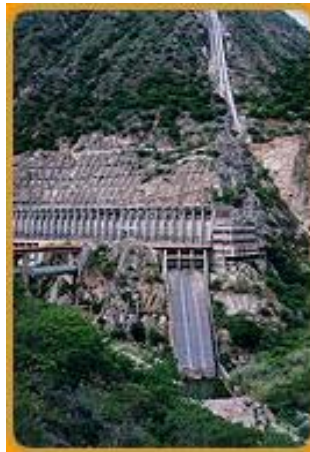


**MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS**  
**DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD**



**PORTAFOLIO DE PROYECTOS DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN  
EL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)**

**Lima, Setiembre 2008**

**PORTAFOLIO DE PROYECTOS DE CENTRALES DE  
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SEIN**

PRESENTACIÓN .....	05
MARCO LEGISLATIVO DE PROMOCIÓN ELÉCTRICA .....	06
FICHAS TÉCNICAS .....	08

**CENTRALES HIDROELÉCTRICAS**

**1. CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN DEFINITIVA.**

1.1. C.H. CENTAURO I y III .....	16
1.2. C.H. C. HEVES .....	17
1.3. C.H. G1 EL PLATANAL .....	18
1.4. C.H. HUANZA .....	20
1.5. C.H. LA VIRGEN .....	21
1.6. C.H. MARAÑÓN .....	22
1.7. C.H. MORRO DE ARICA .....	23
1.8. C.H. PIAS 1 .....	24
1.9. C.H. POECHOS (2da Casa de Máquinas) .....	25
1.10. C.H. PUCARÁ .....	26
1.11. C.H. QUITARACSA I .....	27
1.12. C.H. SAN GABÁN I .....	28
1.13. C.H. SANTA RITA .....	29

**2. CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL**

2.1. C.H. NAPO MAZAN .....	31
2.2. C.H. MOLLOCO .....	32
2.3. C.H. EL CAÑO .....	33
2.4. C.H. UCHUHUERTA .....	34
2.5. C.H. CHEVES II .....	35
2.6. C.H. CHEVES III .....	36
2.7. C.H. SAN GABÁN III .....	37
2.8. C.H. SAN GABÁN II (Obras de afianzamiento) .....	38
2.9. C.H. PÍAS II .....	39
2.10. C.H. RAPAY .....	40
2.11. C.H. PUCARÁ II .....	41
2.12. C.H. CHAGLLA .....	42
2.13. C.H. LAVASEN, CATIVEN, QUISHUAR, NIMPANA, PIÑUTO, Y PARAÍSO .....	43
2.14. C.H. EL CHORRO .....	44
2.15. C.H. SAN GABÁN IV .....	45
2.16. C.H. MAYUSH .....	46
2.17. CCHH TINYAPAY, JARHUAC, PIRCA Y LA CAPILLA y EMBALSES .....	47
2.18. CCHH LLUTA I, LLUTA II, LLUCLLA I y LLUCLLA II .....	48
2.19. C.H. COLA I .....	49
2.20. C.H. INAMBARÍ .....	50
2.21. C.H. LAS JOYAS .....	51
2.22. C.H. MAZÁN .....	52
2.23. C.H. OCO 2010 .....	53

3. PROYECTOS DE CENTRALES HIDROELÉCTRICAS SIN CONCESIÓN.

3.1. C.H. MACHU PICCHU (SEGUNDA FASE)	55
3.2. C.H. CULQUI	57
3.3. C.H. PAMPA BLANCA	58
3.4. C.H. HUASCARAN	59
3.5. C.H. ARICOTA N°3	60
3.6. C.H. AYAPATA	61
3.7. C.H. OLMOS	62
3.8. C.H. CAMANA	63
3.9. C.H. QUISHURANI – I ETAPA	64
3.10. C.H. QUIROZ VILCAZÁN	65
3.11. C.H. SANTA TERESA	66
3.12. C.H. LLAMAC 2	67
3.13. C.H. TABLACHACA 2	68
3.14. C.H. PIRCA	69
3.15. C.H. TARUCANI	70

4. PROYECTOS DE CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON POTENCIAL PARA LA EXPORTACIÓN A OTROS PAÍSES

4.1. C.H CUMBA 4	72
4.2. C.H CHADIN 2	73
4.3. C.H LA Balsa	74
4.4. C.H CHAGLLA	75
4.5. C.H RENTEMA	76
4.6. C.H LA GUITARRA	77
4.7. C.H MAN 270	78
4.8. C.H SUMABENI	79
4.9. C.H PAQUITZAPANGO	80
4.10. C.H TAMBO- PTO. PRADO	81
4.11. C.H VIZCATÁN y CUQUIPAMPA	82
4.12. C.H INA 200 (INAMBARÍ)	83
4.13. C.H URUB 320	84

**CENTRALES TERMOELÉCTRICAS**

5. CENTRALES TÉRMICAS CON AUTORIZACIÓN

5.1. C.T. OQUENDO	87
5.2. C.T. INDEPENDENCIA –EGESUR	88
5.3. C.T. INDEPENDENCIA	89
5.4. C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	90
5.5. C.T. GUAYABAL	91

6. CENTRALES TÉRMICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL

6.1. C.T. HOLEK	93
6.2. C.T. LENNOX	94

**CENTRALES EÓLICAS**

**7. CENTRALES EÓLICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL**

7.1.	C.E. MALABRIGO	97
7.2.	C.E. EL TUNAL	98
7.3.	C.E. PARQUE TALARA	99
7.4.	C.E. PARQUE ILO	100
7.5.	C.E. LA BREA	101
7.6.	C.E. PARQUE LAS LOMAS	102
7.7.	C.E. PARQUE CUPISNIQUE	103
7.8.	C.E. PARQUE CHIMBOTE	104
7.9.	C.E. PARQUE CASMA	105
7.10.	C.E. PARQUE YAUCA	106
7.11.	C.E. PARQUE YACILLA-ISLILLA	107
7.12.	C.E. PARQUE NEGRITOS-LA BREA	108
7.13.	C.E. PARQUE LAMBAYEQUE	109
7.14.	C.E. PARQUE MÁNCORA	110
7.15.	C.E. PARQUE NUEVO CHIMBOTE	111
7.16.	C.E. PARQUE ICLA	112
7.17.	C.E. PARQUE LOBITOS	113
7.18.	C.E. PARQUE MIRAMAR DE SANTA MARÍA	114
7.19.	C.E. PARQUE MAGDALENA DE CAO	115
7.20.	C.E. PARQUE TACNA	116
7.21.	C.E. PARQUE TUMBES-ZORRITOS	117
7.22.	C.E. PARQUE SAN ANDRÉS	118
7.23.	C.E. PARQUE SAN JUAN	119
7.24.	C.E. PARQUE SAN PEDRO DE LLOC	120
7.25.	C.E. PARQUE VICE	121
7.26.	C.E. PARQUE VICHAYAL	122
7.27.	C.E. EL ALTO	123
7.28.	C.E. ASCOPE	124
7.29.	C.E. ILO 1	125
7.30.	C.E. LA PAMPA	126
7.31.	C.E. MARCONA 1	127
7.32.	C.E. TALARA	128
7.33.	C.E. PARQUE LAGUNITOS	129
7.34.	C.E. PARQUE PAMPA ALTA	130

**LÍNEAS DE TRANSMISIÓN**

**8. PROYECTOS DE TRANSMISIÓN DEL SISTEMA GARANTIZADO**

8.1.	L.T. CHILCA – PLANICIE – ZAPALLAL 220 kV ó 500 kV.	133
8.2.	L.T. MACHUPICCHU -COTARUSE 220 kV.	134
8.3.	L.T. MANTARO – CARAVELÍ - MONTALVO 220 / 500 Kv	135
8.4.	L.T. CARHUAMAYO – PARAGSHA - CONOCOCHA – HUALLANCA CAJAMARCA 220 kV y LT. CORONA - CARHUAQUERO 220 KV	136
8.5.	L.T. PUCARÁ – TINTAYA – SOCABAYA 220 KV	137
8.6.	L.T. PIURA – TALARA 220 kV	138
8.7.	L.T. INDEPENDENCIA – ICA – MARCONA 220 kV	139

## PRESENTACIÓN

En los primeros años de la década de los 80s el Ministerio de Energía y Minas, conjuntamente con Electroperú S.A. llevaron a cabo estudios para evaluar el potencial hidroeléctrico a nivel nacional. Estos trabajos fueron realizados con el apoyo de una cooperación técnica brindada por la entonces República Federal de Alemania.

Como resultado de dicho trabajo se identificó un potencial hidroeléctrico técnico-económicamente aprovechable estimado en 58 000 MW.

En los años siguientes, Electroperú S.A. elaboró estudios preliminares, de pre-factibilidad y factibilidad de algunos de los proyectos identificados, como por ejemplo de las centrales hidroeléctricas de Molloco, Quishuarani, Chaglla, Marañón, Olmos, entre otros.

A partir de los años 90, con la entrada en vigencia del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, la realización de los estudios de los proyectos hidroeléctricos pasó a ser de responsabilidad de los titulares que obtenían los derechos para realizar la actividad de generación eléctrica.

El 23 de julio de 2006 fue publicada la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, con el objeto de adoptar las medidas necesarias para propiciar la efectiva competencia en el mercado de generación, tal como se establece en su literal c) del artículo 2°.

Al respecto, de acuerdo con la Cuarta Disposición Complementaria Final de la Ley N° 28832, el Ministerio de Energía y Minas, dentro de su función promotora de nuevas inversiones, deberá implementar la evaluación del potencial nacional de proyectos hidroeléctricos y de fuentes no convencionales de energía, auspiciando los producidos con energía renovable, y poner a disposición de los futuros inversionistas una cartera de proyectos de inversión con perfiles desarrollados hasta el nivel de pre-factibilidad.

Para iniciar el cumplimiento de este mandato, se ha previsto recopilar información de diversos proyectos de generación eléctrica que han sido estudiados o se vienen estudiando a nivel nacional y que permitan al Ministerio de Energía y Minas elaborar un portafolio de proyectos.

