

PRESENTACIÓN

La Dirección Regional de Energía y Minas de Moquegua – DREM.M, a través de la Unidad Técnica de Electricidad, en cumplimiento de sus funciones ha elaborado el ANUARIO ESTADÍSTICO DE ELECTRICIDAD 2010, con la finalidad de suministrar a los sectores gubernamentales y privados información estadística relacionada con las actividades de electricidad en la Región Moquegua, para que sirva de apoyo en la toma de decisiones oportunas y confiables.

El Anuario Estadístico de Electricidad 2010, presenta la Producción y Generación de Energía Eléctrica en la Región, Flujo de energía transportado por las Líneas de Transmisión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), Distribución y Consumo de Energía Eléctricas en la Región, comportamiento de la Producción Regional y Nacional de Energía Eléctrica.

El Área de Electricidad agradece a los a las empresas operadores de empresas informantes de su producción y compra de energía eléctrica, por la presentación oportuna de la información, que a permitido la presente publicación.

Moquegua, 2010

**UNIDAD TÉCNICA DE ELECTRICIDAD
DREM.MOQUEGUA**

1. EMPRESAS DE GENERACION ELÉCTRICA

1.1. EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO ELÉCTRICO

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.(INOPERATIVA)	EGESUR S.A.
2	Energía del Sur S.A.	ENERSUR S.A.

1.2. EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA USO PROPIO

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Aruntani S.A.C.	ARU
2	Austral Group S.A.A.	AUSTRAL
3	Pesquera Rubí S.A.	RUBI
4	Southern Perú Cooper Corporation	SPCC

2. PARQUE DE GENERACION ELECTRICA

2.1. NÚMERO DE CENTRALES Y GRUPOS ELÉCTRICOS PARA EL MERCADO ELÉCTRICO

Nº	Empresa	Nro. Centrales	Nro. grupos	Hidráulica		Térmicas				
				Nº Centrales	Nº Grupos	Nº de Grupos				Nº Centrales
						EL	TG	TV	CC	
1	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	1	2	-	-	2	-	-	-	1
2	Energía del Sur S.A.	2	8	-	-	1	2	5	-	2
TOTAL		3	10	-	-	3	3	5	-	3

EL : Electrónico

TV : Turbo Vapor

TG : Turbo Gas

CC : Ciclo Combinado

2.2. NÚMERO DE CENTRALES PARA USO PROPIO.

Nº	Nombre de la empresa	Nro Total de Centrales	Hidraulicas Nº de Centrales	Termicas		
				Nº de Centrales		
				EL	TG	TV
1	Aruntani S.A.C.	2	-	2	-	-
2	Austral Group S.A.A.	1	-	1	-	-
3	Pesquera Rubi S.A.	1	-	1	-	-
4	Southern Peru Cooper Corporation	5	1	4	-	-
TOTAL USO PROPIO		9	1	8	-	-

3. POTENCIA INSTALADA A NIVEL REGIONAL (Mw)

Origen de Servicio	Hidraulica (Mw)	Termica (Mw)	Eolica (Mw)	Total (Mw)	Participacion %
Mercado Electrico	–	405	–	405	94
Uso Propio	9	18	–	27	6

3.1. POTENCIA INSTALADA PARA MERCADO ELÉCTRICO (Mw).

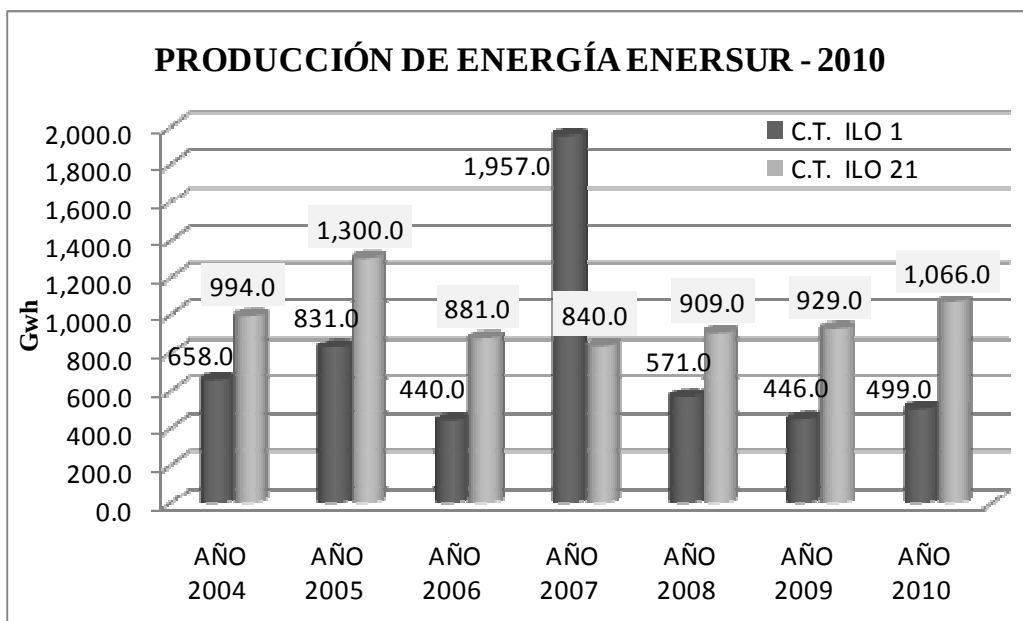
Empresa Electrica	Central Electrica	Potencia Instalada (Mw)
Empresa de Generacion Electrica del Sur S.A.	C.T. Moquegua	0
Energia del Sur S.A.	CT ILO 1	264
	CT ILO 21	141

3.2. POTENCIA INSTALADA PARA USO PROPIO (Mw)

Empresa	Central Electrica	Potencia Instalada (Mw)	Potencia Efectiva (Mw)
Aruntani S.A.C.	C.T. Santa Rosa - Aruntani	1.9	1.1
	C.T. Tucari - Aruntani	5.9	2.9
Southern Peru Cooper Corporation	C.H. Cuajone	9.0	6.5
	C.T. Fundición Ilo (Emergencia)	1.3	1.0
	C. T. Refineria (Emergencia)	4.3	2.8
Austral Group S.A.A.	C.T. Pampa Caliche	3.4	0.9
Pesquera Rubi S.A.	C.T. Casa Fuerza	3.6	2.9
TOTAL USO PROPIO :		29.3	18.0

3.3. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA 2004-2010

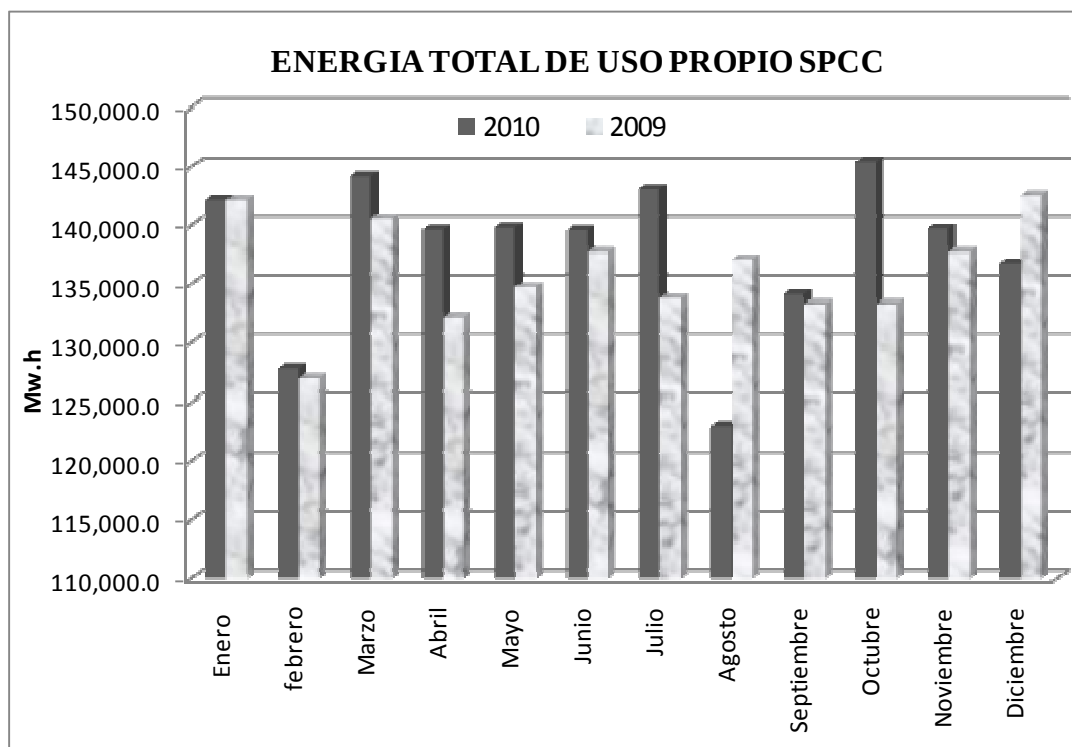
ENERSUR S.A.	Año	Tipo	Potencia Instalada (Mw)	Producción de Energia (Gw.h)
Central Termica 1.- C.T. ILO 1 2.-C.T. ILO 21	2010	1 C.T.	145.7	499.5
		2 C.T.	138.2	1,066.9
	2009	1 C.T.	267.0	446.0
		2 C.T.	142.0	929.0
	2008	1 C.T.	267.0	571.0
		2 C.T.	142.0	909.0
	2007	1 C.T.	362.0	1,957.0
		2 C.T.	142.0	840.0
	2006	1 C.T.	269.0	440.0
		2 C.T.	141.0	881.0
	2005	1 C.T.	269.0	831.0
		2 C.T.	141.0	1,300.0
	2004	1 C.T.	269.0	658.0
		2 C.T.	141.0	994.0



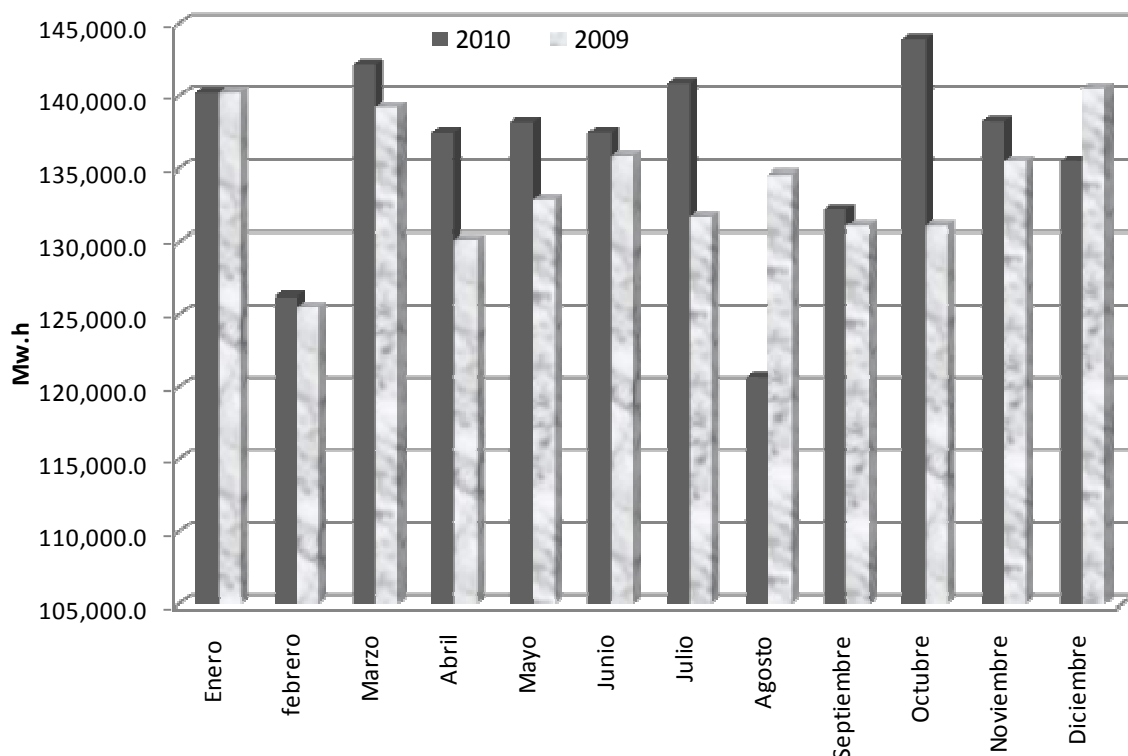
4. PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA (Mw.h)

4.1. EMPRESA SOUTHERN PERÚ COPPER CORPORATION (SPCC)

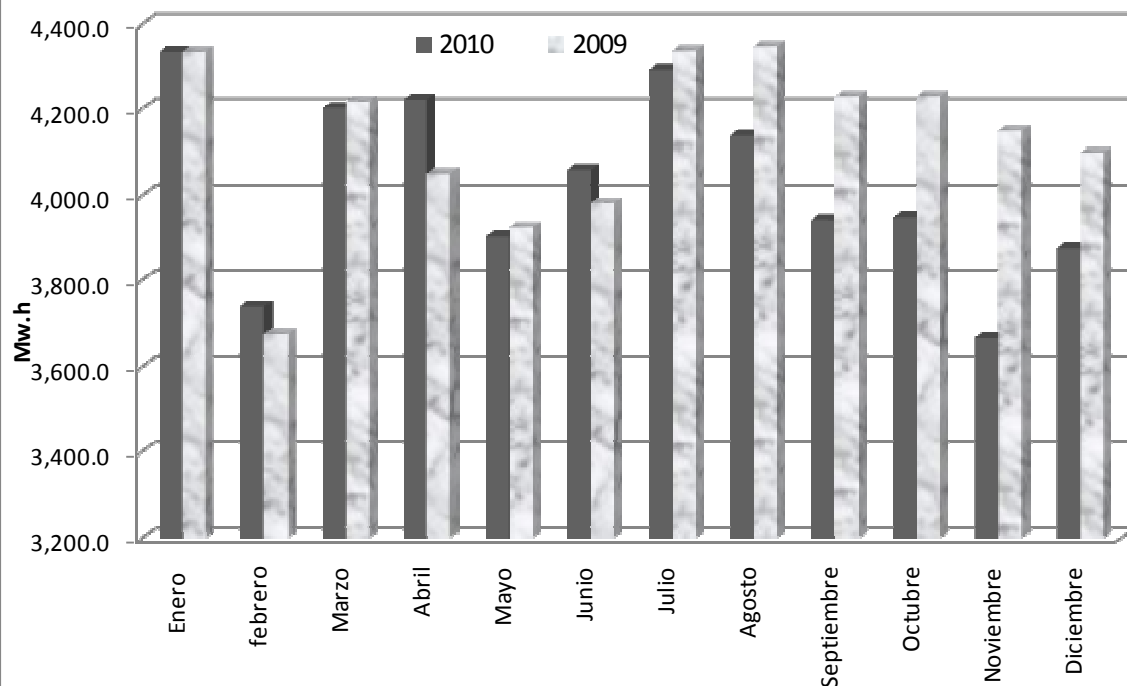
Empresa	Central Electrica	Producción Bruta (Mw.h)	Compra de Energía (Mw.h)	Perdida de Energia (Mw.h)	Energia de Uso Propio (Mw.h)
Southern Peru Cooper Corporation	C.H. Cuajone	48,316.3	1,633,533.2	26,822.7	1,655,031.3
	C.T. Fundición Ilo	4.5			
	C. T. Refineria				

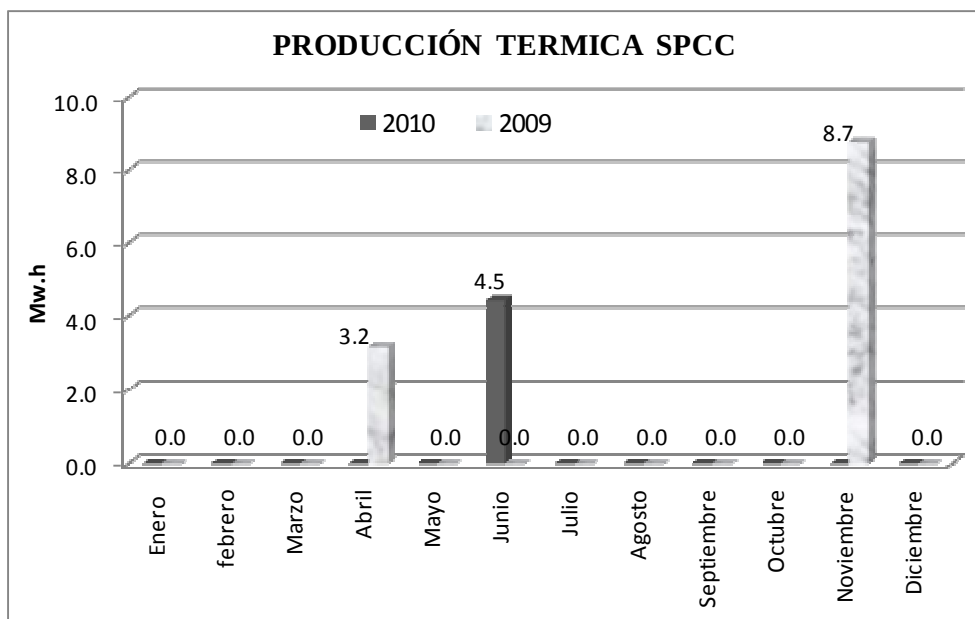


SPCC COMPRA DE ENERGIA A ENERSUR S.A.



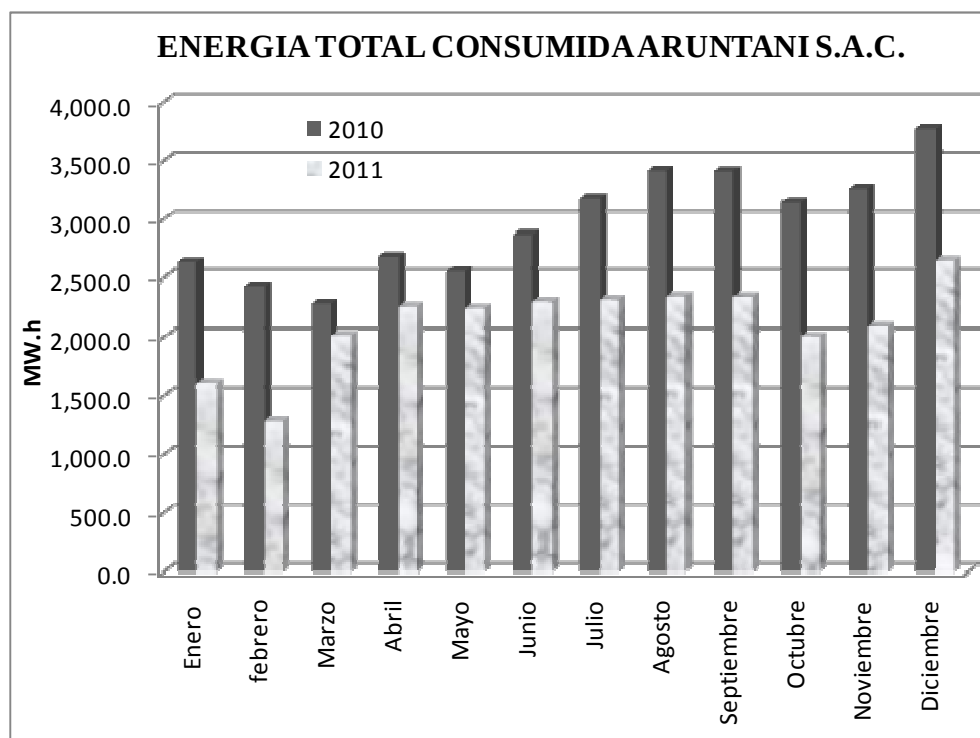
PRODUCCIÓN HIDRÁULICA CUAJONE



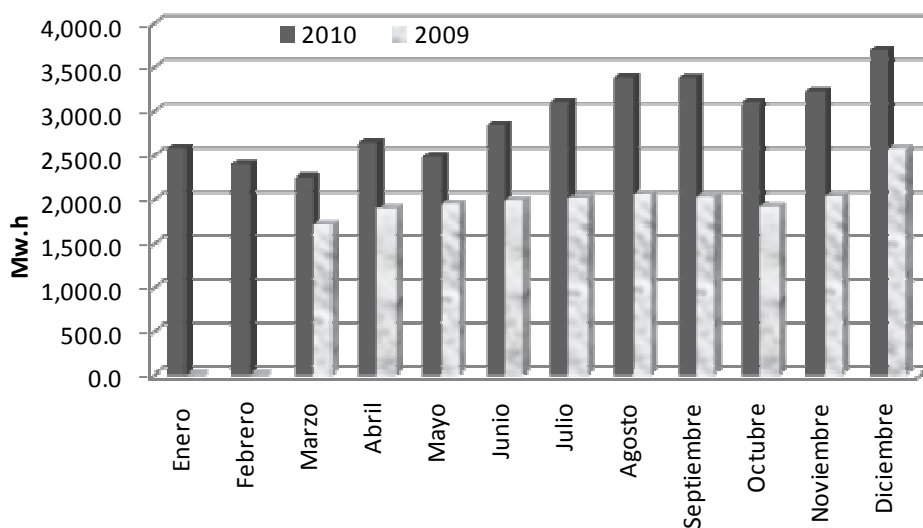


4.2. EMPRESA ARUNTANI S.A.C. (ARU)

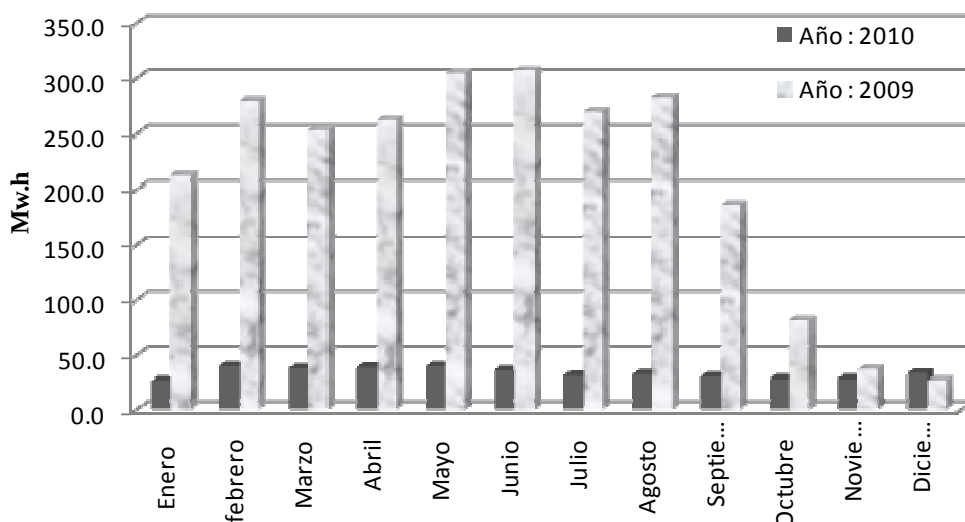
Empresa	Central Eléctrica	Producción Bruta (Mw.h)	Compra de Energía (Mw.h)	Perdida de Energía (Mw.h)	Energía de Uso Propio (Mw.h)
Aruntani S.A.C.	C.T. Santa Rosa	548.9	35,111.3	47.9	35,612.3
	C.T. Tucari				



