,150	1 672,003	0,780		
		Total hidráulicas :	2,174	1,884	2 726,664	1,430		
		ELHICHA	2,174	1,884	2 726,664	1,430		
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	C.H. SANTA ROSA II	1,500	1,700	9 143,494	1,300		
		C.H. SANTA ROSA I	1,200	1,130	6 553,620	0,590		
		Total hidráulicas :	2,700	2,830	15 697,114	1,890		
9	Electro Oriente S.A.	STA ROSA	2,700	2,830	15 697,114	1,890		
		C.H. CACLIC	5,012	4,800	11 464,353	2,975		
		C.H. EL GERA	6,600	6,600	32 248,285	6,623		
		C.H. EL MUYO	5,674	5,400	31 511,757	5,204		
		C.H. LA PELOTA	3,180	3,000	13 072,319	2,990		
		C.H. LONYA GRANDE	0,380	0,360	527,011	0,360		
		C.H. QUANDA	2,876	2,760	3 032,758	0,900		
		Total hidráulicas :	23,722	22,920	91 856,483	19,052		
		C.T. ALONSO ALVARADO	0,250	0,250	0,000	0,000		
		C.T. BAGAZAN	0,175					
		C.T. BAGUA GRANDE	1,450	0,900	304,292	0,800	D2	23 220
		C.T. BELLAVISTA	3,500	2,500	1 772,688	2,236	D2	153 930
		C.T. CABALLOCOCHA	1,200	1,080	1 464,640	0,360	D2	130 296
		C.T. CABO PANTOJA	0,035					
		C.T. CHAZUTA	0,210					
10	Electro Pangoa S.A.	C.T. COLONIA ANGAMOS	0,150					
		C.T. CONTAMANA	1,408	1,308	2 385,687	0,625	D2	196 563
		C.T. EL ALAMO	0,035					
		C.T. EL PORVENIR	0,035					
		C.T. FLOR DE PUNGA	0,150					
		C.T. INAHUAYA	0,100					
		C.T. INDIANA	0,390					
		C.T. IOT. DIESEL - DIESEL	5,500	2,200	1 469,093	3,700	D2	125 472
		C.T. IQUITOS DIESEL WARTSILA	33,400	31,800	179 158,508	31,400	*	*
		C.T. JAEN - ELOR	3,750	2,500	796,313	2,660	D2	75 541
		C.T. JENARO HERRERA	0,235					
		C.T. JUANJUI	1,324	1,200	83,493	0,859	D2	6 942
		C.T. MOYOBAMBA	5,864	0,760	3 434,062	2,680	D2	296 287
		C.T. NAUTA	1,255	1,050	1 970,480	0,430	D2	161 262
		C.T. NUEVA CAJAMARCA	0,210					
11	Electro Puno S.A.A.	C.T. ORELLANA	0,200					
		C.T. PAMPA HERMOZA	0,100					
		C.T. PETROPOLIS	0,035					
		C.T. PEVAS	0,300					
		C.T. REQUENA	1,486	1,350	2 690,240	0,669	D2	214 542
		C.T. SACANCHE	0,055					
		C.T. SAN JUAN DE PACAYZAPA	0,040	0,040	0,000	0,000		
		C.T. SAN PABLO	0,190					
		C.T. SAN ROQUE DE MAQUIA	0,190					
		C.T. SANTA CLOTILDE	0,325					
		C.T. SAPOSOA	0,520					
		C.T. SAPUENA	0,035					
		C.T. SHANAO	0,034					
		C.T. SHATOJA	0,140					
		C.T. TAMANCO VIEJO	0,175					
12	Electro Sur Este S.A.A.	C.T. TAMSHIYACU	0,564	0,560	329,185	0,132	D2	35 244
		C.T. TARAPOTO	17,830	16,700	79 687,992	15,430	*	*
		C.T. TIERRA BLANCA	0,100					
		C.T. TINGO DE PONAZA	0,096					
		C.T. YURIMAGUAS	4,604	3,600	8 408,859	2,094	D2	732 168
		Total térmicas :	67,645	67,798	284 955,532	64,075		
		ELOR	111,367	90,718	376 812,015	83,127		
		C.T. PANGO	0,240					
		Total térmicas :	0,240					
		PANGO	0,240					
		C.H. SANDIA	2,400	2,200	12 933,600	2,200		
		Total hidráulicas :	2,400	2,200	12 933,600	2,200		
		ELPUNO	2,400	2,200	12 933,600	2,200		
		C.H. CHALHUANCA	0,100	0,100	281,101	0,100		
		C.H. CHUMBAO	1,920	1,800	11 421,469	1,900		
		C.H. CHUYAPI	1,100	1,070	6 317,920	1,043		
		C.H. HERCCA	1,020					
		C.H. HUANCARAY	0,620	0,550	3 728,301	0,520		
		C. H. Mancahuara	0,500	0,460	1 629,301	0,450		
		C.H. MATARA	1,600	1,380	11 700,360	1,585		
		C.H. POCOHUANCA	0,200	0,200	1 167,543	0,180		
		C.H. SORAS	0,100		516,746	0,100		
		C.H. VILCABAMBA	0,400	0,400	3 115,503	0,370		
		Total hidráulicas :	7,560	6,060	39 878,244	6,248		
		C.T. ABANCAY	1,950	1,440	77,021	0,900	D2	6 420
		C.T. IBERIA	0,950	0,950	1 079,520	0,370	D2	98 804
		C.T. INAPARI	0,410	0,240	200,016	0,078	D2	18 353
		C.T. PTO. MALDONADO	8,500	8,110	22 907,489	5,039	D2	1 651 612
		C.T. URPIPATA	0,500					
		Total térmicas :	12,310	10,740	24 264,046	6,387		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		ELSE	19,870	16,800	64 142,290	12,635		
13	Electro Sur Medio S.A.A.	C.H. CHAVINA	0,090	0,088	59,896	0,055		
		C.H. CORA CORA	0,280					
		C.H. INCUYO	0,320	0,180	331,980	0,140		
		C.H. PAUSA	0,200	0,173	299,426	0,156		
		Total hidráulicas :	0,890	0,441	691,302	0,351		
		C.T. CORA CORA	1,000	0,500	170,031	0,460	D2	13 685
		C.T. PAUSA	0,200	0,200	40,137	0,148	D2	4 862
		C.T. TAMBO QUEMADO	0,067	0,053	36,777	0,023	D2	3 223
		Total térmicas :	1,467	0,953	259,982	0,751		
		ELSM	2,357	1,394	951,284	1,102		
14	Electro Ucayali S.A.	C.H. CANUJA	0,370	0,370	1 598,566	0,354		
		Total hidráulicas :	0,370	0,370	1 598,566	0,354		
		C.T. A VAPOR	20,000					
		C.T. ATALAYA	0,820	0,720	118,348	0,150	D2	13 667
		C.T. DIESEL	25,360	24,984	73 767,304	24,662	R6	4 613 890
		C.T. PUCALLPA	5,000					
		Total térmicas :	51,180	25,704	73 885,652	24,812		
		UCAYALI	51,550	26,074	75 484,218	25,166		
		C.H. ACOBAMBA	0,220	0,220	547,487	0,193		
		C.H. ACOBAMBILLA	0,060	0,035	12,987	0,018		
15	Electrocentro S.A.	C.H. CHALHUAMAYO	3,200	3,200	15 872,984	3,450		
		C.H. CHAMISERIA	0,250	0,250	1 348,099	0,264		
		C.H. CHANCHAMAYO	0,560	0,560	3 615,281	0,557		
		C.H. CONCEPCION	0,700	0,550	1 636,806	0,512		
		C.H. INGENIO	1,460	1,340	8 298,779	1,328		
		C.H. LLUSITA	1,824	1,580	7 698,107	1,550		
		C.H. MACHU	0,900	0,900	5 619,591	0,923		
		C.H. PACCHA	0,220	0,220	819,660	0,193		
		C.H. PICHANAKI	1,260	1,122	3 964,560	1,102		
		C.H. POZUZO	0,860	0,430	712,530	0,202		
		C.H. QUICAPATA	1,040	0,920	3 691,879	0,897		
		C.H. SAN BALVIN	0,280					
		C.H. SAN FRANCISCO	1,536	0,980	4 177,696	1,000		
		C.H. SICAYA HUARISCA	3,840	3,150	14 298,130	3,141		
		Total hidráulicas :	18,210	15,457	72 314,576	15,330		
		C.T. AYACUCHO	1,100	0,180	32,977	0,225	D2	6 281
		C.T. GRUPOS MOVILES	0,200	0,085	4,631	0,083	D2	653
		C.T. PASCO						
		C.T. Provisional Chumpe						
		C.T. Provisional	1,500	1,500	370,332	1,500	D2	35 043
		C.T. SATIPO	1,000	0,400	138,779	0,521	D2	12 587
		Total térmicas :	3,800	2,165	546,719	2,329		
		ELC	22,010	17,622	72 861,295	17,659		
16	Electronoroeste S.A.	C.H. CANCHAQUE	0,093	0,063	0,000	0,000		
		C.H. CHALACO	0,160	0,140	213,590	0,075		
		C.H. HUANCABAMBA	0,146	0,130	553,000	0,115		
		C.H. QUIROZ	1,660	1,600	6 756,311	1,434		
		C.H. SANTO DOMINGO	0,102	0,100	86,699	0,060		
		C.H. SICACATE	0,509	0,400	1 073,569	0,280		
		Total hidráulicas :	2,670	2,433	8 683,169	1,964		
		C.T. CANCHAQUE	0,350	0,310	148,150	0,200	D2	13 396
		C.T. HUANCABAMBA	0,950	0,450	195,696	0,331	D2	22 067
		C.T. HUÁPALAS	3,525	2,900	600,287	3,070	D2	50 962
		C.T. MALACASI	0,320					
		C.T. MORROPON	1,489	1,140	55,503	0,768	D2	4 904
		C.T. SANTO DOMINGO	0,320	0,075	8,376	0,060	D2	918
		C.T. SECHURA	1,972	1,550	311,763	1,550	D2	25 717
		Total térmicas :	8,425	6,425	1 319,775	5,979		
		ENOSA	11,586	8,858	10 002,944	7,943		
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CATILLUC	0,080	0,080	174,262	0,069		
		C.H. CELENDIN	1,650	1,520	2 291,492	1,405		
		C.H. CHICCHE	0,620	0,520	3 066,374	0,510		
		C.H. CHIUQUIAN	2,020	1,890	2 855,500	1,484		
		C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	3,040	2,994	4 657,450	1,541		
		C.H. HUAYUNGA	0,520	0,520	2 520,951	0,510		
		C.H. PAUCAMARCA	0,330	0,327	2 384,766	0,330		
		C.H. POMABAMBA	1,970	1,720	2 255,200	1,073		
		C.H. SAN MARCOS	0,100					
		C.H. SHIPILCO	0,580	0,580	4 214,584	0,568		
		C.H. TARABAMBA	1,100	1,000	2 836,657	0,910		
		C.H. YAMOBAMBA	0,600	0,576	2 674,140	0,570		
		Total hidráulicas :	12,610	11,727	29 931,376	8,970		
		C.T. CAJABAMBA	0,800					
		C.T. CAJAMARCA	6,600					
		C.T. Casma	0,500	0,450	14,130	0,624	D2	1 227
		C.T. CELENDIN	0,700					
		C. T. Chiquian	1,200	0,950	379,426	0,400	D2	39 478
		C. T. HUARI	0,500	0,420	120,340	0,450	D2	10 484
		C.T. POMABAMBA	0,200					
		C.T. TAYABAMBA	0,200	0,200	6,700	0,150	D2	1 505
		C.T. TORTUGAS	0,310	0,266	92,784	0,155	D2	7 795
		Total térmicas :	11,010	2,286	613,380	1,779		
		ELNM	23,620	14,013	30 544,756	10,749		
18	Electronorte S.A.	C.H. BAMBAMARCA	0,050					
		C.H. BUENOS AIRES NIEPOS	1,060	0,900	2 698,725	0,600		
		C.H. CHIRICONGA	2,000	1,700	8 751,535	1,780		
		C.H. GUINEAMAYO	0,800	0,800	3 739,999	0,850		
		C.H. LEYMEBAMBA	0,060					
		C.H. NAMBALLE	0,150	0,150	220,756	0,069		
		C.H. POMAHUANCA	0,070	0,060	181,848	0,054		
		C.H. PUCARA	0,400	0,360	838,859	0,216		
		C.H. QUEROCOTO	0,738	0,738	1 008,258	0,365		
		C.H. SAN ANTONIO	0,960	0,480	1 601,819	0,480		
		C.H. TABACONAS	0,100	0,100	86,875	0,032		
		C.H. TIALANGO	0,200	0,180	280,765	0,092		
		Total hidráulicas :	6,588	5,468	19 409,439	4,538		
		C.T. BAMBAMARCA	0,500					
		C.T. CHOTA	1,250	1,080	206,396	0,880	D2	19 025
		C.T. CUTERVO	0,500	0,500	341,792	0,500	D2	31 264
		C.T. LEYMEBAMBA	0,150					
		C.T. MOCUPE	0,500					
		C.T. MORROPE	0,150					
		C.T. POMACOCCHAS	0,250					
		C.T. PUCARA	0,200	0,150	7,727	0,115	D2	941
		C.T. SALAS	0,320					
		C.T. SAN ANTONIO	0,680	0,550	130,371	0,510	D2	15 271
		C.T. SAN IGNACIO	0,500					
		C.T. TIALANGO	0,100	0,080	2,597	0,072	D2	259
		Total térmicas :	5,100	2,360	688,883	2,077		
		ENSA	11,688	7,828	20 098,322	6,615		
19	Electroperú S.A.	C.H. ANTUNEZ DE MAYOLO	798,000	650,483	5 534 290,676	683,600		
		C.H. RESTITUCION	215,359	215,359	1 756 409,750	216,300		
		Total hidráulicas :	1 013,359	865,842	7 290 700,426	899,900		
		C.T. NUEVA TUMBES	18,680	18,088	42 377,937	16,948	*	*
		Total térmicas :	18,680	18,088	42 377,937	16,948		
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	ELP	1 032,039	883,930	7 333 078,363	916,848		
		C.H. LA OROYA	9,480	9,480	73 523,853	9,570		
		C.H. MALPASO	54,400	48,021	209 668,471	48,970		
		C.H. PACHACHACA	9,650	9,650	43 421,189	9,310		
		C.H. YAUPI	108,000	104,930	782 556,926	103,970		
		Total hidráulicas :	181,530	172,081	1 109 170,439	171,820		
		ELECTROANDES	181,530	172,081	1 109 170,439	171,820		
		C.H. CAHUA	43,114	43,114	284 018,488	44,590		
		C.H. GALLITO CIEGO	38,147	38,105	152 315,330	38,982		
		C.H. HUAYLLACHO	0,288	0,288	12,912	0,150		
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. MISAPUQUIO	3,866	3,860	30 309,638	3,859		
		C.H. PARIAC	4,859	4,507	25 566,236	4,608		
		C.H. SAN ANTONIO	0,624	0,580	3 316,740	0,587		
		C.H. SAN IGNACIO	0,652	0,422	2 009,494	0,450		
		Total hidráulicas :	91,550	90,876	497 548,838	94,226		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.T. PACASMAYO	25,544	17,664	5 868,469	16,592	D2	455 113
		Total térmicas :	25,544	17,664	5 868,469	16,592		
		CAHUA	117,094	108,540	503 417,307	110,818		
		C.H. CHARCANI I	1,760	1,728	13 881,853	1,827		
		C.H. CHARCANI II	0,780	0,600	4 833,584	0,610		
		C.H. CHARCANI III	4,580	4,580	34 355,315	4,847		
		C.H. CHARCANI IV	16,200	15,301	118 620,284	15,546		
		C.H. CHARCANI V	145,350	139,900	746 756,281	143,996		
		C.H. CHARCANI VI	8,960	8,947	70 072,623	9,217		
		Total hidráulicas :	177,630	171,056	988 519,540	176,043		
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C.T. CHILINA	54,845	49,216	26 131,494	39,671	*	*
		C.T. MOLLEND	107,290	105,177	67 603,804	90,895	*	*
		Total térmicas :	162,135	154,393	93 735,288	130,566		
		EGASA	339,765	325,449	1 082 255,228	306,609		
		C.H. ARICOTA 1	23,800	22,500	6 588,638	20,486		
		C.H. ARICOTA 2	12,400	12,400	31 245,298	12,604		
		Total hidráulicas :	36,200	34,900	37 833,936	33,090		
		C.T. CALANA	25,628	25,506	8 921,891	25,535	*	*
		C.T. MOQUEGUA	1,000					
		Total térmicas :	26,628	25,506	8 921,891	25,535		
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	EGESUR	62,828	60,406	46 755,827	58,625		
		C.H. MACHUPICCHU	90,000	85,791	740 373,321	88,225		
		Total hidráulicas :	90,000	85,791	740 373,321	88,225		
		C.T. DOLORESPATA	15,620	12,065	322,012	9,176	D2	27 758
		Total térmicas :	15,620	12,065	322,012	9,176		
		EGEMSA	105,620	97,856	740 695,333	97,401		
		C.H. SAN GABAN II	113,100	113,100	769 481,857	112,860		
		Total hidráulicas :	113,100	113,100	769 481,857	112,860		
		C.T. BELLAVISTA	7,850	3,348	761,010	3,548	D2	57 883
		C.T. TAPARACHI	7,800	4,483	1 891,585	4,740	D2	139 071
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	Total térmicas :	15,650	7,831	2 652,595	8,288		
		SAN GABAN	128,750	120,931	772 134,452	121,148		
26	Empresa de Generación Termoelectrica Ventanilla S.A.	C.T. VENTANILLA			435 942,759		*	*
		Total térmicas :			435 942,759			
		ETEVENSA			435 942,759			
27	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	C.H. PANGO	0,300	0,300	1 829,470	0,308		
		Total hidráulicas :	0,300	0,300	1 829,470	0,308		
		EGEPSA	0,300	0,300	1 829,470	0,308		
		C.T. MALACAS	54,000	45,411	134 556,090	120,000	GN	54 315 652
		C.T. MALACAS 2	101,300	100,649	457 370,000	93,200	GN	141 213 402
		Total térmicas :	155,300	146,060	591 926,090	213,200		
		EEPSA	155,300	146,060	591 926,090	213,200		
		C.H. YUNCAN	133,500	133,500	838 972,599	137,553		
		Total hidráulicas :	133,500	133,500	838 972,599	137,553		
		C.T. CHILCA1	180,900	179,840	89 453,535	176,450	GN	24 764 834
28	Energía del Sur S.A.	C.T. ILO 1	268,521	257,600	439 898,088	199,480	*	*
		C.T. ILO 2	141,829	141,077	880 977,339	139,767	*	*
		Total térmicas :	591,250	578,617	1 410 368,962	515,697		
		ENERSUR	724,750	712,117	2 249 341,361	653,250		
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	C.T. ATOCONGO	41,750	37,500	12 118,440	38,000	D2	872 180
		Total térmicas :	41,750	37,500	12 118,440	38,000		
		ATOCONGO	41,750	37,500	12 118,440	38,000		
30	ICM Pachapaqui S.A.C.	C.H. SAN JUDAS TADEO	0,940	0,300	426,000	0,350		
		C.H. SAN MARTIN DE PORRES	1,600	0,330	975,000	0,320		
		Total hidráulicas :	2,540	0,630	1 401,000	0,670		
		CHAVIMOCHIC	2,540	0,630	1 401,000	0,670		
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	C. H. Desarenador	0,320	0,320	864,130	0,279		
		C.H. VIRU	7,680	7,460	23 470,950	6,000		
		C.H. Tanguche	0,320	0,320	76,632	0,210		
		Total hidráulicas :	8,320	8,100	24 411,712	6,489		
		C.T. VIRU	0,150					
		Total térmicas :	0,150					
		CHAVIMOCHIC	8,470	8,100	24 411,712	6,489		
32	Minera Colquirrumi S.A.	C.H. LLAUCAN	1,000	0,400	831,012	0,170		
		Total hidráulicas :	1,000	0,400	831,012	0,170		
		COLQUIRRUMI	1,000	0,400	831,012	0,170		
33	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	C.T. SAN NICOLAS	67,207	65,806	105 943,358	41,452	*	*
		Total térmicas :	67,207	65,806	105 943,358	41,452		
		SHOUGESA	67,207	65,806	105 943,358	41,452		
34	Sindicato Energético S.A.	C.H. CURUMUY	12,600	12,600	46 325,842	11,713		
		C.H. POECHOS I	15,640	15,600	67 264,420	16,300		
		Total hidráulicas :	28,240	28,200	113 590,262	28,013		
		SINERSA	28,240	28,200	113 590,262	28,013		
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. CARAVELI	0,190	0,190	734,240	0,183		
		C.H. CHOCOCO	0,672	0,570	1 488,266	0,442		
		C.H. CHUQUIBAMBA	0,200	0,160	702,278	0,156		
		C.H. HUANCA	0,160	0,156	129,662	0,055		
		C.H. ONGORO	1,630	0,950	2 595,570	0,485		
		C.H. ORCOPAMPA	0,250	0,250	438,841	0,250		
		C.H. SAN GREGORIO	0,600	0,600	3 074,969	0,520		
		C.H. VIRACO - MACHAGUAY	0,180	0,120	566,984	0,140		
		Total hidráulicas :	3,882	2,996	9 730,810	2,231		
		C.T. ATICO	0,830	0,390	743,088	0,240	D2	58 329
37	Sociedad Minera Corona S.A.	C.T. CAMANA	5,160	4,390	11 042,644	2,905	D2	838 591
		C.T. CARAVELI	0,470	0,450	150,473	0,112	D2	13 551
		C.T. CHUQUIBAMBA	0,540	0,280	151,003	0,245	D2	10 443
		C.T. CORIRE	2,000	1,400	2 959,320	1,202	D2	235 617
		C.T. HUANCA	0,100					
		C.T. OCOÑA	0,870	0,460	472,556	0,529	D2	41 648
		C.T. PAMPACOLCA						
		C.T. TIPAN	0,620	0,410	134,404	0,160	D2	11 831
		Total térmicas :	10,590	7,780	15 653,488	5,393		
		SEAL	14,472	10,776	25 384,298	7,624		
38	Sociedad Minera Corona S.A.	C.H. HUANCHOR	20,000	19,631	106 617,348	19,460		
		C.H. TAMBORAQUE I	0,460	0,450	601,667	0,827		
		C.H. TAMBORAQUE II	0,840	0,460	429,176	0,489		
		Total hidráulicas :	21,300	20,541	107 648,191	20,776		
		CORONA	21,300	20,541	107 648,191	20,776		
38	TERMOSELVA S.R.L.	C.T. AGUAYTIA	202,640	172,930	1 147 971,536	178,140	GN	386 022 592
		Total térmicas :	202,640	172,930	1 147 971,536	178,140		
		TERMOSELVA	202,640	172,930	1 147 971,536	178,140		