La información que ha continuación se presenta corresponde a proyectos hidroeléctricos y proyectos térmicos agrupados de acuerdo con el tipo de derecho eléctrico otorgado o solicitado, es decir: proyectos con concesión definitiva, con concesión temporal y autorización, así como aquellos cuyas solicitudes de concesión definitiva, concesión temporal y autorización están en trámite de aprobación. También se ha incluido información sobre diversos proyectos cuyos estudios fueron desarrollados antes de la promulgación de la Ley de Concesiones Eléctricas. Finalmente, se incluye información sobre proyectos eólicos, que pueden constituir opciones de generación dentro del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y proyectos de transmisión de alta y muy alta tensión para ampliar el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

Lima, Setiembre de 2008

## MARCO LEGISLATIVO DE PROMOCIÓN ELÉCTRICA

### Ley de Concesiones Eléctricas; Ley N° 25844 (1992-12-05)

- Norma lo referente a las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica.

### Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica – LGE; Ley N° 28832 (2006-07-23)

- Establece el mecanismo de Licitaciones de suministro de electricidad como medida preventiva para el abastecimiento oportuno de energía eléctrica.
- Adecua el marco legal de la transmisión para asegurar las inversiones en la expansión de la transmisión en el SEIN, y establece la planificación indicativa de la transmisión.
- Modifica la composición del COES, incluyendo a Distribuidores y Usuarios Libres para que junto a Generadores y Transmisores integren la Asamblea y tengan a un representante en el Directorio. También le encarga al COES la elaboración del Plan de Transmisión.
- Establece que la Cogeneración y la Generación Distribuida sólo paguen el costo incremental por el uso de redes de distribución.

### Ley para Promover la Generación de Electricidad con Energía Renovables; D.L. N° 1002 (2008-05-02)

- Se garantiza una participación de la energía generada con RER hasta el 5% del Consumo Anual durante los primeros cinco (5) años. En adelante esta participación puede ser incrementada por el MEM.
- Despacho preferencial de los Generadores RER.
- Venta asegurada de su producción en el Mercado de Corto Plazo a Costo Marginal, más una Prima en casos que el Costo Marginal sea menor a la Tarifa para Generación Renovable, determinada por OSINERGMIN por tipo de tecnología.
- Se establece que el derecho que habilita para desarrollar la actividad de Generación RER sea la Concesión Definitiva (que adquiere carácter contractual) mediante un procedimiento administrativo simplificado (similar al previsto para autorizaciones).

### Ley para Promover el uso Eficiente del Gas Natural y las Inversiones en Centrales Hidroeléctricas; D.L. N° 1041 (2008-06-26)

- Incentiva el uso eficiente del gas natural y de la infraestructura de transporte, mediante la aplicación de la tecnología del ciclo combinado para la generación eléctrica.
- Promueve la inversión en centrales hidroeléctricas, ampliando el plazo máximo de 15 años a 20 años para los contratos de suministro de electricidad resultantes de licitaciones de electricidad.
- En los procesos de licitación de electricidad se aplicará un factor de descuento al precio de energía, sólo para la evaluación de las ofertas que son respaldadas con proyectos hidroeléctricos. Los contratos de suministro se firman con los precios reales ofertados.

**Ley para Promover las Inversiones en Proyectos Hidroeléctricos y Energías Renovables; D.L. N° 1058 (2008-06-28)**

- Establece el beneficio de la depreciación acelerada, hasta de 20% anual, para la inversión en proyectos hidroeléctricos y otros recursos renovables.

**Reglamento de Cogeneración; D.S. N° 037-2006-EM (2006-07-07)**

- Establece los requisitos y condiciones para que las centrales de cogeneración calificadas participen en el mercado eléctrico.
- Establece los siguientes beneficios:
  - Precio del gas natural igual al establecido para generación eléctrica.
  - Libre acceso para conectarse a las redes. Para el pago de peaje de conexión no se considera su potencia de autoconsumo.
  - Despacho preferencial por el COES y no marginan.
  - Venta asegurada de sus excedentes de potencia y energía en el mercado mayorista, a costo marginal.
  - Venta de sus excedentes mediante contrato a los Generadores, Distribuidores o Clientes Libres.

**Reglamento de Transmisión; D.S. N° 027-2007-EM (en el marco de la Ley N° 28832)**

- Se establecen las herramientas para asegurar, a través de mecanismos de mercado (licitaciones), el reforzamiento y la expansión en líneas de transmisión que necesita el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

## FICHAS TÉCNICAS

### **CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN DEFINITIVA**

Los proyectos con concesión definitiva para ejecutar obras y realizar la actividad de generación de energía eléctrica son trece (13) como se muestra en cuadro N°1: Centauro I y III, Cheves, G-1 El Platanal, Huanza, La Virgen, Maraón, Morro de Arica, Pías 1, Poechos (2da Casa de Máquinas), Pucará, Quitaracsa I, San Gabán I, Santa Rita y Tarucani.

### **CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL (EN ESTUDIO)**

Los proyectos con concesión temporal para realizar estudios relacionados con la actividad de generación eléctrica son veinte y tres (23): Napo Mazán, Molloco, El Caño, Uchuhuerta, Cheves II, Cheves III, San Gabán III, San Gabán II (Obras de afianzamiento), Pías II, Rapay, Pucará II, Chaglla, CCHH Quishuar-Lavasen-Nimpana-Cativen-Piñuto-Paraíso, El Chorro, San Gabán IV, Mayush, CCHH Lluta-Lluta II-Llulla I-Llulla II, Cola I, Inambari, Las Joyas, Mazán y Oco 2010. Ver el cuadro N°2.

### **PROYECTOS DE CENTRALES HIDROELÉCTRICAS SIN CONCESIÓN**

En este caso se presentan los siguientes proyectos hidroeléctricos: Machupicchu (segunda fase), Culqui, Pampa Blanca, Huascarán, Aricota n°3, Ayapata, Olmos, Camana, Quishurani – I etapa, C.H. Quiroz Vilcazán, C.H. Santa Teresa, C.H. Llamac, Tablachaca 2, C.H. Pirca y Tarucani. Ver cuadro N°3

### **PROYECTOS DE CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON POTENCIAL PARA LA EXPORTACIÓN A OTROS PAÍSES**

Para la interconexión con otros países, existen trece (13) proyectos entre los más representativos mayores de 200 MW, ubicados en la Vertiente del Atlántico. Estos proyectos poseen diverso grado de avance, algunos de los cuales han sido estudiados en forma individual y otros han sido desarrolladas en forma integral el Río Maraón Medio y el Río Ucayali (Ene –Tambo).

Los proyectos en mención son: Cumba4, Chadín 2, La Balsa, Chaglla, Rentema, La Guitarra, Man 270, Sumabeni, Paquitzapango, Tambo-Pto. Prado, Vizcatán, Cuquipampa, Ina 200 (Inambari) y Urub 320. Ver cuadro N°4.

A fines agosto de 2008, las centrales que cuentan con concesión temporal son el proyecto Chaglla e Ina 200 (Inambari).

### **CENTRALES TÉRMICAS CON AUTORIZACIÓN**

Las centrales propiamente con autorización son los siguientes: C.T. Oquendo, C.T. Independencia – Egesur, C.T. Independencia, C.T. Fraccionamiento Pisco, C.T. Guayabal. Ver cuadro N°5.

### **CENTRALES TÉRMICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL**

Las centrales con concesión temporal para la realización de estudios son: C.T. Holey y C.T. Lennox. Ver cuadro N°6.



### **CENTRALES EÓLICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL**

El Ministerio de Energía y Minas ha otorgado treinta y cuatro (34) concesiones temporales para proyectos eólicos: C.E. Malabrigo, C.E. El Tunal, C.E. Parque Talara, C.E. Parque Ilo, C.E. La Brea, C.E. Parque Las Lomas, C.E. Parque Cupisnique, C.E. Chimbote, C.E. Casma, C.E. Yauca, C.E. Yacila-Isllilla, C.E. Parque Negritos-La Brea, , C.E. Parque Lambayeque, C.E. Parque Máncora, C.E. Parque Nuevo Chimbote, C.E. Parque Icla, C.E. Parque Lobitos, C.E. Parque Miramar de Santa María, C.E. Parque Magdalena de Cao, C.E. Parque Tacna, C.E. Tumbes-Zorritos, C.E. Parque San Andrés, C.E. Parque San Juan, C.E. Parque San Pedro de Lloc, C.E. Parque Vice, C.E. Parque Vichayal, C.E. El Alto, C.E. Ascope, C.E. Ilo 1, C.E. La Pampa, C.E. Marcona 1, C.E. Talara, C.E. Parque Lagunitos y C.E. Parque Pampa Alta. Ver cuadro N°7.

### **PROYECTOS DE TRANSMISIÓN DEL SISTEMA GARANTIZADO**

El Ministerio de Energía y Minas ha previsto el desarrollo de los siguientes proyectos de transmisión: LT. Chilca – Planicie – Zapallal 220 kV ó 500 kV; LT. Machupicchu – Cotaruse 220 kV; LT. Mantaro – Caravelí – Montalvo 220 / 500 kV; LT. Carhuamayo – Paragsha – Conococha – Huallanca – Cajamarca 220 kV y LT. Corona – Carhuaquero 220 KV; LT. Pucará – Tintaya – Socabaya 220 KV; LT. Piura – Talara 220 kV y LT. Independencia – Ica – Marcona 220 kV. Ver cuadro N°8.