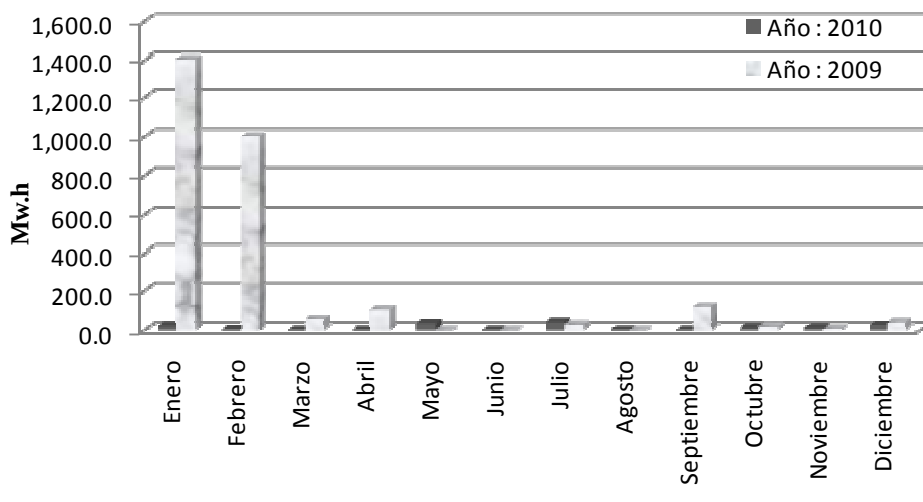
COMPRA DE ENERGIA



CENTRAL TERMICA SANTA ROSA ARUNTANI SAC.

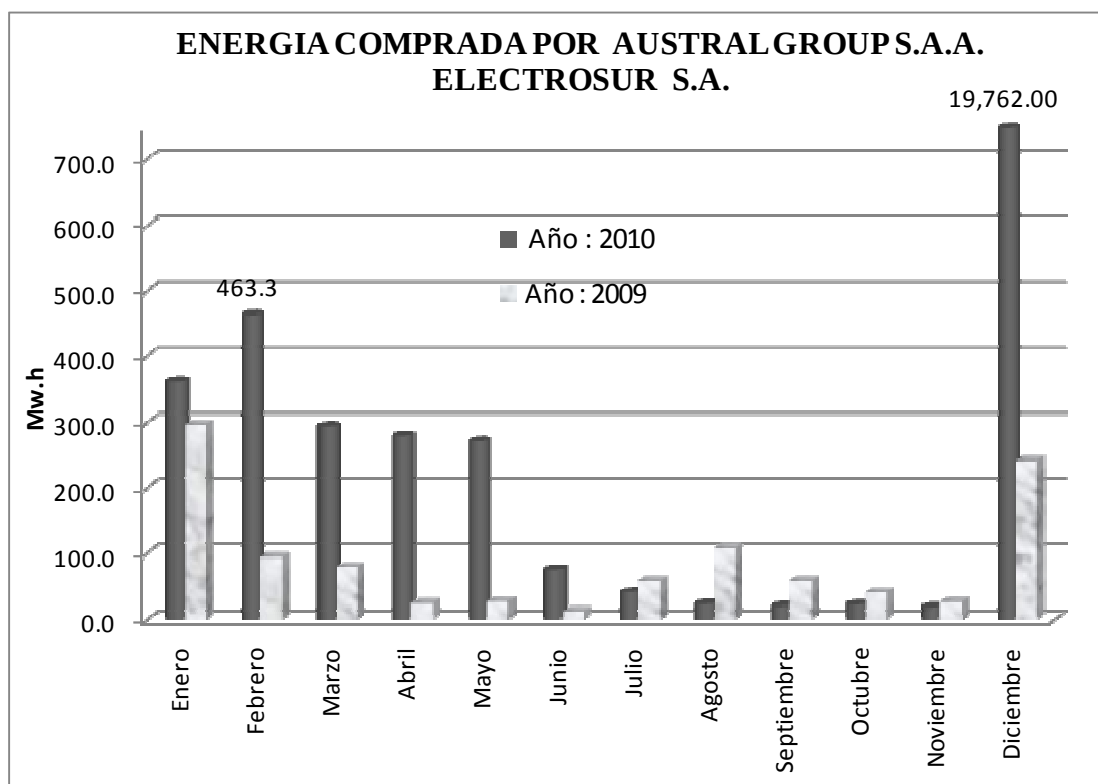
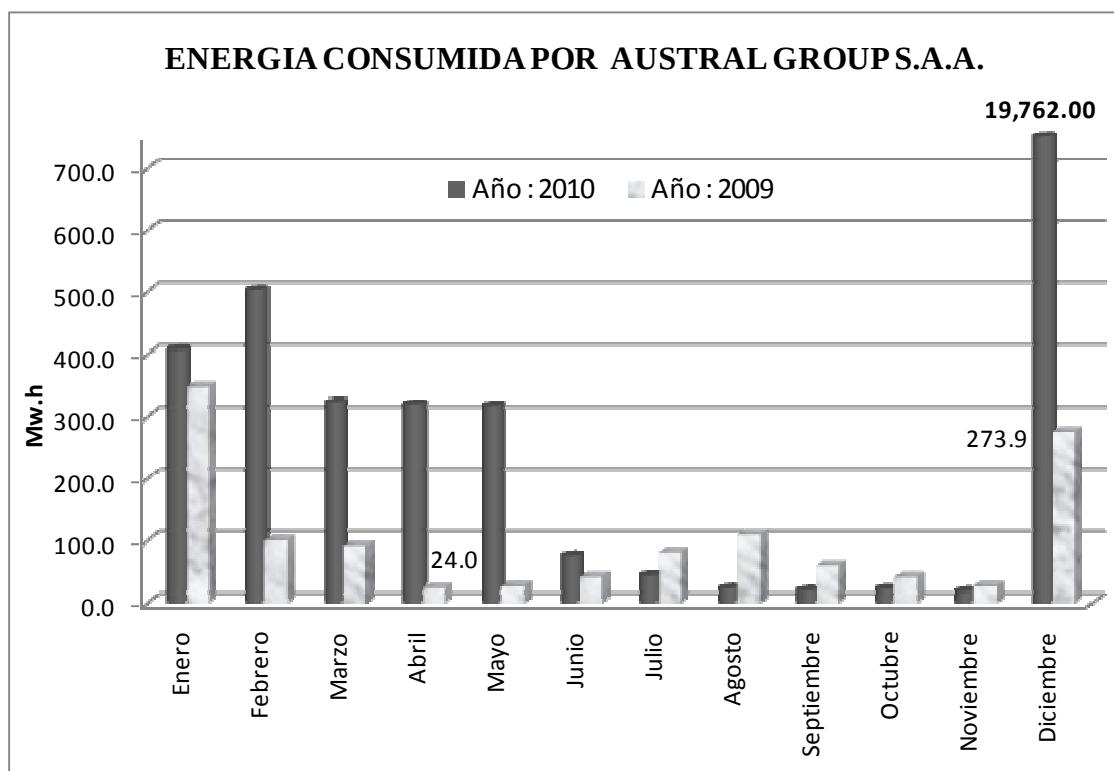


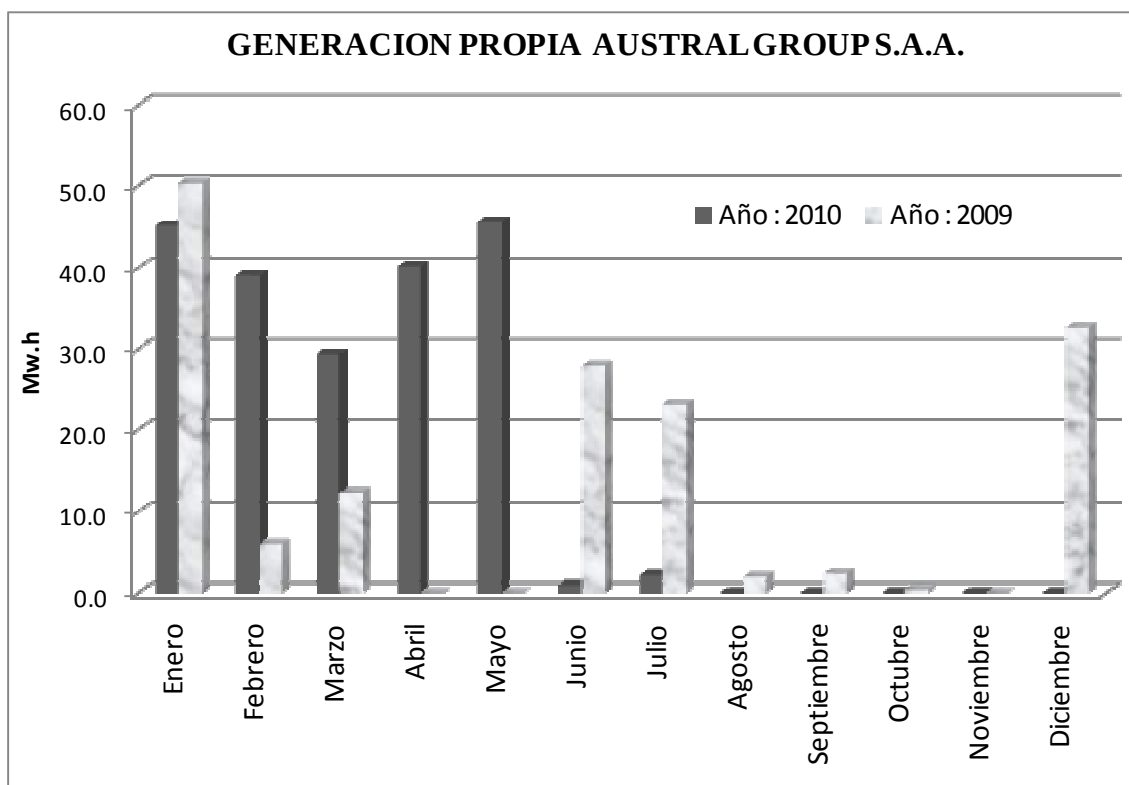
CENTRAL TERMICA TUCARIARUNTANI SAC.



4.3. EMPRESA AUSTRAL GROUP S.A.A.

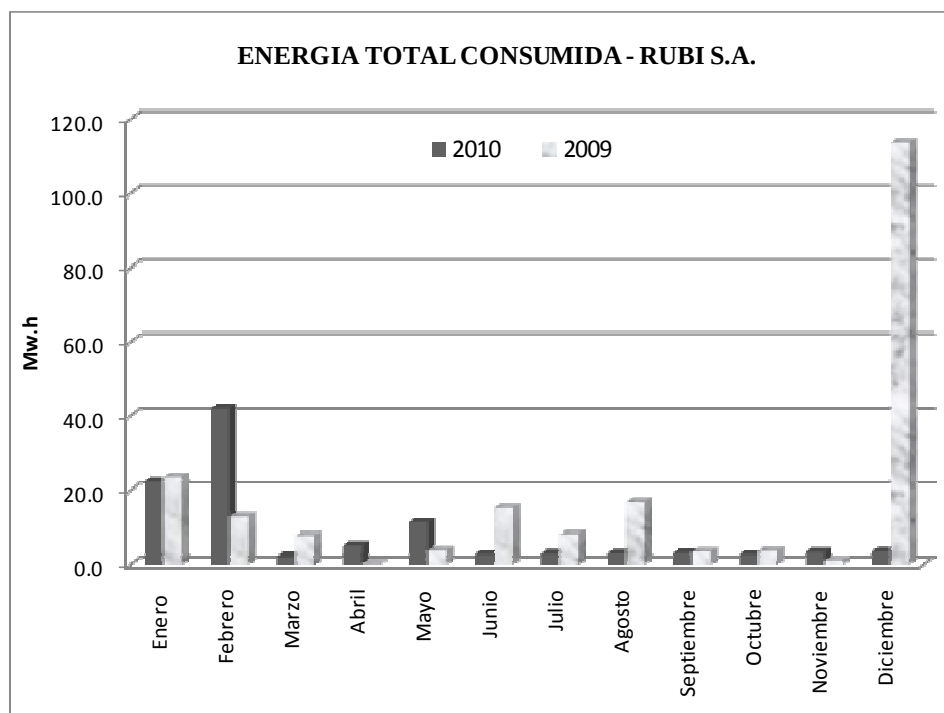
Empresa	Central Eléctrica	Producción Bruta (Mw.h)	Compra de Energía (Mw.h)	Perdida de Energía (Mw.h)	Energía de Uso Propio (Mw.h)
Austral Group S.A.A.	C.T. Pampa Caliche	202.4	21,632.6	0.0	21,835.0

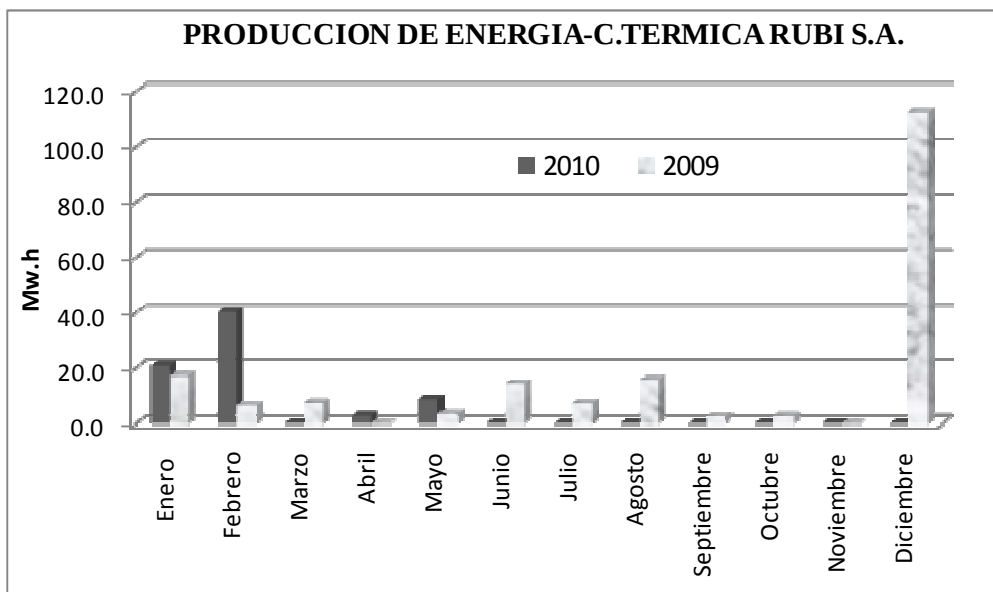
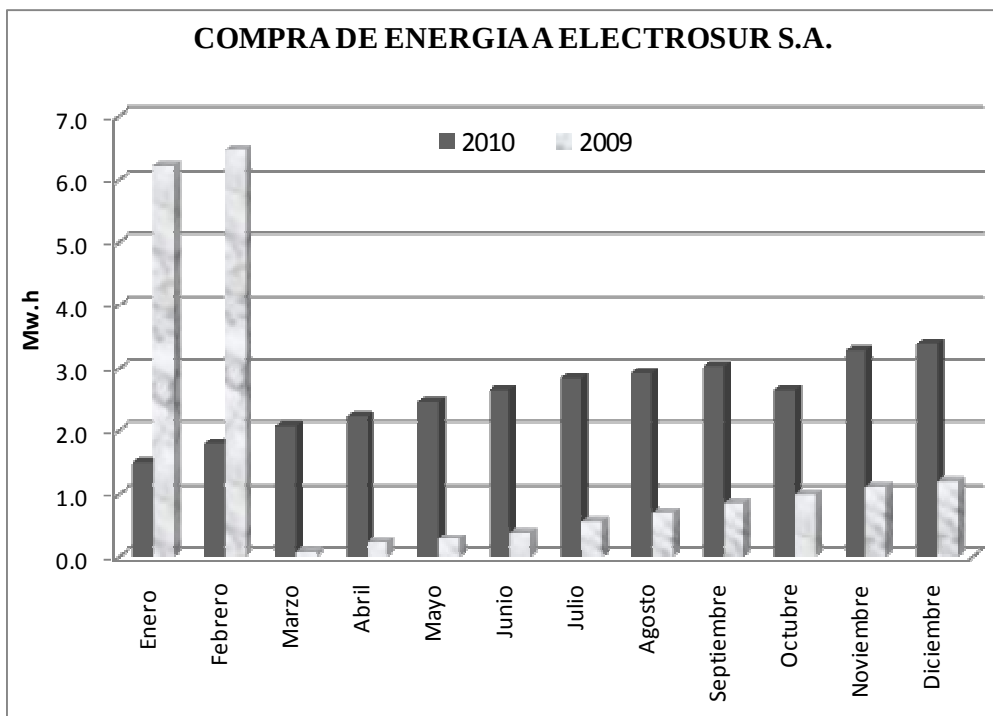




4.4. EMPRESA PESQUERA RUBI S.A.A.

Empresa	Central Eléctrica	Producción Bruta (MW.h)	Compra de Energía (MW.h)	Perdida Energía (MW.h)	Energía de Uso Propio (MW.h)
Pesquera Rubi S.A.	Casa Fueva	72.8	30.8	0.0	103.6





5. EMPRESA TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA EN MOQUEGUA.

La empresa encargado de la transmisión de energía eléctrica para el Sistema Interconectado Nacional (SINAC) es REDESUR, que administra 428 Kilómetros de línea e interconecta el sur del País en los departamentos de Moquegua, Arequipa, Tacna y Puno.

Nº	Nombre de la Empresa	Abreviatira
1	ENERGÍA DEL SUR S.A.	ENERSUR S.A.
2	RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
3	SOUTHERN PERU COOPER CORPORATION	SPCC

5.1. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL- (SEIN).