TOTALES	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)
Centrales hidráulicas	3 119,657	2 916,684	19 133 196,187
Centrales térmicas	2 483,726	2 127,579	6 432 802,827
Total mercado eléctrico	5 603,383	5 044,263	25 565 999,014

5.2 . Empresas generadoras para el uso propio

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	C.T. GAS	1,000	1,000	1 892,360	0,220	GN	1 340 090
		Total térmicas :	1,000	1,000	1 892,360	0,220		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		AGUAYTÍA	1,000	1,000	1 892,360	0,220		
2	Alicorp S.A.	C.T. AREQUIPA	1,060	0,776	3,910	0,230	D2	37
		C.T. FIDEIRIA LIMA	3,970	3,970	915,900	2,600	D2	69 944
		C.T. MOLINOS CALLAO	3,000					
		C.T. MOLINOS SANTA ROSA	1,890					
		C.T. NICOVITA TRUJILLO	0,800	0,720				
		C.T. OLEAGINOSA CALLAO	2,650	2,650	1 172,410	2,600	D2	86 876
		C.T. PIURA	1,810	1,400	468,300	2,305	D2	44 124
		C.T. PLANTA FAR. FIDEIRIA	1,540	1,150	351,840	1,200	D2	28 015
		C.T. PLANTA HUACHO	3,310					
		Total térmicas :	20,030	10,666	2 912,360	8,935		
		ALICORP	20,030	10,666	2 912,360	8,935		
3	Aruntani S.A.C.	C.T. SANTA ROSA - ARUNTANI	1,860	1,060	5 249,629	0,750	D2	372 363
		C.T. TUCARI - ARUNTANI	5,900	2,950	9 538,530	1,260	D2	740 817
		Total térmicas :	7,760	4,010	14 788,159	2,010		
		ARUNATNI	7,760	4,010	14 788,159	2,010		
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	C.T. PLANTA CHANCAY	3,030	0,516	131,520	0,481	D2	11 205
		Total térmicas :	3,030	0,516	131,520	0,481		
		AUSTRAL-CHANCAY	3,030	0,516	131,520	0,481		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	1,990	1,500	282,320	1,500	D2	28 611
		Total térmicas :	1,990	1,500	282,320	1,500		
		AUSTRAL-COISHCO	1,990	1,500	282,320	1,500		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	3,540	2,832	208,520	2,663	D2	17 025
		Total térmicas :	3,540	2,832	208,520	2,663		
		AUSTRAL-PISCO	3,540	2,832	208,520	2,663		
7	BHP Billinton Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA			744,921		D2	51 129
		Total térmicas :			744,921			
		TINTAYA			744,921			
8	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	C.H. SANTA INES	1,410	1,000	6 826,090	0,980		
		Total hidráulicas :	1,410	1,000	6 826,090	0,980		
		C.T. SAN GENARO	1,190					
		Total térmicas :	1,190					
		CASTROVIRREYNA	2,600	1,000	6 826,090	0,980		
9	Cemento Andino S.A.	C.H. CARPAPATA I	5,600	5,600	34 933,000	5,353		
		C.H. CARPAPATA II	7,104	5,900	43 291,000	6,549		
		Total hidráulicas :	12,704	11,500	78 224,000	11,902		
		C.T. ANDINO	3,000					
		Total térmicas :	3,000					
		ANDINO	15,704	11,500	78 224,000	11,902		
10	Cementos Pacasmayo S.A.A.	C.T. PACASMAYO (TV)	6,600					
		Total térmicas :	6,600					
		PACASMAYO	6,600					
11	Cementos Selva S.A.	C.T. CEMENTOS RIOJA	2,000					
		Total térmicas :	2,000					
		SELVA	2,000					
12	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	2,440	1,220	92,785	0,956	D2	8 433
		Total térmicas :	2,440	1,220	92,785	0,956		
		CEDIMIN	2,440	1,220	92,785	0,956		
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	3,344	2,400	1 205,510	2,380	D2	94 750
		Total térmicas :	3,344	2,400	1 205,510	2,380		
		ARES-ARCATA	3,344	2,400	1 205,510	2,380		
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	C.T. ARES 2	5,100	4,500	376,909	4,500	D2	28 599
		Total térmicas :	5,100	4,500	376,909	4,500		
		ARES-ARES	5,100	4,500	376,909	4,500		
15	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. EXPLORADOR	3,100	0,611	2 299,133	2,700	D2	179 989
		C.T. SELENE	0,080	0,003	2,296	0,045	D2	195
		Total térmicas :	3,180	0,614	2 301,429	2,745		
		ARES-SELENE	3,180	0,614	2 301,429	2,745		
16	Compañía Cervecera del Sur S.A.	C.T. CERVECERIA DORADA	2,040	1,500	100,790	1,500	D2	7 499
		C.T. CUSCO	1,430	1,100	2,880	0,550	D2	133
		C.T. MALTERIA LIMA	2,160	1,730	24,860	0,800	D2	3 380
		Total térmicas :	5,630	4,330	128,530	2,850		
		CERVESUR	5,630	4,330	128,530	2,850		
17	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.H. HUANCARAMA	3,900	3,900	16 898,720	3,100		
		C.H. PATON	3,460	3,400	22 650,189	3,400		
		Total hidráulicas :	7,360	7,300	39 548,909	6,500		
		C.T. ORCOPAMPA	5,910	3,800	131,749	3,080	D2	10 807
		C.T. UCHUCCHACUA	5,300	3,300	86,700	3,000	D2	8 298
		Total térmicas :	11,210	7,100	218,449	6,080		
		BUENAVENTURA	18,570	14,400	39 767,358	12,580		
18	Compañía Goodyear del Perú S.A.	C.T. GOODYEAR	2,020	0,900	675,840	1,200	*	*
		Total térmicas :	2,020	0,900	675,840	1,200		
		GOODYEAR	2,020	0,900	675,840	1,200		
19	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	C.T. CALCAREOS	1,450	1,450	1,162	1,063	D2	136
		Total térmicas :	1,450	1,450	1,162	1,063		
		CALCAREOS	1,450	1,450	1,162	1,063		
20	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	C.H. CHAPRIN	5,400	5,350	40 225,000	5,400		
		C.H. MARCAPAMPA	1,200	1,100	7 141,000	1,100		
		Total hidráulicas :	6,600	6,450	47 366,000	6,500		
		ATACOCHA	6,600	6,450	47 366,000	6,500		
21	Compañía Minera Milpo S.A.	C.H. CANDELARIA	4,710	3,690	22 507,883	4,730		
		Total hidráulicas :	4,710	3,690	22 507,883	4,730		
		C.T. MILPO	2,916	2,350	157,100	2,150	D2	13 983
		Total térmicas :	2,916	2,350	157,100	2,150		
		MILPO	7,626	6,040	22 664,983	6,880		
22	Compañía Minera Poderosa S.A.	C.H. EL TINGO	1,720	1,650	6 425,202	1,780		
		Total hidráulicas :	1,720	1,650	6 425,202	1,780		
		C.T. J.A. SAMANIEGO ALC	4,290	3,280	1 429,957	2,200	D2	119 526
		C.T. PATAZ	1,050					
		Total térmicas :	5,340	3,280	1 429,957	2,200		
		PODEROSA	7,060	4,930	7 855,159	3,980		
23	Compañía Minera Raura S.A.	C.H. CASHAUCRO	4,140	3,600	26,027	3,760		
		Total hidráulicas :	4,140	3,600	26,027	3,760		
		C.T. RAURA	5,350					
		Total térmicas :	5,350					
		RAURA	9,490	3,600	26,027	3,760		
24	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.H. MONOBAMBA	11,500	7,800	52 934,672	8,020		
		Total hidráulicas :	11,500	7,800	52 934,672	8,020		
		C.T. SAN VICENTE	9,140	6,500	4 430,985	6,200	D2	361 448
		Total térmicas :	9,140	6,500	4 430,985	6,200		
		MOROCOCHA	20,640	14,300	57 365,657	14,220		
25	Compañía Minera San Nicolás S.A.	C.H. MINI CC.HH.EL TINGO	0,040					
		Total hidráulicas :	0,040					
		C.T. SAN NICOLAS	1,130	0,844	1 436,750	0,198	D2	194 020
		Total térmicas :	1,130	0,844	1 436,750	0,198		
		SAN NICOLAS	1,170	0,844	1 436,750	0,198		
26	Compañía Minera San Valentín S.A.	C.H. LLAPAY	1,580	1,379	10 008,262	1,500		
		Total hidráulicas :	1,580	1,379	10 008,262	1,500		
		SAN VALENTIN	1,580	1,379	10 008,262	1,500		
27	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.H. HUALLANCA NUEVA	4,300	4,300	26 928,240	4,620		
		Total hidráulicas :	4,300	4,300	26 928,240	4,620		
		C.T. HUANSALA	5,200	3,485	6 722,400	3,100	D2	561 271
		Total térmicas :	5,200	3,485	6 722,400	3,100		
		STA LUISA	9,500	7,785	33 650,640	7,720		
28	Compañía Minera Sayapullo S.A.	C.H. MEMBRILLO	1,931	0,330	480,100	0,060		
		C.H. PACAYMONTE	0,440					
		Total hidráulicas :	2,371	0,330	480,100	0,060		
		C.T. SAYAPULLO	2,200					
		Total térmicas :	2,200					
		SAYAPULLO	4,571	0,330	480,100	0,060		
29	Compañía Minera Sipán S.A.	C.T. SIPAN	1,090	0,640				
		Total térmicas :	1,090	0,640				
		SIPAN	1,090	0,640				
30	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. Planta Chimbote	1,680	1,200	97,536	1,500	D2	8 128
		C.T. Planta Supe	1,850	1,300	296,270	1,300	D2	27 080
		C.T. Planta Tambo de Mora	3,050	1,400	165,225	1,400	D2	12 786
		Total térmicas :	6,580	3,900	559,031	4,200		
		PACIFICO	6,580	3,900	559,031	4,200		
31	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	C.T. Cartavio	9,800	9,800	29 271,620	7,500	*	*
		Total térmicas :	9,800	9,800	29 271,620	7,500		
		CARTAVIO	9,800	9,800	29 271,620	7,500		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
32	Consorcio Minero Horizonte S.A.	C.T. PARCOY	5,987	5,150	19 963,510	5,428	D2	1 575 988
		Total térmicas :	5,987	5,150	19 963,510	5,428		
		HORIZONTE	5,987	5,150	19 963,510	5,428		
33	Corporación Pesquera Coishco S.A.	C.T. COISHCO	2,445	2,134	50,835	1,336	D2	4 202
		Total térmicas :	2,445	2,134	50,835	1,336		
		COISHCO	2,445	2,134	50,835	1,336		
34	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	C.H. BAÑOS I	0,800	0,800	3 114,115	0,800		
		C.H. BAÑOS II	1,540	0,940	5 226,926	0,710		
		C.H. BAÑOS III	0,976	0,900	3 530,172	0,800		
		C.H. BAÑOS IV	1,600	1,450	9 202,449	1,200		
		C.H. CACRAY	0,224	0,180				
		C.H. Francois	0,176	0,176	28,800	0,200		
		C.H. HUANCHAY	1,950	1,500	5 456,544	1,100		
		C.H. SAN JOSE	2,240	1,400	7 630,696	1,200		
		C.H. SHAGUA	1,101	1,000	3 980,392	1,000		
		C.H. YANAHUIN	0,650	0,550	1 607,064	0,500		
		Total hidráulicas :	11,257	8,896	39 777,158	7,510		
		C.T. ESPERANZA	4,990	2,400	0,000	0,000	D2	242
		Total térmicas :	4,990	2,400	0,000			
		CHUNGAR	16,247	11,296	39 777,158	7,510		
35	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CASAGRANDE	25,200	16,800	1 899,919	9,300	*	*
		C.T. CENTRAL DE EMERGENCIA	2,600	2,000	41 029,496	1,600	D2	149 225
		Total térmicas :	27,800	18,800	42 929,415	10,900		
36	Empresa Agroindustrial Tuman S.A.A.	C.T. TUMAN	8,400	6,200	21 258,653	5,000	*	*
		Total térmicas :	8,400	6,200	21 258,653	5,000		
		TUMAN	8,400	6,200	21 258,653	5,000		
37	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	C.T. ISCAYCRUZ	6,760	3,470	2 186,741	3,200	D2	212 316
		C.T. LAGSAURA	0,370	0,290	23,959	0,220	D2	2 131
		Total térmicas :	7,130	3,760	2 210,700	3,420		
38	Filamentos Industriales S.A.	C.T. FISA	3,280	2,600	15,116	2,600	D2	863
		Total térmicas :	3,280	2,600	15,116	2,600		
		FISA	3,280	2,600	15,116	2,600		
39	Industrias Electroquímicas S.A.	C.T. IEQSA	2,620	1,536	37,602	2,400	D2	3 557
		Total térmicas :	2,620	1,536	37,602	2,400		
		IEQSA	2,620	1,536	37,602	2,400		
40	Inkabor S.A.C.	C.T. RIO SECO	0,910	0,828	59,364	0,700	D2	2 132
		C.T. UBINAS	0,455	0,295	1 003,580	0,700	D2	82 079
		Total térmicas :	1,365	1,123	1 062,944	1,400		
41	Metalúrgica Peruana S.A.	C.T. MEPSA	1,200					
		Total térmicas :	1,200					
		MEPSA	1,200					
42	Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	3,890	1,950	8 086,972	1,995	D2	645 485
		Total térmicas :	3,890	1,950	8 086,972	1,995		
		ARIRAHUA	3,890	1,950	8 086,972	1,995		
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	C.T. R2	1,200					
		C.T. SAN ANDRES	9,310	6,937	14 819,710	5,127	D2	1 069 604
		Total térmicas :	10,510	6,937	14 819,710	5,127		
44	Minera Bateas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	0,600					
		Total térmicas :	0,600					
		BATEAS	0,600					
45	Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCARRAJO	2,350	1,750	7 442,494	1,450	D2	602 587
		Total térmicas :	2,350	1,750	7 442,494	1,450		
		HUALLANCA	2,350	1,750	7 442,494	1,450		
46	Minera Yanaqocha S.R.L.	C.T. CHINA LINDA	0,675	0,530	31,975	0,530	D2	3 498
		C.T. MAQULI MAQUI	2,000	1,480	100,793	1,480	D2	7 906
		C.T. PAMPA LARGA	5,000	4,440	176,052	4,440	D2	14 376
		C.T. POND. DE CARACHUGO	2,000	1,450	62,251	1,450	D2	5 331
		C.T. QUINUA	5,000	4,480	196,058	4,480	D2	15 864
		C.T. YANACOCOA NORTE	4,800	4,100	109,037	4,100	D2	16 159
		Total térmicas :	19,475	16,480	676,166	16,480		
		YANACOCOA	19,475	16,480	676,166	16,480		
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	C.T. YANAQUIHUA	0,420	0,090	327,370	0,180	D2	40 439
		Total térmicas :	0,420	0,090	327,370	0,180		
		YANAQUIHUA	0,420	0,090	327,370	0,180		
48	Minsur S.A.	C.T. MINSUR	8,500					
		Total térmicas :	8,500					
		MINSUR	8,500					
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	C.T. NEPESUR	1,299	1,280	296,220	1,200	D2	18 181
		Total térmicas :	1,299	1,280	296,220	1,200		
		PRODUPESA	1,299	1,280	296,220	1,200		
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	C.T. Planta Fuerza Huarmey	2,275	2,250	1 093,541	1,294	D2	100 264
		Total térmicas :	2,275	2,250	1 093,541	1,294		
		PESCAPERU	2,275	2,250	1 093,541	1,294		
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	C.T. DIAMANTE - MOLLEND	1,260	1,008	783,761	1,008	D2	54 863
		Total térmicas :	1,260	1,008	783,761	1,008		
		DIAMANTE-MOLLEND	1,260	1,008	783,761	1,008		
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	C.T. DIAMANTE - PISCO	2,464	2,080	311,477	1,965	D2	31 918
		Total térmicas :	2,464	2,080	311,477	1,965		
		DIAMANTE-PISCO	2,464	2,080	311,477	1,965		
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	C.T. PLANTA HUACHO	1,950	1,950	402,500	1,772	D2	35 244
		Total térmicas :	1,950	1,950	402,500	1,772		
		EXALMAR-H	1,950	1,950	402,500	1,772		
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	C.T. PLANTA TAMBO DE MORA	1,370	1,300	439,593	1,290	D2	32 677
		Total térmicas :	1,370	1,300	439,593	1,290		
		EXALMAR-TM	1,370	1,300	439,593	1,290		
55	Pesquera Némesis S.A.C.	C.T. NÉMESIS	1,740	1,400	362,230	0,550	D2	146 458
		Total térmicas :	1,740	1,400	362,230	0,550		
		NÉMESIS	1,740	1,400	362,230	0,550		
56	Pesquera Tauro S.A.	C.T. TAURO	1,963	1,620	1 149,085	1,267	D2	95 168
		Total térmicas :	1,963	1,620	1 149,085	1,267		
		TAURO	1,963	1,620	1 149,085	1,267		
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ANDOAS	1,820	1,600	2 185,064	0,385	D2	202 023
		C.T. BAYOVAR	2,565	2,345	1 050,723	0,529	D2	104 386
		C.T. ESTACION 1	2,600	2,200	1 905,450	0,400	D2	168 265
		C.T. ESTACION 5	2,600	1,800	2 658,310	0,580	D2	188 891
		C.T. ESTACION 6	1,450	1,285	453,607	0,150	*	*
		C.T. ESTACION 7	1,100	1,000	191,900	0,354	D1	40 386
		C.T. ESTACION 8	1,635	1,480	487,919	0,145	*	*
		C.T. ESTACION 9	1,645	1,500	779,985	0,260	*	*
		C.T. ESTACION MORONA	0,150	0,120	327,028	0,120	D2	34 229
		Total térmicas :	15,565	13,330	10 039,986	2,923		
		OLEODUCTO	15,565	13,330	10 039,986	2,923		
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	C.T. REFINERIA	3,550	1,700	5 960,555	0,720	D2	516 628
		Total térmicas :	3,550	1,700	5 960,555	0,720		
		REFINACIÓN	3,550	1,700	5 960,555	0,720		
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	100,500	77,130	373 493,713	46,690	*	*
		Total térmicas :	100,500	77,130	373 493,713	46,690		
		PLUSPETROL L1	100,500	77,130	373 493,713	46,690		
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	11,488	10,000	34 541,363	5,980	*	*
		C.T. 149 - PAVAYACU	3,470	2,330	3 099,418	2,560	D2	239 069
		C.T. BAT. 3 YANAYACU	5,320	4,950	4 475,928	2,365	D2	332 447
		C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	1,200	1,050	2 190,822	0,588	D2	177 658
		C.T. BAT.5 - PAVAYACU	1,440	0,360	33,600	0,193	D2	2 954
		C.T. CAPIRONA	0,440	0,360	270,180	0,100	D2	32 242
		C.T. CORRIENTES	28,006	24,600	108 633,100	14,100	*	*
		C.T. NUEVA ESPERANZA	0,270	0,200	273,781	0,110	D2	31 969
		Total térmicas :	51,634	43,850	153 518,192	25,996		
		PLUSPETROL L8	51,634	43,850	153 518,192	25,996		
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. MALVINAS	20,000	10,000	38 115,120	6,500	GN	20 789 891
		Total térmicas :	20,000	10,000	38 115,120	6,500		
		PLUSPETROL - MALVINAS	20,000	10,000	38 115,120	6,500		
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	12,000	10,500	36 679,510	6,500	GN	17 621 075
		Total térmicas :	12,000	10,500	36 679,510	6,500		
		PLUSPETROL - PISCO	12,000	10,500	36 679,510	6,500		
63	Procesadora Frutícola S.A.	C.T. PROFUSA	0,560	0,220	134,820	0,220	D2	13 154
		Total térmicas :	0,560	0,220	134,820	0,220		
		PROFUSA	0,560	0,220	134,820	0,220		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
64	Quimpac S.A.	C.T. PARAMONGA	23,000	11,500	9 155,499	2,400	R500	423 504
		Total térmicas :	23,000	11,500	9 155,499	2,400		
		QUIMPAC	23,000	11,500	9 155,499	2,400		
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	C.T. CAJAMARQUILLA (EL)	2,500	2,150	36,563	1,800	D2	2 626
		C.T. CAJAMARQUILLA (TV)	3,500	3,000	18 724,500	3,000		
		Total térmicas :	6,000	5,150	18 761,063	4,800		
66	Refinería La Pampilla S.A.	C.T. LA PAMPILLA	6,000	5,150	18 761,063	4,800	*	*
		Total térmicas :	11,250	11,250	74 979,676	10,580		
		LA PAMPILLA	11,250	11,250	74 979,676	10,580		
67	Regusea Agroindustrial S.A.	C.H. PAMPANIA	0,350					
		Total hidráulicas :	0,350					
		RAGUSEA	0,350					
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	C.T. CERRO VERDE (EL)	5,000	4,500			D2	68 208
		C.T. CERRO VERDE (TG)	15,200	15,200	830,873	3,590		
		Total térmicas :	20,200	19,700	830,873	3,590		
69	Sociedad Minera Corona S.A.**	C.H. HUANCHOR**			26 308,155			
		Total hidráulicas :			26 308,155			
		C.T. CAROLINA	3,630					
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	Total térmicas :	3,630					
		CORONA	3,630					
		C.H. JUPAYRAGRA	1,920	0,179	11 140,629	1,376		
71	Southern Perú Cooper Corporation	C.H. RIO BLANCO	1,420	0,708	4 677,147	0,571		
		C.H. SACSAMARCA	0,200	0,179	1 169,862	0,192		
		C.H. YAULI	0,800	0,775	6 359,855	0,783		
72	Sudamericana de Fibras S.A.	Total hidráulicas :	4,340	1,841	23 347,493	2,922		
		C.T. HUARAUCACA	1,600	0,097				
		Total térmicas :	1,600	0,097				
73	The Maple Gas Corporation del Perú	BROCAL	5,940	1,938	23 347,493	2,922	D2	2 410
		C.H. CUAJONE	9,000	6,000	40 202,850	6,000		
		Total hidráulicas :	9,000	6,000	40 202,850	6,000		
74	Sudamericana de Fibras S.A.	C.T. REFINERIA	4,300	2,800	32,462	2,800	D2	4 083
		Total térmicas :	4,300	2,800	32,462	2,800		
		SUDAMERICANA	13,300	8,800	40 235,312	8,800		
75	The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. SUDAMERICANA	3,000	2,900	43,360	2,900	D2	56 107
		Total térmicas :	3,000	2,900	43,360	2,900		
		SUDAMERICANA	3,000	2,900	43,360	2,900		
76	Maple Gas Corporation del Perú	C.T. AGUA CALIENTE	0,345	0,285	1 016,619	0,140	D2	71 470
		C.T. MAQUIA	0,270	0,243	1 116,254	0,195		
		C.T. REFINERIA	0,575	0,518	41,887	0,297	D2	2 604
77	Maple Gas Corporation del Perú	C.T. VOLVO PENTA	0,160	0,144	469,693	0,143		
		Total térmicas :	1,350	1,190	2 644,453	0,775		
		MAPLE GAS	1,350	1,190	2 644,453	0,775		
78	TRUPAL S.A.	C.T. TRUPAL	0,000					
		Total térmicas :	15,000					
		TRUPAL	15,000					
79	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. ATE	3,400	3,000	69,560	1,200	D2	4 251
		C.T. AV. COLONIAL	4,600					
		C.T. MOTUPE	2,100	1,800	40,440	1,500	D2	2 887
80	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. RIMAC	3,600					
		C.T. TRUJILLO	2,320	0,900	24,330	0,900		
		Total térmicas :	16,020	5,700	134,330	3,600	D2	1 322
81	Volcan Compañía Minera S.A.A.	BACKUS	16,020	5,700	134,330	3,600		
		C.T. ANDAYCHAGUA	0,600	0,500	0,432	0,460	D2	260
		C.T. CROSLAND ANDAYCHAGUA	0,550	0,350	3,258	0,350		
82	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. CROSLAND SAN CRISTOBAL	0,550	0,280	0,898	0,280		
		C.T. UNIDAD MINERA CARAHUCRA	0,600	0,500	0,000	0,000	D1	182
		Total térmicas :	3,800	3,130	4,598	1,340		
83	Volcan Compañía Minera S.A.A.	VOLCAN	3,800	3,130	4,598	1,340		
		C.T. VOPAK SERLIPSA	0,650	0,585	1,558	0,123		
		Total térmicas :	0,650	0,585	1,558	0,123	D2	495
84	Vopak Serlipsa S.A.	VOPAK	0,650	0,585	1,558	0,123		
		C.T. TINTAYA	17,960	16,250	446,314	13,440	D2	31 451
		Total térmicas :	17,960	16,250	446,314	13,440		
85	Xstrata Tintaya S.A.	XSTRATA TINTAYA	17,960	16,250	446,314	13,440		