**CUADRO N°1**  
**CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN DEFINITIVA**

N°	Central	Potencia (MW)	Región
1	C.H. CENTAURO I y III	25,0	Ancash
2	C.H. CHEVES	168,2	Lima
3	C.H. G1 EL PLATANAL	220,0	Lima
4	C.H. HUANZA	86,0	Lima
5	C.H. LA VIRGEN	64,0	Junín
6	C.H. MARAÑÓN	96,0	Huánuco
7	C.H. MORRO DE ARICA	50,0	Lima
8	C.H. PIAS 1	11,0	La Libertad
9	C.H. POECHOS (2da Casa de Máquinas)	10,0	Piura
10	C.H. PUCARÁ	162,8	Cuzco
11	C.H. QUITARACSA I	112,0	Ancash
12	C.H. SAN GABÁN I	120,0	Puno
13	C.H. SANTA RITA	173,5	Ancash
<b>TOTAL</b>		<b>1 298,5</b>	

**CUADRO N°2**  
**CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL (EN ESTUDIO)**

N°	Central	Potencia (MW)	Departamento
1	CH. NAPO MAZAN	154,1	Loreto
2	C.H. MOLLOCO	310,0	Arequipa y Cusco
3	C.H. EL CAÑO	100,0	Pasco
4	C.H. UCHUHUERTA	30,0	Pasco
5	C.H. CHEVES II	75,0	Lima
6	C.H. CHEVES III	123,6	Lima
7	C.H. SAN GABÁN III	Por definir	Puno
8	C.H. SAN GABÁN II (Obras de Afianzamiento)	---	Puno
9	C.H. PIAS II	16,6	La Libertad
10	C.H. RAPAY- SALTO1-SALTO2	182,0	Lima
11	C.H. PUCARÁ II	69,9	Cusco
12	C.H. CHAGLLA	360,0	Huánuco
13	CCHH en Cascada: QUISHUAR, LAVASEN, NIMPANA, CATIVEN, PIÑUTO y PARAÍSO	64,2	La Libertad
14	C.H. EL CHORRO	150,0	Ancash
15	CH SAN GABÁN IV	130,0	Puno
16	CH MAYUSH	103,8	Lima y Ancash
17	CCHH en Cascada: TINYAPAY, JARHUAC, PIRCA Y LA CAPILLA y EMBALSES	1 204,0	Ayacucho e Ica
18	CCHH en Cascada: LLUTA I, LLUTA II, LLUCLLA I y LLUCLLA II	560,0	Arequipa
19	CH COLA I	20,0	La Libertad
20	CH INAMBARI	1 500,0	Cusco, Puno y Madre de Dios
21	CH LAS JOYAS	61,0	La Libertad y San Martín
22	CH MAZÁN	150,0	Loreto
23	CH OCO 2010	154,5	Arequipa
<b>TOTAL</b>		<b>5 518,7</b>	

CUADRO N°3

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS SIN CONCESIÓN

Nº	Central	Potencia (MW)	Región
1	C.H. MACHU PICCHU (SEGUNDA FASE)	71,0	Cusco
2	C.H. CULQUI	20,0	Piura
3	C.H. PAMPA BLANCA	66,0	Ancash
4	C.H. HUASCARAN	55,0	Ancash
5	C.H. ARICOTA N°3	19,0	Tacna
6	C.H. AYAPATA	80,0	Puno
7	C.H. OLMOS	240,0	Lambayeque
8	C.H. CAMANA	2,8	Arequipa
9	C.H. QUISHURANI - I ETAPA	90,0	Cuzco
10	C.H. QUIROZ VILCAZÁN	18,0	Piura
11	C.H. SANTA TERESA	109,0	Cusco
12	C.H. LLAMAC 2	71,0	Ancash
13	C.H. TABLACHACA 2	200,0	La Libertad, Ancash
14	C.H. PIRCA	50,0	Lima
15	C.H. TARUCANI	49,0	Arequipa
<b>TOTAL</b>		<b>1 140,8</b>	

CUADRO N°4

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON POTENCIAL PARA INTERCONEXIÓN CON BRASIL U OTROS PAÍSES

Nº	Central	Potencia (MW)	Región
1	C.H. CUMBA 4	825,0	Amazonas
2	C.H. CHADIN 2	600,0	Amazonas y Cajamarca
3	C.H. LA BALSA	915,0	Cajamarca
4	C.H. CHAGLLA ***	444,0	Huánuco
5	C.H. RENTEMA	1 525,0	Amazonas
6	C.H. LA GUITARRA	220,0	Huancavelica
7	C.H. MAN 270	286,0	Huancavelica
8	C.H. SUMABENI	1 074,0	Junín
9	C.H. PAQUITZAPANGO	1 379,0	Junín
10	C.H. TAMBO - PTO. PRADO	620,0	Junín
11	C.H. VIZCATÁN y CUQUIPAMPA	1 550,0	Huancavelica y Ayacucho
12	C.H. INA 200 (INAMBARI)***	1 355,0	Madre de Dios
13	C.H. URU 320	942,0	Cuzco
<b>TOTAL</b>		<b>11 735,0</b>	

\*\*\* Actualmente cuenta con concesión temporal (para la realización de estudios).

CUADRO N°5

CENTRALES TÉRMICAS CON AUTORIZACIÓN

Nº	Central	Potencia (MW)	Departamento
1	C.T. OQUENDO	32,0	Lima
2	C.T. INDEPENDENCIA -EGESUR	25,6	Ica
3	C.T. INDEPENDENCIA	74,8	Ica
4	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	20,0	Ica
5	C.T. GUAYABAL	30,3	Loreto
<b>TOTAL</b>		<b>182,7</b>	

CUADRO N°6  
CENTRALES TÉRMICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL

Nº	Central	Potencia (MW)	Departamento
1	C.T. HOLEK	620,0	Lima
2	C.T. LENNOX	620,0	Lima
<b>TOTAL</b>		<b>1 240,0</b>	

CUADRO N°7  
CENTRALES EÓLICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL

Nº	Central Eólica	Pot. Inst. (MW)	Ubicación
1	MALABRIGO	60,0	La Libertad
2	EL TUNAL	105,0	Piura
3	PARQUE TALARA	240,0	Piura
4	PARQUE ILO	240,0	Moquegua
5	LA BREA	170,0	Piura
6	PARQUE LAS LOMAS	240,0	Lima
7	PARQUE CUPISNIQUE	240,0	La Libertad
8	PARQUE CHIMBOTE	240,0	Ancash
9	PARQUE CASMA	240,0	Ancash
10	YAUCA	300,0	Arequipa
11	PARQUE YACILA-ISLILLA	80,0	Piura
12	PARQUE NEGRITOS-LA BREA	180,0	Piura
13	PARQUE LAMBAYEQUE	100,0	Lambayeque
14	PARQUE MÁNCORA	100,0	Tumbes y Piura
15	PARQUE NUEVO CHIMBOTE	180,0	Ancash
16	PARQUE ICLA	80,0	Moquegua y Tacna
17	PARQUE LOBITOS	150,0	Piura
18	PARQUE MIRAMAR DE SANTA MARÍA	80,0	Arequipa
19	PARQUE MAGDALENA DE CAO	240,0	La Libertad
20	PARQUE TACNA	150,0	Tacna
21	PARQUE TUMBES - ZORRITOS	150,0	Tumbes
22	PARQUE SAN ANDRÉS	240,0	Ica
23	PARQUE SAN JUAN	80,0	Ica y Arequipa
24	PARQUE SAN PEDRO DE LLOC	100,0	La Libertad
25	PARQUE VICE	80,0	Piura
26	PARQUE VICHAYAL	80,0	Piura
27	EL ALTO	200,0	Piura
28	ASCOPE	100,0	La Libertad
29	ILO 1	200,0	Moquegua y Tacna
30	LA PAMPA	100,0	La Libertad
31	MARCONA 1	100,0	Ica y Arequipa
32	TALARA	300,0	Piura
33	PARQUE LAGUNITOS	150,0	Piura
34	PARQUE PAMPA ALTA	240,0	Moquegua
<b>TOTAL</b>		<b>5 535,0</b>	

CUADRO N°8  
 PROYECTOS DE TRANSMISIÓN PARA EL SISTEMA GARANTIZADO

Nº	Línea de Transmisión	Voltaje	Año de Operación
1	L.T. CHILCA – PLANICIE – ZAPALLAL	220 kV ó 500kV	2010
2	L.T. MACHUPICCHU -COTARUSE	220 kV	2010
3	L.T. MANTARO – CARAVELÍ - MONTALVO	220 / 500 kV	2010
4	CONOCOCHA – HUALLANCA - CAJAMARCA 220 kV y LT. CORONA -	220 kV	2010
5	L.T. PUCARÁ – TINTAYA – SOCABAYA	220 kV	2011
6	L.T. PIURA – TALARA	220 kV	2011
7	L.T. INDEPENDENCIA – ICA - MARCONA	220 kV	2011

## CENTRALES HIDROELÉCTRICAS

## 1. CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON CONCESIÓN DEFINITIVA

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CENTAURO I Y III

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Asunción , Carlos Fermín Fitzcarrald, Carhuaz y Huari  
 Distrito : Chacas, Acochaca, San Luis, Marcará y Huari



- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión definitiva de generación, otorgada mediante la Resolución Suprema N° 037-2002-EM, publicada el 22 de setiembre de 2002, la misma que aprobó el Contrato de Concesión N° 201-2002. Asimismo, la concesión fue modificada mediante la Resolución Suprema N° 047-2007-EM, publicada el 21 de noviembre de 2007, quedando establecida la ejecución del proyecto en dos etapas de 12,5 MW cada una.

El proyecto cuenta con estudios definitivos.

Con fecha 18 de setiembre de 2006, Corporación Minera del Perú S.A. presentó una solicitud de modificación del Contrato para prorrogar el plazo de ejecución de obras y modificar las características técnicas de la central por razones de fuerza mayor, fortuitos y técnico-económicas.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovecha el caudal de los ríos Chacapatata, Juitush y Arma.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	25	Caída (m)	400
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (Mm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	8	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	-

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio de la central es en la primera etapa el 31 de marzo de 2009 (12.5 MW) y en la segunda etapa el 31 de diciembre de 2011 (12.5 MW).

- PRESUPUESTO**

El presupuesto de las obras pendientes por realizar en el proyecto es de US \$ 3 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Corporación Minera del Perú S.A. - CORMIPESA



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHEVES

- LOCALIZACIÓN**

Departamento: Lima  
 Provincia : Oyón y Huaura  
 Distrito : Navan, Andajes, Pachangará, Paccho y Checras

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Mediante la Resolución Suprema N° 124-2001-EM se otorgó a favor de Peru Hydro S.A. concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en la futura Centrales Hidroeléctrica Cheves, con 525 MW de capacidad instalada. Posteriormente, mediante la Resolución Suprema N° 027-2003-EM se estableció como titular de la concesión a Empresa de Generación Eléctrica Cheves S.A. y se modificó el plazo de la ejecución de obras.

Finalmente, mediante la Resolución Suprema N° 078-2006-EM publicada el 16 de diciembre de 2006 se aprobó la reducción de potencia instalada de la central, pasando de 525 MW a 158,4 MW, además de ampliar el plazo de ejecución de obras.