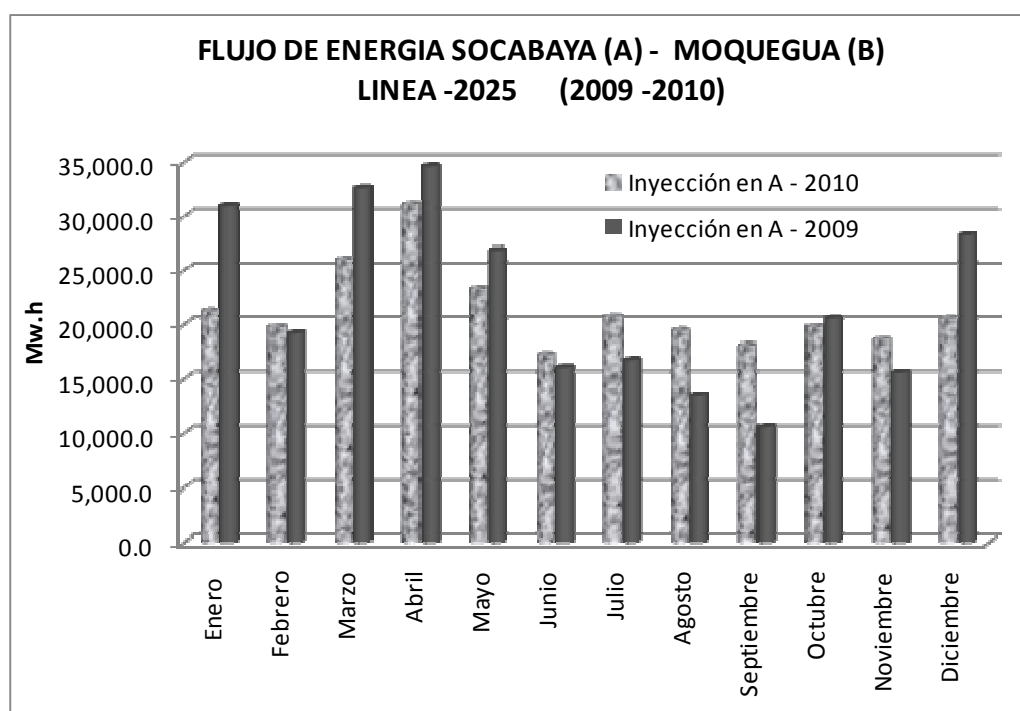
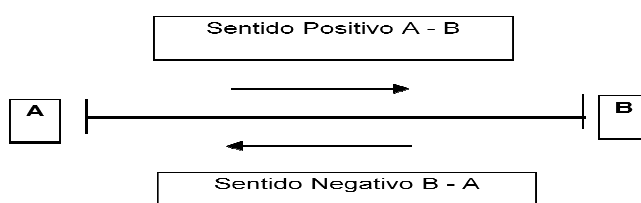
Línea de Transmisión	Titular de la Concesión	Tensión (kv)	Nº de Ternas	Longitud (km)
C.T. Ilo - S.E. Toquepala	SOUTHERN PERU COPPER CORPORATION Del PERÚ	138	1	105.54
C.T. Ilo - S.E. Botiflaca		138	1	84.94
S.E. Toquepala - S.E. Botiflaca		138	1	32.00
S.E. Botiflaca - S.E. Suches		69	1	45.30
S.E. Botiflaca - S.E. Anillo Mina		69	1	7.50
C.T. Ilo - S.E. Campamento Ilo		13.8	1	12.74
S.E. Campamento Ilo - S.E. Planta Puquina		13.8	1	15.56
S.E. Botiflaca - S.E. Villa Botiflaca y Cuajone		13.8	1	4.80
S.E. Toquepala - S.E. Anillo Mina		11	1	7.50
S.E. Toquepala - S.E.Plaza, Villa Staff		11	1	8.60
C.T. Ilo - Toquepala entre los postes 102 y 103 Cancha de Relaves	SOUTHERN PERÚ LIMITED	138	1	8.00
S.E. Toquepala - S.E. Totoral		138	1	1.80
C.T. Ilo - S.E. Refinería de Cobre		138	1	9.50
C.T. Ilo 2 - S.E.Moquegua (Montalvo)	ENERSUR S.A.	220	2	72.30
S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Botiflaca		138	2	30.70
S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Toquepala		138	1	38.80
S.E. Socabaya - S.E.Moquegua(Montalvo)	REDESUR	220	1	108.79
S.E. Puno - S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Tacna (Los Heroes)		220	1	337.00
2da Terna S.E. Socabaya - S.E. Moquegua (Montalvo)		220	2	107.00
S.E. Moquegua - S.E. Toquepala		220	1	107.00
S.E. Moquegua - Torre T 170 de la LT 138kV	REP S.A.	138	1	38.99
C.T. Ilo - Torre T170		138	1	2.27
C.T. Ilo - Torre T170	SOUTHERN PERU COPPER CORPORATION	138	1	54.34
Torre T 192 (T19 Enersur) - S.E. Botiflaca		138	1	23.87

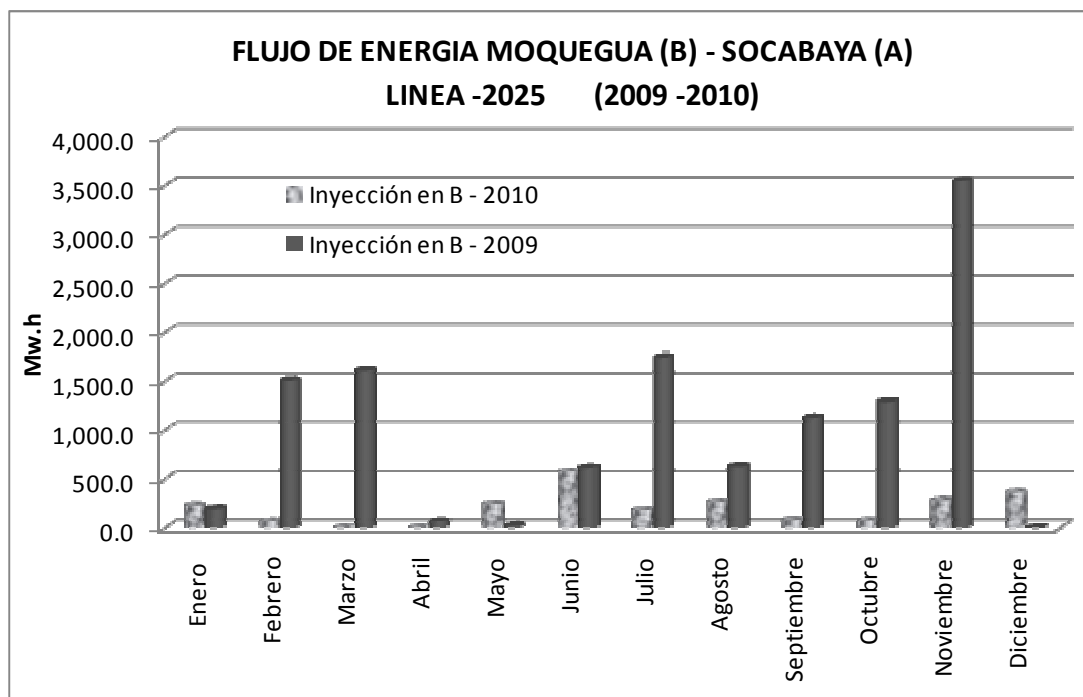
5.2. LÍNEA PRINCIPAL L-2025: SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)

Meses	Flujo de Energia (Mw.h) 2010		Flujo de Energia (Mw.h) 2009		VAR % 2010/2009	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	21,263.3	232.0	30,964.5	198.0	-31	17
Febrero	19,728.1	64.9	19,184.1	1,499.9	3	-96
Marzo	25,973.0	0.0	32,499.7	1,614.9	-20	0
Abril	31,061.5	0.0	34,592.6	66.4	-10	-100
Mayo	23,220.5	246.7	26,815.1	18.3	-13	1,248
Junio	17,234.4	573.4	16,006.9	617.3	8	-7
Julio	20,729.6	186.0	16,769.3	1,743.0	24	-89
Agosto	19,430.9	266.5	13,530.1	631.1	44	-58
Septiembre	18,050.4	80.4	10,555.9	1,127.0	71	-93
Octubre	19,760.8	72.7	20,552.4	1,288.7	-4	-94
Noviembre	18,585.7	281.9	15,546.0	3,545.6	20	-92
Diciembre	20,533.1	358.5	28,231.2	0.4	-27	89,525

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



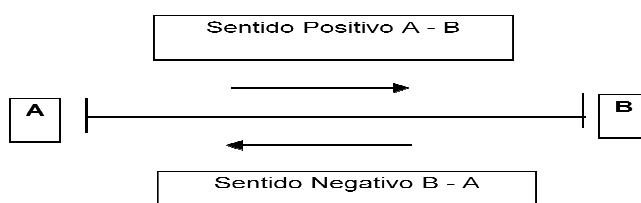


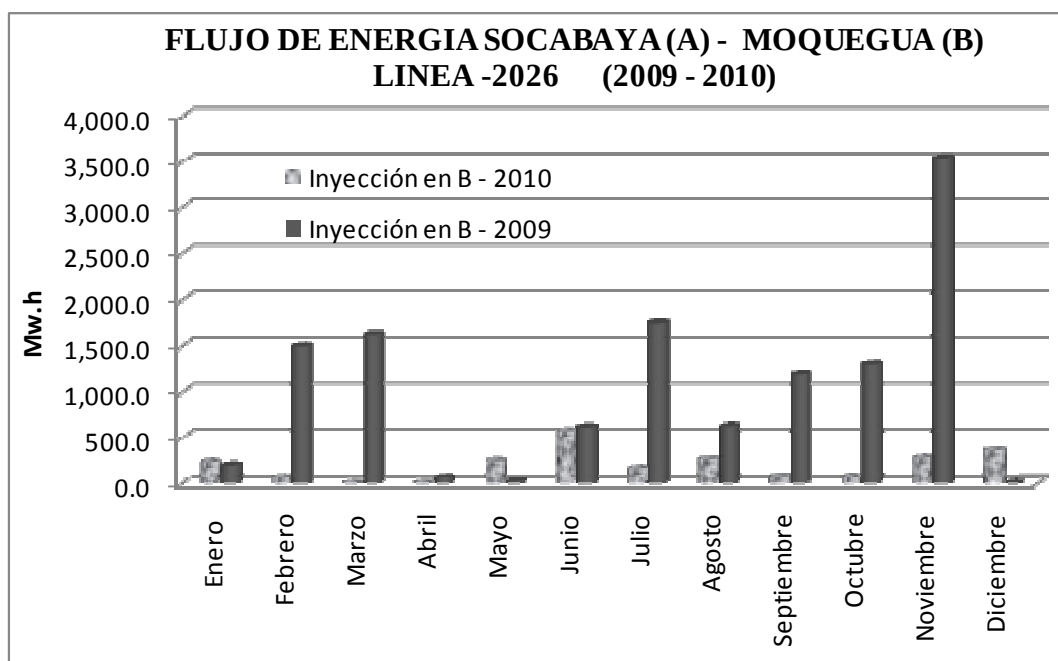
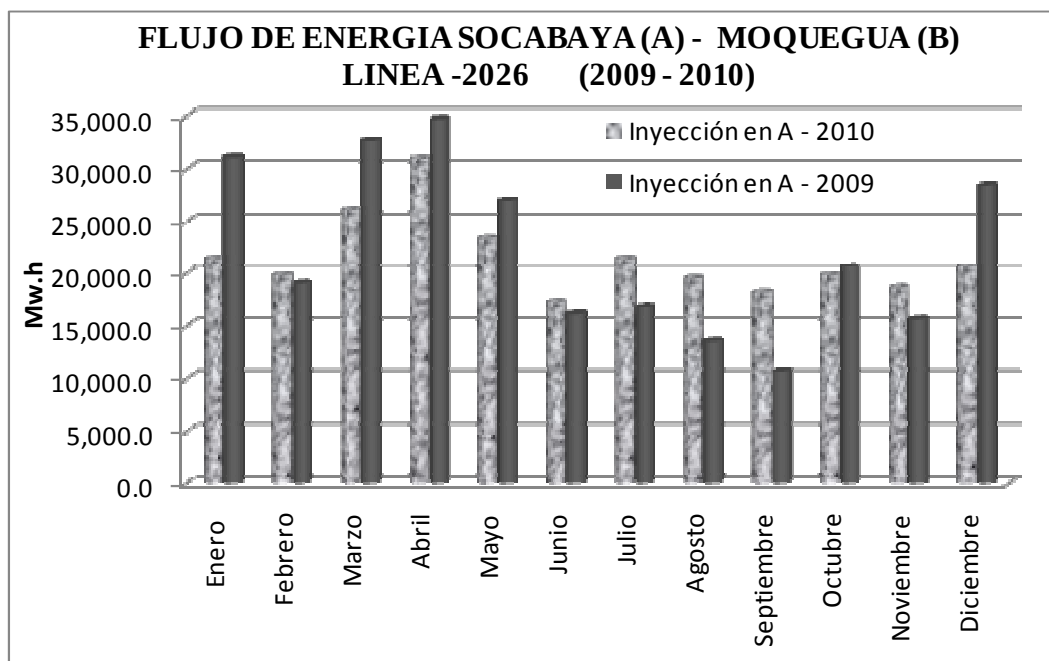
5.3. LÍNEA PRINCIPAL L-2026: SOCABAYA (A) - MOQUEGUA (B)

Meses	Flujo de Energia (MW.h) 2010		Flujo de Energia (MW.h) 2009		VAR % 2010/2009	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	21,405.1	231.5	31,067.9	197.0	-31.1	17.5
Febrero	19,806.9	64.5	19,061.6	1,495.2	3.9	-95.7
Marzo	26,067.6	0.0	32,591.6	1,615.3	-20.0	-100.0
Abril	30,925.4	0.0	34,690.2	66.2	-10.9	-100.0
Mayo	23,308.9	244.6	26,918.7	18.0	-13.4	1,258.9
Junio	17,332.4	571.0	16,091.9	613.8	7.7	-7.0
Julio	21,397.2	161.7	16,883.0	1,735.7	26.7	-90.7
Agosto	19,511.0	264.2	13,600.3	624.8	43.5	-57.7
Septiembre	18,228.9	78.8	10,657.9	1,184.8	71.0	-93.3
Octubre	19,808.5	71.6	20,633.1	1,287.9	-4.0	-94.4
Noviembre	18,657.6	279.0	15,613.4	3,542.3	19.5	-92.1
Diciembre	20,616.1	354.3	28,322.5	0.3	-27.2	118,000.0

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN



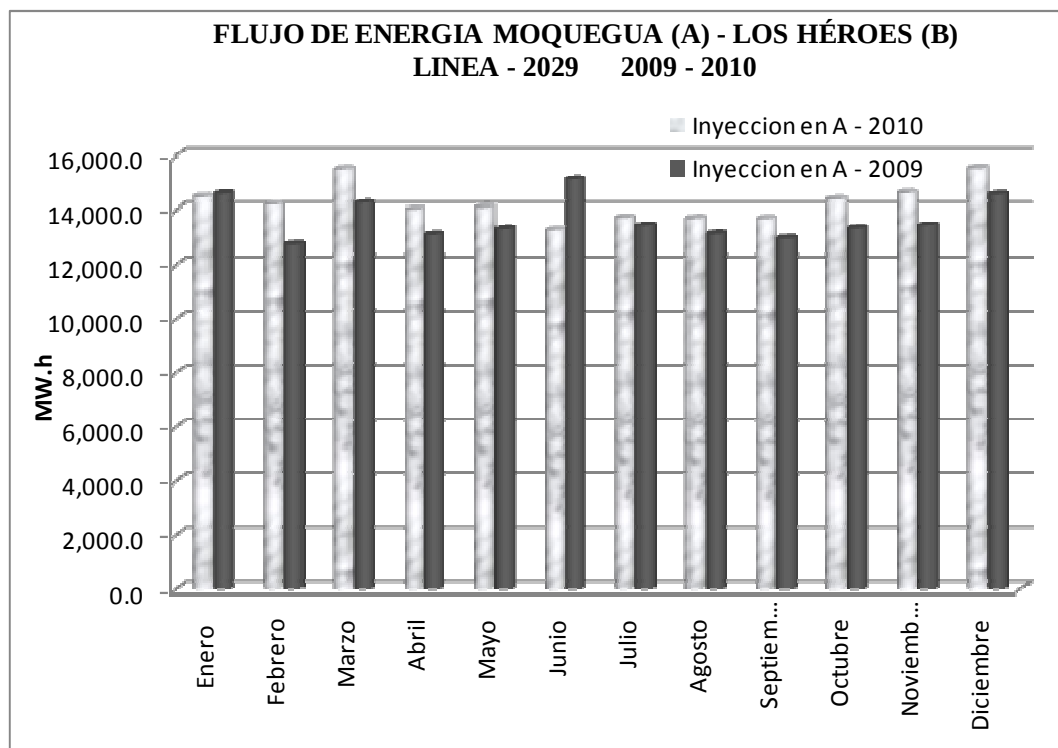
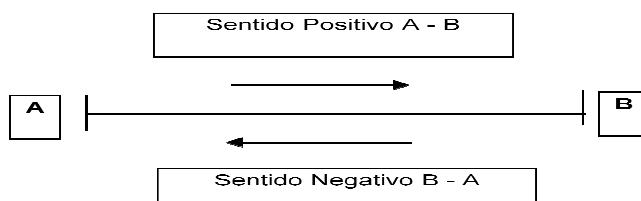


5.4. LÍNEA PRINCIPAL L-2029: MOQUEGUA (A) - LOS HÉROES (B)

Meses	Flujo de Energia (MW.h) 2010		Flujo de Energia (MW.h) 2009		VAR % 2009/2008	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	14,498.1	0.0	14,613.0	0.0	-1	0
Febrero	14,190.7	0.0	12,735.1	0.0	11	0
Marzo	15,535.8	0.0	14,262.7	0.0	9	0
Abril	14,026.5	0.0	13,087.9	0.0	7	0
Mayo	14,095.8	0.0	13,305.3	0.0	6	0
Junio	13,260.4	0.0	15,149.2	0.0	-12	0
Julio	13,733.1	0.0	13,433.2	0.0	2	0
Agosto	13,707.0	0.0	13,117.1	0.0	4	0
Septiembre	13,697.6	0.0	12,956.6	0.0	6	0
Octubre	14,414.2	0.0	13,327.7	0.0	8	0
Noviembre	14,645.0	0.0	13,443.7	0.0	9	0
Diciembre	15,563.6	0.0	14,586.7	0.0	7	0

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

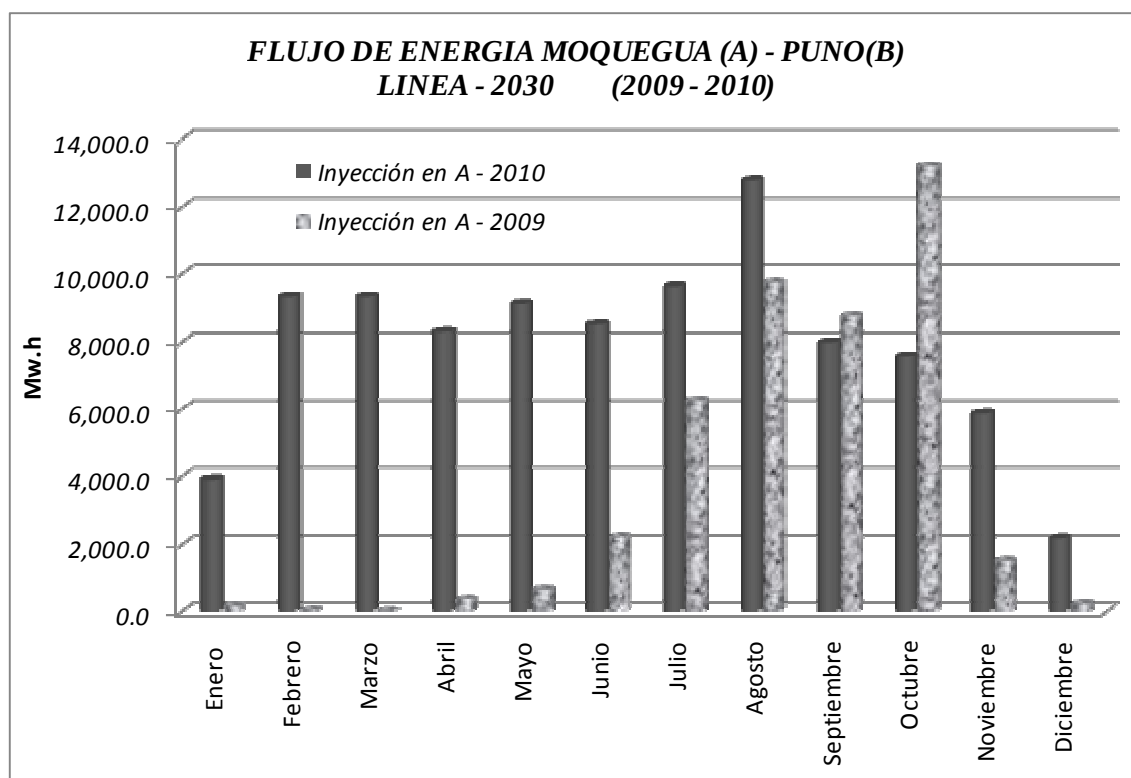
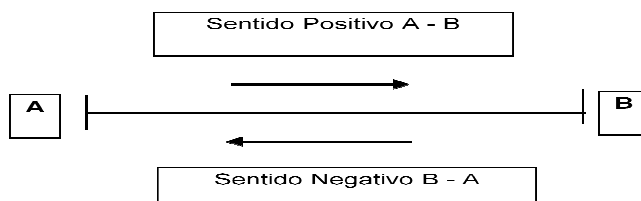


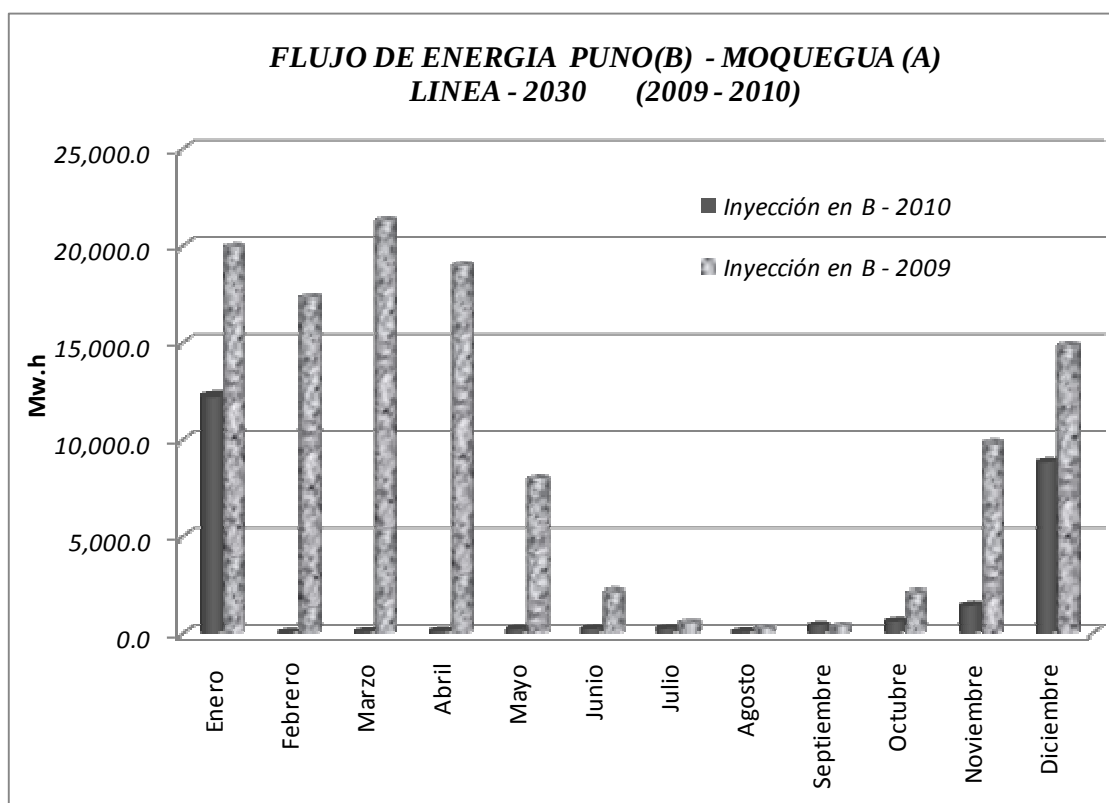
5.5. LÍNEA PRINCIPAL L-2030: MOQUEGUA (A) - PUNO (B)