(*) Centrales que utilizan más de un tipo de combustible.

(**) La producción de la central hidráulica Huanchor de la Empresa Sociedad Minera Corona S.A., es utilizada sólo para su autoconsumo.

TOTALES	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
Centrales hidráulicas	83,382	65,736	420 911,041
Centrales térmicas	590,112	394,617	918 664,593
Total uso propio	673,494	460,353	1 339 575,634

ANEXO 6 : CENTRALES ELÉCTRICAS DE GENERACIÓN POR TIPO DE SISTEMA - 2006
6.1 Empresas generadoras para el mercado eléctrico
6.1.1. Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Consortio Energético Huancavelica S.A.	C.H. HUAPA	0,888	0,800	5 267,295	0,860		
		C.H. INGENIO	1,260	1,140	6 166,255	1,240		
		C.H. TUCSIPAMPA	1,344	1,200	7 141,292	1,272		
		Total hidráulicas :	3,492	3,140	18 574,842	3,372		
		CONENHUA	3,492	3,140	18 574,842	3,372		
2	Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CANON DEL PATO	264,442	263,490	1 482 285,440	261,120		
		C.H. CARHUAQUERO	95,020	95,020	538 589,232	95,296		
		Total hidráulicas :	359,462	358,510	2 020 874,672	356,416		
		C.T. CHIMBOTE	44,611	42,690	7 713,191	42,048	D2	835 406,000
		C.T. N° 2 - CHICLAYO F.VILLAREAL	26,833	24,103	25 381,745	16,254	*	*
		C.T. PAITA	11,112	8,818	4 042,871	7,315	D2	328 388,000
		C.T. PIURA	45,976	43,155	56 843,410	37,877	*	*
		C.T. SULLANA	12,522	10,307	6 645,791	10,154	D2	526 844,000
		C.T. TRUJILLO	21,920	21,345	5 276,024	21,296	D2	576 905,000
		Total térmicas :	162,974	150,418	105 903,032	134,944		
		EGENOR	522,436	508,928	2 126 777,704	491,360		
3	EDEGEL S.A.A.	C.H. CALLAHUANCA	85,060	85,060	549 855,515	81,421		
		C.H. CHIMAY	153,000	150,900	894 241,865	152,325		
		C.H. HUAMPANÍ	31,440	30,170	227 238,830	32,040		
		C.H. HUINCO	258,400	247,350	992 519,812	249,831		
		C.H. MATUCANA	128,580	128,580	841 416,632	129,103		
		C.H. MOYOPAMPA	69,000	64,710	521 577,023	64,986		
		C.H. YANANGO	42,840	42,610	213 536,005	42,314		
		Total hidráulicas :	768,320	749,380	4 240 385,682	752,020		
		C.T. SANTA ROSA	281,300	229,110	735 029,215	224,998	*	*
		C.T. VENTANILLA	524,000	384,970	1 331 508,406	486,026	GN	300 021 036,000
		Total térmicas :	805,300	614,080	2 066 537,621	711,024		
		EDEGEL	1 573,620	1 363,460	6 306 923,303	1 463,044		
4	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	C.H. SANTA ROSA II	1,500	1,700	9 143,494	1,300		
		C.H. SANTA ROSA I	1,200	1,130	6 553,620	0,590		
		Total hidráulicas :	2,700	2,830	15 697,114	1,890		
		STA ROSA	2,700	2,830	15 697,114	1,890		
5	Electro Puno S.A.A.	C.H. SANDIA	2,400	2,200	12 933,600	2,200		
		Total hidráulicas :	2,400	2,200	12 933,600	2,200		
		ELPUÑO	2,400	2,200	12 933,600	2,200		
6	Electro Sur Este S.A.A.	C.H. CHALHUANCA	0,100	0,100	281,101	0,100		
		C.H. CHUMBAO	1,920	1,800	11 421,469	1,900		
		C.H. CHUYAPI	1,100	1,070	6 317,920	1,043		
		C.H. HERCCA	1,020					
		C.H. HUANCARAY	0,620	0,550	3 728,301	0,520		
		C. H. Manchahuara	0,500	0,460	1 629,301	0,450		
		C.H. MATARA	1,600	1,380	11 700,360	1,585		
		C.H. POCOHUANCA	0,200	0,200	1 167,543	0,180		
		C.H. SORAS	0,100	0,100	516,746	0,100		
		C.H. VILCABAMBA	0,400	0,400	3 115,503	0,370		
		Total hidráulicas :	7,560	6,060	39 878,244	6,248		
		C.T. ABANCAY	1,950	1,440	77,021	0,900	D2	6 420,000
		C.T. URPIPATA	0,500					
		Total térmicas :	2,450	1,440	77,021	0,900		
		ELSE	10,010	7,500	39 955,265	7,148		
7	Electro Ucayali S.A.	C.T. A VAPOR	20,000					
		C.T. DIESEL	25,360	24,984	73 767,304	24,662	R6	4 613 890,000
		C.T. PUCALLPA	5,000					
		Total térmicas :	50,360	24,984	73 767,304	24,662		
8	Electrocentro S.A.	C.H. ACOBAMBA	0,220	0,220	547,487	0,193		
		C.H. CHAMISERIA	0,250	0,250	1 348,099	0,264		
		C.H. CHANCHAMAYO	0,560	0,560	3 615,281	0,557		
		C.H. CONCEPCION	0,700	0,550	1 636,806	0,512		
		C.H. INGENIO	1,460	1,340	8 298,779	1,328		
		C.H. LLUSITA	1,824	1,580	7 698,107	1,550		
		C.H. MACHU	0,900	0,900	5 619,591	0,923		
		C.H. PACCHA	0,220	0,220	819,660	0,193		
		C.H. QUICAPATA	1,040	0,920	3 691,879	0,897		
		C.H. SICAYA HUARISCA	3,840	3,150	14 298,130	3,141		
		Total hidráulicas :	11,014	9,690	47 573,819	9,558		
		C.T. AYACUCHO	1,100	0,180	32,977	0,225	D2	6 281,000
		Total térmicas :	1,100	0,180	32,977	0,225		
		ELC	12,114	9,870	47 606,796	9,783		
9	Electronoroeste S.A.	C.H. QUIROZ	1,660	1,600	6 756,311	1,434		
		C.H. SICACATE	0,509	0,400	1 073,569	0,280		
		Total hidráulicas :	2,169	2,000	7 829,880	1,714		
		C.T. HUAPALAS	3,525	2,900	600,287	3,070	D2	50 962,000
		C.T. SECHURA	1,972	1,550	311,763	1,550	D2	25 717,000
		Total térmicas :	5,497	4,450	912,050	4,620		
		ENOSA	7,666	6,450	8 741,930	6,334		
10	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CHICCHE	0,620	0,520	3 066,374	0,510		
		C.H. HUAYUNGA	0,520	0,520	2 520,951	0,510		
		C.H. PAUCAMARCA	0,330	0,327	2 384,766	0,330		
		C.H. YAMOBAMBA	0,600	0,576	2 674,140	0,570		
		Total hidráulicas :	2,070	1,943	10 646,231	1,920		
		C.T. CAJAMARCA	6,600					
		C. T. HUARI	0,500	0,420	120,340	0,450	D2	10 484,000
11	Electroperú S.A.	Total térmicas :	7,100	0,420	120,340	0,450		
		ELNM	9,170	2,363	10 766,571	2,370		
		C.H. ANTUNEZ DE MAYOLO	798,000	650,483	5 534 290,676	683,600		
		C.H. RESTITUCION	215,359	215,359	1 756 409,750	216,300		
		Total hidráulicas :	1 013,359	865,842	7 290 700,426	899,900		
		C.T. NUEVA TUMBES	18,680	18,088	42 377,937	16,948	*	*
		Total térmicas :	18,680	18,088	42 377,937	16,948		
12	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	Total térmicas :	1 032,039	883,930	7 333 078,363	916,848		
		ELP						
		C.H. LA OROYA	9,480	9,480	73 523,853	9,570		
		C.H. MALPASO	54,400	48,021	209 668,471	48,970		
		C.H. PACHACHACA	9,650	9,650	43 421,189	9,310		
		C.H. YAUPÍ	108,000	104,930	782 556,926	103,970		
		Total hidráulicas :	181,530	172,081	1 109 170,439	171,820		
13	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. CAHUA	181,530	172,081	1 109 170,439	171,820		
		C.H. GALLITO CIEGO	43,114	43,114	284 018,488	44,590		
		C.H. HUAYLLACHO	38,147	38,105	152 315,330	39,982		
		C.H. MISAPUQUIO	0,288	0,288	12,912	0,150		
		C.H. PARIAC	3,866	3,860	30 309,638	3,859		
		C.H. SAN ANTONIO	4,859	4,507	25 566,236	4,608		
		C.H. SAN IGNACIO	0,624	0,580	3 316,740	0,587		
		C.T. PACASMAYO	0,652	0,422	2 009,494	0,450		
		Total hidráulicas :	91,550	90,876	497 548,838	94,226		
		C.T. PACASMAYO	25,544	17,664	5 868,469	16,592	D2	455 113,000
		Total térmicas :	25,544	17,664	5 868,469	16,592		
14	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	CAHUA	117,094	108,540	503 417,307	110,818		
		C.H. CHARCANI I	1,760	1,728	13 881,853	1,827		
		C.H. CHARCANI II	0,780	0,600	4 833,584	0,610		
		C.H. CHARCANI III	4,580	4,580	34 355,315	4,847		
		C.H. CHARCANI IV	16,200	15,301	118 620,284	15,546		
		C.H. CHARCANI V	145,350	139,900	746 756,281	143,996		
		C.H. CHARCANI VI	8,960	8,947	70 072,623	9,217		
		Total hidráulicas :	177,630	171,056	988 519,940	176,043		
		C.T. CHILINA	54,845	49,216	26 131,484	39,671	*	*
		C.T. MOLLENDINO	107,290	105,177	67 603,804	90,895	*	*
		Total térmicas :	162,135	154,393	93 735,288	130,566		
EGASA			339,765	325,449	1 082 255,228	306,609		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
15	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C.H. ARICOTA 1	23,800	22,500	6 588,638	20,486	*	*
		C.H. ARICOTA 2	12,400	12,400	31 245,298	12,604		
		Total hidráulicas :	36,200	34,900	37 833,936	33,090		
		C.T. CALANA	25,628	25,506	8 921,891	25,535		
		C.T. MOQUEGUA	1,000					
		Total térmicas :	26,628	25,506	8 921,891	25,535		
16	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	EGESUR	26,628	25,506	8 921,891	25,535	D2	27 758,000
		C.H. MACHUPICCHU	90,000	85,791	740 373,321	88,225		
		Total hidráulicas :	90,000	85,791	740 373,321	88,225		
		C.T. DOLORESPATA	15,620	12,065	322,012	9,176		
		Total térmicas :	15,620	12,065	322,012	9,176		
		EGEMSA	105,620	97,856	740 695,333	97,401		
17	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	C.H. SAN GABAN II	113,100	113,100	769 481,857	112,860	D2	57 883,000
		Total hidráulicas :	113,100	113,100	769 481,857	112,860		
		C.T. BELLAVISTA	7,850	3,348	761,010	3,548		
		C.T. TAPARACHI	7,800	4,483	1 891,585	4,740		
		Total térmicas :	15,650	7,831	2 652,595	8,288		
		SAN GABÁN	128,750	120,931	772 134,452	121,148		
18	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	C.T. VENTANILLA			435 942,759	0,000	*	*
		Total térmicas :			435 942,759	0,000		
		ETEVENSA			435 942,759	0,000		
19	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	54,000	45,411	134 556,090	120,000	GN	54 315 652,000
		C.T. MALACAS 2	101,300	100,649	457 370,000	93,200		
		Total térmicas :	155,300	146,060	591 926,090	213,200		
		EEPSA	155,300	146,060	591 926,090	213,200		
20	Energía del Sur S.A.	C.H. YUNCAN	133,500	133,500	839 972,399	137,553	GN	24 764 834,000
		Total hidráulicas :	133,500	133,500	839 972,399	137,553		
		C.T. CHILCA1	180,900	179,940	89 493,535	176,450		
		C.T. ILO 1	268,521	257,600	439 898,088	199,480		
		C.T. ILO 2	141,823	141,077	880 377,339	139,767		
		Total térmicas :	591,250	578,617	1 410 368,962	515,697		
21	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	ENERSUR	724,750	712,117	2 249 341,361	653,250	D2	872 180,000
		C.T. ATOCONGO	41,750	37,500	12 118,440	38,000		
		Total térmicas :	41,750	37,500	12 118,440	38,000		
22	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	ATOCONGO	41,750	37,500	12 118,440	38,000	D2	872 180,000
		C.H. VIRU	7,680	7,460	23 470,950	6,000		
		Total hidráulicas :	7,680	7,460	23 470,950	6,000		
23	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	CHAVIMOCHIC	7,680	7,460	23 470,950	6,000	*	*
		C.T. SAN NICOLAS	67,207	65,806	105 943,358	41,452		
		Total térmicas :	67,207	65,806	105 943,358	41,452		
24	Sindicato Energético S.A.	SHOUGESA	67,207	65,806	105 943,358	41,452	*	*
		C.H. CURUMUY	12,600	12,600	46 325,842	11,715		
		C.H. POECHOS I	15,640	15,600	67 264,420	16,300		
25	Sociedad Minera Corona S.A.	SINERSA	28,240	28,200	113 590,262	28,013	D2	872 180,000
		Total hidráulicas :	28,240	28,200	113 590,262	28,013		
		C.H. HUANCHOR	20,000	19,631	106 617,348	19,460		
26	TERMOSELVA S.R.L.	CORONA	0,460	0,450	601,667	0,827	GN	386 022 592,000
		C.H. TAMBORAQUE I	0,840	0,460	429,176	0,489		
		C.H. TAMBORAQUE II	0,840	0,460	429,176	0,489		
27	TERMOSELVA S.R.L.	TERMOSELVA	21,300	20,541	107 648,191	20,776	GN	386 022 592,000
		C.T. AGUAYTIA	202,640	172,930	1 147 971,536	178,140		
		Total térmicas :	202,640	172,930	1 147 971,536	178,140		

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	3 053,277	2 859,100	18 931 704,643
TÉRMICA	2 357,185	2 032,432	6 105 499,682
TOTAL SEIN	5 410,462	4 891,532	25 037 204,325