A la fecha, Empresa de Generación Eléctrica Cheves S.A. viene realizando las gestiones asociadas a la servidumbre. Asimismo, viene tramitando la modificación de la concesión.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará las aguas de los ríos Churín y Checras.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)*	168,2	Caída (m)	600
Energía media Anual (GW.h)	836,8	Volumen reservorio (m3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	33	Tipo de turbina	-
Factor de Planta (%)	56,8	N° de Unidades	-

\* Actualizado

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio de la central el mes de diciembre de 2012.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto esta estimada en US \$ 192,3 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Empresa de Generación Eléctrica Cheves S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA G1 EL PLATANAL

### • LOCALIZACIÓN

Departamento : Lima  
 Provincia : Cañete y Yauyos  
 Distrito : Zúñiga, Chocos, Ayauca, Catahuasi

### • AREA DE INFLUENCIA

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

### • SITUACIÓN DEL PROYECTO

Mediante la Resolución Suprema N° 130-2001 – EM se otorgó a favor de Cementos Lima S,A, concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación eléctrica en la futura C.H. El Platanal, conformada por G-1 El Platanal y G-2 Morro de Arica.

Posteriormente, mediante la Resolución Suprema N° 036-2003-EM se aprobó el fraccionamiento de la citada concesión en dos concesiones, una de ellas referida a la C.H. G-1 El Platanal con 220 MW de potencia instalada.

Asimismo, mediante la Resolución Suprema N° 053-2006-EM se aprobó la transferencia de la concesión de la C.H. G1 El Platanal a favor de la Compañía Eléctrica El Platanal S.A.

Finalmente, mediante la Resolución Suprema N° 053-2006-EM se aprobó ampliar el plazo de la ejecución de obras.

A la fecha, presenta la Resolución Suprema N°032-2007 publicada el 25 de julio de 2007.

La central se encuentra en construcción.



### • CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL

La primera etapa del proyecto integral en la cuenca del río Cañete, es decir la C.H. G1 El Platanal contará con embalses de regulación en la laguna Paucar Cocha, con un volumen de  $70 \times 10^6$  m<sup>3</sup> y el embalse de regulación horaria en la captación Capillucas de  $1,75 \times 10^6$  m<sup>3</sup>.

Dicha etapa, considera la instalación de una central de 220 MW de las siguientes características:

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	220	Caída (m)	630
Energía media Anual (GW.h)	1 100	Volumen reservorio (MMm <sup>3</sup> )	1,75
Caudal de diseño (m <sup>3</sup> /s)	37,6	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	2

El proyecto integral contempla, una segunda etapa, la cual considera la instalación de la CH. G2 Morro de Arica de 50 MW, que utilizará el embalse Morro de Arica de  $244 \times 10^6$  m<sup>3</sup>

- **AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

De acuerdo al contrato de concesión N° 192-2001, la fecha de puesta en servicio de la central está prevista para el 30 de marzo del 2010.

- **PRESUPUESTO**

De acuerdo al contrato de concesión N° 192-2001, el presupuesto está estimado en \$ 200 millones.

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Compañía Eléctrica El Platanal S.A. - CELEPSA

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA HUANZA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia : Huarochiri  
 Lugar : Huanza

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la C.H. Huanza cuenta con estudios a nivel de factibilidad y con concesión definitiva otorgada el 12 de julio del 2001. Por Resolución Suprema N° 061-2005-EM se ha modificado el Contrato de Concesión N° 179-2001, celebrado entre el Ministerio de Energía y Minas y Empresa de Generación Huanza S.A. cuyo nuevo cronograma de obras indica como fecha de inicio el 13 de noviembre de 2007 y fecha de puesta en servicio el 13 de febrero de 2010.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

El proyecto aprovecha los caudales que pasan por el río Pallca provenientes de su propia cuenca y los de la cuenca de Marcapomacocha que son derivados por el Túnel Trasandino. Las obras principales que conforman el proyecto son:

Línea de aducción Pallca-Coluta conformada por una captación de barraje móvil, un pulmón de regulación diaria de 195 000 m<sup>3</sup>, un canal de aducción-conducción de 13,7 m<sup>3</sup>/s de capacidad regulada y de 9,52 Km de longitud, con túnel de 0,708 km.

Línea de aducción Collque-Coluta, captación de 1,00 m<sup>3</sup>/s en Coray y una presa de embalse de 30 000 m<sup>3</sup>, una conducción en tubería de Baja presión de 4,7 km y 2,1 m<sup>3</sup>/s de caudal regulado.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	86	Caída (m)	629
Energía media Anual (GW.h)	338	Volumen reservorio (MMm <sup>3</sup> )	-
Caudal de diseño (m <sup>3</sup> /s)	15,8	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	2

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio corresponde el 13 de febrero de 2010.

- PRESUPUESTO**

US \$ 56,2 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Empresa de Generación Huanza S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA LA VIRGEN

- LOCALIZACION**

Departamento : Junín  
 Provincia : Chanchamayo  
 Distrito : San Ramón

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

Mediante resolución suprema N° 060-2005-EM, se otorgó a favor de Peruana de Energía S.A.A. concesión definitiva para desarrollar la actividad de energía eléctrica en la futura C.H. La Virgen con 58 MW.

Mediante la Resolución Suprema N° 033-2007, publicado el 28 de Julio de 2007 se aprobó la modificación de la concesión incrementando la potencia instalada de la central de 58 MW a 64 MW, además de ampliar el plazo de ejecución de obras.



- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Este proyecto aprovechará las aguas de los ríos Tarma y Quebrada Guayabal.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)*	64	Caída (m)	348
Energía media Anual (GW.h)	385	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	20	Tipo de turbina	-
Factor de Planta (%)	70	N° de Unidades	1

\* Actualizado

- TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

Es de 46 meses

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio corresponde al 09 de junio de 2011.

- PRESUPUESTO**

US \$ 54,9 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN**

Peruana de Energía S.A.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA MARAÑÓN

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Huánuco  
 Provincia : Huamalies y Dos de Mayo  
 Distrito : Llata, Jacas Grande y Quivilla

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central Hidroeléctrica Marañón cuenta con estudio a nivel de factibilidad aprobado. Por Resolución Suprema N° 076-2005-EM del 3 de diciembre de 2005 se modificó el Cronograma de Ejecución de Obras aprobado originalmente por el presentado el 17 de marzo de 2005 con las nuevas fechas de inicio de obras y de puesta en operación de la central.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará las aguas del río Marañón

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	96	Caída (m)	98
Energía media Anual (GW.h)	425	Volumen reservorio (MMm3)	3,32
Caudal de diseño (m3/s)	110	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta (%)	52	N° de Unidades	3

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO:**

Según la resolución suprema el plazo para la conclusión y puesta en servicio de la Central Hidroeléctrica Marañón vence el 04 de enero de 2011.

- PRESUPUESTO**

Se estima un costo de inversión de US \$ 78 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Hidroeléctrica Marañón S.R.L.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA G-2 MORRO DE ARICA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia : Yauyos  
 Distrito : Carania, Laraos

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión definitiva de generación, otorgada mediante la Resolución Suprema N° 036-2003-EM, publicada el 04 de octubre de 2003, la misma que aprobó el Contrato de Concesión N° 192-2001-A.

Este proyecto cuenta con estudios a nivel de factibilidad



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

El proyecto aprovechará el caudal del río Cañete.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	50	Caída (m)	175
Energía media Anual (GW.h)	248	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	35,9	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	1

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio de la central es el 31 de diciembre de 2008.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US \$ 128 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Cementos Lima S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA PIÁS 1

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincia : Pataz  
 Distrito : Pías

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión definitiva de generación, otorgada mediante la Resolución Suprema N° 011-2006-EM, publicada el 23 de febrero de 2006, la misma que aprobó el Contrato de Concesión N° 267-2005. Los estudios del proyecto se encuentran a nivel de estudios de prefactibilidad.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovecha el caudal del río San Miguel, cuyas aguas provienen de la laguna Pías.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	11	Caída (m)	215
Energía media Anual (GW.h)	82	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	6,5	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta (%)	80	N° de Unidades	1

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio de la central es el 24 de febrero de 2012.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US \$ 13,38 millones, incluido el IGV.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Aguas y Energía Perú S.A.



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA POECHOS (2da casa de máquinas)

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Sullana  
 Distrito : Querecotillo

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión definitiva de generación, otorgada mediante la Resolución Suprema N° 074-2006-EM, publicada el 02 de diciembre de 2006.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovecha el recurso del reservorio Poechos.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	10 (2x5)	Caída (m)	18,5
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (Mm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	Kaplan Horizontal S con doble regulación
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	2

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio de la 2da casa de máquinas de esta central está prevista para el 02 de diciembre de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto de las obras pendientes por realizar en el proyecto es de US \$ 9 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Sindicato Energético S.A. – SINERSA

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA PUCARÁ

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Cuzco  
 Provincia : Canchis  
 Distrito : San Pablo y Sicuani

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión definitiva de generación, otorgada mediante la Resolución Suprema N° 030-2003-EM, publicada el 21 de agosto de 2003, la misma que aprobó el Contrato de Concesión N° 211-2003, según el cual las obras y la puesta en servicio de la central debía efectuarse en noviembre de 2008.

Posteriormente, mediante la Resolución Suprema N° 035-2006-EM, publicada el 07 de julio de 2006, se aprobó la modificación del Contrato, ampliando el plazo de la puesta en servicio de la central hasta noviembre de 2010.

Los estudios del proyecto se encuentran a nivel de estudios de factibilidad. A la fecha, se encuentra en trámite la modificación de la concesión solicitada por EGEUCZO.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovecha el caudal de los ríos Urubamba, Accho y Salcca.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	162,8	Caída (m)	398
Energía media Anual (GW.h)	813,7	Volumen reservorio (MMm3)	240
Caudal de diseño (m3/s)	48	Tipo de turbina	-
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	-

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

La fecha prevista para la puesta en servicio de la central es el mes de julio de 2011.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US \$ 194,7 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Empresa de Generación Hidroeléctrica del Cuzco S.A. – EGEUCZO

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA QUITARACSA I

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Huaylas  
 Lugar : Huallanca

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central Hidroeléctrica Quitaracsa tiene estudios a nivel de factibilidad. A la fecha el concesionario viene realizando gestiones para obtener el financiamiento necesario. Esta concesión fue modificada mediante la Resolución Suprema N° 042-2007-EM, publicada el 24 de octubre de 2007.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovecha el caudal del río Quitaracsa.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	112	Caída (m)	928
Energía media Anual (GW.h)	720	Volumen reservorio (MMm3)	0,25
Caudal de diseño (m3/s)	14	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	56	N° de Unidades	2

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

El plazo para la conclusión y puesta en servicio de la Central Hidroeléctrica Quitaracsa I vence el 30 de abril de 2011.