Meses	Flujo de Energia (MW.h) 2010		Flujo de Energia (MW.h) 2009		VAR % 2010/2009	
	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B	Inyeccion en A	Inyeccion en B
Enero	3,908.1	12,273.8	157.7	19,909.0	2,378.2	-38.4
Febrero	9,346.8	31.7	27.0	17,313.9	34,517.8	-99.8
Marzo	9,351.0	65.3	3.0	21,323.4	311,600.0	-99.7
Abril	8,289.6	109.0	364.7	19,019.3	2,173.0	-99.4
Mayo	9,139.2	213.0	663.4	7,988.8	1,277.6	-97.3
Junio	8,509.0	229.8	2,220.6	2,167.6	283.2	-89.4
Julio	9,643.3	245.0	6,266.6	553.0	53.9	-55.7
Agosto	12,770.1	64.7	9,743.0	251.8	31.1	-74.3
Septiembre	7,985.3	422.2	8,752.1	366.2	-8.8	15.3
Octubre	7,572.6	645.0	13,196.6	2,117.8	-42.6	-69.5
Noviembre	5,861.9	1,459.0	1,492.5	9,806.3	292.8	-85.1
Diciembre	2,191.1	8,872.5	211.4	14,809.3	936.5	-40.1

FUENTE: DREM-Moquegua-Reporte Estadístico

EMPRESA RED ELECTRICA DEL SUR S.A. 220 kV
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN





6. EMPRESA DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2009.

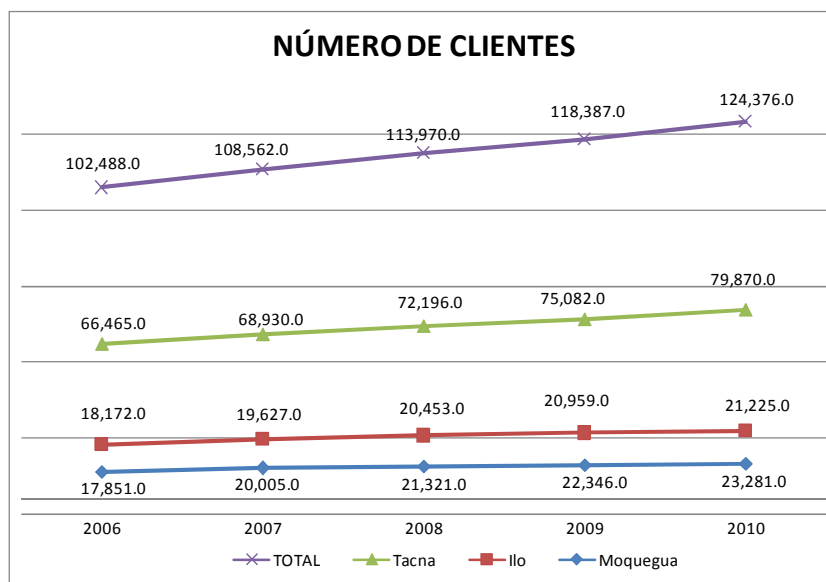
Electrosur S.A. es la empresa estatal de derecho privado de la Corporación FONAFE, constituida como sociedad anónima el 28 de Enero de 1985. Tiene una participación de FONAFE del 100% de las acciones de la empresa.

Su objeto es realizar todas las actividades relacionadas con el servicio público electricidad en su zona de concesión comprendida por las provincias de Tacna, Tarata, Candarave y Jorge Basadre en la región de Tacna y las provincias de Mariscal Nieto, Sánchez Cerro e Ilo en la región Moquegua. Su sede central está en la ciudad de Tacna y suministra energía eléctrica a sus clientes del Departamento de Moquegua, que comprenden las provincias, distritos y localidades que se muestran en el siguiente cuadro en el Departamento de Moquegua.

REGION MOQUEGUA			
Nº	PROVINCIA	DISTRITO	LOCALIDAD
1	MARISCAL NIETO	MOQUEGUA, CARUMAS, CUCHUMBAYA, SAMEGUA, TORATA	Moquegua, Carumas, Cuchumbaya, Samegua, Torata, Taquilla, Conde, San José, montalvo, La Chimba.
2	GENERAL SANCHEZ CERRO	OMATE, COALAUQUE, ICHUÑA, LA CAPILLA, MATALAUQUE, PUQUINA, QUINISTAQUILLA, UBINAS	Omate, Coalaque, Ichuña, La Capilla, Matalaque, Puquina, Quinistaquillas, Ubinas, Cogri, Challahuaya, Quinistacas, Carumas, Cambrune, Calacoa, San Miguel,
3	ILO	ILO, EL ALGARROBAL, PACOCHA	Ilo, El Algarrobal, Pacocha, Pueblo Nuevo, ENACE.

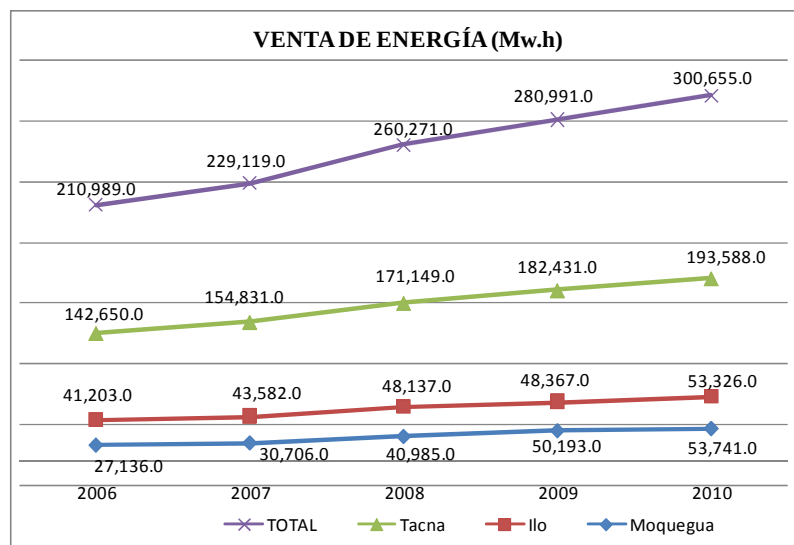
6.1. CLIENTES

La incorporación de 5,989.0 nuevos clientes nos permitió finalizar el año con 124,376.0, cifra superior en 5.06 % respecto al año 2010, correspondiendo 79,870.0 a Tacna, 23,281.0 a Moquegua y 21,225.0 a Ilo. El crecimiento del número de clientes se debe a la ejecución de proyectos de electrificación en las zonas urbano-marginales de Tacna y Moquegua.



6.2. VENTA DE ENERGÍA

La venta de energía fue de 300,655.0 Mw.h, incrementándose en 7 % respecto al ejercicio 2009.



6.3. COMPRA DE ENERGÍA

La compra de energía anual fue de 332,242.0 MWh., superior en 7.31 % respecto al año anterior. La empresa, en el año 2010, contó con siete proveedores del suministro de energía, entre los cuales tenemos: Electroperu, Enersur, Egenor (Duke Energy), Edegel (Chinango), Termoselva y EEPsA. De acuerdo a la demanda, también se efectúa la compra de potencia mediante retiros sin contrato. El procedimiento de cuánto le corresponde a cada generador lo determina el Comité de Operación Económica del Sistema (COES).

Para atender el suministro de energía en la zona de Ichuna se compra energía de la empresa de distribución ELECTRO PUNO S.A.A., caso único en su sistema.

COMPRA DE ENERGÍA POR EMPRESAS SUMINISTRADORAS

N°	EMPRESA	2006 Mw.h	2007 Mw.h	2008 Mw.h	2009 Mw.h	2010 Mw.h	2010 % PARTICIPACIÓN
1	ELECTROPERU		194,984.0	220,045.0	235,033.0	241,902.0	72.8
2	ENERSUR		15,597.0	17,602.0	19,448.0	19,353.0	5.8
3	DUKEENERGYEGENOR		8,663.0	9,783.0	10,982.0	10,754.0	3.2
4	EEPSA		2,947.0	3,325.0	1.0	3,654.0	1.1
5	EDEGEL(CHINANGO)		26,866.0	30,319.0	30,048.0	33,328.0	10.0
6	TERMOSELVA		3,615.0	4,074.0	4,383.0	4,483.0	1.3
7	EGESUR	78,305.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	ELETROPUNO	107.0	178.0	205.0	225.0	268.0	0.1
9	COES	156,001.0	0.0	1,852.0	9,482.0	18,500.0	5.6
TOTAL		234,413.0	252,850.0	287,205.0	309,602.0	332,242.0	100.0

COMPRA DE ENERGÍA Mw.h-SOLES

AÑOS	2006	2007	2008	2009	2010
Mw.h	234,413.0	252,850.0	287,205.0	309,602.0	332,242.0
S/.	38,172,314.0	38,373,227.0	43,610,059.0	52,610,822.0	54,226,383.0
PRECIO MEDIO DE COMPRA (ct.S./kwh.)	16.28	15.18	15.18	16.99	16.32

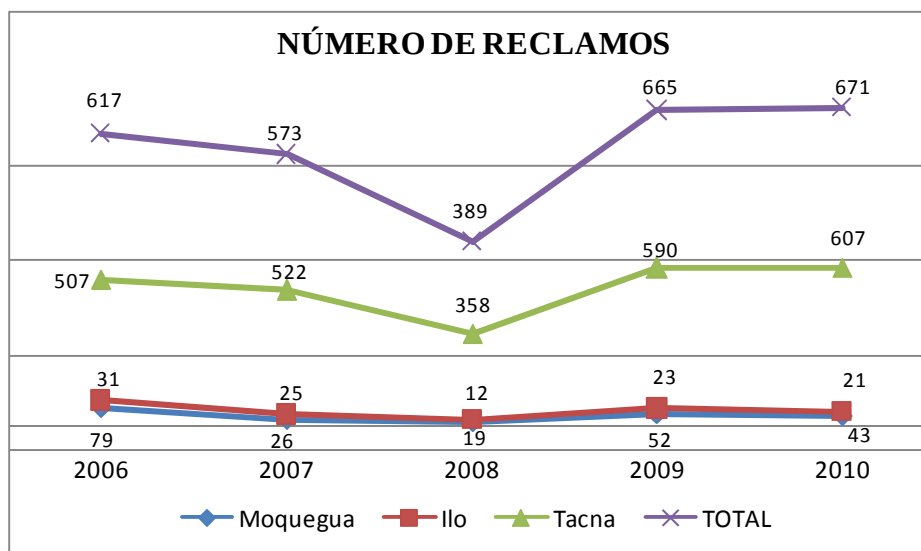
6.4. COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN

La Empresa Concesionaria Electrosur S.A. informa un incremento en el coeficiente de electrificación en 1.19 % con respecto al año anterior.

AÑOS	2006	2007	2008	2009	2010
COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN (%)	90.53	93	94.17	94.85	96.04

6.5. NÚMERO DE RECLAMOS

El incremento de reclamos en el 2010 con respecto al 2009 fue de 0.90 % esto referente a la ciudad de Tacna, esto debido a que los clientes tienen un mayor conocimiento de sus derechos con respecto al servicio eléctrico, también podemos notar la disminución de reclamos en las ciudades de Moquegua e Ilo, esto refleja la insuficiente difusión y proyección social que Electrosur S.A. realiza en estas provincias.



RECLAMOS POR ZONAS

Zona/Año	2006	2007	2008	2009	2010
TACNA	507	522	358	590	607
MOQUEGUA	79	26	19	52	43
ILO	31	25	12	23	21
TOTAL	617	573	389	665	671

7. ESTADÍSTICA ELÉCTRICA POR REGIONES 2010

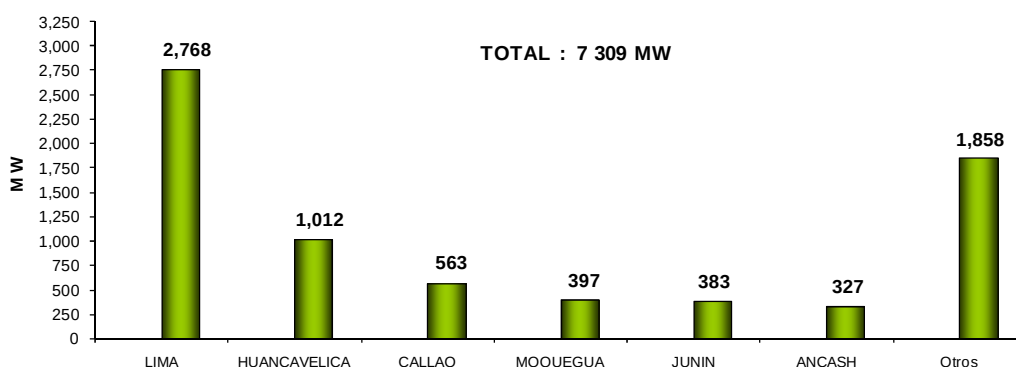
7.1. POTENCIA INSTALADA (Mw).

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	12.6 80%	3.1 20%		15.7 87%		2.3 100%	2.3 13%	12.6 70%	5.4 30%		18.0 0.2%
ANCASH	277.6 85%	49.9 15%		327.5 78%	0.1 0%	90.3 100%	90.4 22%	277.7 66%	140.2 34%		417.9 4.9%
APURIMAC	5.9 97%	0.2 3%		6.1 38%		9.9 100%	9.9 62%	5.9 37%	10.1 63%		16.0 0.2%
AREQUIPA	196.3 70%	85.4 30%		281.7 77%	4.0 5%	81.4 95%	85.4 23%	200.3 55%	166.8 45%		367.1 4.3%
AYACUCHO	3.3 92%	0.3 8%		3.5 100%				3.3 92%	0.3 8%		3.5 0.0%
CAJAMARCA	157.8 97%	4.2 3%		162.0 79%	1.8 4%	40.4 96%	42.2 21%	159.6 78%	44.6 22%		204.2 2.4%
CALLAO		562.9 100%		562.9 93%		44.1 100%	44.1 7%		607.0 100%		607.0 7.0%
CUSCO	97.9 84%	18.1 16%		116.0 74%	0.7 2%	40.0 98%	40.7 26%	98.6 63%	58.1 37%		156.8 1.8%
HUANCAVELICA	1,012.1 100%	0.1 0%		1,012.2 99%	2.0 38%	3.3 62%	5.3 1%	1,014.1 100%	3.4 0%		1,017.6 11.8%
HUANUCO	0.3 77%	0.1 23%		0.4 5%	4.3 53%	3.8 47%	8.1 95%	4.6 55%	3.9 45%		8.5 0.1%
ICA		166.3 100%	0.5 0%	166.8 73%		60.5 100%	60.5 27%		226.8 100%	0.5 0.2%	227.3 2.6%
JUNÍN	378.8 99%	4.2 1%		383.0 90%	24.2 56%	18.9 44%	43.1 10%	403.0 95%	23.1 5%		426.1 4.9%
LA LIBERTAD	10.5 10%	90.1 89%	0.3 0%	100.8 50%	2.6 3%	96.7 97%	99.2 50%	13.0 7%	186.7 93%	0.3 0.1%	200.0 2.3%
LAMBAYEQUE		26.7 100%		26.7 35%		49.3 100%	49.3 65%		76.0 100%		76.0 0.9%
LIMA	857.1 31%	1,910.9 69%		2,768.0 90%	26.1 9%	266.9 91%	293.0 10%	883.2 29%	2,177.8 71%		3,061.0 35.5%
LORETO		80.2 100%		80.2 24%		251.1 100%	251.1 76%		331.4 100%		331.4 3.8%
MADRE DE DIOS		15.9 100%		15.9 100%					15.9 100%		15.9 0.2%
MOQUEGUA	0.5 0%	396.8 100%		397.3 93%	9.0 32%	19.0 68%	28.0 7%	9.5 2%	415.8 98%		425.3 4.9%
PASCO	131.2 100%	0.5 0%		131.7 79%	18.0 52%	16.6 48%	34.6 21%	149.3 90%	17.1 10%		166.4 1.9%
PIURA	41.9 15%	231.1 85%		273.0 77%		83.3 100%	83.3 23%	41.9 12%	314.3 88%		356.2 4.1%
PUNO	115.0 90%	13.2 10%		128.2 89%		15.2 100%	15.2 11%	115.0 80%	28.4 20%		143.4 1.7%
SAN MARTÍN	9.3 15%	51.3 85%		60.6 97%		2.0 100%	2.0 3%	9.3 15%	53.3 85%		62.6 0.7%
TACNA	35.7 100%			35.7 98%		0.6 100%	0.6 2%	35.7 98%	0.6 2%		36.3 0.4%
TUMBES		18.9 100%		18.9 72%		7.3 100%	7.3 28%		26.2 100%		26.2 0.3%
UCAYALI	0.9 0%	233.4 100%		234.3 97%		7.7 100%	7.7 3%	0.9 0%	241.1 100%		242.0 2.8%
TOTAL	3,344.8 46%	3,963.7 54%	0.7 0%	7,309.2 85%	92.8 7%	1,210.6 93%	1,303.4 15%	3,437.6 40%	5,174.3 60%	0.7 0%	8,612.6

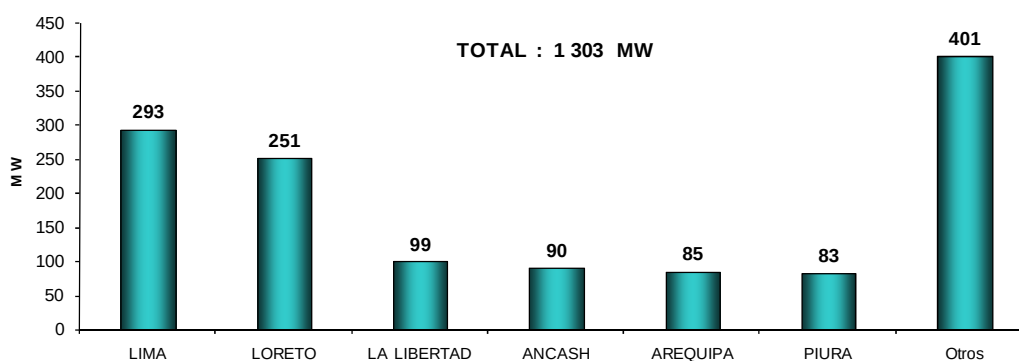
Notas para la participación porcentual:

- 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.