6.1.2. Sistemas Aislados - SS AA

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	C.H. LANGUI	3,300	3,300	19 889,160	2,937	D2	3 776,000
		Total hidráulicas :	3,300	3,300	19 889,160	2,937		
		LANGUI	3,300	3,300	19 889,160	2,937		
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarion S.A.	C.H. SAN HILARION	0,590	0,250	465,445	0,137	D2	3 776,000
		Total hidráulicas :	0,590	0,250	465,445	0,137		
		HILARION	0,590	0,250	465,445	0,137		
3	Edelnor S.A.A.	C.H. ACOS	0,280	0,280	636,240	0,195	D2	3 776,000
		C.H. CANTA	1,000	0,900	1 802,505	0,482		
		C.H. NAVA	0,527	0,500	2 030,000	0,535		
		C.H. RAVIRA-PACARAOS	0,150	0,150	204,309	0,075		
		C.H. YASO	0,190	0,171	569,186	0,162		
		Total hidráulicas :	2,147	2,001	5 242,240	1,449		
		C.T. RAVIRA-PACARAOS	0,630	0,410	25,380	0,045		
		Total térmicas :	0,630	0,410	25,380	0,045		
		EDELNOR	2,777	2,411	5 267,620	1,494		
		C.H. COLLO	0,734	0,734	1 054,661	0,650		
4	EILHICHA S.A.	C.H. JAMBON	1,440	1,150	1 672,003	0,780	D2	196 563,000
		Total hidráulicas :	2,174	1,884	2 726,664	1,430		
		ELHICHA	2,174	1,884	2 726,664	1,430		
5	Electro Oriente S.A.	C.H. CACLIC	5,012	4,800	11 464,353	2,975	D2	125 472,000
		C.H. EL GERA	6,600	6,600	32 248,285	6,623		
		C.H. EL MUYO	5,674	5,400	31 511,757	5,204		
		C.H. LA PELOTA	3,180	3,000	13 072,319	2,990		
		C.H. LONYA GRANDE	0,380	0,360	527,011	0,360		
		C.H. QUANDA	2,876	2,760	3 032,758	0,900		
		Total hidráulicas :	23,722	22,920	91 856,483	19,052		
		C.T. ALONSO ALVARADO	0,250	0,250	0,000	0,000		
		C.T. BAGAZAN	0,175					
		C.T. BAGUA GRANDE	1,450	0,900	304,292	0,800		
		C.T. BELLAVISTA	3,500	2,500	1 772,688	2,236		
		C.T. CABALLOCOCHA	1,200	1,080	1 464,640	0,360		
		C.T. CABO PANTOJA	0,035					
		C.T. CHAZUTA	0,210					
		C.T. COLONIA ANGAMOS	0,150					
		C.T. CONTAMANA	1,408	1,308	2 385,687	0,625		
		C.T. EL ALAMO	0,035					
		C.T. EL PORVENIR	0,035					
		C.T. FLOR DE PUNGA	0,150					
		C.T. INAHUAYA	0,100					
		C.T. INDIANA	0,390					
		C.T. IOT. DIESEL - DIESEL	5,500	2,200	1 469,093	3,700		
		C.T. IQUITOS DIESEL WARTSILA	33,400	31,800	179 158,508	31,400		
		C.T. JAEN - ELOR	3,750	2,500	796,313	2,660		
		C.T. JENARO HERRERA	0,235					
		C.T. JUANJUI	1,324	1,200	83,493	0,859		
		C.T. MOYOBAMBA	5,864	0,760	3 434,062	2,680		
		C.T. NAUTA	1,255	1,050	1 970,480	0,430		
		C.T. NUEVA CAJAMARCA	0,210					
		C.T. ORELLANA	0,200					
		C.T. PAMPA HERMOZA	0,100					
		C.T. PETROPOLIS	0,035					
		C.T. PEVAS	0,300					
		C.T. REQUENA	1,486	1,350	2 690,240	0,669		
		C.T. SACANCHE	0,055					
		C.T. SAN JUAN DE PACAYZAPA	0,040	0,040	0,000	0,000		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		C.T. SAN PABLO	0,190					
		C.T. SAN ROQUE DE MAQUIA	0,190					
		C.T. SANTA CLOTILDE	0,325					
		C.T. SAPOSOA	0,520					
		C.T. SAPUENA	0,035					
		C.T. SHANAO	0,034					
		C.T. SHATOJA	0,140					
		C.T. TAMANCO VIEJO	0,175					
		C.T. TAMSHIYACU	0,564	0,560	329,185	0,132	D2	35 244,000
		C.T. TARAPOTO	17,830	16,700	79 687,992	15,430	*	*
		C.T. TIERRA BLANCA	0,100					
		C.T. TINGO DE PONAZA	0,096					
		C.T. YURIMAGUAS	4,604	3,600	9 408,859	2,094	D2	732 168,000
6	Electro Pangoa S.A.	Total térmicas :	87,045	67,798	284 955,532	64,075		
		ELOR	111,367	90,718	376 812,015	83,127		
		C.T. PANGOA	0,240					
		Total térmicas :	0,240					
		PANGOA	0,240					
		C.T. IBERIA	0,950	0,950	1 079,520	0,370	D2	98 804,000
		C.T. INAPARI	0,410	0,240	200,016	0,078	D2	18 353,000
		C.T. PTO. MALDONADO	8,500	8,110	22 907,489	5,039	D2	1 651 612,000
		Total térmicas :	9,860	9,300	24 187,025	5,487		
		ELSE	9,860	9,300	24 187,025	5,487		
		C.H. CHAVINA	0,090	0,088	59,896	0,055		
		C.H. CORA CORA	0,280					
		C.H. INCUYO	0,320	0,180	331,980	0,140		
8	Electro Sur Este S.A.A.	C.H. PAUSA	0,200	0,173	293,426	0,156		
		Total hidráulicas :	0,690	0,441	691,502	0,351		
		C. T. ANDAMARCA	0,200	0,200	13,037	0,120	D2	1 654,000
		C.T. CORA CORA	1,000	0,500	170,031	0,460	D2	13 685,000
		C.T. PAUSA	0,200	0,200	40,137	0,148	D2	4 862,000
		C.T. TAMBO QUEMADO	0,067	0,063	36,777	0,023	D2	3 223,000
		Total térmicas :	1,467	0,953	259,982	0,751		
		ELSM	2,357	1,394	951,284	1,102		
		C.H. CANUJA	0,370	0,370	1 539,536	0,354		
		Total hidráulicas :	0,370	0,370	1 539,536	0,354		
		C.T. ATALAYA	0,820	0,720	118,348	0,150	D2	13 667,000
		Total térmicas :	0,820	0,720	118,348	0,150		
		UCAYALI	1,190	1,090	1 716,914	0,504		
10	Electrocentro S.A.	C.H. ACOBAMBILLA	0,060	0,035	12,987	0,018		
		C.H. CHALHUAMAYO	3,200	3,200	15 872,984	3,450		
		C.H. PICHANAKI	1,260	1,122	3 964,560	1,102		
		C.H. POZUZO	0,860	0,430	712,530	0,202		
		C.H. SAN BALVIN	0,280					
		C.H. SAN FRANCISCO	1,536	0,980	4 177,696	1,000		
		Total hidráulicas :	7,196	5,767	24 740,757	5,772		
		C.T. GRUPOS MOVILES	0,200	0,085	4,631	0,083	D2	653,000
		C.T. PASCO	0,000					
		C.T. Provisional Chumpe	0,000					
		C.T. Provisional	1,500	1,500	370,332	1,500	D2	35 043,000
		C.T. SATIPO	1,000	0,400	138,779	0,521	D2	12 587,000
		Total térmicas :	2,700	1,985	513,742	2,104		
11	Electronoroeste S.A.	ELC	9,896	7,752	25 254,499	7,876		
		C.H. CANCHAQUE	0,093	0,063	0,000	0,000		
		C.H. CHALACO	0,160	0,140	213,590	0,075		
		C.H. HUANCABAMBA	0,146	0,130	553,000	0,115		
		C.H. SANTO DOMINGO	0,102	0,100	86,699	0,060		
		Total hidráulicas :	0,501	0,433	853,289	0,250		
		C.T. CANCHAQUE	0,350	0,310	148,150	0,200	D2	13 396,000
		C.T. HUANCABAMBA	0,950	0,450	195,696	0,331	D2	22 067,000
		C.T. MALACASI	0,320					
		C.T. MORROPON	1,489	1,140	55,503	0,768	D2	4 904,000
		C.T. SANTO DOMINGO	0,320	0,075	8,376	0,060	D2	918,000
		Total térmicas :	3,429	1,975	407,725	1,359		
		ENOSA	3,930	2,408	1 261,014	1,609		
12	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CATILLUC	0,080	0,080	174,282	0,069		
		C.H. CELENDIN	1,650	1,520	2 291,492	1,405		
		C.H. CHIQUIAN	2,020	1,890	2 855,500	1,484		
		C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	3,040	2,994	4 657,450	1,541		
		C.H. POMABAMBA	1,970	1,720	2 255,200	1,073		
		C.H. SAN MARCOS	0,100					
		C.H. SHIPILCO	0,580	0,580	4 214,584	0,568		
		C.H. TARABAMBA	1,100	1,000	2 836,657	0,910		
		Total hidráulicas :	10,540	9,784	19 285,145	7,050		
		C.T. CAJABAMBA	0,800					
		C.T. Casma	0,500	0,450	14,130	0,624	D2	1 227,000
		C.T. CELENDIN	0,700					
		C. T. Chiquian	1,200	0,950	379,426	0,400	D2	39 478,000
13	Electronorte S.A.	C.T. POMABAMBA	0,200					
		C.T. TAYABAMBA	0,200	0,200	6,700	0,150	D2	1 505,000
		C.T. TORTUGAS	0,310	0,266	92,784	0,155	D2	7 795,000
		Total térmicas :	3,910	1,866	493,040	1,329		
		ELNM	14,450	11,650	19 776,185	8,379		
		C.H. BAMBAMARCA	0,050					
		C.H. BUENOS AIRES NIEPOS	1,060	0,900	2 698,725	0,600		
		C.H. CHIRICONGA	2,000	1,700	8 751,535	1,780		
		C.H. GUINEAMAYO	0,800	0,800	3 739,999	0,850		
		C.H. LEYMEBAMBA	0,060					
		C.H. NAMBALLE	0,150	0,150	220,756	0,069		
		C.H. POMAHUANCA	0,070	0,060	181,848	0,054		
		C.H. PUCARA	0,400	0,360	838,859	0,216		
14	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	C.H. QUEROCOTO	0,738	0,738	1 008,258	0,365		
		C.H. SAN ANTONIO	0,960	0,480	1 601,819	0,480		
		C.H. TABACONAS	0,100	0,100	86,875	0,032		
		C.H. TIALANGO	0,200	0,180	280,765	0,092		
		Total hidráulicas :	6,588	5,468	19 409,439	4,538		
		C.T. BAMBAMARCA	0,500					
		C.T. CHOTA	1,250	1,080	206,396	0,880	D2	19 025,000
		C.T. CUTERVO	0,500	0,500	341,792	0,500	D2	31 264,000
		C.T. LEYMEBAMBA	0,150					
		C.T. MOCUPE	0,500					
		C.T. MORROPE	0,150					
		C.T. POMACOCAS	0,250					
		C.T. PUCARA	0,200	0,150	7,727	0,115	D2	941,000
15	ICM Pachapaqui S.A.C.	C.T. SALAS	0,320					
		C.T. SAN ANTONIO	0,680	0,550	130,371	0,510	D2	15 271,000
		C.T. SAN IGNACIO	0,500					
		C.T. TIALANGO	0,100	0,080	2,597	0,072	D2	259,000
		Total térmicas :	5,100	2,360	688,883	2,077		
		ENSA	11,688	7,828	20 098,322	6,615		
		C.H. PANGOA	0,300	0,300	1 829,470	0,308		
		Total hidráulicas :	0,300	0,300	1 829,470	0,308		
		EGEPSA	0,300	0,300	1 829,470	0,308		
		C.H. SAN JUDAS TADEO	0,940	0,300	426,000	0,350		
		C.H. SAN MARTÍN DE PORRES	1,600	0,330	975,000	0,320		
		Total hidráulicas :	2,540	0,630	1 401,000	0,670		
		PACHAPAQUI	2,540	0,630	1 401,000	0,670		
16	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	C. H. Desarenador	0,320	0,320	864,130	0,279		
		C. H. Tanguche	0,320	0,320	76,632	0,210		
		Total hidráulicas :	0,640	0,640	940,762	0,489		
		C.T. VIRU	0,150					
		Total térmicas :	0,150					
		CHAVIMOCHIC	0,790	0,640	940,762	0,489		
		C.H. LLAUCAN	1,000	0,400	831,012	0,170		
		Total hidráulicas :	1,000	0,400	831,012	0,170		
		COLQUIRRUMI	1,000	0,400	831,012	0,170		
		C.H. CARAVELI	0,190	0,190	734,240	0,183		
		Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.						

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		C.H. CHOCOCO	0,672	0,570	1 488,266	0,442		
		C.H. CHUQUIBAMBA	0,200	0,160	702,278	0,156		
		C.H. HUANCA	0,160	0,156	129,662	0,055		
		C.H. ONGORO	1,630	0,950	2 595,570	0,485		
		C.H. ORCOPAMPA	0,250	0,250	438,841	0,250		
		C.H. SAN GREGORIO	0,600	0,600	3 074,969	0,520		
		C.H. VIRACO - MACHAGUAY	0,180	0,120	566,984	0,140		
		Total hidráulicas :	3,882	2,996	9 730,810	2,231		
		C.T. ATICO	0,830	0,390	743,088	0,240	D2	58 329,000
		C.T. CAMANA	5,160	4,390	11 042,644	2,905	D2	838 591,000
		C.T. CARAVELI	0,470	0,450	150,473	0,112	D2	13 551,000
		C.T. CHUQUIBAMBA	0,540	0,280	151,003	0,245	D2	10 443,000
		C.T. CORIRE	2,000	1,400	2 959,320	1,202	D2	235 617,000
		C.T. HUANCA	0,100					
		C.T. OCOÑA	0,870	0,460	472,556	0,529	D2	41 648,000
		C.T. TIPAN	0,620	0,410	134,404	0,160	D2	11 831,000
		Total térmicas :	10,590	7,780	15 653,488	5,393		
	SEAL		14,472	10,776	25 384,298	7,624		

A I S L A D O S			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	66,380	57,584	201 491,544
TÉRMICA	126,541	95,147	327 303,145
TOTAL SS AA	192,921	152,731	528 794,689

TOTAL MERCADO ELÉCTRICO			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)
HIDRÁULICA	3 119,657	2 916,684	19 133 196,187
TÉRMICA	2 483,726	2 127,579	6 432 802,827
TOTAL	5 603,383	5 044,263	25 565 999,014

6.2 Empresas generadoras para uso propio

6.2.1. Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Alicorp S.A.	C.T. AREQUIPA	1,060	0,776	3,910	0,230	D2	37,070
		C.T. MOLINOS CALLAO	3,000					
		C.T. NICOVITA TRUJILLO	0,800	0,720	0,000			
		C.T. OLEAGINOSA CALLAO	2,650	2,650	1 172,410	2,600	D2	86 876,000
		C.T. PIURA	1,810	1,400	468,300	2,305	D2	44 124,000
		C.T. PLANTA FAR. FIDEIRIA	1,540	1,150	351,840	1,200	D2	28 015,000
		C.T. PLANTA HUACHO	3,310					
	ALICORP	Total térmicas :	14,170	6,696	1 996,460	6,335		
			14,170	6,696	1 996,460	6,335		
2	BHP Billinton Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA			744,921		D2	51 129,000
	TINTAYA	Total térmicas :			744,921			
					744,921			
3	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	C.H. SANTA INES	1,410	1,000	6 826,090	0,980		
		Total hidráulicas :	1,410	1,000	6 826,090	0,980		
		C.T. SAN GENARO	1,190					
	CASTROVIRREYNA	Total térmicas :	1,190					
			2,600	1,000	6 826,090	0,980		
4	Cemento Andino S.A.	C.H. CARPAPATA I	5,600	5,600	34 933,000	5,353		
		C.H. CARPAPATA II	7,104	5,900	43 291,000	6,549		
		Total hidráulicas :	12,704	11,500	78 224,000	11,902		
		C.T. ANDINO	3,000					
	ANDINO	Total térmicas :	3,000					
			15,704	11,500	78 224,000	11,902		
5	Cementos Pacasmayo S.A.A.	C.T. PACASMAYO (TV)	6,600					
	PACASMAYO	Total térmicas :	6,600					
			6,600					
6	Cementos Selva S.A.	C.T. CEMENTOS RIOJA	2,000					
	SELVA	Total térmicas :	2,000					
			2,000					
7	Compañía Cervecera del Sur S.A.	C.T. CERVECERIA DORADA	2,040	1,500	100,790	1,500	D2	7 499,000
		C.T. MALTERIA LIMA	2,160	1,730	24,860	0,800	D2	3 380,000
		Total térmicas :	4,200	3,230	125,650	2,300		
	CERVESUR		4,200	3,230	125,650	2,300		
8	Compañía Goodyear del Perú S.A.	C.T. GOODYEAR	2,020	0,900	675,840	1,200	*	*
		Total térmicas :	2,020	0,900	675,840	1,200		
	GOODYEAR		2,020	0,900	675,840	1,200		
9	Compañía Minera Agregados Calcareos S.A.	C.T. CALCAREOS	1,450	1,450	1,162	1,063	D2	136,000
	CALCAREOS	Total térmicas :	1,450	1,450	1,162	1,063		
			1,450	1,450	1,162	1,063		
10	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. Planta Chimbote	1,680	1,200	97,536	1,500	D2	8 128,000
		C.T. Planta Supe	1,850	1,300	296,270	1,300	D2	27 080,000
		C.T. Planta Tambo de Mora	3,050	1,400	165,225	1,400	D2	12 786,000
	PACIFICO	Total térmicas :	6,580	3,900	559,031	4,200		
			6,580	3,900	559,031	4,200		
11	Filamentos Industriales S.A.	C.T. FISA	3,280	2,600	15,116	2,600	D2	863,000
	FISA	Total térmicas :	3,280	2,600	15,116	2,600		
			3,280	2,600	15,116	2,600		
12	Industrias Electroquímicas S.A.	C.T. IEQSA	2,620	1,536	37,602	2,400	D2	3 557,000
	IEQSA	Total térmicas :	2,620	1,536	37,602	2,400		
			2,620	1,536	37,602	2,400		
13	Minsur S.A.	C.T. MINSUR	8,500					
	MINSUR	Total térmicas :	8,500					
			8,500					
14	Negociación Pesquera del Sur S.A.	C.T. NEPESUR	1,299	1,280	296,220	1,200	D2	18 181,000
		Total térmicas :	1,299	1,280	296,220	1,200		
	PRODUPESA		1,299	1,280	296,220	1,200		
15	Quimpac S.A.	C.T. PARAMONGA	23,000	11,500	9 155,499	2,400	R500	423 504,000
	QUIMPAC	Total térmicas :	23,000	11,500	9 155,499	2,400		
			23,000	11,500	9 155,499	2,400		
16	Refinería de Cajamarquilla S.A.	C.T. CAJAMARQUILLA (EL)	2,500	2,150	36,563	1,800	D2	2 626,000
		C.T. CAJAMARQUILLA (TV)	3,500	3,000	18 724,500	3,000		
	CAJAMARQUILLA	Total térmicas :	6,000	5,150	18 761,063	4,800		
			6,000	5,150	18 761,063	4,800		
Refinería La Pampilla S.A.		C.T. LA PAMPILLA	11,250	11,250	74 979,676	10,580	*	*
	LA PAMPILLA	Total térmicas :	11,250	11,250	74 979,676	10,580		
			11,250	11,250	74 979,676	10,580		
17	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	C.T. CERRO VERDE (EL)	5,000	4,500	0,000			
		C.T. CERRO VERDE (TG)	15,200	15,200	830,873	3,590	D2	68 208,000
	CVERDE	Total térmicas :	20,200	19,700	830,873	3,590		
			20,200	19,700	830,873	3,590		
Sociedad Minera Corona S.A.*		C.H. HUANCHOR**			26 308,155			
	CORONA	Total hidráulicas :			26 308,155			
					26 308,155			

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
18	Sudamericana de Fibras S.A.	C.T. SUDAMERICANA	3,000	2,900	43,360	2,900	D2	4 083,000
		Total térmicas :	3,000	2,900	43,360	2,900		
		SUDAMERICANA	3,000	2,900	43,360	2,900		
19	TRUPAL S.A.	C.T. TRUPAL	0,000					
		Total térmicas :	15,000					
		TRUPAL	15,000					
20	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. ATE	3,400	3,000	69,560	1,200	D2	4 251,000
		C.T. AV. COLONIAL	4,600					
		C.T. RIMAC	3,600					
		Total térmicas :	11,600	3,000	69,560	1,200		
		BACKUS	11,600	3,000	69,560	1,200		
21	Xstrata Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA	17,960	16,250	446,314	13,440	D2	31 451,000
		Total térmicas :	17,960	16,250	446,314	13,440		
		XSTRATA TINTAYA	17,960	16,250	446,314	13,440		