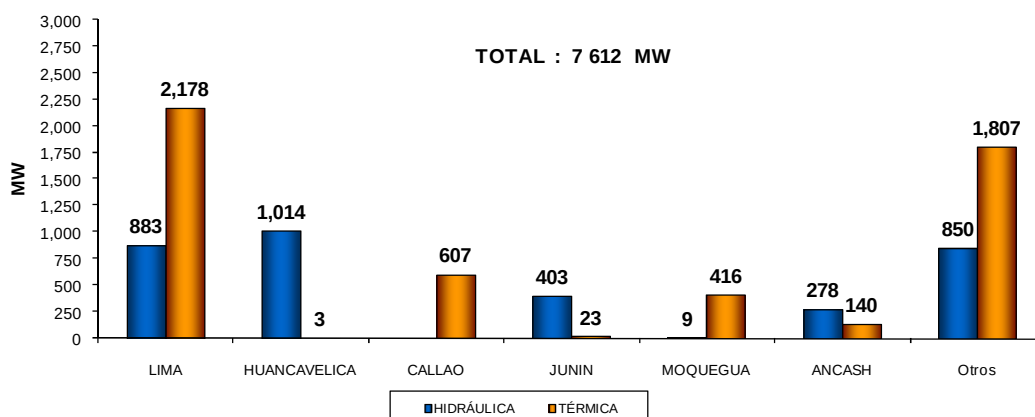
POTENCIA INSTALADA 2010 - MERCADO ELÉCTRICO



POTENCIA INSTALADA 2010 - USO PROPIO



POTENCIA INSTALADA TOTAL 2010 - SEGÚN SU ORIGEN



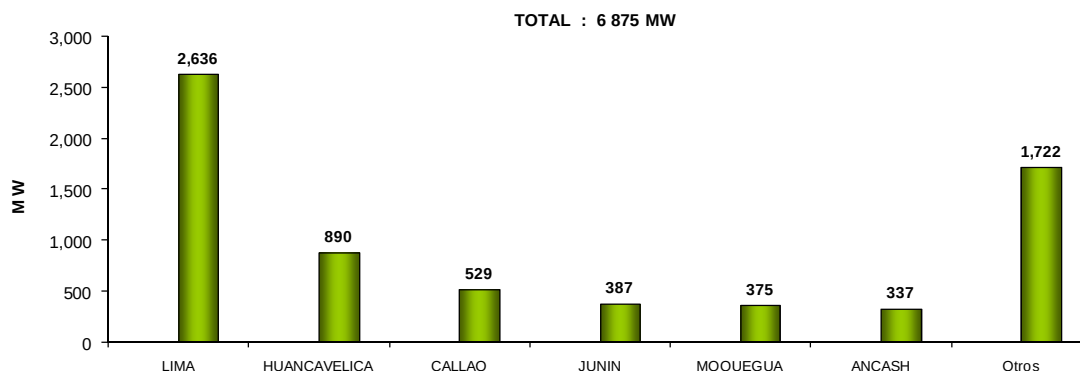
7.2. POTENCIA EFECTIVA (Mw)

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	11.7 86%	1.9 14%		13.6 87%		2.1 100%	2.1 13%	11.7 74%	4.0 26%		15.7 0.2%
ANCASH	292.9 87%	44.2 13%		337.1 82%	0.1 0%	75.9 100%	76.0 18%	293.0 71%	120.1 29%		413.2 5.2%
APURIMAC	5.5 96%	0.2 4%		5.7 96%		0.2 100%	0.2 4%	5.5 93%	0.4 7%		5.9 0.1%
AREQUIPA	192.4 71%	79.7 29%		272.0 80%	4.0 6%	66.1 94%	70.0 20%	196.3 57%	145.7 43%		342.1 4.3%
AYACUCHO	2.8 92%	0.2 8%		3.0 100%				2.8 92%	0.2 8%		3.0 0.0%
CAJAMARCA	166.6 98%	3.1 2%		169.8 85%	1.8 6%	29.0 94%	30.8 15%	168.4 84%	32.1 16%		200.5 2.5%
CALLAO		529.2 100%		529.2 93%		40.0 100%	40.0 7%		569.2 100%		569.2 7.1%
CUSCO	95.4 88%	13.2 12%		108.6 79%	0.7 2%	29.0 98%	29.7 21%	96.2 70%	42.2 30%		138.3 1.7%
HUANCAVELICA	889.5 100%	0.1 0%		889.6 100%	2.0 63%	1.2 98%	3.1 0%	891.5 100%	1.3 0%		892.8 11.2%
HUANUCO	0.3 77%	0.1 23%		0.4 6%	4.3 59%	3.0 41%	7.3 94%	4.6 60%	3.1 40%		7.7 0.1%
ICA		159.2 100%	0.5 0%	159.6 76%		49.1 100%	49.1 24%		208.3 100%	0.5 0.2%	208.8 2.6%
JUNIN	383.1 99%	3.4 1%		386.5 91%	22.0 60%	14.8 40%	36.8 9%	405.1 96%	18.2 4%		423.3 5.3%
LA LIBERTAD	9.2 10%	82.3 90%	0.3 0%	91.7 51%	1.9 2%	86.6 98%	88.5 49%	11.0 6%	168.9 94%	0.3 0.1%	180.2 2.3%
LAMBAYEQUE		18.1 100%		18.1 28%		45.8 100%	45.8 72%		63.9 100%		63.9 0.8%
LIMA	845.6 32%	1,790.7 68%		2,636.3 91%	20.9 8%	233.9 92%	254.8 9%	866.5 30%	2,024.5 70%		2,891.1 36.1%
LORETO		66.3 100%		66.3 22%		232.9 100%	232.9 78%		299.3 100%		299.3 3.7%
MADRE DE DIOS		11.5 100%		11.5 100%					11.5 100%		11.5 0.1%
MOQUEGUA	0.5 0%	374.2 100%		374.7 95%	6.5 33%	13.5 67%	20.0 5%	7.0 2%	387.7 98%		394.7 4.9%
PASCO	137.7 100%	0.4 0%		138.1 84%	16.0 60%	10.9 40%	26.9 16%	153.6 93%	11.3 7%		164.9 2.1%
PIURA	41.7 18%	190.1 82%		231.8 74%		81.4 100%	81.4 26%	41.7 13%	271.5 87%		313.2 3.9%
PUNO	117.9 92%	10.1 8%		128.0 91%		12.8 100%	12.8 9%	117.9 84%	22.9 16%		140.8 1.8%
SAN MARTÍN	8.8 19%	37.1 81%		45.9 96%		1.8 100%	1.8 4%	8.8 19%	38.9 81%		47.7 0.6%
TACNA	34.9 100%			34.9 98%		0.6 100%	0.6 2%	34.9 98%	0.6 2%		35.5 0.4%
TUMBES		16.3 100%		16.3 69%		7.3 100%	7.3 31%		23.7 100%		23.7 0.3%
UCAYALI	0.9 0%	205.3 100%		206.2 96%		7.5 100%	7.5 4%	0.9 0%	212.9 100%		213.7 2.7%
TOTAL	3,237.4 47%	3,637.0 53%	0.7 0%	6,875.0 86%	80.1 7%	1,045.3 93%	1,125.3 14%	3,317.4 41%	4,682.2 59%	0.7 0%	8,000.4

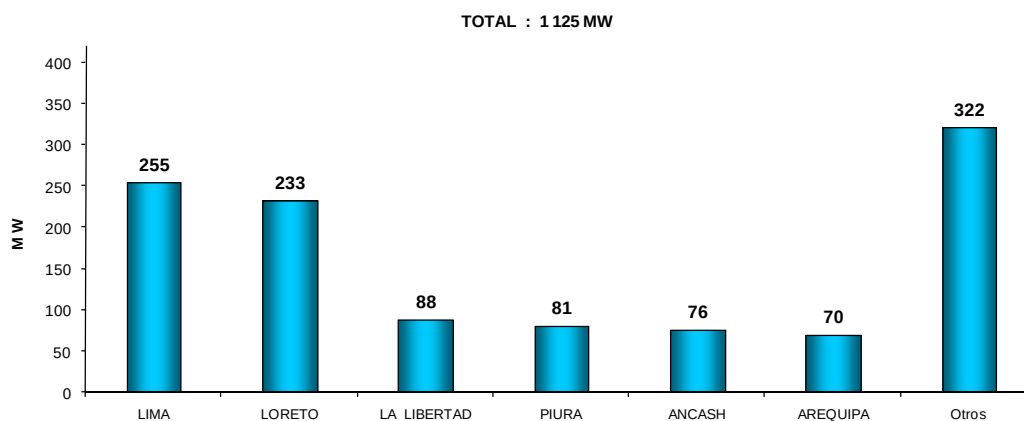
Notas para la participación porcentual:

- 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.

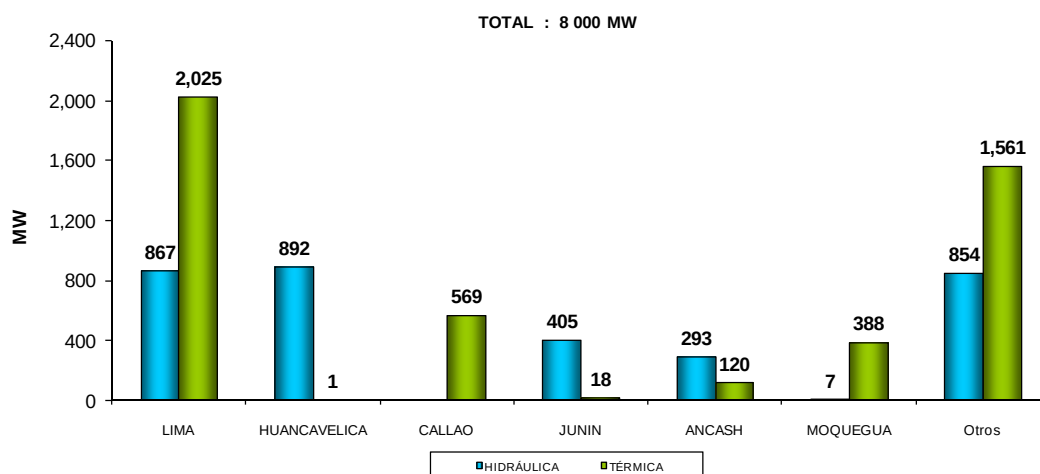
POTENCIA EFECTIVA 2010 - MERCADO ELÉCTRICO



POTENCIA EFECTIVA 2010 - USO PROPIO



POTENCIA EFECTIVA TOTAL 2010 - SEGÚN SU ORIGEN



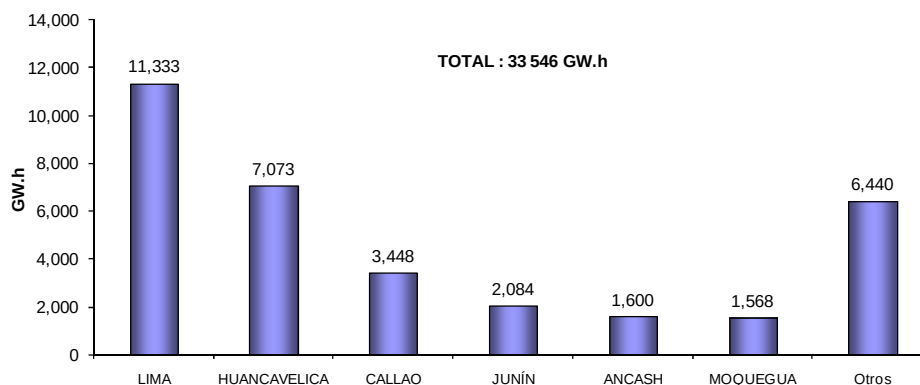
7.3. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (Gw.h)

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	54.71 99%	0.64 1%		55.35 99%		0.64 100%	0.64 1%	54.71 98%	1.27 2%		55.98 0.2%
ANCASH	1,589.40 99%	10.33 1%		1,599.73 94%	0.42 0%	102.14 100%	102.56 6%	1,589.82 93%	112.47 7%		1,702.29 4.7%
APURÍMAC	36.44 100%			36.44 99%		0.27 100%	0.27 1%	36.44 99%	0.27 1%		36.71 0.1%
AREQUIPA	834.37 89%	104.67 11%		939.04 95%	13.78 26%	38.93 74%	52.71 5%	848.15 86%	143.60 14%		991.75 2.8%
AYACUCHO	11.65 100%	0.02 0%		11.67 100%				11.65 100%	0.02 0%		11.67 0.0%
CAJAMARCA	803.55 100%	1.76 0%		805.31 99%	6.22 72%	2.39 28%	8.61 1%	809.77 99%	4.16 1%		813.93 2.3%
CALLAO		3,447.89 100%		3,447.89 98%		71.71 100%	71.71 2%		3,519.60 9.8%		3,519.60 9.8%
CUSCO	745.86 100%	0.36 0%		746.23 89%	2.47 3%	88.72 97%	91.20 11%	748.34 89%	89.09 11%		837.43 2.3%
HUANCAVELICA	7,072.67 100%	0.18 0%		7,072.85 100%	11.70 99%	0.09 1%	11.78 0%	7,084.37 100%	0.26 0%		7,084.63 19.7%
HUÁNUCO	1.16 87%	0.18 13%		1.33 4%	28.06 95%	1.54 5%	29.59 96%	29.21 94%	1.71 6%		30.92 0.1%
ICA		57.79 99%	0.79 1%	58.58 33%		120.95 100%	120.95 67%	0.00 0%	178.74 100%	0.79 0%	179.53 0.5%
JUNÍN	2,081.75 100%	1.95 0%		2,083.71 94%	131.26 100%	0.31 0%	131.58 6%	2,213.02 100%	2.27 0%		2,215.29 6.2%
LA LIBERTAD	35.77 23%	121.15 77%	0.44 0%	157.35 46%	8.25 4%	178.02 96%	186.26 54%	44.01 13%	299.16 87%	0.44 0%	343.61 1.0%
LAMBAYEQUE		23.72 100%		23.72 23%		79.47 100%	79.47 77%		103.19 100%		103.19 0.3%
LIMA	4,664.26 41%	6,669.15 59%		11,333.41 97%	141.21 44%	182.02 56%	323.23 3%	4,805.47 41%	6,851.17 59%		11,656.64 32.5%
LORETO		276.38 100%		276.38 25%		813.84 100%	813.84 75%		1,090.21 100%		1,090.21 3.0%
MADRE DE DIOS		4.98 100%		4.98 100%					4.98 100%		4.98 0.0%
MOQUEGUA	1.65 0%	1,566.41 100%		1,568.06 97%	47.85 88%	6.69 12%	54.54 3%	49.50 3%	1,573.10 97%		1,622.60 4.5%
PASCO	697.25 100%	0.14 0%		697.38 88%	93.51 99%	0.99 1%	94.49 12%	790.75 100%	1.12 0%		791.87 2.2%
PIURA	193.18 21%	711.47 79%		904.66 85%		157.20 100%	157.20 15%	193.18 18%	868.67 82%		1,061.85 3.0%
PUNO	612.11 99%	4.46 1%		616.57 98%		10.96 100%	10.96 2%	612.11 98%	15.42 2%		627.53 1.7%
SAN MARTÍN	28.29 16%	149.71 84%		178.00 100%				28.29 16%	149.71 84%		178.00 0.5%
TACNA	100.15 100%			100.15 100%		0.16 100%	0.16 0%	100.15 100%	0.16 0%		100.31 0.3%
TUMBES		47.92 100%		47.92 79%		12.86 100%	12.86 21%		60.77 100%		60.77 0.2%
UCAYALI	3.17 0%	775.93 100%		779.11 99%		7.59 100%	7.59 1%	3.17 0%	783.52 100%		786.70 2.2%
TOTAL	19,567.40 58%	13,977.18 42%	1.23 0%	33,545.82 93%	484.72 21%	1,877.47 79%	2,362.19 7%	20,052.13 56%	15,854.65 44%	1.23 0%	35,908.01 100%

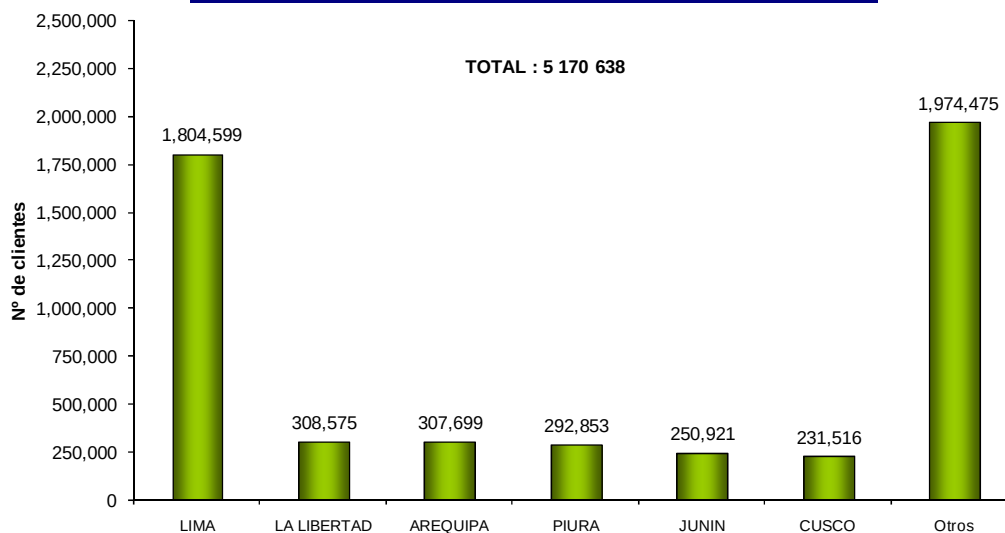
Notas para la participación porcentual:

- 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.

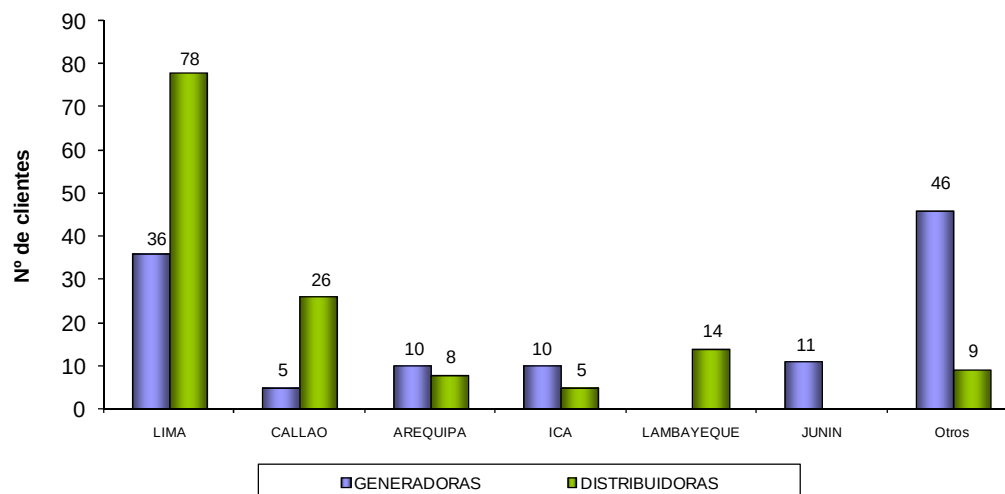
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2010 PARA EL MERCADO ELÉCTRICO



NÚMERO DE CLIENTES REGULADOS 2010 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



NÚMERO DE CLIENTES LIBRES 2010 SEGÚN TIPO DE EMPRESA



7.4. NÚMERO DE CLIENTES FINALES A DICIEMBRE 2010

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					42,863.0 100%	42,863.0 100%		42,863.0 100%	42,863.0 0.8%
ANCASH	4.0 100%		4.0 0%		195,511.0 100%	195,511.0 100%	4.0 0%	195,511.0 100%	195,515.0 3.8%
APURÍMAC				2.0 0%	79,856.0 100%	79,858.0 100%	2.0 0%	79,856.0 100%	79,858.0 1.5%
AREQUIPA	10.0 100%		10.0 0%	8.0 0%	307,699.0 100%	307,707.0 100%	18.0 0%	307,699.0 100%	307,717.0 6.0%
AYACUCHO				1.0	98,394.0 100%	98,395.0 100%	1.0 0%	98,394.0 100%	98,395.0 1.9%
CAJAMARCA	2.0 100%		2.0 0%	1.0 0%	137,791.0 100%	137,792.0 100%	3.0 0%	137,791.0 100%	137,794.0 2.7%
CALLAO	5.0 100%		5.0 0%	26.0 0%	188,711.0 100%	188,737.0 100%	31.0 0%	188,711.0 100%	188,742.0 3.7%
CUSCO	5.0 100%		5.0 0%	2.0 0%	231,516.0 100%	231,518.0 100%	7.0 0%	231,516.0 100%	231,523.0 4.5%
HUANCAVELICA	6.0 100%		6.0 0%		71,599.0 100%	71,599.0 100%	6.0 0%	71,599.0 100%	71,605.0 1.4%
HUÁNUCO	2.0 100%		2.0 0%		94,937.0 100%	94,937.0 100%	2.0 0%	94,937.0 100%	94,939.0 1.8%
ICA	10.0 100%		10.0 0%	5.0 0%	158,962.0 100%	158,967.0 100%	15.0 0%	158,962.0 100%	158,977.0 3.1%
JUNÍN	11.0 100%		11.0 0%		250,921.0 100%	250,921.0 100%	11.0 0%	250,921.0 100%	250,932.0 4.9%
LA LIBERTAD	9.0 100%		9.0 0%	1.0	308,575.0 100%	308,576.0 100%	10.0 0%	308,575.0 100%	308,585.0 6.0%
LAMBAYEQUE				14.0 0%	227,949.0 100%	227,963.0 100%	14.0 0%	227,949.0 100%	227,963.0 4.4%
LIMA	36.0 100%		36.0 0%	78.0 0%	1,804,599.0 100%	1,804,677.0 100%	114.0 0%	1,804,599.0 100%	1,804,713.0 34.9%
LORETO					90,308.0 100%	90,308.0 100%		90,308.0 100%	90,308.0 1.7%
MADRE DE DIOS					20,356.0 100%	20,356.0 100%		20,356.0 100%	20,356.0 0.4%
MOQUEGUA	2.0 100%		2.0 0%		44,653.0 100%	44,653.0 100%	2.0 0%	44,653.0 100%	44,655.0 0.9%
PASCO	8.0 100%		8.0 0%		42,046.0 100%	42,046.0 100%	8.0 0%	42,046.0 100%	42,054.0 0.8%
PIURA	4.0 100%		4.0 0%	1.0 0%	292,853.0 100%	292,854.0 100%	5.0 0%	292,853.0 100%	292,858.0 5.7%
PUNO	3.0 100%		3.0 0%	1.0 0%	185,860.0 100%	185,861.0 100%	4.0 0%	185,860.0 100%	185,864.0 3.6%
SAN MARTÍN	1.0 100%		1.0 0%		114,451.0 100%	114,451.0 100%	1.0 0%	114,451.0 100%	114,452.0 2.2%
TACNA					80,388.0 100%	80,388.0 100%		80,388.0 100%	80,388.0 1.6%
TUMBES					42,177.0 100%	42,177.0 100%		42,177.0 100%	42,177.0 0.8%
UCAYALI					57,663.0 100%	57,663.0 100%	0.0 0%	57,663.0 100%	57,663.0 1.1%
TOTAL	118.0 100%		118.0 0%	140.0 0%	5,170,638.0 100%	5,170,778.0 100%	258.0 0%	5,170,638.0 100%	5,170,896.0

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.

7.5. 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					39.0	39.0		39.0	39.0
					100%	100%		100%	0.1%
ANCASH	1,002.6		1,002.6		383.5	383.5	1,002.6	383.5	1,386.2
	100%		72%		100%	28%	72%	28%	4.7%
APURÍMAC				54.9	46.4	101.2	54.9	46.4	101.2
				54%	46%	100%	54%	46%	0.3%
AREQUIPA	1,632.2		1,632.2	45.0	710.9	755.9	1,677.2	710.9	2,388.1
	100%		68%	6%	94%	32%	70%	30%	8.1%
AYACUCHO				13.8	93.6	107.4	13.8	93.6	107.4
				13%	87%	100%	13%	87%	0.4%
CAJAMARCA	697.7		697.7	27.1	171.3	198.4	724.8	171.3	896.2
	100%		78%	14%	86%	22%	81%	19%	3.0%
CALLAO	325.9		325.9	352.2	869.0	1,221.2	678.1	869.0	1,547.1
	100%		21%	29%	71%	79%	44%	56%	5.3%
CUSCO	435.8		435.8	19.7	262.8	282.4	455.5	262.8	718.3
	100%		61%	7%	93%	39%	63%	37%	2.4%
HUANCAVELICA	167.0		167.0	8.6	39.4	47.9	175.6	39.4	215.0
	100%		78%	18%	82%	22%	82%	18%	0.7%
HUÁNUCO	28.1		28.1		99.0	99.0	28.1	99.0	127.1
	100%		22%		100%	78%	22%	78%	0.4%
ICA	1,111.8		1,111.8	10.6	684.9	695.5	1,122.5	684.9	1,807.3
	100%		62%	2%	98%	38%	62%	38%	6.1%
JUNÍN	470.7		470.7		282.1	282.1	470.7	282.1	752.8
	100%		63%		100%	37%	63%	37%	2.6%
LA LIBERTAD	429.2		429.2	9.4	803.8	813.2	438.6	803.8	1,242.4
	100%		35%		99%	65%	35%	65%	4.2%
LAMBAYEQUE				25.7	469.0	494.6	25.7	469.0	494.6
				5%	95%	100%	5%	95%	1.7%
LIMA	2,454.7		2,454.7	1,171.5	9,442.2	10,613.7	3,626.2	9,442.2	13,068.4
	100%		19%	11%	89%	81%	28%	72%	44.4%
LORETO					238.1	238.1		238.1	238.1
					100%	100%		100%	0.8%
MADRE DE DIOS					39.5	39.5		39.5	39.5
					100%	100%		100%	0.1%
MOQUEGUA	1,667.2		1,667.2		103.8	103.8	1,667.2	103.8	1,771.1
	100%		94%		100%	6%	94%	6%	6.0%
PASCO	493.3		493.3		55.2	55.2	493.3	55.2	548.5
	100%		90%		100%	10%	90%	10%	1.9%
PIURA	149.8		149.8	26.0	700.5	726.5	175.8	700.5	876.3
	100%		17%	4%	96%	83%	20%	80%	3.0%
PUNO	165.6		165.6	0.1	204.9	205.0	165.7	204.9	370.6
	100%		45%	0%	100%	55%	45%	55%	1.3%
SAN MARTÍN	9.1		9.1		176.1	176.1	9.1	176.1	185.2
	100%		5%		100%	95%	5%	95%	0.6%
TACNA					197.6	197.6		197.6	197.6
					100%	100%		100%	0.7%
TUMBES					122.4	122.4		122.4	122.4
					100%	100%		100%	0.4%
UCAYALI					195.7	195.7		195.7	195.7
					100%	100%		100%	0.7%
TOTAL	11,240.9		11,240.9	1,764.5	16,430.9	18,195.3	13,005.3	16,430.9	29,436.2
	100%		38%	10%	90%	62%	44%	56%	

Notas para la participación porcentual:

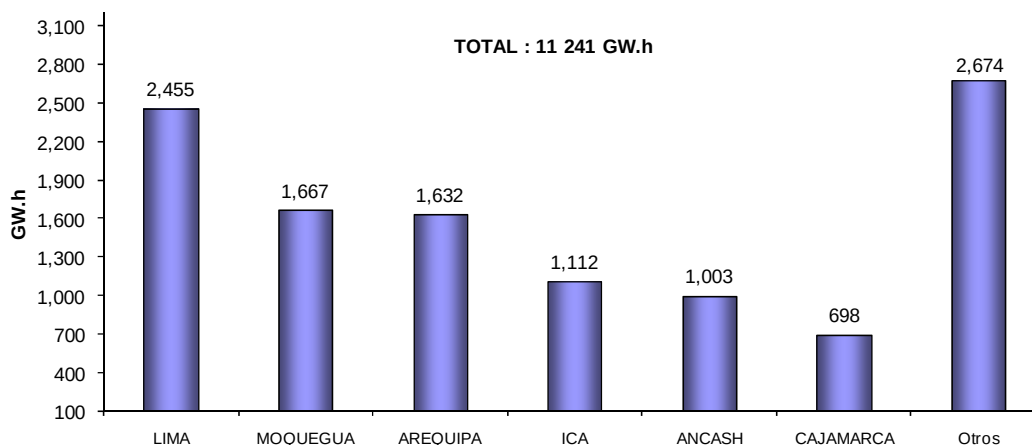
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

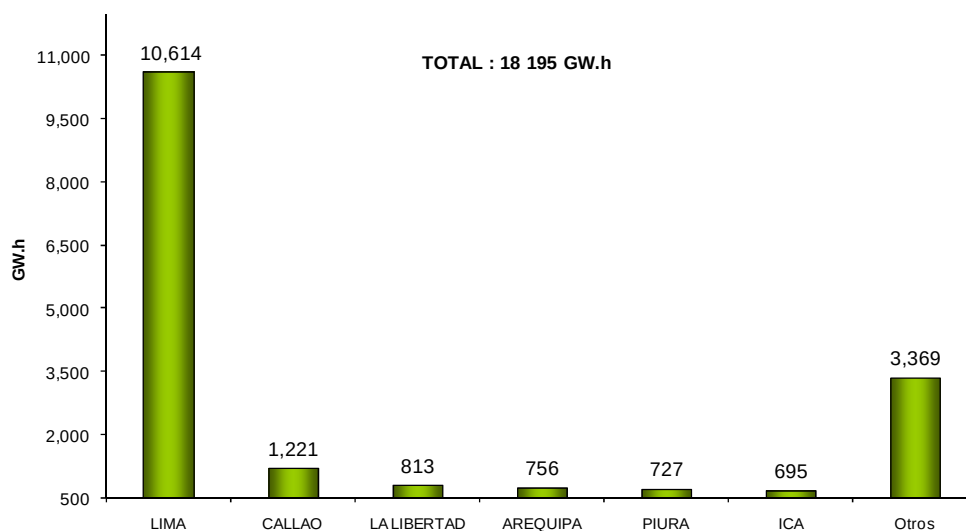
³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

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

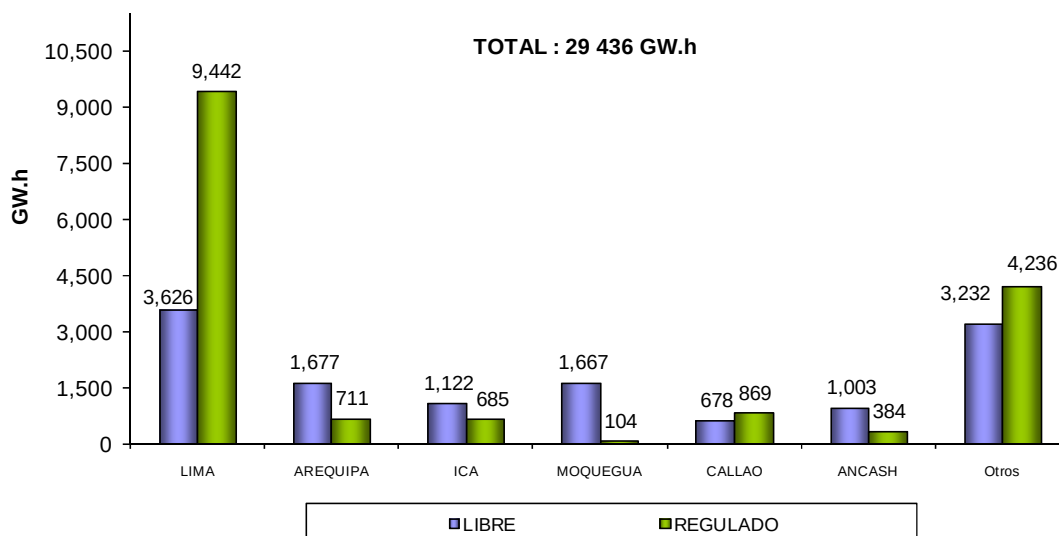
VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2010 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2010 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2010 SEGÚN TIPO DE MERCADO



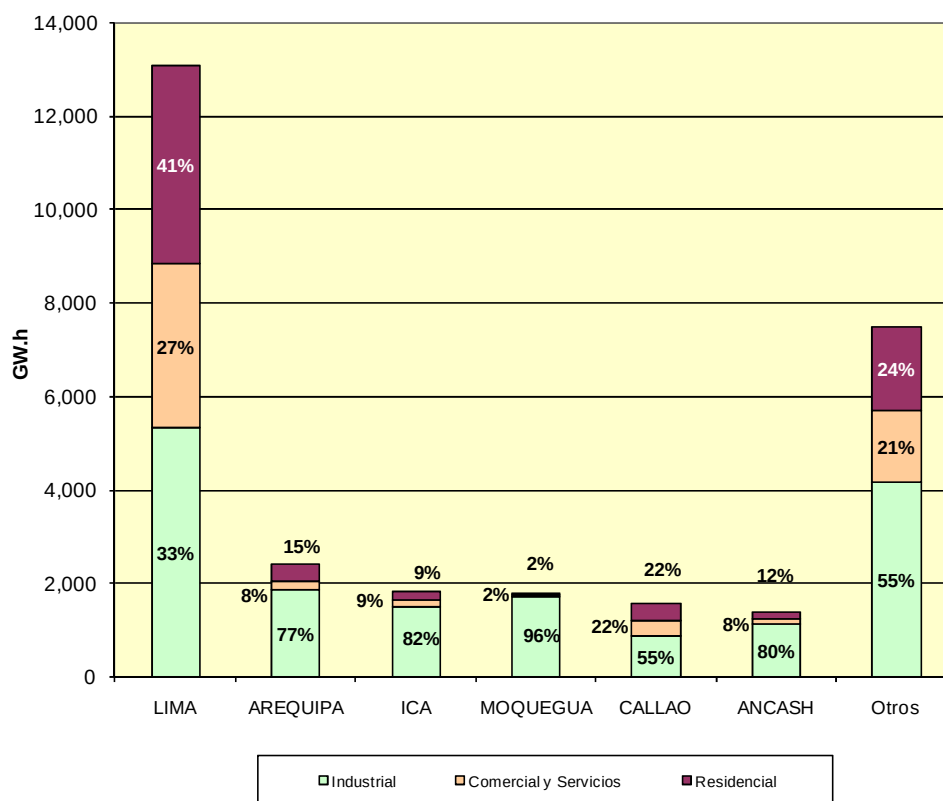
7.6. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD (Gw.h)

Región Actividad	Manufactura	Minería	Residencial	Comercio	Alumbrado Público	Inmobiliarias	Agricultura y Ganadería	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Transporte y telecomunicaciones	Suministros de Electricidad, gas y agua	Administración Pública	Hoteles y restaurantes	Enseñanza	Intermediación financiera	Servicio social y de salud	Pesca	Construcción	Organizaciones extraterritoriales	No Especificada	Total	Participación
LIMA	4,671.55	518.64	4,248.63	1,087.65	341.07	502.53	76.49	356.25	249.76	199.30	212.10	133.31	144.28	154.29	108.43	12.79	39.26	12.04		13,068.37	44%
AREQUIPA	324.29	1,490.52	355.56	26.64	49.75	20.78	21.07	18.00	20.21	17.77	7.64	6.54	9.81	5.84	9.83	2.25	0.20	1.41		2,388.11	8%
ICA	767.03	449.92	161.02	54.73	20.27	9.45	265.54	11.36	8.84	18.12	5.10	14.36	5.23	3.57	5.31	0.35	2.52	4.62		1,807.33	6%
MOQUEGUA	4.56	1,683.14	40.89	7.77	6.69	3.91	0.13	6.20	1.47	5.41	1.44	0.52	1.22	0.31	1.29	5.90	0.01	0.19		1,771.07	6%
CALLAO	793.48	26.76	347.90	82.81	36.57	40.08	0.80	9.74	106.22	6.67	45.71	1.55	3.74	2.36	12.47	23.28	6.95	0.00		1,547.09	5%
ANCASH	324.28	768.11	160.52	21.86	23.09	3.26	8.30	8.78	10.23	16.46	8.27	11.11	5.79	2.49	5.28	4.24	4.10	0.00	0.00	1,386.17	5%
LA LIBERTAD	394.53	238.40	311.62	94.06	36.28	11.79	51.62	12.70	25.27	17.26	8.76	11.04	10.74	6.12	9.20	0.50	2.34	0.15		1,242.37	4%
CAJAMARCA	6.48	732.73	63.48	16.92	12.36	1.80	6.26	5.02	3.36	29.12	3.48	7.80	2.97	1.59	2.10	0.00	0.62	0.06	0.00	896.15	3%
PIURA	205.36	38.78	258.80	54.67	36.80	7.57	39.60	10.38	18.49	40.76	30.78	11.63	8.39	7.23	4.73	99.79	2.48	0.05		876.30	3%
JUNIN	176.71	312.03	131.01	40.97	25.44	2.45	1.81	6.45	8.55	10.57	7.84	8.95	7.53	3.67	7.57	0.40	0.84	0.00		752.80	3%
CUSCO	187.06	266.23	151.95	18.75	16.57	2.87	0.47	7.10	9.46	14.17	5.65	20.03	5.99	2.47	6.32	0.01	0.91	2.24	0.00	718.25	2%
PASCO	1.22	495.85	25.58	2.70	3.99	7.08	0.42	0.79	1.11	1.68	1.53	0.79	1.24	0.47	2.16	0.01	1.91	0.00		548.54	2%
LAMBAYEQUE	95.61	0.54	169.52	59.99	19.82	2.69	15.93	8.22	16.53	54.73	12.39	12.27	8.29	4.51	5.02	0.01	6.90	1.61	0.07	494.65	2%
PUNO	47.69	150.53	97.44	8.88	16.32	1.52	0.22	3.50	5.61	12.02	3.81	3.92	3.81	1.43	2.76	0.02	0.07	3.39	7.68	370.62	1%
LORETO	28.92	0.67	114.40	8.41	8.74	4.71	1.78	15.34	5.64	17.14	5.81	8.17	6.12	3.28	5.62	0.14	0.02	3.23		238.13	1%
HUANCARELICA	0.62	182.22	17.04	2.38	4.28	0.43	0.07	0.65	1.13	0.15	1.85	0.65	1.50	0.25	1.36	0.24	0.13	0.01		214.97	1%
TACNA	17.29	0.05	83.40	15.00	11.71	1.65	27.62	11.37	4.46	8.87	3.50	1.88	3.58	1.61	2.69	0.33	0.04	2.50		197.57	1%
UCAYALI	53.32	3.91	76.07	10.98	6.48	2.77	1.84	7.93	3.00	4.62	6.24	4.37	4.01	2.00	3.33	0.06	0.05	4.78		195.75	1%
SAN MARTIN	47.72	0.13	63.92	15.78	11.30	4.52	9.16	6.08	5.37	2.16	3.59	5.42	2.93	2.65	2.57	0.09	0.14	1.72		185.24	1%
HUANUCO	3.67	28.12	62.94	5.16	7.15	1.15	0.24	2.94	2.38	1.95	3.80	2.24	2.76	0.97	1.35	0.00	0.28	0.00		127.11	0%
TUMBES	15.34	0.00	37.31	3.23	0.28	0.76	9.87	1.62	3.59	8.82	3.79	4.02	1.36	1.12	1.29	29.90	0.09	0.03		122.42	0%
AYACUCHO	2.65	25.70	49.07	4.84	7.04	0.74	0.14	1.97	2.69	0.61	4.55	1.73	2.23	0.80	2.28	0.00	0.22	0.16		107.40	0%
APURIMAC	1.03	55.46	32.21	2.52	3.36	0.16	0.12	1.03	0.93	0.02	1.28	0.55	0.84	0.48	0.81	0.03	0.04	0.36		101.23	0%
MADRE DE DIOS	2.76	0.01	21.45	3.05	1.68	0.57	0.44	0.72	1.03	1.92	1.04	0.73	0.85	0.83	0.76	0.00	0.01	1.67		39.52	0%
AMAZONAS	2.45	0.03	4.53	3.60	2.33	0.17	0.09	3.03	1.07	16.28	1.97	0.77	0.61	0.52	1.50	0.00	0.08	0.00		39.02	0%
TOTAL	8,175.63	7,468.45	7,086.25	1,653.36	709.40	635.42	540.05	517.17	516.36	506.59	391.90	274.37	245.80	210.85	206.02	180.34	70.23	40.22	7.75	29,436.18	100%

7.7. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES ECONÓMICOS 2010 (GW.h)

REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total General	Participación (%)
LIMA	5,318.73 41%	3,501.01 27%	4,248.63 33%	13,068.37	44.4
AREQUIPA	1,838.32 77%	194.22 8%	355.56 15%	2,388.11	8.1
ICA	1,485.36 82%	160.95 9%	161.02 9%	1,807.33	6.1
MOQUEGUA	1,693.75 96%	36.42 2%	40.89 2%	1,771.07	6.0
CALLAO	851.27 55%	347.92 22%	347.90 22%	1,547.09	5.3
ANCASH	1,109.04 80%	116.62 8%	160.52 12%	1,386.17	4.7
LA LIBERTAD	687.39 55%	243.36 20%	311.62 25%	1,242.37	4.2
CAJAMARCA	746.09 83%	86.59 10%	63.48 7%	896.15	3.0
PIURA	386.02 44%	231.49 26%	258.80 30%	876.30	3.0
JUNIN	491.80 65%	129.99 17%	131.01 17%	752.80	2.6
CUSCO	454.68 63%	111.62 16%	151.95 21%	718.25	2.4
PASCO	499.41 91%	23.55 4%	25.58 5%	548.54	1.9
LAMBAYEQUE	118.99 24%	206.14 42%	169.52 34%	494.65	1.7
PUNO	198.53 54%	74.64 20%	97.44 26%	370.62	1.3
LORETO	31.54 13%	92.19 39%	114.40 48%	238.13	0.8
HUANCAVELICA	183.28 85%	14.65 7%	17.04 8%	214.97	0.7
TACNA	45.33 23%	68.84 35%	83.40 42%	197.57	0.7
UCAYALI	59.17 30%	60.51 31%	76.07 39%	195.75	0.7
SAN MARTIN	57.24 31%	64.08 35%	63.92 35%	185.24	0.6
HUANUCO	32.31 25%	31.85 25%	62.94 50%	127.11	0.4
TUMBES	55.20 45%	29.91 24%	37.31 30%	122.42	0.4
AYACUCHO	28.70 27%	29.64 28%	49.07 46%	107.40	0.4
APURIMAC	56.69 56%	12.33 12%	32.21 32%	101.23	0.3
MADRE DE DIOS	3.22 8%	14.85 38%	21.45 54%	39.52	0.1
AMAZONAS	2.65 7%	31.85 82%	4.53 12%	39.02	0.1
Total General	16,434.71 56%	5,915.22 20%	7,086.25 24%	29,436.18	100

VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 2010



8. ENERSUR S.A.

Enersur inicio sus operaciones de generación y transmisión de energía eléctrica en el año 1997 a través de la compra de la central termoeléctrica de Ilo 1. Posteriormente, en el mes de setiembre de 2005 continuo con su proceso expansivo a través de la adjudicación del contrato de usufructo de la central hidroeléctrica de Yuncan. En el mes de diciembre de 2006 inicio operación comercial la Central Termoeléctrica de Chilca Uno, la cual a la fecha del presente informe cuenta tres turbinas operativas con una capacidad total de generación de aproximadamente 739.60 Mw.

8.1. CENTRAL TÉRMICA ILO 1

Central Termoeléctrica Ilo1: Fue adquirida a la Empresa Southern Perú Copper Corporation en el año 1997 en el marco del contrato "Power Purchase Agreement". Cuenta con cuatro calderos de fuego directo que operan con petróleo residual y suministran vapor para cuatro turbinas, asimismo posee dos unidades turbogas y un generador Catkato que opera con Diesel 2. La central posee una potencia nominal de 261 Mw.

Así mismo la planta de Ilo1 cuenta con dos plantas desalinizadoras que proveen de agua industrial y potable a la operación de la central y a SPCC, así como un patio de llaves que opera en 138 kV que exporta la energía a la subestación Moquegua y hacia las unidades operativas de SPCC.