(*) La producción de la central hidráulica Huanchor de la Empresa Sociedad Minera Corona S.A., es utilizada sólo para su autoconsumo

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	14,114	12,500	111 358,245
TÉRMICA	164,919	91,342	108 738,347
TOTAL SEIN	179,033	103,842	220 096,592

6.2.2. Sistemas Aislados - SS AA

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	C.T. GAS	1,000	1,000	1 892,360	0,220	GN	1 340 090,000
		Total térmicas :	1,000	1,000	1 892,360	0,220		
		AGUAYTIA	1,000	1,000	1 892,360	0,220		
2	Alicorp S.A.	C.T. FIDEERIA LIMA	3,970	3,970	915,900	2,600	D2	69 944,000
		C.T. MOLINOS SANTA ROSA	1,890	0,000	0,000	0,000		
		Total térmicas :	5,860	3,970	915,900	2,600		
		ALICORP	5,860	3,970	915,900	2,600		
3	Aruntani S.A.C.	C.T. SANTA ROSA - ARUNTANI	1,860	1,060	5 249,629	0,750	D2	372 363,000
		C.T. TUCARI - ARUNTANI	5,900	2,950	9 538,530	1,260		
		Total térmicas :	7,760	4,010	14 788,159	2,010		
		ARUNTANI	7,760	4,010	14 788,159	2,010		
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	C.T. PLANTA CHANCAY	3,030	0,516	131,520	0,481	D2	11 205,000
		Total térmicas :	3,030	0,516	131,520	0,481		
		AUSTRAL-CHANCAY	3,030	0,516	131,520	0,481		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	1,990	1,500	282,320	1,500	D2	28 611,000
		Total térmicas :	1,990	1,500	282,320	1,500		
		AUSTRAL-COISHCO	1,990	1,500	282,320	1,500		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	3,540	2,832	208,520	2,663	D2	17 025,000
		Total térmicas :	3,540	2,832	208,520	2,663		
		AUSTRAL-PISCO	3,540	2,832	208,520	2,663		
7	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	2,440	1,220	92,785	0,956	D2	8 433,000
		Total térmicas :	2,440	1,220	92,785	0,956		
		CEDIMIN	2,440	1,220	92,785	0,956		
8	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	3,344	2,400	1 205,510	2,380	D2	94 750,000
		Total térmicas :	3,344	2,400	1 205,510	2,380		
		ARES-ARCATA	3,344	2,400	1 205,510	2,380		
9	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	C.T. ARES 2	5,100	4,500	376,909	4,500	D2	28 599,000
		Total térmicas :	5,100	4,500	376,909	4,500		
		ARES-ARES	5,100	4,500	376,909	4,500		
10	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. EXPLORADOR	3,100	0,611	2 299,133	2,700	D2	179 989,000
		C.T. SELENE	0,080	0,003	2,296	0,045		
		Total térmicas :	3,180	0,614	2 301,429	2,745		
11	Compañía Cervecera del Sur S.A.	C.T. CUSCO	1,430	1,100	2,880	0,550	D2	133,000
		Total térmicas :	1,430	1,100	2,880	0,550		
		CERVESUR	1,430	1,100	2,880	0,550		
12	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.H. HUANCARAMA	3,900	3,900	16 898,720	3,100	0,000	0,000
		C.H. PATON	3,460	3,400	22 650,189	3,400		
		Total hidráulicas :	7,360	7,300	39 548,909	6,500		
		C.T. ORCOPAMPA	5,910	3,800	131,749	3,080		
		C.T. UCHUCCHACUA	5,300	3,300	86,700	3,000		
		Total térmicas :	11,210	7,100	218,449	6,080		
		BUENAVENTURA	18,570	14,400	39 767,358	12,580		
13	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	C.H. CHAPRIN	5,400	5,350	40 225,000	5,400	0,000	0,000
		C.H. MARCAPAMPA	1,200	1,100	7 141,000	1,100		
		Total hidráulicas :	6,600	6,450	47 366,000	6,500		
		ATACOCHA	6,600	6,450	47 366,000	6,500		
14	Compañía Minera Milpo S.A.	C.H. CANDELARIA	4,710	3,690	22 507,883	4,730	0,000	13 983,000
		Total hidráulicas :	4,710	3,690	22 507,883	4,730		
		C.T. MILPO	2,916	2,350	157,100	2,150		
		Total térmicas :	2,916	2,350	157,100	2,150		
15	Compañía Minera Poderosa S.A.	C.H. EL TINGO	1,720	1,650	6 425,202	1,780	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	1,720	1,650	6 425,202	1,780		
		C.T. J.A. SAMANIEGO ALC	4,290	3,280	1 429,957	2,200		
		C.T. PATAZ	1,050	0,000	0,000	0,000		
		Total térmicas :	5,340	3,280	1 429,957	2,200		
16	Compañía Minera Raura S.A.	C.H. CASHAUCRO	4,140	3,600	26,027	3,760	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	4,140	3,600	26,027	3,760		
		C.T. RAURA	5,350	0,000	0,000	0,000		
		Total térmicas :	5,350	0,000	0,000	0,000		
		RAURA	9,490	3,600	26,027	3,760		
17	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.H. MONOBAMBA	11,500	7,800	52 934,672	8,020	0,000	361 448,000
		Total hidráulicas :	11,500	7,800	52 934,672	8,020		
		C.T. SAN VICENTE	9,140	6,500	4 430,985	6,200		
		Total térmicas :	9,140	6,500	4 430,985	6,200		
		MOROCOCHA	20,640	14,300	57 365,657	14,220		
18	Compañía Minera San Nicolás S.A.	C.H. MINI CC.HHEL TINGO	0,040	0,000	0,000	0,000	D2	194 020,000
		Total hidráulicas :	0,040	0,000	0,000	0,000		
		C.T. SAN NICOLAS	1,130	0,844	1 436,750	0,198		
		Total térmicas :	1,130	0,844	1 436,750	0,198		
		SAN NICOLÁS	1,170	0,844	1 436,750	0,198		
19	Compañía Minera San Valentín S.A.	C.H. LLAPAY	1,580	1,379	10 008,262	1,500	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	1,580	1,379	10 008,262	1,500		
		SAN VALENTÍN	1,580	1,379	10 008,262	1,500		
20	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.H. HUALLANCA NUEVA	4,300	4,300	26 928,240	4,620	D2	561 270,740
		Total hidráulicas :	4,300	4,300	26 928,240	4,620		
		C.T. HUANSALA	5,200	3,485	6 722,400	3,100		
		Total térmicas :	5,200	3,485	6 722,400	3,100		
		STA LUISA	9,500	7,785	33 650,640	7,720		
21	Compañía Minera Sayapullo S.A.	C.H. MEMBRILLO	1,931	0,330	480,100	0,060	0,000	0,000
		C.H. PACAYMONTE	0,440	0,000	0,000	0,000		
		Total hidráulicas :	2,371	0,330	480,100	0,060		
		C.T. SAYAPULLO	2,200	0,000	0,000	0,000		
		Total térmicas :	2,200	0,000	0,000	0,000		
	SAYAPULLO		4,571	0,330	480,100	0,060		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
				(MW)			Tipo	Cantidad
22	Compañía Minera Sipán S.A.	C.T. SIPAN	1,090	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total térmicas :	1,090	0,640	0,000			
		SIPAN	1,090	0,640	0,000			
23	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	C.T. Cartavio	9,800	9,800	29 271,620	7,500	*	*
		Total térmicas :	9,800	9,800	29 271,620	7,500		
		CARTAVIO	9,800	9,800	29 271,620	7,500		
24	Consorcio Minero Horizonte S.A.	C.T. PARCOY	5,987	5,150	19 963,510	5,428	D2	1 575 988,060
		Total térmicas :	5,987	5,150	19 963,510	5,428		
		HORIZONTE	5,987	5,150	19 963,510	5,428		
25	Corporación Pesquera Coishco S.A.	C.T. COISHCO	2,445	2,134	50,835	1,336	D2	4 202,000
		Total térmicas :	2,445	2,134	50,835	1,336		
		COISHCO	2,445	2,134	50,835	1,336		
26	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	C.H. BAÑOS I	0,800	0,800	3 114,115	0,800	0,000	0,000
		C.H. BAÑOS II	1,540	0,940	5 226,926	0,710	0,000	0,000
		C.H. BAÑOS III	0,976	0,900	3 530,172	0,800	0,000	0,000
		C.H. BAÑOS IV	1,600	1,450	9 202,449	1,200	0,000	0,000
		C.H. CACRAY	0,224	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000
		C.H. Francois	0,176	0,176	28,800	0,200	0,000	0,000
		C.H. HUANCHAY	1,950	1,500	5 456,544	1,100	0,000	0,000
		C.H. SAN JOSE	2,240	1,400	7 630,696	1,200	0,000	0,000
		C.H. SHAGUA	1,101	1,000	3 980,392	1,000	0,000	0,000
		C.H. YANAHUIN	0,650	0,550	1 607,064	0,500	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	11,257	8,896	39 777,158	7,510		
		C.T. ESPERANZA	4,990	2,400	0,000	0,000	D2	242,000
		Total térmicas :	4,990	2,400	0,000			
		CHUNGAR	16,247	11,296	39 777,158	7,510		
27	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CASAGRANDE	25,200	16,800	1 899,919	9,300	*	*
		C.T. CENTRAL DE EMERGENCIA	2,600	2,000	41 029,496	1,600	D2	149 225,360
		Total térmicas :	27,800	18,800	42 929,415	10,900		
CASAGRANDE	27,800	18,800	42 929,415	10,900				
28	Empresa Agroindustrial Tumbán S.A.A.	C.T. TUMÁN	8,400	6,200	21 258,653	5,000	*	*
		Total térmicas :	8,400	6,200	21 258,653	5,000		
		TUMÁN	8,400	6,200	21 258,653	5,000		
29	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	C.T. ISCAYCRUZ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		C.T. LAGSAURA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total térmicas :	7,130	3,760	2 210,700	3,420		
QUENUALES	7,130	3,760	2 210,700	3,420				
Inkabor S.A.C.	C.T. RIO SECO	C.T. RIO SECO	0,910	0,828	59,364	0,700	D2	2 132,000
		C.T. UBINAS	0,455	0,295	1 003,580	0,700	D2	82 079,000
		Total térmicas :	1,365	1,123	1 062,944	1,400		
INKABOR	1,365	1,123	1 062,944	1,400				
30	Metalúrgica Peruana S.A.	C.T. MEPSA	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total térmicas :	1,200	0,000	0,000			
		MEPSA	1,200	0,000	0,000			
31	Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	3,890	1,950	8 086,972	1,995	D2	645 485,000
		Total térmicas :	3,890	1,950	8 086,972	1,995		
		ARIRAHUA	3,890	1,950	8 086,972	1,995		
32	Minera Aurífera Retamas S.A.	C.T. R2	1,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		C.T. SAN ANDRES	9,310	6,937	14 819,710	5,127	D2	1 069 604,000
		Total térmicas :	10,510	6,937	14 819,710	5,127		
MARSA	10,510	6,937	14 819,710	5,127				
33	Minera Bateas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total térmicas :	0,600	0,000	0,000			
		BATEAS	0,600	0,000	0,000			
34	Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCARRAJO	2,350	1,750	7 442,494	1,450	D2	602 587,200
		Total térmicas :	2,350	1,750	7 442,494	1,450		
		HUALLANCA	2,350	1,750	7 442,494	1,450		
35	Minera Yanacocha S.R.L.	C.T. CHINA LINDA	0,675	0,530	31,975	0,530	D2	3 497,790
		C.T. MAQUI MAQUI	2,000	1,480	100,793	1,480	D2	7 905,830
		C.T. PAMPA LARGA	5,000	4,440	176,052	4,440	D2	14 375,670
		C.T. POND. DE CARACHUGO	2,000	1,450	62,251	1,450	D2	5 330,840
		C.T. QUINUA	5,000	4,480	196,058	4,480	D2	15 864,100
		C.T. YANACOCHE NORTE	4,800	4,100	109,037	4,100	D2	16 159,310
		Total térmicas :	19,475	16,480	676,166	16,480		
		YANACOCHE	19,475	16,480	676,166	16,480		
36	Minera Yanaquihua S.A.C.	C.T. YANAQUIHUA	0,420	0,080	327,370	0,180	D2	40 439,000
		Total térmicas :	0,420	0,080	327,370	0,180		
		YANACOCHE	0,420	0,080	327,370	0,180		
37	Pesca Perú Huarmey S.A.	C.T. Planta Fuerza Huarmey	2,275	2,250	1 093,541	1,294	D2	100 264,000
		Total térmicas :	2,275	2,250	1 093,541	1,294		
		PESCAPERU	2,275	2,250	1 093,541	1,294		
38	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	C.T. DIAMANTE - MOLLEND	1,260	1,008	783,761	1,008	D2	54 863,000
		Total térmicas :	1,260	1,008	783,761	1,008		
		DIAMANTE-MOLLEND	1,260	1,008	783,761	1,008		
Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	C.T. DIAMANTE - PISCO	C.T. DIAMANTE - PISCO	2,464	2,080	311,477	1,965	D2	31 918,000
		Total térmicas :	2,464	2,080	311,477	1,965		
		DIAMANTE-PISCO	2,464	2,080	311,477	1,965		
39	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	C.T. PLANTA HUACHO	1,950	1,950	402,500	1,772	D2	35 244,000
		Total térmicas :	1,950	1,950	402,500	1,772		
		EXALMAR-H	1,950	1,950	402,500	1,772		
40	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	C.T PLANTA TAMBO DE MORA	1,370	1,300	439,593	1,290	D2	32 677,000
		Total térmicas :	1,370	1,300	439,593	1,290		
		EXALMAR-TM	1,370	1,300	439,593	1,290		
41	Pesquera Némesis S.A.C.	C.T. NEMESIS	1,740	1,400	362,230	0,550	D2	146 458,000
		Total térmicas :	1,740	1,400	362,230	0,550		
		NÉMESIS	1,740	1,400	362,230	0,550		
42	Pesquera Tauro S.A.	C.T. TAURO	1,963	1,620	1 149,085	1,267	D2	95 168,000
		Total térmicas :	1,963	1,620	1 149,085	1,267		
		TAURO	1,963	1,620	1 149,085	1,267		
43	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ANDOAS	1,820	1,600	2 185,064	0,385	D2	202 023,000
		C.T. BAYOVAR	2,565	2,345	1 050,723	0,529	D2	104 386,180
		C.T. ESTACION 1	2,600	2,200	1 905,450	0,400	D2	168 265,000
		C.T. ESTACION 5	2,600	1,800	2 658,310	0,580	D2	188 891,000
		C.T. ESTACION 6	1,450	1,285	453,607	0,150	*	*
		C.T. ESTACION 7	1,100	1,000	191,900	0,354	D1	40 386,000
		C.T. ESTACION 8	1,635	1,480	487,919	0,145	*	*
		C.T. ESTACION 9	1,645	1,500	779,985	0,260	*	*
		C.T. ESTACION MORONA	0,150	0,120	327,028	0,120	D2	34 229,000
		Total térmicas :	15,565	13,330	10 039,986	2,923		
		OLEODUCTO	15,565	13,330	10 039,986	2,923		
44	Petroperú S.A. - Refinación Selva	C.T. REFINERÍA	3,550	1,700	5 960,555	0,720	D2	516 628,000
		Total térmicas :	3,550	1,700	5 960,555	0,720		
		REFINACION	3,550	1,700	5 960,555	0,720		
45	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	100,500	77,130	373 493,713	46,690	*	*
		Total térmicas :	100,500	77,130	373 493,713	46,690		
		PLUSPETROL LT	100,500	77,130	373 493,713	46,690		
46	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	11,488	10,000	34 541,363	5,980	*	*
		C.T. 149 - PAVAYACU	3,470	2,330	3 099,418	2,560	D2	239 069,000
		C.T. BAT. 3 YANAYACU	5,320	4,950	4 475,928	2,365	D2	332 447,000
		C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	1,200	1,050	2 190,822	0,588	D2	177 658,000
		C.T. BAT.5 - PAVAYACU	1,440	0,360	33,600	0,193	D2	2 954,000
		C.T. CAPIRONA	0,440	0,360	270,180	0,100	D2	32 242,000
		C.T. CORRIENTES	28,006	24,600	108 633,100	14,100	*	*
		C.T. NUEVA ESPERANZA	0,270	0,200	273,781	0,110	D2	31 969,000
		Total térmicas :	51,634	43,850	153 518,192	25,996		
		PLUSPETROL L8	51,634	43,850	153 518,192	25,996		
47	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. MALVINAS	20,000	10,000	38 115,120	6,500	GN	20 789 891,230
		Total térmicas :	20,000	10,000	38 115,120	6,500		
		PLUSPETROL-MALVINAS	20,000	10,000	38 115,120	6,500		
48	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	12,000	10,500	36 679,510	6,500	GN	17 621 075,090
		Total térmicas :	12,000	10,500	36 679,510	6,500		
		PLUSPETROL-PISCO	12,000	10,500	36 679,510	6,500		
49	Procesadora Fruticola S.A.	C.T. PROFUSA	0,560	0,220	134,820	0,220	D2	13 154,000
		Total térmicas :	0,560	0,220	134,820	0,220		
		PROFUSA	0,560	0,220	134,820	0,220		
50	Regusea Agroindustrial S.A.	C.H. PAMPANIA	0,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	0,350	0,000	0,000	0,000		

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
	RAGUSEA		0,350	0,000	0,000	0,000		
	Sociedad Minera Corona S.A.	C.T. CAROLINA	3,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total térmicas :	3,630	0,000	0,000			
	CORONA		3,630	0,000	0,000			
51	Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. JUPAYRAGRA	1,920	0,179	11 140,629	1,376	0,000	0,000
		C.H. RIO BLANCO	1,420	0,708	4 677,147	0,571	0,000	0,000
		C.H. SACSAMARCA	0,200	0,179	1 169,862	0,192	0,000	0,000
		C.H. YAULI	0,800	0,775	6 359,855	0,783	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	4,340	1,841	23 347,493	2,922		
		C.T. HUARAUCACA	1,600	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000
		Total térmicas :	1,600	0,037	0,000			
	BROCAL		5,940	1,938	23 347,493	2,922		
52	Southern Perú Cooper Corporation	C.H. CUAJONE	9,000	6,000	40 202,850	6,000	0,000	0,000
		Total hidráulicas :	9,000	6,000	40 202,850	6,000		
		C.T. REFINERIA	4,300	2,800	32,462	2,800	D2	2 410,000
		Total térmicas :	4,300	2,800	32,462	2,800		
	SOUTHERN		13,300	8,800	40 235,312	8,800		
53	The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. AGUA CALIENTE	0,345	0,285	1 016,619	0,140	D2	56 107,000
		C.T. MAQUIA	0,270	0,243	1 116,254	0,195	D2	71 470,000
		C.T. NUEVA REFINERIA	0,575	0,518	41,887	0,297	D2	2 604,000
		C.T. VOLVO PENTA	0,160	0,144	469,693	0,143	*	*
		Total térmicas :	1,350	1,190	2 644,453	0,775		
	MAPLE GAS		1,350	1,190	2 644,453	0,775		
54	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. MOTUPE	2,100	1,800	40,440	1,500	D2	2 887,000
		C.T. TRUJILLO	2,320	0,900	24,330	0,900	D2	1 322,000
		Total térmicas :	4,420	2,700	64,770	2,400		
	BACKUS		4,420	2,700	64,770	2,400		
55	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. ANDAYCHAGUA	0,600	0,500	0,432	0,460	*	*
		C.T. CROSLAND ANDAYCHAGUA	0,550	0,350	3,258	0,350	D2	260,000
		C.T. CROSLAND SAN CRISTOBAL	0,550	0,280	0,898	0,280	D1	182,000
		C.T. UNIDAD MINERA CARAHUCRA	0,600	0,500	0,000	0,000	*	*
		Total térmicas :	3,800	3,130	4,598	1,340		
	VOLCAN		3,800	3,130	4,598	1,340		
56	Vopak Serlipsa S.A.	C.T. VOPAK SERLIPSA	0,650	0,585	1,558	0,123	D2	495,000
		Total térmicas :	0,650	0,585	1,558	0,123		
	VOPAK		0,650	0,585	1,558	0,123		