8.2. CENTRAL TÉRMICA ILO 21

Esta central es la única de generación eléctrica en base a carbón que existe en el país, sin embargo en caso de requerirlo podría modificarse y utilizar gas como fuente de generación. Su construcción se inicio en el año 1998 pero no fue hasta el 24 de agosto del año 2000 que entro en operación comercial. Cuenta con una turbina a vapor con una potencia nominal de 135 Mw. Dispone de dos plantas desalinizadoras que proveen de agua industrial y potable a la operación de la central y una planta de tratamiento de aguas destinada a la reforestación de las áreas circundantes a la central. Adicionalmente cuenta con un muelle propio de 1,250.0 metros para la descarga de materia prima (carbón) y una cancha de almacenamiento con capacidad de almacenaje de 200 mil toneladas de esta materia prima.

8.3. SUBESTACIÓN MONTALVO

Subestación Moquegua: Esta subestación fue construida como parte de la política de expansión de Enersur y con la finalidad de brindar mayor seguridad y calidad de servicio a sus clientes y al SEIN. La subestación de Moquegua es hoy en día una de las más importantes del país, se encuentra localizada en la provincia de Mariscal Nieto al sur de la ciudad de Moquegua y cuenta con una sala de control, dos autotransformadores de 330 MVA a 138/220 kV, doble barra en 220 kV y 138 kV donde se conectan las líneas Socabaya - Moquegua, Ilo1-Moquegua e Ilo21-Moquegua.

9. RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A. (REDESUR)

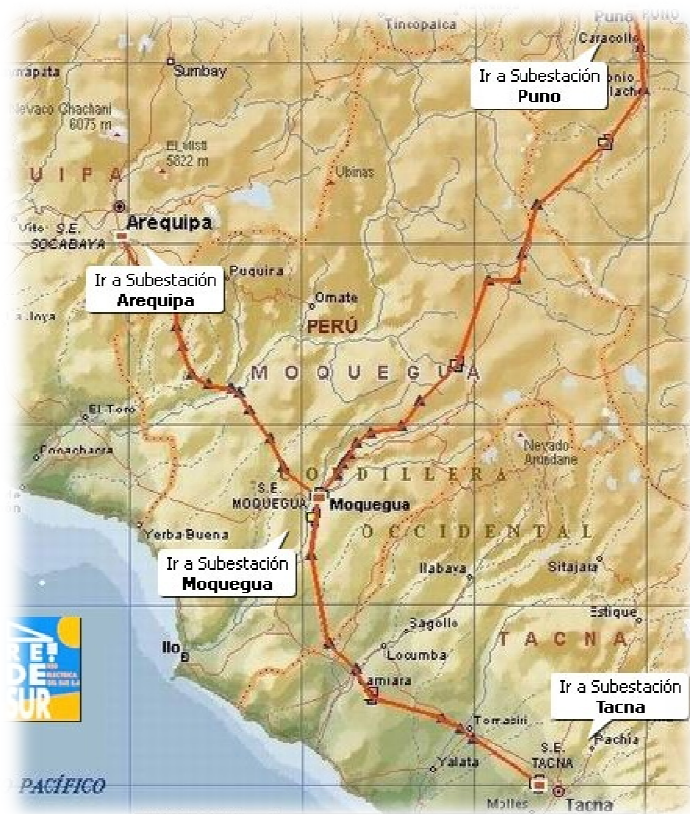
Sociedad Concesionaria para el diseño de suministro de bienes y servicios, construcción y explotación del Reforzamiento de los Sistemas Eléctricos de Transmisión del Sur y la Prestación del Servicio de Transmisión Eléctrica del Sur del Perú. Dicha Concesión le fue otorgada con la firma del respectivo Contrato con el Ministerio de Energía y Minas del Perú en marzo del año 1999.

En virtud de este contrato de concesión, REDESUR prestará el servicio de transmisión eléctrica entre las ciudades de Arequipa Moquegua, Tacna y Puno durante un plazo de treinta años.



9.1. LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

- Socabaya - Moquegua
- Moquegua - Puno
- Moquegua - Tacna



10. NORMAS DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2010**10.1. MARCO GENERAL REGULATORIO DEL SUB SECTOR DE ELECTRICIDAD**

- D.Ley. N° 25844. Ley de Concesiones Eléctricas (92-11-19)
- D.S N° 009-93-EM. Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (93-02-25)
- D.S N° 027-95-ITINCI. Supuestos de infracción a la libre competencia en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica (95-10-19)
- Ley N° 26848. Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos (97-07-29)
- Ley N° 26876. Ley Antimonopolio y Antioligopolio del Sector Eléctrico (97-11-19)
- D.S N° 017-98-ITINCI. Reglamento de la Ley Antimonopolio y Antioligopolio del sector eléctrico (98-10-16)
- Ley N° 27133. Ley de Promoción del Desarrollo de la Industria del Gas Natural (99-06-04)
- D.S. N° 040-99-EM. Reglamento de la Ley de Promoción del Desarrollo de la Industria del Gas Natural.(99-09-15)
- Ley N° 27332. Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos. (2000-07-29)
- Ley N° 27345. Ley de Promoción del uso eficiente de la energía. (2000-09-08)
- D.S N° 017-2000-EM. Reglamento para la comercialización de electricidad en un régimen de libertad de precios y modificación del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas. (2000-09-18)
- Ley N° 27435 : Ley de Promoción de Concesiones de Centrales Hidroeléctricas. (2001-03-16)
- D.S N°032-2001-PCM : Precisa alcances de diversas disposiciones de la Ley N° 27332: Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos. (2001-03-29)
- R.M N° 143-2001-EM/VME : Aprueban procedimientos N°s 01 al 19 para la optimización de la operación y la valorización de las transferencias de energía del COES-SINAC (2001-03-31)
- D.S. N° 025-2001-EM. Establecen disposiciones para la aplicación del procedimiento de transición a que se refiere la Ley N° 26980, mediante la cual se modificaron diversos artículos de la Ley de Concesiones Eléctricas (2001-05-30)
- R. M. N° 232-2001-EM/VME. Aprueban y modifican diversos procedimientos técnicos del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES-SINAC) (2001-06-01)
- N° 322-2001-EM/VME. Aprueban procedimientos y glosario de abreviaturas y definiciones utilizadas en procedimientos técnicos del COES-SEIN (2001-07-20)
- R.M. N° 332-2001-EM/VME. Aprueban procedimientos N°s 31 A, 31 B y 31 C, referidos a la entrega de información de precios, costos y calidad de combustibles líquidos, carbón y gas natural (2001-07-27)
- Ley N° 27744. Ley de Electrificación Rural y de Localidades Aisladas y de Frontera.(2002-05-31)
- D. S N° 087-2002-EF. Establece disposiciones reglamentarias d la Ley N° 26876, Ley Antimonopolio y Antigolipolio del Sector Eléctrico, respecto a operaciones de concentración en el Sector Eléctrico (2002-06-01)
- D.S N° 029-2002-EM. Dictan disposiciones para la determinación del Sistema Económicamente Adaptado a utilizarse para atender demandas servidas exclusivamente por instalaciones del Sistema Secundario de Transmisión (2002-09-25). Derogado mediante el D.S. N° 027-2007-EM del (2007-05-17)
- R.M N° 441-2002-EM/DM. Modifican el procedimiento N° 25 "Indisponibilidad de las Unidades de Generación" y el procedimiento N° 26 "Cálculo de la potencia firme" (2002-09-26)

- R.M N° 609-2002-EM/DM, Sustituyen el procedimiento N° 31 C, sobre entrega de información de precios y calidad de combustibles gas natural (2002-12-29)
- D.S N° 004-2003-EM. Fijan el margen de reserva a que se refiere el Reglamento y la Ley de Concesiones Eléctricas y modifican D.S N° 004-99-EM sobre factores por incentivo al despacho y por incentivo a la contratación. (2003-02-20)
- D.U N° 010-2004.- Crean fondo de estabilización para fondos de precios de los combustibles derivados de petróleo.
- D. U 049-2008-MEM/DM.- Amplia la vigencia del D.U 010-2004 mediante D.U 049-2008 Que asegura continuidad en la prestación del servicio eléctrico
- R.M N° 191-2004-MEM/DM.- Fijan margen de reserva del sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN) (2004-04-30)
- D.S N° 049-2005-EM.- Reglamento de Importación y Exportación de Electricidad. (2005-11-24)
- R. M N° 516-2005-MEM/DM.- Procedimientos 32, 33 y 34 del comité de operación económica del sistema eléctrico interconectado nacional. (2005-12-13)
- D.S. N° 064-2005-EM .- Reglamento de Cogeneración (2005-12-29). Sustituido por el Decreto Supremo N° 037-2006-EM.
- Y Modificado por el Decreto Supremo N° 082-2007-EM .- Modifican el Reglamento de Cogeneración (2007-11-24)
- Ley N° 28832.- Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica. (2006-23-07). Reglamentan la Duodécima Disposición Complementaria Final mediante DECRETO SUPREMO N° 001-2008-EM del 05 de enero del 2008
- D. S N° 037-2006-EM.- Aprueban sustitución del reglamento de Cogeneración (2006-07-07).Modificado por el Decreto Supremo N° 082-2007-EM .- Modifican el Reglamento de Cogeneración (2007-11-24)
- Decreto de Urgencia N° 007-2006.- Decreto de urgencia que resuelve contingencia en el mercado eléctrico originada por la existencia de empresas concesionarias de distribución sin contratos de suministro de electricidad del (2006-05-10)
- Ley N° 28790.- Ley que excluye a los suministros de predios agrícolas para uso de la producción agraria del pago por concepto de alumbrado público (2006-07-19)
- Ley N° 28876.- Ley que amplía los alcances del Régimen de Recuperación Anticipada del Impuesto General a las Ventas (2006-08-15).
- D.S. N° 007-2006-EM.- Modificación del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas sobre disposiciones para la implementación del Sistema Prepago de Electricidad
- R.M N° 552-2006-MEM/DM.- Aprobar el plan transitorio de transmisión para el período 2007 - 2008 (2006/23/11) Incluyen proyectos en el Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008 del 26 de agosto del 2007
- R.M N° 571-2006-MEM/DM (2006-12-02)- Norma DGE “reintegros y recuperos de Energía Eléctrica”.
- Decreto Supremo N° 072-2006-EM.-Reglamento de la Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos. (2006-12-23),
- Decreto de Urgencia N° 035-2006.- Que resuelve contingencia en el mercado eléctrico originada por la carencia de contratos de suministro de electricidad entre generadores y distribuidores
- R.M. N° 617-2006-MEM/DM sobre “Carta de Intenciones entre el Ministerio de Energía y Minas del Perú y el Ministerio de Obras Públicas, Servicios y Vivienda de Bolivia para la Interconexión Eléctrica”
- Ley N° 28958.- Ley que sustituye el literal B) del párrafo 22.2 del artículo 22° de la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica (2007-01-20)
- Decreto Supremo N° 005-2007-EM.- Suspensión temporal de aplicación dos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas. (2007-02-13)

- Resolución Ministerial N° 108-2007-MEM/DM.- Determinación del monto específico para el Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados. (2007-03-16)
- Decreto Supremo N° 017-2007-EM, Se dispone transferencia de recursos para el financiamiento del CARELEC
- Decreto Supremo N° 018-2007-EM, sobre modificación del artículo 184° del reglamento de la ley de concesiones eléctricas. (2007-03-24)
- Decreto Supremo N° 037-2007-EF, "Aprueban Reglamento de la Ley que amplía los alcances del Régimen de Recuperación Anticipada del Impuesto General a las Ventas a las Empresas de Generación Hidroeléctrica (2007-03-29)
- Resolución Ministerial N° 143-2007-MEM/DM .- "Incluyen proyectos en el Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008" (2007- 03-31)
- Decreto Supremo N° 020-2007-EM.- Reglamento del Consejo de Administración de Recursos para la Capacitación en Electricidad (CARELEC) (2007-04-14)
- Decreto Supremo N° 027-2007-EM.- Reglamento de Transmisión.(2007-05-17)
- Decreto Supremo N° 052-2007-EM .- Que aprueba el Reglamento de Licitaciones de Suministro de Electricidad. (2007-10-14)
- Decreto Supremo N° 053-2007-EM.- Que aprueba el Reglamento de la Ley de Promoción del Uso Eficiente de la Energía.(2007-10-23)
- Ley N° 29128.- Ley que establece la facturación y forma de pago de servicios de energía y saneamiento para inmuebles de uso común (2007-11-07)
- Decreto Supremo N° 082-2007-EM .- Modifican el Reglamento de Cogeneración. (2007-11-24)
- D.S N° 001-2008-EM.- Reglamentan la Duodécima Disposición Complementaria Final de la Ley N° 28832 (Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica), (2008-01-05)
- D.L N° 29178.- Ley que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, (2008-01-03)
- Ley N° 29179.- Ley que establece mecanismo para asegurar el suministro de electricidad para el mercado regulado, (2008-01-03)
- R.M N° 400-2007-MEM/DM sobre: "Incluyen proyectos en el Plan Transitorio de Transmisión para el período 2007 - 2008 aprobado por R.M. N° 552-2006-MEM/DM", (del 26 de agosto del 2007)
- D. S N° 006-2008-VIVIENDA.- Sobre Normas reglamentarias de la Ley N° 29128, Ley que establece la Facturación y Forma de Pago de Servicios de Energía y Saneamiento para Inmuebles de Uso Común, (2008-03-06).
- D.S N° 022-2008-EM.- Modifican diversos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (2008-04-04)
- D.S N° 034-2008-EM .- Sobre medidas para el ahorro de energía en el Sector Público, (2008-06-16)
- D.S N° 031-2008-EM.- Sobre Modifican disposiciones referidas al Sistema Prepago de Electricidad (2008-06-11)
- D.L N° 1041.- Que modifica diversas normas del marco normativo eléctrico (2008-06-26)
- D.L N° 1058.- Que promueve la inversión en la actividad de generación eléctrica con recursos hídricos y con otros recursos renovables. (2008-06-26)
- R. M N° 319-2008-MEM/DM,- Definen lineamientos para el desarrollo eficiente de la transmisión eléctrica (2008-07-08)
- Decreto Supremo No 050-2008-EM.- Aprueban Reglamento de la Generación de Electricidad con Energías Renovables, (2008-10-02)
- R.M 465-2008-MEM/DM.- Designan representantes de EDELNOR SS.AA y Luz del Sur S.A ante la Comisión Multisectorial encargada de determinar y proponer las modificaciones necesarias a la normatividad vigente sobre hurtos en instalaciones eléctricas (2008-10-06)

- D. S N° 009-2009-EM.- Modifican Reglamento de la Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos, (2009-03-02)
- D. S N° 017-2009-EM; sobre: Modifican cuatro artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas: normas para subasta de concesiones eléctricas declaradas en caducidad. (2009-03-07)
- R.M N° 0137-2009-MEM/DM.- Establecen Sistema de Medición Centralizada. (2009-03-16)
- R.M N° 129-2009-MEM/DM.- Criterios y Metodología par la elaboración del plan de transmisión (2009-03-07)
- D.S N° 022-2009-EM, Aprueban Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad. (2009-03-16)
- R.M N° 175-2009-MEM/DM.- Aprueban Factor de Descuento a Aplicarse a los Proyectos Hidroeléctricos en las Licitaciones de Suministro de Electricidad (2009-04-16)
- D.U. N° 056-2009, Decreto de Urgencia que dicta medidas para asegurar el suministro eléctrico en las zonas urbanas o urbano-rurales (2009-05-07)
- D.S N° 052-2009-EM.- Que Modifican el Reglamento de Cogeneración, publicado el 20 de junio del 2009
- R.D. N° 040-2009 EM DGE, Modifican tabla que fija los Valores Limite de los Indicadores del Costo Anual Referencial (CAR), previstos en la R.D. N° 028-2008-EM/DGE, (2009-08-14)
- D.S. N° 058-2009-EM, Modifican Reglamento de Licitaciones de Suministro de Electricidad, D.S. N° 052-2007-EM (2009-08-21)
- D.S. N° 059-2009-EM, Modifican relacionada con la congestión de las instalaciones de transmisión, de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2009-08-22)
- R.S. N° 067-2009-EM, Califican para efecto del Decreto Legislativo N° 973 al inversionista del contrato de inversión para la inversión destinada al desarrollo del proyecto líneas de transmisión Machupichu – Cotaruse (2009-09-17).
- R.S. N° 068-2009-EM, Califican para efecto del Decreto Legislativo N° 973 al inversionista del contrato de inversión para la inversión destinada al desarrollo del proyecto líneas de transmisión Machupichu Mantaro - Caravelí - Montalvo (2009-09-17).
- R.M. N° 496-2009-EM/DM, Aprueban el Plan Referencial del Uso Eficiente de la Energía 2009-2018 (2009-10-26).
- D.S. N° 076-2009-EM, Modifican Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas. (2009-10-30).
- D.U. N° 109-2009, Dictan Disposiciones para facilitar la exportación temporal de electricidad y reducir cargos a los usuarios del servicio publico de electricidad. (2009-11-13)
- D.S. 001-2010-EM Establecen diversas medidas respecto de la remuneración de la potencia y energía (2010-01-05),
- Decreto Supremo N° 017-2010-EM, Se modifica el Decreto Supremo N° 010-2010-EM que emitió normas complementarias al Decreto de Urgencia N° 116-2009. (2010-03-28)
- Decreto Supremo N° 019-2010-EM, Aprueban nuevo Reglamento de la Ley N° 26848, Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos (2010-04-08)
- Resolución Ministerial N° 162-2010-MEM/DM, Incluyen Generación hidroeléctrica en la segunda subasta de energías Renovables (2010-04-09)
- Decreto de Urgencia N° 032-2010, Decreto de Urgencia que dicta medidas para acelerar la inversión y facilitar el financiamiento para la ejecución de proyectos de electricidad. (2010-04-29)
- Resolución Ministerial N° 188-2010-MEM/DM, Establecen normas relativas al costo de la conexión y al procedimiento para la aprobación del financiamiento reembolsable para obras de electrificación en el marco del Decreto de Urgencia 116-2009 (2010-04-30)
- .S. N° 026-2010-EM.- Modificación del Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas y creación del la Dirección General de Eficiencia Energética (2010-05-28)

- Decreto Supremo N° 022-2010-EM, Incorporan disposición transitoria en el Decreto Supremo N° 016-2010-EM (2010-05-09)
- Decreto de Urgencia N° 037-2010.- Establecen medidas en materia económica y financiera en los pliegos de gobierno nacional para el cumplimiento de las metas fiscales del año 2010 (2010-05-11)
- Resolución Ministerial N° 223-2010-MEM/DM, Aprueban lineamientos para la participación ciudadana en las actividades eléctricas (2010-05-26)
- Decreto Supremo N° 064-2010-EM, Política Energética Nacional del Perú 2010 - 2040.
- D.U. N° 179-2010, Extienden vigencia del Decreto de Urgencia N° 049-2008 (2009-11-13)

10.2. NORMAS TÉCNICAS DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS

- R.D N° 080-78-EM/DGE.- Norma de Conexiones para Suministro de Energía Eléctrica hasta 10 Kw. (1978-03-16)
- R.M N° 0285-78-EM/DGE.- Que aprueba el Tomo I del Código Nacional de Electricidad (1978-05-19)
- R.M N° 139-82-EM/DGE.- Que aprueba el Tomo V "Sistema de Utilización" del Código Nacional de Electricidad" (1982-06-02)
- Nota : Estará vigente hasta el 30 de julio del 2006.
- D.S N° 020-97-EM.- Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (97-10-11)
- D.S N° 009-99-EMI.- Disponen suspender aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios (99-04-11) Eléctricos en diversos sistemas y modifican el D.S N° 020-97-EM (99-04-11)
- D.S N° 056-99-EF.- Precisan que artículo del D.S N° 009-99-EM incluye mediciones d calidad de producto, de suministro, de servicio comercial y de alumbrado público (99-11-08)
- R.D N° 049-99-EM/DGE.- Norma Técnica de Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados. (1999-12-05)
- R.D N° 006-2000-EM/DGE.- Modificación de la Norma Técnica de Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados.(2000-04-15)
- D.S N° 013-2000-EM.- Modificación de diversas disposiciones referidas a la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricas - NTCSE. (2000-07-27)
- R. M. N° 308-2001-EM/VME.- Aprueban Norma Técnica "Uso de la Electricidad en Minas" (2001-07-16)
- D.S. N° 040-2001-EM.- Modifican la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2001-07-17)
- R.M. N° 366-2001-EM/VME.- Aprueban el Código Nacional de Electricidad Suministro (2001-08-06)
- Base Metodológica para la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos. Versión adecuada al D.S N° 040-2001-EM. (2001-09-05)
- R.M. N° 091-2002.- EM/VME Normas DGE : Terminología en Electricidad y Símbolos Gráficos en Electricidad. (2002.03.30
Secciones
Figuras
- R.M N° 012-2003-EM/DM.- Norma Técnica "Contraste del Sistema de Medición de Energía Eléctrica" (2003-01-18) (Derogado mediante R.M N° 496-2005-MEM/DM)

- R.M. No. 013-2003-EM/DM.- Que aprueba la Norma Técnica de Alumbrado de Vías Públicas en Zonas de Concesión de Distribución.(entró en vigencia el 01 de marzo del 2003)
- Norma Técnica DGE "Alumbrado de Vías Públicas en Zonas de Concesión de Distribución" anexo N° 2 Guía de Medición
- R.N° 083-2003-OS/CD.- Modificación a la Base Metodológica para la aplicación de la "NORMA TÉCNICA DE CALIDAD DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS" - NTCSE (versión adecuada a la RM N° 012-2003-EM/DM y RM N° 013-2003-EM/DM)
- (2003-06-11)
- R.M N° 442-2004-MEM/DM.- Sustituyen la Norma DGE 011-CE-1 por la Norma DGE "Conexiones Eléctricas en Baja Tensión en Zonas de Concesión de Distribución".
- (30-10-2004)
- R.D N° 014-2005-EM/DGE.- Norma Técnica Para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados (03-03-2005)
- R.M. 127-2005-DM .- Resolución restituye la vigencia de la norma DGE 011-1 de Conexiones para Suministros de Energía Eléctrica hasta 10 KV.(04-04-2005).
- R.M N° 496-2005-MEM-DM.- Contraste del Sistema de Medición de Energía Eléctrica, aprobada el 05 de diciembre del 2005 y publicada el 14 de diciembre del 2005
- R.M N° 037-2006-MEM/DM.- Código Nacional de Electricidad - Utilización, publicada el 30 de enero 2006.
- Nota : Adquiere vigencia a partir del 01 de julio del 2006.
- D.S 069-2006-ME.- Reglamento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados
- Ley N° 28976.-, Ley Marco de Licencia de Funcionamiento ,(02-05-2007)
- D.S N° 049-2007-EM.-La "Suspensión temporalmente la aplicación de compensaciones y aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos en zonas de concesión afectadas por el sismo del 15 de agosto de 2007", (14-09-2007)
- D.L N° 29162 .- Ley que sustituye la sumilla y el inciso K) del artículo 14° de la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica (20-12-2007)
- D.S N° 002-2008-EM.- "Modifican la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos" (09-01-2008)
- R.M N° 175-2008-MEM/DM.- Sobre modificaciones del Código Nacional de Electricidad - Utilización (2008-04-22)
- R.D N° 016-2008-EM/DGE.- Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales (NTCSE)(24-05-2008)
- D.S N° 037-2008-EM.- Disposiciones Especiales Temporales en la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2008-07-09)
- FE DE ERRATAS DEL DECRETO SUPREMO N° 037-2008-EM
- R. S N° 036-2008-EM sobre: Crean Comisión Multisectorial para proponer modificaciones a la normatividad vigente sobre hurtos en instalaciones eléctricas a fin de lograr un sistema de control efectivo (2008-08-13)
- D. S N° 015-2009-EM; sobre: Suspenden temporalmente efectos de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada por Decreto Supremo N° 020-97-EM en caso de congestión de instalaciones de transmisión de electricidad,(2009-26-02)
- D.S. N° 059-2009-EM, Modifican relacionada con la congestión de las instalaciones de transmisión, de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2009-08-22)
- R.M. N° 201-2010-MEM/DM; Precisan y modifican disposiciones de la Norma DGE " Contraste de del Sistema de Medición de Energía Eléctrica" (05-03-2010)

- D.S. N° 057-2010-EM; Modifican Numerales 1.3, 3. 1, 3.5 y Tercera Disposición Final de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (11-09-2010)
- D.S. N° 057-2010-EM; R.M N° 163-2011-MEM/DM - Establecen Indicadores de Performance Referidos en la Norma Técnica de los Servicios Eléctricos (29/03/2011).