AISLADOS			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	69,268	53,236	309 552,796
TÉRMICA	425,193	303,275	809 926,246
TOTAL SS AA	494,461	356,511	1 119 479,042

TOTAL USO PROPIO			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)
HIDRÁULICA	83,382	65,736	420 911,041
TÉRMICA	590,112	394,617	918 664,593
TOTAL	673,494	460,353	1 339 575,634

ANEXO 7 : CARACTERÍSTICAS DE LAS PRINCIPALES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 2006

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Propietario	Ternas	Longitud (km)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
REP	S.E. Zorritos	S.E. Machala (Frontiera con Ecuador)	SEIN	S	Estado Peruano	1	15,000	A	220	152	ACAR	608
ENOSA	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Tumbes	SEIN	S	ADINELSA	1	23,230	A	60	63	AAAC	240
ENOSA	S.E. Tumbes	S.E. Puerto Pizarro	SEIN	S	ADINELSA	1	11,150	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. Puerto Pizarro	S.E. Zarumilla	SEIN	S	ADINELSA	1	12,150	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. Tumbes	S.E. Enosa	SEIN	S	ENOSA	1	0,150	A	33	19	AAAC	120
ENOSA	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Mancora	SEIN	S	ELP	1	75,000	A	60	63	AAAC	240
ENOSA	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Zorritos (Charlan)	SEIN	S	ENOSA	1	0,400	A	60	60	AAAC	240
ENOSA	S.E. Zorritos (Charlan)	Deriv. 2	SEIN	S	ENOSA	1	0,130	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	Deriv. 2	S.E. Zorritos	SEIN	S	ENOSA	1	8,300	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	Deriv. 2	S.E. La Cruz	SEIN	S	ENOSA	1	1,710	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	S.E. La Cruz	S.E. Nautilius	SEIN	S	ENOSA	1	3,510	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	S.E. Nautilius	S.E. Cabeza de Vaca	SEIN	S	ENOSA	1	9,000	A	33	11	Cu Desnudo	35
ELP	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Malcasas (Talara)	SEIN	S	ELP	1	137,800	A	220	150	ACAR	400
EEPSA	S.E. Malcasas (Talara)	S.E. Refinería	SEIN	S	EEPSA	1	6,000	A	33	18	Cu Desnudo	85
EEPSA	S.E. Malcasas (Talara)	S.E. Refinería	SEIN	S	EEPSA	1	6,000	A	33	18	Cu Desnudo	85
EEPSA	S.E. Malcasas (Talara)	S.E. El Alto	SEIN	S	EEPSA	1	35,700	A	33	8	Cu Desnudo	54
REP	S.E. Malcasas (Talara)	S.E. Piura Oeste	SEIN	P	Estado Peruano	1	103,800	A	220	152	ACAR	400
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Piura Centro	SEIN	S	ENOSA	2	7,350	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Textil Piura	SEIN	S	ENOSA	1	3,870	A	60	26	Al Desnudo	70
ENOSA	S.E. Textil Piura	S.E. Curumuy (Pórtico)	SEIN	S	ENOSA	1	22,250	A	60	26	Al Desnudo	70
ENOSA	S.E. Curumuy (Pórtico)	S.E. Sullana	SEIN	S	ENOSA	1	12,200	A	60	26	Al Desnudo	70
SINERSA	S.E. Curumuy (Pórtico)	S.E. Curumuy	SEIN	S	SINERSA	1	3,900	A	61.5	15	AAAC	120
SINERSA	CH POECHOS	S.E. SULLANA	SEIN	S	SINERSA	1	34,600	A	61.5	30	AAAC	240
ENOSA	S.E. Sullana	S.E. El Arenal	SEIN	S	ENOSA	1	43,390	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Paña	SEIN	S	ENOSA	1	45,760	A	60	63	Al Desnudo	120
ENOSA	S.E. Los Ejidos	S.E. Castilla	SEIN	S	ENOSA	1	3,800	A	60	40	AAAC	240
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Chulucanas	SEIN	S	ENOSA	1	60,430	A	60	63	Al Desnudo	120
ENOSA	S.E. Chulucanas	S.E. Morropón	SEIN	S	MEM	1	25,900	A	60	57	AAAC	240
ENOSA	S.E. Morropón	S.E. Loma Larga	SEIN	S	MEM	1	51,040	A	60	57	AAAC	240
ENOSA	S.E. Paña	S.E. Tierra Colorada	SEIN	S	ENOSA	1	5,380	A	60	30	Cu Desnudo	50
ENOSA	S.E. El Arenal	Deriv. 1	SEIN	S	ENOSA	1	13,930	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	Deriv. 1	S.E. San Luis de Colán	SEIN	S	ENOSA	1	0,550	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	Deriv. 1	S.E. Paña	SEIN	S	ENOSA	1	11,370	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. La Unión	SEIN	S	ENOSA	1	31,860	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. La Unión	S.E. Sechura	SEIN	S	ENOSA	1	21,030	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. Sechura	S.E. Constante	SEIN	S	ENOSA	1	18,000	A	60	40	AAAC	120
REP	S.E. Piura Oeste	S.E. Chiclayo Oeste	SEIN	S	Estado Peruano	1	211,190	A	220	152	ACAR	400
EGENOR	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Carhuazuro	SEIN	S	EGENOR	1	82,700	A	220	150	AAAC	500
ELN	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Chiclayo Norte	SEIN	S	ELN	2	6,550	A	60	40	AAAC	120
ELN	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Lambayeque	SEIN	S	DEPOLTI	1	9,350	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Lambayeque	S.E. Illimo	SEIN	S	DEPOLTI	1	26,120	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Illimo	S.E. La Viña	SEIN	S	DEPOLTI	1	21,630	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. La Viña	S.E. Motupe	SEIN	S	DEPOLTI	1	20,940	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Motupe	S.E. Olmos	SEIN	S	DEPOLTI	1	17,620	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Olmos	S.E. Occidente	SEIN	S	DEPOLTI	1	21,710	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Chiclayo Norte	S.E. Pomalca	SEIN	S	ADINELSA	1	7,250	A	60	57	AAAC	240
ELN	S.E. Pomalca	S.E. Tuman	SEIN	S	ADINELSA	1	8,450	A	60	57	AAAC	240
ELN	S.E. Tuman	S.E. Cayalti	SEIN	S	ADINELSA	1	23,860	A	60	57	AAAC	240
REP	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Guadalupe 1	SEIN	P	Estado Peruano	1	83,740	A	220	152	ACAR	400
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Pacasmayo	SEIN	S	ELNM	1	18,120	A	60	40	CU	127
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Guadalupe 2	SEIN	S	ELNM	1	8,080	A	34.5	10	CU	50
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Galitio Ciego	SEIN	S	ELNM	2	30,400	A	60	50	AAAC	240
ELNM	S.E. Galitio Ciego	S.E. Cajamarca Norte	SEIN	S	ELNM	2	94,200	A	60	50	AAAC	240
YANACOCCHA	S.E. Cajamarca Norte	S.E. Mina Yanacocha	SEIN	S	YANACOCCHA	1	24,500	A	60	30		
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Tumblería	SEIN	S	ELNM	1	44,000	A	60	15	AAAC	240
ELNM	S.E. Tumblería	S.E. Chilette	SEIN	S	ELNM	1	46,450	A	60	15	AAAC	240
ELNM	S.E. Chilette	S.E. Cajamarca Norte	SEIN	S	ELNM	1	37,550	A	60	15	AAAC	240
ELNM	S.E. Cajamarca Norte	S.E. San Marcos	SEIN	S	ELNM	1	45,370	A	60	15	AAAC	120
ELNM	S.E. Cajamarca	S.E. Celendin	SEIN	S	MEM	1	59,450	A	60	39	AAAC	120 mm2
ELNM	S.E. San Marcos	S.E. Cajambamba	SEIN	S	ELNM	1	33,450	A	60	15	AAAC	120
PODEROSA	S.E. Cajambamba	S.E. Morena (Leonidas Pacheco Luna)	SEIN	S	CIA. MINERA PODI	1	49,000	A	60	9	AAAC	120
REP	S.E. Guadalupe 1	S.E. Trujillo Norte	SEIN	P	Estado Peruano	1	103,350	A	220	152	ACAR	400
CONENHUA	S.E. Trujillo Norte	S.E. Cajamarca Norte	SEIN	S	CONENHUA	1	137,020	A	220	150	ACAR	500
CONENHUA	S.E. Cajamarca Norte	S.E. La Pajuela	SEIN	S	CONENHUA	2	10,200	A	60	70	AAAC	350
TRASANDINA	S.E. Trujillo Norte	S.E. Alto Chicama	SEIN	S	BARRIK	1	97,800	A	138	30-50	ACAR / AAAC	240
ELNM	S.E. Trujillo Norte	S.E. Porvenir	SEIN	S	ELNM	1	11,520	A	138	60	AAAC	185
ELNM	S.E. Porvenir	S.E. Trujillo Sur	SEIN	S	ELNM	1	5,750	A	138	60	AAAC	127
ELNM	S.E. Trujillo Sur - 01 34.5 kV	S.E. Viru 34.5 kV	SEIN	S	ELNM	1	46,760	A	60	63	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Salaverry 2	S.E. Salaverry 2	SEIN	S	ELNM	1	13,460	A	33	15	CU / AAAC	50 / 127
ELNM	S.E. Trujillo Norte	S.E. Santiago de Cao	SEIN	S	ELNM	2	27,450	A	138	60	AAAC	185
ELNM	S.E. Santiago de Cao	S.E. Casagrande 1	SEIN	S	ELNM	2	24,900	A	34.5	30	AAAC	127
ELNM	S.E. Casagrande 1	S.E. Casagrande 2	SEIN	S	ELNM	1	6,550	A	34.5	10	AAAC	127
ELNM	S.E. Casagrande 2	S.E. Pañan	SEIN	S	ELNM	1	13,580	A	34.5	10	CU	35
ELNM	S.E. Pañan	S.E. Malabrigo	SEIN	S	ELNM	1	17,750	A	34.5	5	CU / AAAC	50 / 127
ELNM	S.E. Malabrigo	S.E. Malabrigo	SEIN	S	ELNM	1	41,360	A	34.5	36	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Trujillo Norte	S.E. Moti	SEIN	S	ELNM	1	67,480	A	138	30	AAAC	151.9
ELNM	S.E. Moti	S.E. Shorey	SEIN	S	MINERA QUIRUVILC	1	22,000	A	33	7	AAAC	150
ELNM	S.E. Shorey	S.E. Florida	SEIN	S	ELNM	1	4,950	A	33	5	AAAC	70
ELNM	S.E. Florida	S.E. Otuzco	SEIN	S	ELNM	1	10,050	A	33	5	AAAC	70
ELNM	S.E. Otuzco	S.E. Charat	SEIN	S	ELNM	1	20,900	A	33	5	AAAC	70
REP	S.E. Trujillo Norte	S.E. Chimbote 1	SEIN	S	Estado Peruano	1	132,890	A	220	152	ACAR	608
REP	S.E. Trujillo Norte	S.E. Chimbote 1	SEIN	S	Estado Peruano	1	133,750	A	220	152	ACAR	498
EGENOR	S.E. Chimbote 1	S.E. Huallanca	SEIN	S	EGENOR	1	83,900	A	138	90	ACSR/AAAC	298/283.5
EGENOR	S.E. Chimbote 1	S.E. Huallanca	SEIN	S	EGENOR	1	83,900	A	138	90	ACSR/AAAC	298/283.5
EGENOR	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote 1	SEIN	S	EGENOR	1	83,200	A	138	90	ACSR/AAAC	298/283.5
TRASANDINA	S.E. Huallanca	S.E. Pierina	SEIN	S	BARRIK	1	84,700	A	138	30-50	ACSR	477 MCM
ELNM	S.E. Huallanca	Deriv. 3	SEIN	S	COFIDE / BN	1	20,000	A	66	10	AAAC	150
ELNM	Deriv. 3	S.E. Pasacancha	SEIN	S	COFIDE / BN	1	27,000	A	66	10	ACSR	210 AWG
ELNM	Deriv. 3	S.E. La Pampa	SEIN	S	COFIDE / BN	1	2,600	A	66	10	AA	120
ELNM	S.E. Huallanca	S.E. Caraz	SEIN	S	ELNM	1	29,100	A	66	10	AAAC	120/78
ELNM	S.E. Caraz	S.E. Carhuaz	SEIN	S	ELNM	1	32,400	A	66	10	AAAC	78
ELNM	S.E. Carhuaz	S.E. Huaraz	SEIN	S	ELNM	1	29,200	A	66	10	AAAC	78
ELNM	S.E. Huaraz	Deriv. Paríac (Santa cruz)	SEIN	S	ELNM	1	26,000	A	66	10	Amelec	78
ELNM	Deriv. Paríac (Santa cruz)	S.E. Ticapampa	SEIN	S	ELNM	1	10,000	A	66	10	Amelec	78
CAHUA	Deriv. Paríac (Santa cruz)	S.E. Paríac	SEIN	S	CAHUA	1	4,000	A	66	12	AAAC	37.35
ELNM	S.E. Huallanca	S.E. Sihuas	SEIN	S	MEM	1	51,830	A	138	150	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Sihuas	S.E. Tayabamba	SEIN	S	MEM	1	53,590	A	138	150	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Tayabamba	S.E. Llacabamba	SEIN	S	HORIZONTE-MARS	1	31,540	A	138	42	AAAC	240
ELNM	S.E. Sihuas	S.E. Pomabamba	SEIN	S	MEM	1	35,030	A	60	90	AAAC	120 mm2
EGENOR	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote 2	SEIN	S	EGENOR	2	8,500	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Chimbote 2	S.E. Santa	SEIN	S	ELNM	1	7,470	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote Norte	SEIN	S	ELNM	2	7,610	A	138	165	AAAC	278.7
ELNM	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote Sur	SEIN	S	ELNM	1	13,800	A	138	80	AAAC	278.7
ELNM	S.E. Chimbote Sur	S.E. Trapecio	SEIN	S	ELNM	1	7,000	A	138	70	AAAC	236
ELNM	S.E. Chimbote Sur	S.E. Nepeña	SEIN	S	ELNM	1	17,450	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Nepeña	S.E. Casma	SEIN	S	ELNM	1	31,600	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Nepeña	S.E. San Jacinto	SEIN	S	ELNM	1	22,420	A	138	93	AAAC	120
REP	S.E. Chimbote 1	S.E. Paramonga Nueva	SEIN	P	Estado Peruano	1	220,310	A	220	152	ACAR	400
ELNM	S.E. Paramonga Nueva	S.E. Huarmey	SEIN	S	ELNM	1	85,100	A	66	44	AAAC	120
ELNM	S.E. La Pampa	S.E. Pallasca	SEIN	S	ELNM	1	57,700	A	66	44	AAAC	120
ETESSELVA	S.E. Paramonga Nueva	S.E. Vizcarra	SEIN	P	ETESSELVA	1	145,261	A	220	190	ACSR	591.5
ANTAMINA	S.E. Vizcarra	S.E. Antamina	SEIN	S	ANTAMINA	1	52,000	A	220	125	ACSR	591.2
ETESSELVA	S.E. Vizcarra	S.E. Tingo Maria	SEIN	S	ETESSELVA	1	173,476	A	220	190	ACSR	591.5
ETESSELVA	S.E. Tingo Maria	S.E. Aguaytia	SEIN	S	ETESSELVA	1	73,267	A	220	190	ACSR	591.5
ISA PERU	S.E. Aguaytia	S.E. Pucallpa	SEIN	S	ISA PERU	1	130,520	A	138	800A	FINCH	1113KCM
REP	S.E. Tingo Maria	S.E. Aucayacu	SEIN	S	Estado Peruano	1	44,200	A	138	45	AA	

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Prejretario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Ventanilla	SEIN	S	EDELNOR	1	4,494	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. La Pampilla	SEIN	S	EDELNOR	1	10,256	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. La Pampilla	S.E. Oquendo	SEIN	S	EDELNOR	1	6,575	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Chancay	SEIN	S	EDELNOR	1	34,896	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Ancón	S.E. Huaral	SEIN	S	EDELNOR	1	42,441	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Chancay	S.E. Huaral	SEIN	S	EDELNOR	1	14,104	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Ancón	SEIN	S	EDELNOR	1	9,759	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Ancón	SEIN	S	EDELNOR	1	9,600	A	30	9	Cu	33/42
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Infantas	SEIN	S	EDELNOR	1	6,969	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Naranjal	SEIN	S	EDELNOR	1	4,023	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Naranjal	S.E. Infantas	SEIN	S	EDELNOR	1	3,901	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Barsi	SEIN	S	EDELNOR	1	8,555	A	220	328	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Barsi	SEIN	S	EDELNOR	1	8,094	A	220	328	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Barsi	SEIN	S	EDELNOR	2	1,000	S	220	335	Cu	1200
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	1,040	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	6,198	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	1,898	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	1,040	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	2,297	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Maranga	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	3,980	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Maranga	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	1,898	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Santa Marina	SEIN	S	EDELNOR	1	4,109	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Santa Marina	SEIN	S	EDELNOR	1	3,815	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Santa Marina	SEIN	S	EDELNOR	1	0,228	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Santa Marina	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	0,494	S	60	62	Cu	400
EDELNOR	S.E. Santa Marina	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	5,131	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,928	S	60	73	Cu	600
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	2,935	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,257	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,553	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,178	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,616	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	0,928	S	60	73	Cu	600
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	2,935	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	1,257	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	1,553	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	0,781	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Mirones	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,781	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Mirones	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,176	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Mirones	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,616	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Industrial	SEIN	S	EDELNOR	2	1,898	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Callahuancu	SEIN	S	EDELNOR	1	55,370	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Chavarría	S.E. Cajamarquilla	SEIN	S	EDELNOR	1	21,420	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Cajamarquilla	S.E. Callahuancu	SEIN	S	EDELNOR	1	36,350	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Callahuancu	S.E. Matucana	SEIN	S	EDELNOR	1	22,500	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Callahuancu	S.E. Purunhuasi	SEIN	S	EDELNOR	1	0,580	A	220	430	Pheasant	550
REP	S.E. Callahuancu	S.E. Pachachaca	SEIN	S	Estado Peruano	2	72,640	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
EDELNOR	S.E. Pachachaca	S.E. Yanango	SEIN	S	EDELNOR	1	89,050	A	220	380	AAAC	592
EDELNOR	S.E. Yanango	S.E. Chimay	SEIN	S	EDELNOR	1	29,540	A	220	380	AAAC	592
REP	S.E. Chavarría	S.E. Santa Rosa	SEIN	P	Estado Peruano	2	5,760	A	220	229	ALDREY	490
EDELNOR	S.E. Santa Rosa	S.E. Huñco	SEIN	S	EDELNOR	2	61,990	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Tacna	SEIN	S	EDELNOR	2	2,892	S	60	23	Cu	120
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Tacna	SEIN	S	EDELNOR	1	2,803	S	60	43	Cu	400
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Canto Grande	SEIN	S	EDELNOR	1	8,368	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Jicamarca	SEIN	S	EDELNOR	1	0,253	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Jicamarca	SEIN	S	EDELNOR	1	14,827	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Jicamarca	SEIN	S	EDELNOR	1	9,138	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Nueva	Deriv. 4	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	10,720	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Puente	Deriv. Ingenieros	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	1,060	A	60	67/76	AAAC	380
LUZ DEL SUR	Deriv. Ingenieros	S.E. Los Ingenieros	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	2,273	A/S	60	67/56	AAAC / CU XLPE	380/500
LUZ DEL SUR	Deriv. 4	S.E. Monterrico	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	1,830	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 4	S.E. Balnearios	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,130	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	0,248	A	60	55	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	0,300	S	60	55	CU XLPE	304
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	0,360	S	60	88	CU XLPE	500
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Antigua	S.E. Tacna	SEIN	S	EDELNOR	1	2,950	S	60	63	Cu	400
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Antigua	Estructura 03	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,171	A	60	56 / 56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Estructura 03	S.E. Galvez	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,271	S	60	56	CU XLPE	500
LUZ DEL SUR	Estructura 03	S.E. Galvez	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,478	S	60	56	CU XLPE	400
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	S.E. Limatambo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	4,710	S	60	55	CU OF	425
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	Conex. a S.E. Neyra	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,430	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Conex. a S.E. Neyra	S.E. Neyra	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,140	S	60	59	CU XLPE	325
LUZ DEL SUR	S.E. Limatambo	S.E. San Isidro	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,010	S	60	36	CU OF	225/175
LUZ DEL SUR	S.E. Neyra	S.E. San Isidro	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	3,960	S	60	63	CU XLPE	400
LUZ DEL SUR	Deriv. 7	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	7,760	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	Deriv. 7	S.E. Santa Anita	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	4,440	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 7	S.E. Huachipa	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,810	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	S.E. Huachipa	Deriv. 6	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	5,160	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. Santa Clara	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,310	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. Naña	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	8,030	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	S.E. La Planicie	S.E. Huachipa	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	13,760	A	60	31	AAAC	125
EDELNOR	S.E. Naña	S.E. Huampari	SEIN	S	EDELNOR	1	7,940	A	60	41 / 62	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Huampari	S.E. Callahuancu	SEIN	S	EDELNOR	1	23,530	A	60	41 / 62	Cu/AAAC	120 / 304
EDELNOR	S.E. Callahuancu	S.E. Huachipa	SEIN	S	EDELNOR	1	40,840	A	60	41 / 62	Cu/AAAC	120 / 304
EDELNOR	S.E. Callahuancu	S.E. Huampar	SEIN	S	EDELNOR	1	38,860	A	60	26	AAAC	67
EDELNOR	S.E. Callahuancu	S.E. Moyopampa	SEIN	S	EDELNOR	1	12,870	A	60	56	Cu	67
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Antigua	S.E. Moyopampa	SEIN	S	EDELNOR	2	39,800	A	60	56	AAAC	304
REP	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. San Juan	SEIN	S	Estado Peruano	2	26,370	A	220	229	ALDREY	490
LUZ DEL SUR	S.E. San Juan	S.E. Villa el Salvador	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,750	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Villa el Salvador	Deriv. 5	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,930	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 5	S.E. Pachacamac	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	1,460	A	60	31	AAAC	120
LUZ DEL SUR	Deriv. 5	S.E. Lurin	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,880	A	60	31	AAAC	304/125
LUZ DEL SUR	S.E. Lurin	S.E. Praderas	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,200	A	60	31	AAAC	125/304
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. Praderas	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,190	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. San Bartolo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	12,020	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. Bujama	S.E. San Bartolo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	44,420	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. Villa Maria	S.E. San Juan	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	7,580	A	60	31	AAAC	304/125
LUZ DEL SUR	S.E. San Juan	S.E. Cementos Lima	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	12,180	A	60	56	AAAC	304
ATOCONGO	S.E. Cementos Lima (SE8)	S.E. ATOCONGO	SEIN	S	ATOCONGO	1	0,300	S	60.0	89	RHV36/66 KV	1x300-1x25
LUZ DEL SUR	S.E. Chorrillos	S.E. San Juan	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	6,400	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. San Juan	S.E. Balnearios	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	9,760	A	220	328	AAAC	500
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	Conex. a S.E. Barranco	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,310	A	60	36	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Conex. a S.E. Barranco	S.E. Barranco	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,340	S	60	32	CU XLPE	177
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	S.E. Salamanca	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,470	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Salamanca	S.E. Limatambo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,200	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Balnearios	S.E. Moyopampa	SEIN	S	EDELNOR	1	46,360	A	60	52 / 62	Cu/AAAC	180 / 304
EDELNOR	S.E. Moyopampa	S.E. Salamanca	SEIN	S	EDELNOR	1	41,960	A	60	52 / 62	Cu/AAAC	180 / 304
EDELNOR	S.E. Moyopampa	S.E. Chosica	SEIN	S	EDELNOR	1	0,570	A	60	62	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Surco	S.E. Chosica	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	28,090	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. San Mateo	S.E. Surco	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	21,530	A	60	31	AAAC	125/120
REP	S.E. San Juan	S.E. Pomacocha	SEIN	S	Estado Peruano	2	112,190	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
REP	S.E. Pomacocha	S.E. Pachachaca	SEIN	S	Estado Peruano	2	13,460	A	220	152	ACSR	591.6
REP	S.E. Zapallal	S.E. Huayucachi	SEIN	S	Estado Peruano	1	244,110	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
REP	S.E. Huayucachi	S.E. Campo Armíño	SEIN	S	Estado Peruano	1	76,590	A	220	152	ACSR	591.6
REP	S.E. Campo Armíño	S.E. Pomacocha	SEIN	S	Estado Peruano	2	192,220	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
REP	S.E. Pachachaca	S.E. Pachachaca	SEIN	S	Estado Peruano	2	194,820	A	220	152	ACSR	591.6
ELP	S.E. Campo Armíño (Mantaro)	S.E. Restitución	SEIN	S	ELP	1	1,530					