10.3. NORMAS DE PROCEDIMIENTOS

- R.M N° 162-93-EM/VME.- Reglamento interno del registro de concesiones eléctricas (93-07-17)
- R.M N° 197-94-EM/VME.- Manual de costos para empresas de electricidad concesionarias y/o autorizadas (94-04-22)
- R.D N° 017-94-EM/DGE.- Criterios unificados para la correcta aplicación de los montos por concepto de reposición y mantenimiento de las conexiones eléctricas (94-09-19)
- R.D N° 011-95-EM/DGE.- Formatos para elaboración y presentación de la información operativa del subsector eléctrico por las empresas concesionarias y/o autorizadas. (95-08-03)
- R.D N° 029-95-EM/DGE.- Directiva N° 002-95-EM/DGE: Cobro de deudas por consumo de energía eléctrica efectuado por persona distinta al propietario. (95-09-11)
- R.M N° 238-96-EM/VME.- Periodo y forma de presentar información técnica y estadística por parte de empresas comprendidas dentro de los alcances del D.S N° 055-96-EF del 96-05-03. (96-05-27)
- R.M N° 346-96-EM/VME.- Directiva N° 001-96-EM/DGE: Sobre contribuciones reembolsables y su devolución a usuarios (96-08-16)
- R.N° 056-97/INDECOPI-CRT.- Reglamento para la autorización y supervisión de entidades contrastadoras (97-12-16)
- R. N° 482-1999-OS/CD.- Aprueban directiva N° 001-99-OS/CD sobre normas que regulan el procedimiento administrativo de reclamaciones de usuarios del servicio público de electricidad (1999-08-04)
- R. N° 268-2000-OS/GG.- Manual sobre fraccionamiento del pago de deudas por sanciones aplicadas por OSINERG (2000-04-03)
- Ley N° 27444.- Ley del Procedimiento Administrativo General.(2001-04-11)
- D.S. N° 030-2001-EM.- Precisan y establecen disposiciones relativas al desarrollo de actividades colaterales de naturaleza comercial utilizando infraestructura energética (2001-06-20)
- Ley N° 27510. Ley que crea el Fondo de Compensación Eléctrica (2001-08-28)
- R. N° 2123-2001-OS/CD.- Aprueban procedimientos factor de recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) (2001-10-30)
- R. N° 2868-2001-OS/CD.- Formatos "Reporte de Accidentes", "Reporte de Incidentes" e "Informe Ampliatorio de Accidente". (2002-05-09)
Formato 1
Formato 2
Formato 3
- R. N° 182-2002-OS/CD.- Aprueban formularios A1 y A2 para la autoliquidación de aportes por regulación al OSINERG que deberán pagar empresas de los subsectores electricidad e hidrocarburos (2002-01-30)
Red de Area de Media Tensión
Red de Area de Sistema de Distribución Secundaria

Red Subterránea.

- R. N° 0826-2002-OS/CD.- Reglamento de OSINERG para la solución de controversias. (2002-05-09)
- R. N° 0945-2002-OS/CD.- Reglamento de la Junta de Apelaciones de Reclamos de Usuarios. (2002-05-09)
- Ley N° 27798 .- Establece plazos para la evaluación previa de ciertos procedimientos administrativos tramitados ante el Ministerio de Energía y Minas. (2002-07-26)
- R.D N° 018-2002-EM/DGE.- Norma de procedimientos para la elaboración de proyectos y ejecución de obras en sistemas de distribución y sistemas de utilización en media tensión en zonas de concesión de distribución. (2002-09-27)
- R.D N° 019-2002-EM/DGE.- Aprueban estructuras de tablas de base de datos y el formato reporte de titulares de Generación para el mercado eléctrico y de Distribución, comprendidos en la Ley de Concesiones Eléctricas (2002-11-07)
- R.D N° 024-2003-OS/CD.- Aprueban tipificación de infracciones administrativas derivadas del procedimiento de reclamos de usuarios del servicio público de electricidad (2003-03-05)
- R. N° 091-2003-OS/CD.- Procedimiento para fijar las condiciones de uso y acceso libre a los sistemas de transmisión y distribución eléctrica (2003-06-06)
- R. N° 192-2003-OS/CD.- Procedimiento para atención de deficiencias y fiscalización del servicio de alumbrado público (2003-11-13)
- R. N° 005-2004-OS/CD.- Procedimiento para fiscalización de contrastación y/o verificación de medidores de electricidad (2004-01-12)
- R. N° 010-2004-OS/CD.- Aprueban directiva para la evaluación de solicitudes de calificación de fuerza para instalaciones de transmisión y distribución (2004-01-26)
- R. N° 011-2004-OS/CD.- Aprueban procedimiento de fiscalización y subsanación de deficiencias en instalaciones y subestaciones de distribución eléctrica por seguridad pública (2004-01-26), incluye fe de erratas (2004-01-30)
- R. N° 013-2004-OS/PRES.- Aprueban Reglamento de supervisión de actividades energéticas (2004-02-09)
- Ley N° 28213.- Ley que prorroga la Ley N° 27510 que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica FOSE (2004-04-28)
- Ley N° 28307.- Ley que modifica y amplía los factores de reducción tarifaria de la ley N° 27510 Fondo de Compensación Social (FOSE), (2004-07 -29)
- D.S N° 057-2006-EM.- Aprueban Norma "Procedimiento de Autoliquidación de Aportes de Empresas del Subsector Electricidad"; Formatos de la Norma
- R.M N° 248-2007-MEM/DM, .- " Fijan horas punta del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional" (2007-24-05)
- D.S N° 019-2007-EM.- Aprueban Reglamento del Mecanismo de Compensación entre los usuarios regulados del SEIN (2007-04-06)
- R.M N° 432 -2007-MEM/DM, sobre "Fijan Factores de Ajuste para adecuar al FOSE a usuarios de sistemas aislados que se interconectan al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional". (2007-09-12)
- D.U N° 046-2007 .- Se dictan medidas extraordinarias por congestión en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (2007-11-25)
- R.D N° 055-2007-EM/DGE.- Norma Técnica para el intercambio de información en tiempo real para la operación de sistema eléctrica Interconectado Nacional (2007-12-03)

- R.M N° 202-2008-MEM/DM, Fijan Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN para el período mayo 2008 - abril 2012, (2008-04-30)
- D.S N° 027-2008-EM, Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES), (2008-05-03)
- D.S N° 035-2008-EM.- Modifican artículo del Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES) (2008-07-05)
- R.M N° 116-2008-MEM/DM.- Determinan monto específico para el mecanismo de compensación de los sistemas aislados (2008-04-03)
- D.U N° 037-2008.-Se dictan medidas necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica al sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN), (2008-21-08)
- R.M N° 523-2008-MEM/DM, sobre Amplían monto específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, aprobado mediante R.M. N° 116-2008-MEM/DM (2008-11-13)
- R.M N° 117-2009-MEM/DM; sobre: Suspenden Determinan Monto Específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, (2009-26-02)
- R.M N° 247-2009-MEM/DM.- Fijan horas de regulación y la probabilidad de exedencia mensual de centrales hidráulicas para el periodo mayo 2009 - abril 2013 , publicado el 03 de junio del 2009.

10.4. SERVIDUMBRE, SEGURIDAD Y MEDIO AMBIENTE

- D.S N° 29-94-EM. Reglamento de protección ambiental en las actividades eléctricas. (94-06-08)
- D.S N° 31-95-EM. Alcances de las servidumbres de embalses de agua para fines energéticos, industriales y mineros. (95-10-10)
- R.M N° 391-96-EM/SG. Exoneración del procedimiento de audiencias públicas a los estudios de impacto ambiental requeridos para el desarrollo de actividades de distribución eléctrica. (96-10-01)
- R.D N° 008-97-EM/DGAA. Niveles máximos permisibles para efluentes líquidos producto de las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. (97-03-17)
- D.S N° 056-97-PCM. Casos en que la aprobación de los estudios de impacto ambiental y programas de adecuación de manejo ambiental requerirán la opinión técnica del Instituto Nacional de Recursos Naturales (INRENA). (97-11-19)
- Ley N° 26896. Ley que establece la obligación de presentar, entre otras, un estudio de impacto ambiental en los casos de actividades de generación termoeléctrica cuya potencia instalada supere los 10 MW. (97-12-12)
- D.S N° 053-99-EM. Establece disposiciones destinadas a uniformizar procedimientos administrativos ante la Dirección General de Asuntos Ambientales. (1999-09-28)
- R.M. N° 263-2001-EM/VME. Aprueban el Reglamento de Seguridad e Higiene Ocupacional del Subsector Electricidad (2001-06-21)
- D.S. N° 041-2001-EM. Establecen disposiciones para la presentación del Programa Especial de Manejo Ambiental - PEMA, en actividades de Minería, Hidrocarburos y Electricidad. (2001-07-21)
- R.M N° 596-2002-EM/DM.- Aprueban el Reglamento de consulta y participación ciudadana en el procedimiento de aprobación de los estudios ambientales en el sector Energía y Minas. (2002-12-21)

- R.M N° 161-2007-MEM/DM.- Sobre el Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo de las Actividades Eléctricas (2007-04-18)

10.5. ULTIMOS DISPOSITIVOS APROBADOS

- D.S. N° 059-2009-EM, Modifican relacionada con la congestión de las instalaciones de transmisión, de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2009-08-22)
- D.S. N° 058-2009-EM, Modifican Reglamento de Licitaciones de Suministro de Electricidad, D.S. N° 052-2007-EM (2009-08-21)
- R.D. N° 040 2009 EM DGE, Modifican tabla que fija los Valores Limite de los Indicadores del Costo Anual Referencial (CAR), previstos en la R.D. N° 028-2008-EM/DGE. (2009-08-14).
- R.S N° 039-2009-EM.- Califican para efecto del Decreto Legislativo N° 973 al inversionista del Contrato de Inversión para la inversión destinada al desarrollo del Proyecto "Central de Generación Hidroeléctrica " (2009-05-29)
- R.M N° 247-2009-MEM/DM.- Fijan horas de regulación y la probabilidad de excedencia mensual de centrales hidráulicas para el periodo mayo 2009 - abril 2013 , publicado el 03 de junio del 2009
- D.S N° 052-2009-EM.- Que Modifican el Reglamento de Cogeneración, publicado el 20 de junio del 2009
- D.U N° 056-2009.- Que dicta medidas para asegurar el suministro eléctrico en la zonas urbanas o urbano rurales (2009-07-05)
- R.M N° 175-2009-MEM/DM.- Aprueban Factor de Descuento a Aplicarse a los Proyectos Hidroeléctricos en las Licitaciones de Suministro de Electricidad (2009-04-16)
- D.S N° 022-2009-EM, Aprueban Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad. (2009-03-16)
- R.M N° 129-2009-MEM/DM.- Criterios y Metodología para la elaboración del plan de transmisión (2009-03-07)
- R.M N° 0137-2009-MEM/DM.- Establecen Sistema de Medición Centralizada (2009-03-16)
- D. S N° 017-2009-EM; sobre: Modifican cuatro artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas: normas para subasta de concesiones eléctricas declaradas en caducidad. (2009-03-07)
- R.M N° 113-2009-MEM/DM; sobre: Delegan facultades al Viceministro de Energía y al Director General de Electrificación Rural (2009-26-02)
- R.M N° 117-2009-MEM/DM; sobre: Suspenden Determinan Monto Específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, (2009-26-02)
- D. S N° 015-2009-EM; sobre: Suspenden temporalmente efectos de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos, aprobada por Decreto Supremo N° 020-97-EM en caso de congestión de instalaciones de transmisión de electricidad,(2009-26-02)
- D.S N° 011-2009-EM; sobre: Modifican Decreto Supremo N° 025-2007-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural (2009-10-02)
- D. S N° 009-2009-EM; sobre: Modifican Reglamento de la Ley Orgánica de Recursos Geotérmicos, (2009-03-02)
- R.M. N° 074-2009-MEM/DM (2009-05-02)
- R.D N° 034-2008-EM/DGE; sobre: Modifican numerales y Tablas de Datos Técnicos Garantizados de la "Especificación Técnica ETS-RS-01" y de la "Especificación Técnica ETS-LP-01 Postes de Concreto Armado", (2009-21-01)

- R.M N° 038-2009-MEM/DM; sobre: Aprueban Indicadores de Consumo Energético y la Metodología de Monitoreo de los mismos (2009-21-01)
- R.M N° 607-2008-MEM/DM; sobre: Determinan el Valor Límite de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN (2009-01-01)
- D. U 049-2008-MEM/DM.- Que asegura continuidad en la prestación del servicio eléctrico
- R.M N° 523-2008-MEM/DM, sobre Amplían monto específico para el funcionamiento del Mecanismo de Compensación para Sistemas Aislados, aprobado mediante R.M. N° 116-2008-MEM/DM (2008-11-13)
- Decreto Supremo No 050-2008-EM.- Aprueban Reglamento de la Generación de Electricidad con Energías Renovables, (2008-10-02)
- R.D N° 028-2008-EM/DGE; sobre: Establecen los Sectores de Distribución Típicos para el período noviembre 2009 - octubre 2013, procedimientos para la clasificación de los Sistemas de Distribución Eléctrica y los Factores de Ponderación del VAD; (2008-09-10)
- D.U N° 037-2008.-Se dictan medidas necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica al sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN), (2008-08-21)
- R. S N° 036-2008-EM sobre: Crean Comisión Multisectorial para proponer modificaciones a la normatividad vigente sobre hurtos en instalaciones eléctricas a fin de lograr un sistema de control efectivo (2008-08-13)
- D. S N° 041-2008-EM; sobre: Reglamentan el artículo 4° y la Quinta Disposición Transitoria del Decreto Legislativo N° 1041, (2008-08-13)
- R.M N° 358-2008-MEM/DM.- Declaran la existencia de congestión en el suministro de gas natural para fines de generación eléctrica (2008-08-02)
- R. M N° 319-2008-MEM/DM,- Definen lineamientos para el desarrollo eficiente de la transmisión eléctrica (2008-07-08)
- D.S N° 037-2008-EM.- Disposiciones Especiales Temporales en la aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2008-07-09)
- FE DE ERRATAS DEL DECRETO SUPREMO N° 037-2008-EM
- D.S N° 035-2008-EM.- Modifican artículo del Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES) (2008-07-05)
- D.L N° 1041.- Que modifica diversas normas del marco normativo eléctrico (2008-06-26)
- FE ERRATAS D.L N° 1041
- D.L N° 1058.- Que promueve la inversión en la actividad de generación eléctrica con recursos hídricos y con otros recursos renovables. (2008-06-26)
- D.S N° 034-2008-EM .- Sobre medidas para el ahorro de energía en el Sector Público, (2008-06-16)
- D.S N° 031-2008-EM.- Sobre Modifican disposiciones referidas al Sistema Prepago de Electricidad (2008-06-11)
- D.S N° 016-2008-vivienda.-Sobre el Reglamento de la Ley N° 28858, Ley que complementa la Ley N° 16053, Ley que autoriza al Colegio de Ingenieros del Perú, para supervisar a los profesionales de Ingeniería de la República. (2008-06-06)
- R.D N° 016-2008-EM/DGE.- (2008-05-24)
- Ley N° 29229.- Ley que modifica la Ley N° 28790, Ley que excluye a los suministros de predios agrícolas para uso de producción agraria del pago por concepto de alumbrado público (2008-05-16)
- D.S N° 027-2008-EM, Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema (COES), (2008-05-03)

- Decreto Legislativo 1002.- Regula la inversión en Sistemas Eléctricos Rurales (SER) ubicados en zonas de concesión (2008-05-02)
- R.M N° 116-2008-MEM/DM.- Determinan monto específico para el
- mecanismo de compensación de los sistemas aislados (2008-04-03)
- R.M N° 175-2008-MEM/DM.- Sobre modificaciones del Código Nacional de Electricidad - Utilización (2008-04-22)
- R.M N° 202-2008-MEM/DM, Fijan Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN para el período mayo 2008 - abril 2012, (2008-04-30)
- Decreto Supremo 022-2008-EM.- Modifican diversos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (2008-04-04)
- D. S N° 006-2008-VIVIENDA.- Sobre Normas reglamentarias de la Ley N° 29128, Ley que establece la Facturación y Forma de Pago de Servicios de Energía y Saneamiento para Inmuebles de Uso Común, (2008-03-06)
- D.S N° 002-2008-EM.- "Modifican la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos", (09-01-2008)
- D.S N° 001-2008-EM: Reglamentan la Duodécima Disposición Complementaria Final de la Ley N° 28832 (Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica), (2008-01-05)
- Ley N° 29179.- Ley que establece mecanismo para asegurar el suministro de electricidad para el mercado regulado, (2008-01-03)
- D.L N° 29178, Ley que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, (2008-01-03)
- D.U. N° 109-2009, Dictan Disposiciones para facilitar la exportación temporal de electricidad y reducir cargos a los usuarios del servicio público de electricidad
- R.M. 119-2010-MEM-DM; Se faculta a la dirección General de Electrificación Rural del Ministerio de Energía y Minas a convocar los procesos de selección respectivos, a fin de proceder a la elaboración de expedientes técnicos y ejecución de obras de Electrificación Rural, que sean transferidos por los Gobiernos Locales detallados en anexo (2010-03-12).
- Resolución Directora N° 055-2010-EM/DGE.- Sustituyen Especificaciones Técnicas sobre Material para Puesta a Tierra (29/09/2010).
- R.D. N° 038-2011-EM/DGE, Modifica la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados e incluyen Disposición Transitoria en la R.D. 032-2011-EM/DGE (2011-04-12)
- Decreto Supremo que modifica el Reglamento del Comité de Operación Económica del Sistema, en lo relacionado a la aprobación de los procedimientos técnicos (2011-04-29)
- Aprueban el Código Nacional de Electricidad (Suministro 2011) (2011-05-05)
- Modifican Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (2011-07-20)
- Modifican la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en tiempo Real de los Sistemas Interconectados - Reserva Rotante (2011-08-20)
- Amplían vigencia y modifican Decreto de Urgencia N° 037-2008 (2011-08-21)

10.6. TRANSFERENCIA DE FUNCIONES A REGIONES

- D.S. N° 068-2006-PCM (2006-10-13) Establecen disposiciones relativas a la culminación de las transferencias programadas a los gobiernos regionales y locales
- R.M N° 550-2006-MEM/2006 (2006-11-18) Declaran que diversos gobiernos regionales del país han concluido el proceso de transferencia de funciones sectoriales en materia de energía y minas.