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Projetario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
REP	S.E. Paragsha II	S.E. Huánuco	SEIN	P	Estado Peruano	1	86.210	A	138	45	AASC	279 / 203
REP	S.E. Huánuco	S.E. Tingo Maria	SEIN	P	Estado Peruano	1	88.160	A	138	45	AASC	279 / 203
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. Junin	SEIN	S	ELECTROANDES	1	37.248	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Junin	S.E. Carhuamayo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	27.434	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. Carhuamayo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	64.682	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. CHE Oroya	SEIN	S	ELECTROANDES	1	18.645	A	50	40	ACSR	247.8
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. Mayapampa	SEIN	S	ELECTROANDES	1	17.018	A	50	40	ACSR	247.8
ELECTROANDES	S.E. Mayapampa	S.E. Oroya Nueva	SEIN	S	ELECTROANDES	1	3.338	A	50	45	ORIOLE	210.3
ELECTROANDES	S.E. C.H. Oroya	S.E. Casa Fuerza (Torre 7)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.389	A	50	45	ORIOLE	210.3
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Alambón	SEIN	S	ELECTROANDES	1	0.867	A	50	30	PENGUIN	125.1
ELECTROANDES	S.E. Carhuamayo	S.E. Shelby(Huaron)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	22.944	A	50	30	AAAC	120.0
ELECTROANDES	S.E. Carhuamayo	S.E. Shelby Vilco	SEIN	S	ELECTROANDES	1	22.944	A	50	30	AAAC	120.0
HUARON	S.E. Shelby (Huaron)	S.E. San José	SEIN	S	ELECTROANDES	1	27.000	A	50	7	AAAC	70
ELECTROANDES	S.E. Shelby(Huaron)	S.E. Vista Alegre	SEIN	S	ELECTROANDES	1	13.562	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Vista Alegre	S.E. Excelsoir	SEIN	S	ELECTROANDES	1	4.554	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Shelby	S.E. Buena Vista	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.448	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Buena Vista	S.E. Vista Alegre	SEIN	S	ELECTROANDES	1	7.114	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Vista Alegre	S.E. Excelsoir	SEIN	S	ELECTROANDES	1	4.554	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Buena Vista	S.E. La Fundación	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.149	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Vista Alegre	S.E. San Juan	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.709	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	S.E. Excelsoir	S.E. Paragshal	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.220	A	50	45	ORIOLE	210.3
ELECTROANDES	S.E. Paragshal	Nuev. Deriv. Milpo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.529	A	50	50	LARK	247.8
ELECTROANDES	Nuev. Deriv. Milpo	S.E. Huira	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.614	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	Nuev. Deriv. Milpo	Deriv. Milpo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	0.870	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Culpata	SEIN	S	ELECTROANDES	1	8.842	A	50	38	PATRIDGE	156.9
ELECTROANDES	S.E. Culpata	S.E. Pachachaca (C.H.)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	8.932	A	50	41	AAAC	177.3
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Mahr Tunnel	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.471	A	50	22	Cu 1	42.4
ELECTROANDES	S.E. Mahr Tunnel	S.E. Carahuacra Concentradora	SEIN	S	ELECTROANDES	1	7.906	A	50	19	Cooperweld	67.4
ELECTROANDES	S.E. Carahuacra Concentradora	S.E. Carahuacra Mina	SEIN	S	ELECTROANDES	1	3.592	A	50	19	Cooperweld	67.4
ELECTROANDES	S.E. Carahuacra Mina	S.E. San Antonio	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.533	A	50	19	Cooperweld	67.4
ELECTROANDES	S.E. San Antonio	S.E. San Cristobal	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.895	A	50	19	Cooperweld	67.4
ELECTROANDES	S.E. San Cristobal	S.E. Andaychagua (ELC)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	5.904	A	50	19	Cooperweld	67.4
ELECTROANDES	S.E. Andaychagua (ELC)	S.E. Andaychagua	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.362	A	50	19	Cooperweld	67.4
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Alpamina	SEIN	S	ELECTROANDES	1	7.901	A	50	22	Cu 1	42.4
ELECTROANDES	S.E. Alpamina	S.E. Austria Duvaz	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.690	A	50	22	Cu 1	42.4
ELECTROANDES	S.E. Austria Duvaz	S.E. Morococha	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.288	A	50	22	Cu 1	42.4
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Morococha	SEIN	S	ELECTROANDES	1	12.936	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Morococha	SEIN	S	ELECTROANDES	1	12.945	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	S.E. Morococha	S.E. Casapal ca Norte	SEIN	S	ELECTROANDES	1	13.015	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Casapalca Norte	S.E. Carlos Francisco	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.234	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Casapal ca Norte	S.E. Carlos Francisco	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.234	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Carlos Francisco	S.E. Antuquito	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.556	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Antuquito	S.E. Bellavista	SEIN	S	ELECTROANDES	1	3.905	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	S.E. Bellavista	S.E. San Mateo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.997	A	50	27	PIGEON	99.3
CASAPALCA	S.E. Antuquito	S.E. Mina Casapalca	SEIN	S	CASAPALCA	1	3.070	A	50	-	-	-
ELECTROANDES	S.E. Morococha	S.E. Concentradora	SEIN	S	CMP	1	0.741	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Morococha	S.E. Ticlio	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.689	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Ticlio	S.E. Casapal ca Norte	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.326	A	50	25	Cu 1/0	53.5
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Pachachaca (C.H.)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	18.190	A	50	30	PENGUIN	125.1
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. San Cristobal	SEIN	S	ELECTROANDES	1	17.113	A	50	27	PIGEON	99.3
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Planta de Zinc	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.679	A	50	50	LARK	247.8
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Planta de Zinc	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.468	A	50	50	LARK	247.8
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Pachacayo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	37.796	A	69	62	ORIOLE	210.3
ELECTROANDES	S.E. Pachacayo	S.E. Chumpe (Yauricocha)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	63.923	A	69	62	ORIOLE	210.3
ELECTROANDES	S.E. Cobriza I	S.E. Cobriza II	SEIN	S	CMP	1	55.000	A	69	58	ACSR 477 MCM (Hen)	297.6
ELECTROANDES	S.E. Huira	S.E. Alacocha	SEIN	S	CMP	1	8.400	A	69	27	ACSR 3/0 AWG (pigeon)	99.3
ELECTROANDES	S.E. Alacocha	S.E. Goyllayquiga	SEIN	S	CMP	1	14.000	A	50	40	Cable 1 AWG	42.41
ELC	S.E. Cobriza II	Deriv. Machahuay	SEIN	S	ELC	1	1.500	A	69	52	ACSR	240
ELC	Deriv. Machahuay	Deriv. Huanta	SEIN	S	ELC	1	51.780	A	69	52	ACSR	240
ELC	S.E. Huanta	S.E. P.L.L. Mollapat	SEIN	S	ELC	1	20.600	A	69	52	ACSR	240
ELC	Deriv. Machahuay	S.E. Machahuay	SEIN	S	ELC	1	0.300	A	69	52	ACSR	240
ELC	Deriv. Huanta	S.E. Huanta	SEIN	S	ELC	1	0.650	A	69	52	ACSR	240
ELC	S.E. P. L. L. Mollapat	S.E. Ayacucho	SEIN	S	ELC	1	4.700	A	69	52	AAAC	240
ELC	S.E. P. L. L. Mollapat	S.E. Cangallo	SEIN	S	ADINELSA	1	61.300	A	69	40	AAAC	120
ELC	S.E. Tablachaca	S.E. Pampas	SEIN	S	ELC	1	11.240	A	33	12	AAAC	53
ELC	S.E. Deriv. (Mantaro - Tablachaca)	S.E. Huancayocassa	SEIN	S	ELC	1	0.630	A	33	12	AAAC	53
ELC	S.E. Ingenio	S.E. Comas	SEIN	S	ELC	1	32.390	A	33	9	AAAC	35
ELC	S.E. Comas	S.E. Matapa	SEIN	S	ELC	1	39.190	A	33	9	AAAC	35
ELC	S.E. Huayacachi	Deriv. Salesianos	SEIN	S	ELC	2	6.760	A	60	40	AASC	120
ELC	Deriv. Salesianos	S.E. Parque Industrial	SEIN	S	ELC	2	4.470	A	60	40	AASC	120
ELC	Deriv. Salesianos	S.E. Salesianos	SEIN	S	ELC	2	1.200	A	60	40	AASC	120
ELC	S.E. Parque Industrial	Deriv. Concepción	SEIN	S	ELC	1	16.900	A	60	40	AASC	120
ELC	Deriv. Concepción	S.E. Xauxa	SEIN	S	ELC	1	26.500	A	60	40	AASC	120
ELC	Deriv. Concepción	S.E. Concepción	SEIN	S	ELC	1	2.000	A	60	40	AASC	120
ELC	S.E. Parque Industrial	S.E. Chupaca	SEIN	S	ELC	1	5.630	A	33	14	ACSR	67.5
ELC	S.E. Chupaca	S.E. Huarisca	SEIN	S	ELC	1	8.050	A	33	14	ACSR	67.5
ELC	S.E. Huarisca	S.E. Chala Nueva	SEIN	S	ELC	1	13.360	A	33	14	ACSR	67.5
ANDINO	S.E. Carapata (Cemento Andino)	S.E. Condorcocha	SS AA	S	ANDINO	1	34.000	A	72.5	18	ACSR	95
ANDINO	S.E. Caripa	S.E. Condorcocha	SEIN	S	ANDINO	1	12.500	A	138	30	AAA	300
ELC	S.E. Condorcocha	S.E. Ninatambo	SEIN	S	ELC	1	13.570	A	60	61	ACSR	271.04
ELC	S.E. Ninatambo	S.E. Chanchamayo	SEIN	S	ELC	1	61.570	A	60	42	AAAC	126.6
MOROCOCHA	S.E. Puntayacu	S.E. San Vicente	SEIN	S	SIMSA	1	11.000	A	60	20	AAAC	70
MOROCOCHA	S.E. Hidro	S.E. San Vicente	SEIN	S	SIMSA	1	15.000	A	35	12	AAAC	70
MOROCOCHA	S.E. San Vicente	S.E. Arcopuncu	SEIN	S	SIMSA	1	5.000	A	35	13	AAAC	70
ELC	SE Campo Armino	SE Pampas	SEIN	S	ADINELSA	1	27.79	A	69	49	AAAC	120.00
REP	S.E. San Juan	S.E. La Canterra	SEIN	S	Estado Peruano	1	83.21	A	220	152	ACAR / AAAC	442.70
REP	S.E. La Canterra	S.E. Independencia	SEIN	S	Estado Peruano	1	132.05	A	220	152	ACAR / AAAC	442.70
REP	S.E. San Juan	S.E. Independencia	SEIN	S	Estado Peruano	1	216.600	A	220	152	ACAR	442.7
ACEROS AREQUIPA	S.E. Independencia	S.E. Aceros Arequipa	SEIN	S	ACEROS AREQUIPA	1	25.000	A	220	150	ACAR	442.7
ELSM	S.E. Independencia	S.E. Pisco P146	SEIN	S	ELSM	1	30.390	A	60	33	AASC	107
ELSM	Derivación P129	S.E. Alto La Luna	SEIN	S	ELSM	1	1.640	A	60	33	AASC	107
ELSM	Derivación P113	S.E. Paracas	SEIN	S	ELSM	1	18.540	A	60	33	AASC	107
ELSM	S.E. Independencia	S.E. Pueblo Nuevo	SEIN	S	ELSM	2	43.020	A	60	63	AASC	120
ELSM	P.Nuevo	Limite Cañete	SEIN	S	ELSM	1	17.160	A	60	33	AASC	120
ELSM	Derivación	S.E. Carmen	SEIN	S	ELSM	1	5.700	A	60	24	AASC	67.44
ELSM	Derivación	S.E. Tamb. De Mora	SEIN	S	ELSM	1	12.300	A	60	31	AASC	107
ELSM	Derivación	S.E. Pedregal	SEIN	S	ELSM	1	0.080	A	60	31	AAAC	120
EDC CAÑETE	S.E. Limite Cañete	S.E. San Vicente	SEIN	S	EDC CAÑETE	1	52.550	A	60	31	ALDREY	500
REP	S.E. Independencia	S.E. Ica (Parcona)	SEIN	S	Estado Peruano	1	55.190	A	220	141	AAAC	442.7
ELSM	S.E. Ica (Parcona)	S.E. Ica Norte	SEIN	S	ELSM	1	7.200	A	60	33	AASC	107
ELSM	Estructura P34	Deriv. Tacama	SEIN	S	ELSM	1	3.800	A	60	33	AASC	107
ELSM	S.E. Tacama	S.E. Villacuri (1ra SET)	SEIN	S	ELSM	1	24.500	A	60	33	AASC	120
COELVISA	S.E. Villacuri (1era SET)	S.E. Villacuri (2da SET)	SEIN	S	COELVISA	1	0.390	A	60	20	Al duro	120
CORONA	S.E. Huanchico	S.E. San Mateo	SEIN	S	SWC S.A.	1	4.405	A	60	20	AAAC	120
ELSM	S.E. Ica (Parcona)	S.E. Santa Margarita	SEIN	S	ELSM	1	17.700	A	60	31	AASC	107
REP	S.E. Ica (Parcona)	S.E. Marcona	SEIN	S	Estado Peruano	1	155.000	A	220	141	ACAR	442.7
REP	S.E. Marcona	S.E. San Nicolas	SEIN	S	Estado Peruano	1	15.200	A	60	42	ALDREY	500
REP	S.E. Marcona	S.E. San Nicolas	SEIN	S	Estado Peruano	1	15.200	A	60	42	ALDREY	500
SHOUGESA	S.E. 8B (De S.E. San Nicolas)	BY-PASS (nodo1) A	SEIN	S	SHOUGESA	1	3.448	A	34.5	20	Cu desnudo	126.7
SHOUGESA	S.E. 8B (De S.E. San Nicolas)	BY-PASS (nodo1) B	SEIN	S	SHOUGESA	1	3.563	A	34.5	20	Cu desnudo	126.7
SHOUGESA	BY-PASS (nodo1) A	S.E. 2B	SEIN	S	SHOUGESA	1	10.935	A	34.5	16	Cu desnudo	85
SHOUGESA	S.E. 2B	S.E. 2C	SEIN	S	SHOUGESA	1	1.500	A	34.5	16	Cu desnudo	85
SHOUGESA	S.E. 2C	Deriv. Mina (nodo2)	SEIN	S	SHOUGESA	1	3.632	A	34.5	16	Cu desnudo	85
SHOUGESA	Deriv. Mina(nodo2)	Deriv. Mina(nodo3)	SEIN	S	SHOUGESA	1	1.338	A	34.5	16	Cu desnudo	85
SHOUGESA	Deriv. Mina(nodo3)	S.E. 1C	SEIN	S	SHOUGESA	1						

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Prjsetario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
SEAL	S.E. Socabaya	S.E. Parque Industrial	SEIN	S	SEAL	2	8.170	A	33,5	30	AASC	250
SEAL	S.E. Socabaya	S.E. Paucarpata	SEIN	S	SEAL	1	6.713	A	33	15	AAAC	120
SEAL	S.E. Parque Industrial	S.E. Challapampa	SEIN	S	SEAL	2	4.430	A	33,5	30	ACSR	250
SEAL	S.E. Challapampa	S.E. Chilina	SEIN	S	SEAL	2	2.950	A	33,5	30	ACSR	250
SEAL	S.E. Challapampa	S.E. Cono Norte	SEIN	S	SEAL	1	6.500	A	33	15	AAAC	85
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Charcani IV	SEIN	S	EGASA	2	13.200	A	33	18	ACSR	107,2
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Charcani VI	SEIN	S	EGASA	2	11.080	A	33	18	ACSR	107,2
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Charcani I II III	SEIN	S	EGASA	1	7.200	A	33	18	ACSR	107,2
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Chacarani V	SEIN	S	EGASA	1	17.64	A	138	130	AAAC	240
YURA	S.E. Chilina	S.E. Charcani (Deriv Yura)	SEIN	S	YURA	2	7.670	A	33	16	Aleación Aluminio	126,64
YURA	S.E. Charcani	S.E. Yura	SEIN	S	YURA	2	20.380	A	33	16	ACSR	73,55
SEAL	S.E. Chilina	S.E. Jesus	SEIN	S	SEAL	2	9.770	A	33,5	30	AASC	250
SEAL	S.E. Jesus	S.E. Socabaya	SEIN	S	SEAL	2	8.370	A	33,5	30	AASC	250
SEAL	S.E. Chilina	S.E. San Lazaro	SEIN	S	SEAL	2	1.280	A	33,5	30	ACSR	40AWG
REP	S.E. Socabaya	S.E. Cerro Verde	SEIN	S	Estado Peruano	2	10.800	A	138	95	ALMELEC	240
REP	S.E. Cerro Verde	S.E. Oxidos	SEIN	S	Estado Peruano	1	0.300	A	138	90	ALMELEC	240
REP	S.E. Cerro Verde	S.E. Repartición	SEIN	P	Estado Peruano	1	30.000	A	138	90	ALMELEC	240
SEAL	S.E. Repartición	S.E. Majes	SEIN	S	SEAL	1	46.000	A	138	70	AAAC	240
REP	S.E. Repartición	S.E. Mollendo	SEIN	P	Estado Peruano	1	55.000	A	138	90	ALMELEC	240
SEAL	S.E. Majes	S.E. Camana	SEIN	S	SEAL	1	64.000	A	138	40	AAAC	185
SEAL	S.E. Majes	S.E. Chuquibambá	SEIN	S	SAL	1	93.000	A	60	35	AAAC	120
SEAL	S.E. Mollendo	S.E. Matarani	SEIN	S	SEAL	1	10.060	A	33,5	13	AAAC	70
SEAL	S.E. Mollendo	S.E. Mollendo	SEIN	S	SEAL	1	4.680	A	33,5	13	AAAC	70
SEAL	S.E. Mollendo	S.E. La Curva	SEIN	S	SEAL	1	24.720	A	33,5	13	AAAC	70
SEAL	Derivación	S.E. Churacapi	SEIN	S	SEAL	1	14.060	A	33	15	AAAC	70
SEAL	Punto Derivación	S.E. Sipesa	SEIN	S	SEAL	1	13	A	33,5	13	AAAC	107,2
REP	S.E. Socabaya	S.E. Santuario	SEIN	S	Estado Peruano	2	27.500	A	138	135	ALMELEC	240
REP	S.E. Santuario	S.E. Callalli	SEIN	S	Estado Peruano	1	83.300	A	138	110	ACSR	283
CONENHUA	S.E. Callalli	S.E. Mina Caylloma	SEIN	S	pañia transmisora C	1	60.439	A	72,5	12	AAAC	203
CONENHUA	S.E. Mina Caylloma	S.E. Mina Ares	SEIN	S	pañia transmisora C	1	46.870	A	72,5	12	AAAC	203
CONENHUA	S.E. Mina Ares	S.E. Mina Arcata	SEIN	S	pañia transmisora C	1	19.670	A	72,5	5	AAAC	107
ARCATA	S.E. Misapucio	S.E. Arcata	SEIN	S	ARCATA	1	21.600	A	33	5	Al	107,2
REP	S.E. Callalli	S.E. Tintaya	SEIN	S	Estado Peruano	1	96.300	A	138	110	ACSR	283
REP	S.E. Tintaya	S.E. Combapata	SEIN	S	Estado Peruano	1	101.110	A	138	90	AAAC	240
REP	S.E. Combapata	S.E. Quencoro	SEIN	S	Estado Peruano	1	87.500	A	138	90	AAAC	240
ELSE	S.E. Combapata	S.E. Chamacá	SEIN	S	ELSE	1	85.850	A	33	10	AAAC	120
ELSE	S.E. Combapata	S.E. Siouani	SEIN	S	ELSE	1	29.930	A	66	10	AAAC	67,4
ELSE	S.E. Quencoro	S.E. Oropesa	SEIN	S	ELSE	1	16.400	A	33	10	AAAC	120
ELSE	S.E. Oropesa	S.E. Huaro	SEIN	S	ELSE	1	18.770	A	33	10	AAAC	53,5
REP	S.E. Quencoro	S.E. Dolorespata	SEIN	P	Estado Peruano	1	8.350	A	138	60	AAAC	235,90
EGEMSA	S.E. Dolorespata	S.E. Industrial Cachimayo	SEIN	S	EGEMSA	1	13.744	A	138	60	AAAC	227,83
ELSE	S.E. Cachimayo	Deriv. Calca (PD1)	SEIN	S	ELSE	1	15.700	A	33	10	AAAC	67,4
ELSE	Deriv. Calca (PD1)	S.E. Urubamba	SEIN	S	ELSE	1	6.760	A	33	10	AAAC	67,4
ELSE	Deriv. Calca (PD1)	S.E. Calca	SEIN	S	ELSE	1	14.700	A	33	10	AAAC	67,4
ELSE	S.E. Cachimayo	S.E. Pisac	SEIN	S	ELSE	1	30.000	A	60	10	AAAC	67,4
ELSE	S.E. Pisac	S.E. Paucartambo	SEIN	S	ELSE	1	30.000	A	60	10	AAAC	67,4
REP	S.E. Cachimayo	S.E. Abancay	SEIN	S	Estado Peruano	1	96.200	A	138	90	AAAC	240
ELSE	S.E. Tamburco (Abancay)	S.E. Andahuaylas	SEIN	S	ELSE	1	58.240	A	60	17	AAAC	120
ELSE	S.E. Tamburco	Deriv. Chacapucante	SEIN	S	ELSE	1	8.660	A	60	9	AAAC	120
ELSE	Deriv. Chacapucante	S.E. Chuquibambilla	SEIN	S	ELSE	1	26.810	A	60	9	AAAC	120
ELSE	Deriv. Chacapucante	S.E. Chacapucante	SEIN	S	ELSE	1	67.400	A	60	9	AAAC	120
EGEMSA	S.E. Quencoro	S.E. Cachimayo ELP	SEIN	S	EGEMSA	1	20.800	A	138	75	ACSR	235,90
EGEMSA	S.E. Cachimayo ELP	S.E. Machupicchu	SEIN	S	EGEMSA	1	74.500	A	138	75	ACSR	235,90
EGEMSA	S.E. Industrial Cachimayo	S.E. Machupicchu	SEIN	S	EGEMSA	1	76.302	A	138	60	ACSR	227,83
ELSE	S.E. Machupicchu	S.E. Santa María	SEIN	S	ELSE	1	21.910	A	60	10	ACSR	78,64
ELSE	S.E. Santa María	S.E. Quillabamba (Urpipata)	SEIN	S	ELSE	1	17.220	A	60	10	ACSR	78,64
ELSE	S.E. Quillabamba (Urpipata)	S.E. Chahuas	SEIN	S	ELSE	1	33.630	A	60	9	AAAC	120
REP	S.E. Tintaya	S.E. Ayaviri	SEIN	P	Estado Peruano	1	82.500	A	138	90	AAAC	240
REP	S.E. Ayaviri	S.E. Azángaro	SEIN	P	Estado Peruano	1	42.420	A	138	90	AAAC	240
SAN GABÁN	S.E. Azángaro	S.E. San Rafael	SEIN	S	SAN GABÁN	1	89.280	A	138	120	AAAC	300
SAN GABÁN	S.E. San Rafael	S.E. San Gabán	SEIN	S	SAN GABÁN	1	76.460	A	138	120	AAAC	300
SAN GABÁN	Azángaro	S.E. San Gabán	SEIN	S	SAN GABÁN	1	159.140	A	138	120	AAAC	300
ELPUNO	S.E. Azángaro	Deriv. Minsur	SEIN	S	MINSUR	1	103.000	A	60	10	AAAC	150
ELPUNO	Deriv. Minsur	S.E. San Rafael	SEIN	S	MINSUR	1	7.000	A	60	10	AAAC	150
REP	S.E. Azángaro	S.E. Juliaca	SEIN	S	Estado Peruano	1	78.200	A	138	90	AAAC	240
ELPUNO	S.E. Juliaca	S.E. Puno	SEIN	S	ELPUNO	1	37.500	A	60	15	AAAC	97
ELPUNO	Deriv. Minsur	S.E. Antauta	SEIN	S	ELPUNO	1	1.000	A	60	15	AAAC	150
REP	S.E. Juliaca	S.E. Tototani	SEIN	S	Estado Peruano	1	37.500	A	138	90	AAAC	300
ELPUNO	S.E. Tototani	S.E. Puno	SEIN	S	ELPUNO	1	2.850	A	60	15	AAAC	120
ELPUNO	S.E. Tototani	S.E. Ilave	SEIN	S	ELPUNO	1	60.000	A	60	15	AAAC	120
ELPUNO	S.E. Ilave	S.E. Pomata	SEIN	S	ELPUNO	1	43.590	A	60	60	AAAC	120
REDESUR	S.E. Socabaya	S.E. Moquegua (Montalvo)	SEIN	P	REDESUR	2	106.737	A	220	150	AAAC	520
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Mill Site	SEIN	S	ENERSUR	1	38.720	A	138	100	AAAC Cairo	236,4
REP	S.E. Mill Site	S.E. Toquepala (Etesur)	SEIN	S	Estado Peruano	1	0.500	A	138	95	ACSR	240
ENERSUR	S.E. Mill Site	S.E. Livinación	SEIN	S	SPCC	1	1.800	A	138	60	ACSR	253,4
ENERSUR	S.E. Mill Site	S.E. Push Back (Toquepala)	SEIN	S	SPCC	1	4.540	A	138	60	ACSR Hawk	241,6
ENERSUR	S.E. Push Back (Toquepala)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	SPCC	1	27.500	A	138	60	ACSR Hawk	241,6
ELS	S.E. Botiflaca	S.E. Alto Zapata	SEIN	S	ELS	1	25.000	A	66	22	AAAC	120
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	ENERSUR	1	30.760	A	138	196	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	SPCC	1	23.870	A	138	160	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	ENERSUR	1	5.990	A	138	60	AAAC	120
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Ilo 1	SEIN	S	ENERSUR	1	2.270	A	138	130	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Ilo 1	S.E. Refinería	SEIN	S	SPCC	1	9.450	A	138	60	Cu	107,2
ENERSUR	S.E. Ilo 1	S.E. Ilo Electrosur	SEIN	S	SPCC	1	15.180	A	138	60	Cu	151
ENERSUR	S.E. Ilo Electrosur	S.E. Quebrada Honda	SEIN	S	SPCC	1	62.460	A	138	60	AAAC Darien	283,7
ENERSUR	S.E. Quebrada Honda	S.E. Mill Site	SEIN	S	SPCC	1	28.040	A	138	60	ACSR Hawk	241,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Ilo 2	SEIN	S	ENERSUR	2	72.450	A	220	400	AAAC Cairo	2 x 236,4
REP	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Toquepala	SEIN	S	Estado Peruano	1	38.700	A	138	75	ALDREY	240
REP	S.E. Toquepala	S.E. Aricota	SEIN	S	Estado Peruano	1	35.000	A	138	35	ACSR	240
EGESUR	S.E. Aricota I	S.E. Sarita	SEIN	S	EGESUR	1	0.200	A	66	25	ACSR	120
ELS	S.E. Sarita	S.E. Caserio Aricota	SEIN	S	ELS	1	16.600	A	33	6	ACSR	50
ELS	S.E. Caserio Aricota	S.E. Challaguyaya	SEIN	S	ELS	1	16.100	A	33	6	ACSR	50
ELS	S.E. Challaguyaya	S.E. Tarata	SEIN	S	ELS	1	15.250	A	33	6	ACSR	50
ELS	S.E. Tarata	S.E. Alto Toqueila	SEIN	S	ELS	1	24.288	A	33	8	CU	35
ELS	S.E. Alto Toqueila	S.E. El Ayro	SEIN	S	ELS	1	31.129	A	33	8	CU	35
EGESUR	S.E. Aricota I	S.E. Aricota II	SEIN	S	EGESUR	1	5.704	A	66	25	ACSR	120
EGESUR	S.E. Aricota II	S.E. Tomasiri	SEIN	S	EGESUR	1	58.185	A	66	25	ACSR	120
EGESUR	S.E. Tomasiri	S.E. Los Heroes	SEIN	S	EGESUR	1	29.774	A	66	25	ACSR	120
EGESUR	S.E. Los Heroes	S.E. Tacna	SEIN	S	EGESUR	1	5.534	A	66	25	ACSR	120
REDESUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Tacna	SEIN	P	REDESUR	1	124.388	A	220	150	ACSR RAIL/AW	516,84
ELS	S.E. Tacna	S.E. Yarada	SEIN	S	ELS	1	27.330	A	66	13	ACSR	64
ELS	S.E. Tacna	S.E. Parque Industrial (Tacna)	SEIN	S	ELS	1	7.200	A	66	22	AASC	120
EGESUR	S.E. Parque Industrial (Tacna)	S.E. Calana	SEIN	S	EGESUR	1	3.961	A	66	25	AAAC	120
REDESUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Puno	SEIN	P	REDESUR	1	196.629	A	220	120	ACSR CURLREW PHEASANT	591,60 / 726,19
ADINELSA	S.E. Bagua Chica	S.E. Bagua Grande	SS AA	S	ADINELSA	1	18.050	A	60	26	Aleación de aluminio	65,06
ADINELSA	S.E. El Muyo	S.E. Bagua Chica	SS AA	S	ADINELSA	1	28.820	A	60	26	Aleación de aluminio	65,06
ADINELSA	S.E. Bagua Chica	S.E. Jaen 60	SS AA	S	ADINELSA	1	33.920	A	60	26	Aleación de aluminio	65,06
ELOR	S.E. Tarapoto	S.E. Bellavista	SS AA	S	ELOR	1	86.000	A	138	30	AAAC	240
ELOR	S.E. Tarapoto	S.E. Moyobamba	SS AA	S	ELOR	1	96.000	A	138	30	AAAC	240
ELOR	S.E. Moyobamba	S.E. Orea	SS AA	S	ELOR	1	17.500	A	60	13	ACSR	78
ELOR	S.E. Moyobamba	S.E. Rioja	SS AA	S	ELOR	1	21.000	A	60	7	ACSR	78
ELOR	S.E. Iquitos	S.E. Centro Repartición Sta. Rosa	SS AA	S	ELOR	1	5.500	A	60	25	AAAC	177,4
CHAVIMOCHIC	C.H. Viru	S.E. Viru	SEIN	S	CHAVIMOCHIC	1	7.000	A	34,5	9	Cu desnudo	70
CHAVIMOCHIC	S.E. Viru	S.E. Chao	SEIN	S	CHAVIMOCHIC	1	17.000	A	34,5	9	Cu desnudo	70
CHAVIMOCHIC	C.H. Viru	S.E. Pur Pur	SS AA	S	CHAVIMOCHIC	1	0.800	A	34,5	9	Cu desnudo	70
ELU	S.E. Yarina	S.E. Pucallpa	SS AA	S	ELU	2	6.140	A	60	5	AASC	175
ELU	S.E. Parque Industrial	S.E. Yarina	SS AA	S	ELU	1	6.830	A	60	15	ACSR	238

TERMINOLOGÍA

Término	Definición
Empresa que genera energía eléctrica	Aquella que produce energía eléctrica para comercializarlo en el mercado eléctrico o para uso propio
Empresa generadora	Empresa cuya actividad principal es generar energía eléctrica para comercializarlo en el mercado eléctrico.
Empresa generadora para uso propio	Empresa que genera energía eléctrica para uso propio, es decir para usarlo en sus propias actividades industriales.
Empresa transmisora	Empresa cuya actividad principal es el transporte de energía eléctrica.
Empresa distribuidora	Empresa cuya actividad principal es la distribución de energía eléctrica en el mercado regulado y libre.
Mercado eléctrico	Comprende a las empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras
Mercado regulado	Compuesto por clientes regulados
Mercado libre	Compuesto por clientes libres
Mercado intergeneradores	Referido a la compra y venta de energía entre empresas generadoras, a través del COES.
Cliente	Suministro, receptor de energía eléctrica, por parte de una empresa generadora o distribuidora del mercado eléctrico.
Cliente final	Referido al cliente directo de una empresa generadora o distribuidora, puede ser un cliente libre o regulado.
Cliente regulado	Es el cliente cuya demanda de potencia es menor o igual a 1 000 kW, y cuya tarifa se regula periódicamente por la GART - OSINERG.
Cliente libre	Es el cliente cuya demanda de potencia es superior a 1 000 kW; el precio de la energía y potencia es fijada en mutuo acuerdo y por contrato, con la empresa de generación o distribución.
Comité de Operación Económica del Sistema	Organismo técnico, conformado por titulares de centrales de generación y de sistemas de transmisión, con instalaciones interconectadas. Con el objetivo de coordinar su operación al mínimo costo, garantizando el abastecimiento de energía eléctrica.
Sistema	Mención al SEIN o SS AA
Sistema eléctrico	Mención al sistema eléctrico de transmisión o distribución
Subsistema eléctrico	Componente de un sistema eléctrico, según el modo de operación y relativamente al nivel de tensión. Transmisión: Subsistema de transmisión y subtransmisión Distribución: Subsistema primario y secundario
Sistema interconectado centro norte	Comprende las líneas de transmisión ubicadas en el centro norte del país; referidas así antes de la interconexión nacional.
Sistema interconectado del sur	Comprende las líneas de transmisión ubicadas en el sur del país; referidas así antes de la interconexión nacional.
Sistema eléctrico interconectado nacional	Denominación a la interconexión entre los sistemas eléctrico del centro norte (SICN) y sur (SIS) del país, en el (SEIN).
Sistemas aislados	Comprende a los sistemas eléctricos que no están interconectados. (SS.AA)
Empresa estatal	Empresa eléctrica manejado por el estado, debido a que la mayor cantidad de acciones son de su propiedad.
Empresa privada	Empresa eléctrica manejado por inversionistas privados, debido a que la mayor cantidad de acciones son de su propiedad.
Sector económico	Clasificación sectorial de los clientes: Alumbrado público, residencial, comercial, industrial.
Generación hidráulica	Energía producida por una central hidráulica; aquella que usa como elemento principal de producción al agua.
Generación térmica	Energía producida por una central térmica; aquella que usa como recurso principal de producción, combustibles de origen fósil, entre otros.
Generación eólica	Energía que proviene de la utilización de la fuerza del viento como elemento principal de producción.
Precio medio	Cociente entre la facturación y la venta de energía eléctrica.
Potencia instalada	Suma de las potencias nominales especificadas en cada una de las placas de las unidades de generación.
Potencia efectiva	Es la potencia continua máxima que se puede obtener de una unidad de generación, bajo condiciones normales de operación.
Demanda máxima	Es la carga máxima coincidente registrada en los sistemas eléctricos de generación que están interconectados.
Producción de energía	Producción bruta registrada en los bornes del generador, en una central eléctrica.
Venta de energía	Energía eléctrica vendida a clientes finales (mercado libre o regulado) de las empresas generadoras o distribuidoras.
Balance de energía eléctrica	Comprende el flujo de entrada y salida de energía eléctrica dentro de las actividades operativas del subsector eléctrico
Eficiencia del subsector eléctrico	Es el cociente entre el consumo de energía de los usuarios finales para sus actividades y la energía eléctrica producida a nivel nacional.
Coefficiente de electrificación	Porcentaje o grado de electrificación a nivel nacional, número de habitantes que reciben energía entre el número de habitantes a nivel nacional
Línea de transmisión principal	Líneas de transmisión del sistema principal de transmisión, que permite el flujo bidireccional de energía eléctrica.
Línea de transmisión secundaria	Líneas de transmisión que permiten conectarse al sistema principal de transmisión, tanto a centrales eléctricas de empresas generadoras como a sistemas eléctricos de empresas distribuidoras.
Longitud de línea	Se refiere a la distancia física existente entre el pórtico de la subestación de salida al pórtico de la subestación de llegada.
Subsector	Se refiere al subsector eléctrico nacional, e involucra a todas instituciones públicas y privadas dedicadas a las actividades propias de generar, transmitir y distribuir la energía, así como también a los entes normativos, reguladores y fiscalizadores.

ABREVIATURAS COMPLEMENTARIAS

Abreviatura	Significado
SEIN	Sistema Eléctrico Interconectado Nacional
SS AA	Sistemas Aislados
DEP	Dirección Ejecutiva de Proyectos
COES	Comité de Operación Económica del Sistema
DGE	Dirección General de Electricidad
MAT	Muy alta tensión; mayor a 100kV
AT	Alta tensión; igual o mayor que 30 kV y menor o igual a 100 kV
MT	Media tensión; mayor que 1kV y menor a 30 kV
BT	Baja tensión; menor o igual que 1kV
OSINERG	Organismo Supervisor de la Inversión Privada en Energía.
GART - OSINERG	Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria del Organismo Supervisor de la inversión privada
MEM	Ministerio de Energía y Minas
Ctvo.\$ / kW.h	Centavo de \$ por kilovatio hora
kW.h	Unidad de medida de energía, kilovatio hora
MW.h	Unidad de medida de energía, megavatio hora
GW.h	Unidad de medida de energía, gigavatio hora
<input type="text"/>	No existe información en la empresa
<input type="text"/>	La empresa no posee información en ese período (cero absoluto)
<input type="text"/>	Valor pequeño no llega a la décima de la unidad