- PRESUPUESTO**

Se estima un costo de inversión de US \$ 108,65 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

QUITARACSA S.A. Empresa de Generación Eléctrica

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN GABÁN I

- LOCALIZACION**

Departamento : Puno  
 Provincia : Carabaya  
 Distrito : Ollachea y Tabinapampa

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

Mediante resolución suprema N° 004-2004-EM, con fecha 3 de febrero de 2004, el Ministerio de Energía y Minas otorgó concesión definitiva a favor de la Empresa de Generación Macusani SA para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica.

Con resolución suprema N° 026-2008 publicada del 27 de mayo de 2008 se prorrogó del plazo de ejecución de obras y ampliación de la capacidad instalada de 120 a 150 MW.



- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Este proyecto aprovecha el caudal del río San Gabán.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)*	150	Caída (m)	547
Energía media Anual (GW.h)	725	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	12,75	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	2

\* Actualizado

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Planificado para el 30 de julio de 2011

- PRESUPUESTO**

US \$ 145,69 millones.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Empresa de Generación Macusani S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA SANTA RITA

- LOCALIZACION**

Departamento : Ancash  
 Provincias : Pallasca, Santa y Corongo  
 Distritos : Santa Rosa, Macate y Bambas

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

Mediante resolución suprema N° 002-2006-EM, con fecha 5 de enero de 2006, el Ministerio de Energía y Minas otorgó concesión definitiva a favor de Electricidad Andina SA para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica.

Con resolución suprema N°009-2008 publicada el 4 de marzo de 2008 se prorroga el plazo de ejecución de obras y ampliación de la capacidad instalada de 173 a 255 MW.



- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Este proyecto aprovecha el caudal del río Santa.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)*	255	Caída (m)	207
Energía media Anual (GW.h)	1 000	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	93	Tipo de turbina	-
Factor de Planta (%)	72	N° de Unidades	3

\*Actualizado

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Planificado para el 31 de mayo de 2011

- PRESUPUESTO**

US \$ 365,29 millones

- TITULAR DE LA CONCESIÓN DEFINITIVA**

Electricidad Andina S.A.

## 2. CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CONCESIÓN TEMPORAL (EN ESTUDIO)

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA NAPO MAZÁN

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Loreto  
 Provincia : Maynas  
 Distritos : Mazán e Indiana

- AREA DE INFLUENCIA**

Aislado

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 165-2007-M-EM/DM, publicada el 26 de abril de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Mazán y Napo.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	154,1	Caída (m)	6,20
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (Mm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	540	Tipo de turbina	Kaplan
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	8

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 165-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 27 de abril de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 1 059 725,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IQUITOS HEPP S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA MOLLOCO

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos : Arequipa y Cusco  
 Provincias : Castilla, Caylloma y Espinar  
 Distritos : Orcopampa, Chachas, Choco, Tapay, Madrigal, Ayo, Lari, Caylloma y Suyckutambo.



- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 417-2007-M-EM/DM, publicada el 05 de setiembre de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Molloco y Huaruro.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	310	Caída (m)	1 378,06
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	16,4	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	6

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 417-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de 6 de setiembre de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 1 246 900,29.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL CAÑO

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Pasco  
 Provincia : Oxapampa  
 Distrito : Chontabamba

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 185-2007-M-EM/DM, publicada el 3 de mayo de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Paucartambo.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	100	Caída (m)	293,5
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	43	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 185-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios estaba prevista para el 4 de mayo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 399 692,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Electroandes S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA UCHUHUERTA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Pasco  
 Provincia : Pasco  
 Distritos : Huachón y Paucartambo

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 184-2007-M-EM/DM, publicado el 3 de mayo de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Huachón.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	30	Caída (m)	278
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	13,5	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	1

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 184-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 4 de mayo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 342 192,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Electroandes S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHEVES II

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincias : Oyón y Huaura  
 Distritos : Naván y Paccho.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 205-2007-M-EM/DM, publicado el 17 de mayo de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Huaura y Checras.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	75	Caída (m)	241
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	33	Tipo de turbina	No definido
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 205-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 18 de mayo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 60 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica Cheves S.A.

### CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHEVES III

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincias : Oyón y Huaura  
 Distritos : Naván, Paccho, Cochamarca, Leoncio Prado y Sayán.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 206-2007-M-EM/DM, publicado el 17 de mayo de 2007, con plazo de 22 meses para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Huaura y Checra.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	123,6	Caída (m)	390
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	33	Tipo de turbina	No definido
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 206-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 18 de marzo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 60 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica Cheves S.A.

### CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN GABÁN III

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Puno  
 Provincia : Carabaya  
 Distrito : San Gabán

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

La con concesión temporal de generación se renovó mediante la Resolución Ministerial N° 226-2007-M-EM/DM, publicado el 23 de mayo de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río San Gabán.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	Por definir	Caída (m)	554
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	35	Tipo de turbina	No definido
Factor de Planta	-	N° de Unidades	No definido

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 226-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 22 de abril de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 380 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN GABAN II (Obras de afianzamiento)

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Puno

Provincias : Carabaya y Melgar

Distritos : Ituata, Macusani, Ajoyani y Antauta.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

La concesión temporal se otorgó mediante Resolución Ministerial N° 060-2007-MEM/DM publicado el 7 de febrero de 2007, a fin de realizar estudios sobre la regulación del río Pumamayo, para el afianzamiento hídrico de la central hidroeléctrica San Gabán II.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	Por definir	Caída (m)	Por definir
Energía media Anual (GW.h)	Por definir	Volumen reservorio (MMm3)	Por definir
Caudal de diseño (m3/s)	Por definir	Tipo de turbina	Por definir
Factor de Planta	Por definir	N° de Unidades	Por definir

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 226-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 25 de febrero de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 139 407,43 (incluye IGV)

- ENTIDAD QUE SOLICITA LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA PÍAS II

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincias : Pataz y Sánchez Carrión  
 Distritos : Parcoy, Pías y Cochorco.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 422-2007-M-EM/DM, del 4 de setiembre de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río San Miguel.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	16,6	Caída (m)	270
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	6	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 422-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista par el 16 de setiembre de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 462 612,00 (incluye IGV).

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Aguas y Energía Perú S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA RAPAY

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia : Cajatambo  
 Distritos : Copa y Cajatambo.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 387-2007-M-EM/DM, publicado el 26 de agosto de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Pumarrinri y Huayllapa.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	182	Caída (m)	700 - 880
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	12 - 13	Tipo de turbina	Por definir
Factor de Planta	-	N° de Unidades	4

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 387-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 24 de marzo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 33 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA PUCARÁ II

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Cusco  
 Provincia : Canchis  
 Distritos : Combapata y San Pablo.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 505-2007-M-EM/DM, publicado el 17 de noviembre de 2007, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Salcca, Salla, Chuñuma Palpachaca y Condormaña.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	69,9	Caída (m)	400
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	12 - 18	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 387-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 18 de noviembre de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 677 975,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Acres Investments S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHAGLLA \*\*

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Huánuco  
 Provincias : Huánuco y Pachitea  
 Distritos : Chinchao, Chaglla y Umari

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada a mediante la Resolución Ministerial N° 128-2008-MEM/DM, publicada el 14 de marzo de 2008, por un plazo de 01 año.

El Proyecto C.H. CHAGLLA, cuenta con el Estudio de Factibilidad, elaborado por la Asociación Lavalin P y V Ingenieros, fue aprobado por Electroperu S.A. en Abril de 1994. El estudio se encuentra en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú. Según esta información, el costo de construcción total a 1993 asciende a 538.43 Millones US\$ en un periodo de ejecución de 10 años.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Huallaga.  
 El proyecto comprende una presa de gravedad de 106 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)*	360	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	3 159	Volumen embalse (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	67	Tipo de turbina	Pelton
Caída efectiva (m)	827	Nº de Unidades	3

\* Actualizado

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 128-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 20 de enero de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 309 000,0.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Huallaga S.A.

\*\* En el portafolio, el proyecto C.H. Chaglla se muestra dentro de los proyectos de centrales con concesión temporal y también dentro de los Proyectos de Centrales Hidroeléctricas con Potencial para la Exportación al Brasil u otros Países.

## CENTRALES HIDROELÉCTRICAS QUSHUAR, LAVASEN, NIMPANA, CATIVEN, PIÑUTO Y PARAÍSO

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincias : Pataz y Bolivar  
 Distritos : Pataz y Condormarca

- **AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada a mediante la Resolución Ministerial N° 144-2008-MEM/DM, publicada el 03 de abril de 2008, por un plazo de 01 años.

Según otra información este proyecto involucra a los proyectos: C.H. Lavasen, C.H. Cativen, C.H. Quishuar, C.H. Nimpana, C.H. Piñuto y C.H. Paraíso.



- **CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Lavasen , Quishuar.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)*	64,2	Caída (m)	284 – 674
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	1 – 4,2	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	14

\* Actualizado

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 144-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 4 de julio de 2009.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 116 612,86.

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Compañía Minera Poderosa S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL CHORRO

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash

Provincias : Corongo, Huaylas y Santa.

Distritos : Macate, Yupán, La Pampa, Huallanca y Yuracmarca.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada a mediante la Resolución Ministerial N° 039-2008-MEM/DM, publicada el 4 de febrero de 2008, por un plazo de 02 años.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Santa.



CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	150	Caída (m)	416,5
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	50	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	5

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 039-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 5 de febrero de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 454 580,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

V de V & Asociados S.A.C.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA SAN GABÁN IV

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Puno  
 Provincia : Carabaya  
 Distritos : Ollachea, Macusani y Corani.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 272-2008-MEM/DM, publicado el 13 de junio de 2008, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Macusani y Corani.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	130	Caída (m)	860
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	18	Tipo de turbina	No definido
Factor de Planta	-	N° de Unidades	No definido

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 272-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 14 de junio de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 900 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA MAYUSH

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos : Lima y Ancash  
 Provincias : Cajatambo, Bolognesi y Ocros  
 Distritos : Manas, Huancapón, Cajatambo, Copa, Mangas, Llipa, San Cristóbal de Raján y Carhuapampa.



- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 237-2008-MEM/DM, del 28 de mayo de 2008, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Rapay y Pativilca.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	103,8	Caída (m)	450
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	25	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 237-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 29 de mayo de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 418 880,00 (incluye IGV).

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

V de V & Asociados S.A.C.

## CENTRALES HIDROELÉCTRICAS TINYAPAY, JARHUAC, PIRCA Y LA CAPILLA

### • LOCALIZACIÓN

Departamentos : Ayacucho e Ica

Provincias : Nazca, Lucanas y Huanca Sancos

Distritos : Sancos, Laramate, Sacsamarca, Aucará, San Pedro de Palco, Lucanas, Otoa, Leoncio Pardo y Nazca.

### • AREA DE INFLUENCIA

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

### • SITUACIÓN DEL PROYECTO

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 244-2008-MEM/DM, del 30 de mayo de 2008, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



### • CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Caracha y Urabamba.

	C.H. Tinyapay	C.H. Jarhuac	C.H. Pirca	C.H. La Capilla
Potencia Instalada (MW)	156,6	195,69	503,21	348,47
Energía media Anual (GW.h)	-	-	-	-
Caudal de diseño (m3/s)	45	45	45	45
Factor de Planta	-	-	-	-
Caída (m)	389,63	486,88	1 252,0	867,0
Volumen reservorio (MMm3)	-	-	-	-
Tipo de turbina	No definido	No definido	No definido	No definido
N° de Unidades	No definido	No definido	No definido	No definido

### • FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 244-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 31 de mayo de 2010.

### • PRESUPUESTO

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 6 200 000,00.

### • TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL

Electropampas S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA COLA I

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad

Provincias : Virú

Distritos : Chao.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 315-2008-MEM/DM, del 13 de julio de 2008, por un plazo de 02 años.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Santa.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	20	Caída (m)	40
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal máximo (m3/s)	60	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 315-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 14 de julio de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 243 950,00 (incluye IGV).

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

V de V & Asociados S.A.C.



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA INAMBARI

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos: Cusco, Puno y Madre de Dios

Provincias : Quispicanchi, Manu y Carabaya

Distritos : Huepetuhe, Camanti, San Gabán y Ayapata.

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional e Internacional (Brasil)

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 287-2008-MEM/DM, publicado el 18 de junio de 2008, con plazo de 02 años para la finalización de estudios. Este proyecto aprovechará el caudal del río Inambari.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	1500	Caída (m)	200
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	900	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	6

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 287-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de junio de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 16 500 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica Amazonas Sur S.A.C.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA LAS JOYAS

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos: La Libertad y San Martín  
 Provincias : Bolívar, Sánchez Carrión, Mariscal Cáceres y Pataz.  
 Distritos : Sartibamba, Condormarca, Huicungo y Pataz.



- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 255-2008-MEM/DM, del 11 de junio de 2008, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Lavasen y Quishuar.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	61	Caída (m)	950
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	8	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 255-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 12 de junio de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 300 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

GEOFUN S.A..C.

## CENTRALES HIDROELÉCTRICAS LLUTA I, LLUTA II, LLUCLLA I Y LLUCLLA II (en cascada)

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Arequipa  
 Provincias : Caylloma y Arequipa.  
 Distritos : Huambo, Lluta, Huanca y Santa Isabel de Siguan.

- **AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 369-2008-MEM/DM, del 10 de agosto de 2008, por un plazo de 06 meses. Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Majes, Apurímac, Sihuas y Lluta.



- **CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

	C.H. LLUTA I	C.H. LLUTA II	C.H. LLUCLLA I	C.H. LLUCLLA II
Potencia Instalada (MW)	100	120	160	180
Energía media Anual (GW.h)	-	-	-	-
Caudal de diseño (m3/s)	34	34	34	34
Factor de Planta	-	-	-	-
Caída (m)	324	426	540	610
Volumen reservorio (MMm3)	-	-	-	-
Tipo de turbina	2	2	2	2
N° de Unidades	Francis	Francis	Francis	Francis

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 369-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 11 de febrero de 2009.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 1 324 644,18 (incluye IGV).

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA MAZÁN

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Loreto  
 Provincia : Maynas  
 Distritos : Mazán e Indiana

- AREA DE INFLUENCIA**

Aislado

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 206-2008-M-EM/DM, publicada el 11 de mayo de 2008, con plazo de 02 años para la finalización de estudios.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Mazán y Napo.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	150	Caída (m)	6,20
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (Mm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	2 840	Tipo de turbina	Kaplan
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	8

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 206-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 11 de mayo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 4 186 920,28

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

Electro Oriente S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA OCO 2010

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Arequipa  
 Provincia : Condesuyos  
 Distrito : Yanaquihua

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 383-2008-M-EM/DM, del 19 de agosto de 2007, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará el caudal de río Ocoña.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	154,5	Caída (m)	255
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	85,1	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	3

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 383-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de agosto de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 1 825 460,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

OCOÑA HYDRO S.A.

### 3. PROYECTOS DE CENTRALES HIDROELÉCTRICAS SIN CONCESIÓN

## CH. MACHUPICCHU (Segunda Fase) <sup>1</sup>

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Cusco  
 Provincia : Urubamba  
 Lugar : Machupicchu

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de rehabilitación de la segunda fase de la C.H Machupicchu cuenta con estudio de factibilidad aprobado por MEM. Cuenta con la declaración de viabilidad económica por parte del Ministerio de Economía y Finanzas. Actualmente se encuentra en proceso de licitación pública internacional.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

En la primera fase (1998-2000) se desarrollaron varias obras tales como: Ampliación del túnel de aducción, cruce del río Vilcanota con tuberías de concreto, un nuevo túnel de descarga, así como obras de recuperación de la caverna de la sala de maquinas.

Estas obras a la fecha permiten el acceso por el túnel de aducción de hasta 50m<sup>3</sup>/seg. Caudal que permite operar los tres grupos Pelton ya instalados con 90 MW de potencia instalada y añadir el nuevo grupo de la Segunda Fase de 71 MW.

Con la ejecución de la Segunda Fase, EGEMSA recién estaría utilizando al 100% su capacidad instalada, ya que con la primera fase solo se utiliza un 60% de la infraestructura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	71	Caída (m)	370
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm <sup>3</sup> )	-
Caudal de diseño (m <sup>3</sup> /s)	25	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	1

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Fines del año 2008

<sup>1</sup> Se formalizará con la modificación de la concesión de la central hidroeléctrica Machupicchu Primera Fase

- COSTOS DE INVERSIÓN**

US \$ 41,3 millones a precios de febrero de 2004.

ESTRUCTURA DE COSTOS		
Rubro	US \$ millones	%
Obras Civiles	9,6	23 %
Equipamiento Mecánico	13,2	32 %
Equipamiento Eléctrico	8,8	21 %
Equipamiento de Control	1,2	3 %
Supervisión	1,9	5 %
Costo Total sin IGV	34,7	84 %
IGV	6,6	16 %
Costo Total	41,3	100 %

- ENTIDAD A CARGO**

Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA)



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CULQUI

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Piura y Ayabaca  
 Distrito : Quiroz

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Estudio de factibilidad elaborado por el Instituto de Investigaciones Energéticas y Servicios de Ingeniería Eléctrica - ELECTROPERU 1980.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Quiroz.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	20	Caída (m)	133
Energía media Anual (GW.h)	133	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	17,8	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El tiempo estimado de construcción del proyecto se estima en cuarenta y seis (46) meses.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US \$ 54,2 millones, a precios de 1985.

- ENTIDAD PROPIETARIA DE LOS ESTUDIOS**

Electroperú S.A.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAMPA BLANCA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Santa  
 Distrito : Cáceres

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Estudio de factibilidad elaborado por Electroperú S.A. (1982) para CHAVIMOCHIC.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Santa.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	66	Caída (m)	109,5
Energía media Anual (GW.h)	514	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	70	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta (%)	93	N° de Unidades	3

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El tiempo estimado de construcción del proyecto se estima en 50 meses.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US \$ 60 millones, a precios de 1982.

- ENTIDAD PROPIETARIA DE LOS ESTUDIOS**

Chavimochic

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA HUASCARÁN

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Caraz  
 Distrito : Parón

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto central hidroeléctrica Huascarán cuenta con estudios a nivel factibilidad elaborado por Agra Monenco –1997 para Heracles S.A..



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará las aguas de la laguna Parón.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	55	Caída (m)	990
Energía media Anual (GW.h)	99	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	7	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El tiempo estimado de construcción del proyecto se estima en 3 años.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US \$ 56 millones, a precios de enero de 1997.

- ENTIDAD PROPIETARIA DE LOS ESTUDIOS**

Peruana de Energía S.A. – PERENE

CH ARICOTA N° 3

• LOCALIZACION

Departamento : Tacna  
 Provincia : Jorge Basadre  
 Distrito : Llabaya

• AREA DE INFLUENCIA

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

• SITUACION DEL PROYECTO

El proyecto cuenta con estudio de Prefactibilidad aprobado por la Oficina de Proyectos de Inversión – Energía y Minas (OPI-EM) y con autorización de la Dirección General de Programación Multianual - Economía y Finanzas (DGPM) para realizar el estudio de factibilidad.



• CARACTERISTICA DEL PROYECTO

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	19	Caída (m)	343
Energía media Anual (GW.h)	66	Volumen reservorio (m3)	73600
Caudal de diseño (m3/s)	6,5	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	40	N° de Unidades	2

• TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN

3 años

• PRESUPUESTO

La inversión asciende a US \$ 21,68 millones (S/. 70 455 728).

• ENTIDAD PROPIETARIA DE LOS ESTUDIOS

Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A. - EGESUR

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA AYAPATA

- LOCALIZACION**

Departamento : Puno  
 Provincia : Carabaya  
 Distrito : Ayapata

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

Este proyecto cuenta con estudios a nivel preliminar. El estudio a nivel de perfil se estima realizarlo en el año 2008 previa aprobación de FONAFE.



- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	80	Caida (m)	700
Energía media Anual (GW.h)	491	Volumen reservorio (m3)	140 000
Caudal de diseño (m3/s)	15	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	80	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisa

- PRESUPUESTO**

Se estima en US \$ 183 millones

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA OLMOS

- LOCALIZACION**

Departamento : Lambayeque  
 Provincia : Lambayeque  
 Lugar : A 15 km de Olmos

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

El esquema de desarrollo del Proyecto Olmos está basado en la captación, regulación y trasvase de recursos hídricos del río Huancabamba y de otros ríos de la cuenca amazónica para su empleo en la generación hidroeléctrica y su posterior utilización para la irrigación de tierras de la Región Lambayeque, en la cuenca del Pacífico.



Se ha previsto el proyecto en tres componentes de concesión: Túnel de Traslase, Centrales Hidroeléctricas y finalmente Obras de Conducción y Distribución de Agua. Cabe mencionar que la ejecución de la primera concesión se ha iniciado en el mes de Marzo del año 2006, teniendo como fecha de término el 23 de marzo del 2010 y esta a cargo de la empresa Consorcio de Traslase Olmos (CTO).

El desarrollo del Proyecto se basa en los Estudios de Factibilidad y Definitivos del Proyecto Olmos, desarrollados por las empresas soviéticas "Technopromexport" y "Selkhozpromexport", por encargo del Estado Peruano.

- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Las características mostradas corresponden a la etapa inicial con el solo uso del río Huancabamba:

Datos Técnicos	CH Olmos I	CH Olmos II
Potencia Instalada (MW)	120	120
Energía media Anual (GW.h)	675	714
Caudal de diseño (m3/s)	93	93
Factor de Planta (%)	64	68
Caída (m)	378	400
Tipo de turbina	Francis	Francis
Nº de Unidades	3	3

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisa

- PRESUPUESTO**

Se estima en 80 millones US \$ para la CH.Olmos I y de 89 Millones US\$ para la CH. OlmosII.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CAMANA

- LOCALIZACION**

Departamento : Arequipa  
 Provincia : Camaná  
 Distrito : El Brazo

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

Este proyecto cuenta con estudio a nivel de Factibilidad elaborado por ELECTROPERU - 1984.



- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

La central hidroeléctrica de Camaná aprovechará los recursos hídricos del río Camaná, aguas arriba de la bocatoma El Brazo.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	2,8	Caída (m)	38
Energía media Anual (GW.h)	23	Volumen reservorio (Mm3)	42 000
Caudal de diseño (m3/s)	9	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta (%)	97	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisa

- PRESUPUESTO**

Se estima en US \$ 8,18 millones (Enero 1987)

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA QUISHUARANI I

- LOCALIZACION**

Departamento : Cuzco  
 Provincia : Canchis  
 Distrito : 8 km al Nor Oeste de la ciudad de Sicuani

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACION DEL PROYECTO**

Este proyecto cuenta con estudios a nivel de Factibilidad elaborado por Asoc. Ingeniería CHIQUIMO (Electroconsult, S & Z, Lagesa) – Octubre 1986.



- CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	90	Caída (m)	356
Energía media Anual (GW.h)	467	Volumen reservorio (Mm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	26	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta (%)	66	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisa

- PRESUPUESTO**

Se estima en US \$ 125 millones (Enero 1987)



### CENTRAL HIDROELÉCTRICA QUIROZ-VILCAZÁN

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Ayabaca  
 Distrito : Ayabaca, Lagunas y Pacaipampa

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Sin concesión.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

El proyecto central hidroeléctrica Quiroz-Vilcazán Este proyecto aprovechará el caudal del río Quiroz.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	18	Caída (m)	80
Energía media Anual (GW.h)	90	Volumen reservorio (MMm3)	340
Caudal de diseño (m3/s)	30	Tipo de turbina	-
Factor de Planta	-	N° de Unidades	-

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisado

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios según la última concesión fue de US \$ 180 miles

## C.H. SANTA TERESA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Cusco  
 Provincia : Urubamba  
 Lugar : Santa Teresa

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Este proyecto cuenta con el nivel de Prefactibilidad aprobado por el MINEM. El estudio de Factibilidad se encuentra en proceso de elaboración, se considera que este proyecto debe ser promocionado por PROINVERSION.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Con el fin de aprovechar a plenitud el potencial energético de la zona de Machupicchu, la central de Santa Teresa es un proyecto de generación aguas abajo de la descarga de la actual C.H. Machupicchu, en el lugar denominado Santa Teresa.



CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	109	Caída (m)	200
Energía media Anual (GW.h)	821	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	65	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta	-	N° de Unidades	1

- PRESUPUESTO**

US \$ 103,1 millones a precios de diciembre 2004.

ESTRUCTURA DE LA INVERSIÓN		
Rubro	US \$ millones	%
Obras Civiles	40,7	39 %
Obras Electromecánicas	53,9	52 %
Ingeniería y Supervisión	5,7	5 %
Costos Administrativos	2,8	3 %
Costo Total de Inversión	103,1	100 %

- EVALUACIÓN ECONÓMICA**

El estudio de prefactibilidad del proyecto concluyó con los siguientes indicadores:

VAN(12%) : 11,32 US \$ millones  
 TIR (%) : 13,4

- ENTIDAD A CARGO**

PROINVERSION

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA LLAMAC 2

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Bolognesi  
 Distrito : Huasta

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Sin concesión.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal de los ríos Quero y Llamac.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	71	Caída (m)	700
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	12	Tipo de turbina	-
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisado

- PRESUPUESTO**

Según la última concesión otorgada el presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 33 mil.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA TABLACHACA 2

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad, Ancash  
 Provincia : Viru, Santiago de Chuco, Pallasca y Santa  
 Distrito : Chao, Santiago de Chuco, Tauca, Santa Rosa, Macate y Chimbote



- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Sin concesión

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará el caudal del río Tablachaca.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	200	Caída (m)	618
Energía media Anual (GW.h)	850	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	36	Tipo de turbina	Pelton
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisado

- PRESUPUESTO**

Según la última concesión otorgada el presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US \$ 153,5 mil.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA PIRCA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia : Huaral  
 Distrito : Atavillos Alto, Atavillos Bajo, Lampian, 28 de Noviembre, Pacaraos, Santa Cruz de Andamarca y San Miguel de Acos.



- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El 11 de noviembre de 2005, Chancadora Centauro S.A.C. presentó una solicitud para obtener concesión temporal para realizar estudios de la central hidroeléctrica Pirca.

El trámite de la solicitud se encuentra suspendido, debido a que está pendiente de resolverse en el Ministerio de Agricultura la cancelación del derecho de uso de agua otorgada a favor de Chancadora Centauro S.A.C.

- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	50	Caida (m)	550
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (Mm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	12	Tipo de turbina	Por determinar
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	2

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

No precisado

- PRESUPUESTO**

Según la última concesión otorgada el presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US \$ 49 500,00.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA TARUCANI

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Arequipa  
 Provincia : Caylloma  
 Distrito : -

- AREA DE INFLUENCIA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

La última concesión otorgada con Resolución Suprema N° 125-2001-EM y ampliada con Resolución Suprema N° 033-2006-EM quedó caduco.

Los estudios del proyecto se encuentran a nivel de estudios definitivos.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovecha el caudal de la Quebrada de Huasamayo-Querque en la desembocadura del túnel terminal del Proyecto Majes.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	49	Caída (m)	324
Energía media Anual (GW.h)	418	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	17	Tipo de turbina	Francis
Factor de Planta (%)	-	N° de Unidades	1

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

Por determinar

- PRESUPUESTO**

Según presupuesto anterior es US \$ 46,9 millones.

4. CENTRALES HIDROELÉCTRICAS CON POTENCIAL PARA LA EXPORTACIÓN A OTROS PAÍSES

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA CUMBA 4 (825 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

Se ubica en el Departamento de Amazonas, Provincia de Bagua. Se localiza en el Río Marañón en las coordenadas:

Latitud Sur    Longitud Oeste  
 6° 04' 08"    78° 32' 42"

• **AREA DE INFLUENCIA**

El área de la Cuenca Media del Río Marañón comprendido entre el poblado de Cumba por el norte y La Balsa en el sur. Sectores Cajamarca Chachapoyas – Bagua. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).



• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con el estudio siguiente:

Estudio del Planeamiento "Aprovechamiento Hidroeléctrico del Tramo Medio del Río Marañón". Elaborado por la Consultora Canadiense SNC para ELECTROPERU S.A. – Diciembre 1986.

Se destaca el desarrollo óptimo del río Marañón Medio mediante los tres saltos: Cumba 4, Chadin 2 y La Balsa. El desarrollo integral de los tres saltos permitirá aumentar la producción total a los 800 GWh/año.

Los estudios se encuentran en la Biblioteca de Electroperú S.A. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de enrocado de 185 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	825	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	4 524	Volumen embalse (MMm3)	1,360
Caudal de diseño (m3/s)	500	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	175	Nº de Unidades	3

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El programa de construcción de la alternativa óptima del Marañón Medio es de 9 años.

• **PRESUPUESTO**

El costo de inversión a 1986 de cada proyecto individual es de 970 Millones US\$.



## CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHADIN 2 (600 MW)

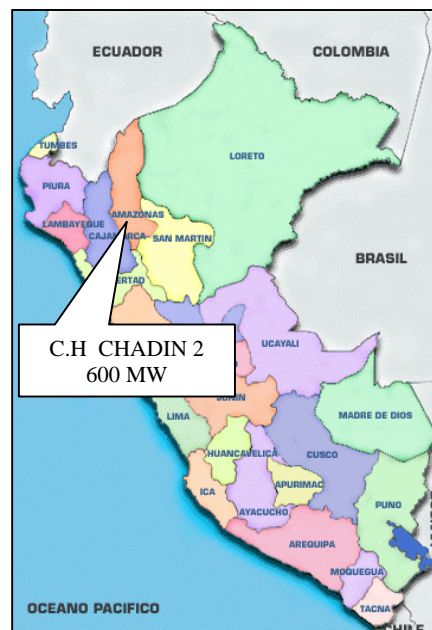
- LOCALIZACIÓN**

El río Marañón esta bordeando entre los Departamentos de Amazonas y Cajamarca. El sitio del proyecto Chadin 2 esta localizado, entre La Balsa y Cumba 4, en las coordenadas:

Latitud Sur    Longitud Oeste  
 6° 25' 26"    78° 13' 24"

- AREA DE INFLUENCIA**

El área de la Cuenca Media del Río Marañón comprendido entre el poblado de Cumba por el norte y La Balsa en el sur. Sectores Cajamarca Chachapoyas – Bagua. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).



- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con el estudio siguiente:

Estudio del Planeamiento "Aprovechamiento Hidroeléctrico del Tramo Medio del Río Marañón". Elaborado por la Consultora Canadiense SNC para ELECTROPERU S.A. – Diciembre 1986.

Se destaca el desarrollo óptimo del río Marañón Medio mediante los tres saltos: Cumba 4, Chadin 2 y La Balsa. El desarrollo integral de los tres saltos permitirá aumentar la producción total a los 800 GWh/año.

Los estudios se encuentran en la Biblioteca de Electroperú S.A. Lima-Perú.

- CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de enrocado o de gravedad de 175 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	600	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	2 120	Volumen embalse (MMm3)	930
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	175	Nº de Unidades	3

- TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCIÓN**

El programa de construcción de la alternativa óptima del Marañón Medio es de 9 años.

- PRESUPUESTO**

El costo de inversión a 1986 de cada proyecto individual es de 819 Millones US\$.

### CENTRAL HIDROELÉCTRICA BALSAS (915 MW)

- LOCALIZACIÓN**

Se ubica entre los departamentos de Cajamarca y Chachapoyas, en el Río Marañón, a 3.5 Km. del poblado de La Balsa, en las coordenadas:

Latitud Sur    Longitud Oeste  
 6° 48' 38"    78° 01' 06"

- AREA DE INFLUENCIA**

El área de la Cuenca Media del Río Marañón comprendido entre el poblado de Cumba por el norte y La Balsa en el sur. Sectores Cajamarca Chachapoyas – Bagua. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).



- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con el estudio siguiente:

Estudio del Planeamiento "Aprovechamiento Hidroeléctrico del Tramo Medio del Río Marañón". Elaborado por la Consultora Canadiense SNC para ELECTROPERU S.A. – Diciembre 1986.

Se destaca el desarrollo óptimo del río Marañón Medio mediante los tres saltos: Cumba 4, Chadín 2 y La Balsa. El desarrollo integral de los tres saltos permitirá aumentar la producción total a los 800 GWh/año.

Los estudios se encuentran en la Biblioteca de Electroperú S.A. Lima-Perú.

- CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	915	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	3 343	Volumen embalse (MMm3)	940
Caudal de diseño (m3/s)	550	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	193	Nº de Unidades	3

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El programa de construcción de la alternativa óptima del Marañón Medio es de 9 años.

- PRESUPUESTO**

El costo de inversión a 1986 de cada proyecto individual es de 1,213 Millones US\$.

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHAGLLA (444 MW) \*\***

• **LOCALIZACIÓN**

El Proyecto C.H. CHAGLLA se encuentra ubicado en el Departamento de Huánuco, Provincia de Huanuco, en el lugar denominado Chaglla.

• **AREA DE INFLUENCIA**

Sector Huánuco – Tingo María.  
Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN)

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada a EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA S.A. mediante la Resolución Ministerial N° 012-2006-MEM/DM, publicada el 19 de enero de 2006, por un plazo de 02 años. La solicitud de renovación se ha presentado el 18 de diciembre de 2007.



El Proyecto C.H. CHAGLLA, cuenta con el Estudio de Factibilidad, elaborado por la Asociación Lavalin P y V Ingenieros, fue aprobado por Electroperu S.A. en Abril de 1994. El estudio se encuentra en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de gravedad de 106 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	444	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	3 159	Volumen embalse (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	67	Tipo de turbina	Pelton
Caída efectiva (m)	827	Nº de Unidades	3

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

10 años.

• **PRESUPUESTO**

El costo de construcción total a 1993 asciende a 538.43 Millones US\$.

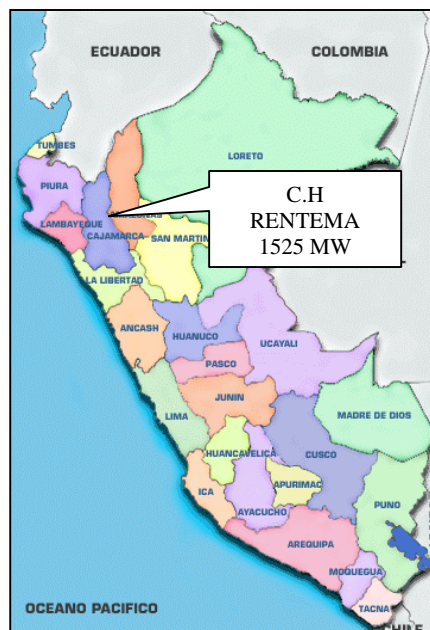
\*\* En el portafolio, el proyecto C.H. Chaglla, se muestra dentro de los proyectos de centrales con concesión temporal y también dentro de los Proyectos de Centrales Hidroeléctricas con Potencial para la Exportación al Brasil u otros Países.

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA RENTEMA (1 525 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

El área del Proyecto de la C.H Rentema corresponde a la región Norte del país, Departamento de Amazonas, Provincia de Bagua, en las coordenadas:

Latitud Sur      Longitud Oeste  
 5°20'                      78°30'



• **AREA DE INFLUENCIA**

La ubicación de las obras previstas corresponde a la zona conocida como Pongo de Rentema; que permite aprovechar los aportes hídricos de la cuenca del río Marañón incluyendo los afluentes de Utcubamba y Chinchipe. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN)

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El Proyecto C.H. Rentema cuenta con el siguiente estudio:

“Estudio de Prefactibilidad de la C.H Rentema” elaborado por el Instituto de investigaciones Energéticas y Servicio de Ingeniería Eléctrica (INIE) de Electroperú, contando con la Asesoría Técnica del Instituto Technopromexport Hidroproject de Moscú, U.R.S.S en 1979.

El estudio se encuentra en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	1 525	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	6,509	Volumen embalse (MMm3)	21.75
Caudal de diseño (m3/s)	240	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	117.6	Nº de Unidades	6

• **TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCIÓN:**

11 años.

• **PRESUPUESTO**

El costo directo, a Julio 1977, para las alternativas de la cota 475 m.s.n.m. que incluye obras civiles, implicancias de inundación y equipo electromecánico asciende a 863.3 Millones US\$.

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA LA GUITARRA (220 MW) \*\***

• **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Huancavelica  
 Provincia : Tayacaja  
 Distrito : Colcabamba

• **AREA DE INFLUENCIA**

El área de Influencia es el Sistema Interconectado Nacional (SEIN). Se encuentran en la cuenca del Río Mantaro de la Vertiente del Atlántico, aguas abajo de la C.H. Restitución y de la C.H Antúnez de Mayolo.

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Actualmente, el proyecto cuenta con estudio a nivel de Perfil presentado en marzo de 2008 por la empresa ELECTROPERU en cumplimiento de la concesión temporal respectiva. Este proyecto aprovechará el caudal del río Mantaro.

El proyecto LA GUITARRA, cuenta el estudio, Proyecto Preliminar de la Central Hidroeléctrica Mantaro IV. La Guitarra. Preparado por Electrowatt Ingenieros Consultores S.A. Zurich, Suiza. Diciembre 1983.

La información del estudio se encuentra ubicada en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.



• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de gravedad de 45 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	220	Factor de Planta	0.95
Energía media Anual (GWh)	1 831	Volumen embalse (MMm3)	0.20
Caudal de diseño (m3/s)	132	Tipo de turbina	Pelton o Francis
Caída efectiva (m)	208	Nº de Unidades	5

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

4 años.

• **PRESUPUESTO**

El costo de inversión total (incluido la vía de acceso) a 1987 asciende a 245.85 Millones US\$. En caso de sin carretera asciende a 235.5 Millones US\$.

## CENTRAL HIDROELÉCTRICA MAN 270 (286 MW)

- LOCALIZACIÓN**

El Proyecto MAN 270, se encuentra ubicado en el Departamento de Huancavelica y Provincia Tayacaja, en la cuenca del río Mantaro, vertiente del Atlántico, aguas abajo, del C.H Restitución y de la C.H Antúnez de Mayolo.

El Proyecto se ubica a aproximadamente 45 Km. aguas abajo de la Central Restitución.

- AREA DE INFLUENCIA**

Formará parte del sistema Interconectado Nacional (SEIN).

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El Proyecto MAN 270, cuenta con el siguiente estudio:

“Evaluación del Potencial Hidroeléctrico Nacional”. Elaborado por el Ministerio de Energía y Minas y el Gobierno de la Republica Federal de Alemania. Año 1986.

El estudio se encuentra en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.

- CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de gravedad de 125 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	286	Factor de Planta	0.69
Energía media Anual (GWh)	1 737	Volumen embalse (MMm3)	148.9
Caudal promedio (m3/s)	307	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	113	Nº de Unidades	5

- TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El tiempo requerido para la ejecución es de 5 años.

- PRESUPUESTO**

El costo directo de construcción asciende a 176.68 Millones US\$, a precios de 1986.



**CENTRAL HIDROELÉCTRICA SUMABENI (1 074 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

Se ubica en la Región Central del país en el Departamento de Junín, Provincia de Satipo. Coordenadas:

Latitud Sur    Longitud Oeste  
 12°09'50"      74°04'13"

• **AREA DE INFLUENCIA**

La ubicación del Proyecto comprende desde la confluencia del Río Mantaro y el Río Apurímac para formar el Río Ene hasta aguas debajo a la confluencia de los Ríos Perené y Pangoa, en las cercanías del poblado de Puerto Prado. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El Proyecto cuenta con el siguiente estudio:

“Estudio del Plan Maestro del desarrollo Hidroeléctrico del río Ene”, elaborado por Japan Internacional Corporation Agency (JICA), Diciembre 1985.

El estudio se encuentra en la Biblioteca de Electroperú S.A. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de enrocado de 160 m de altura.

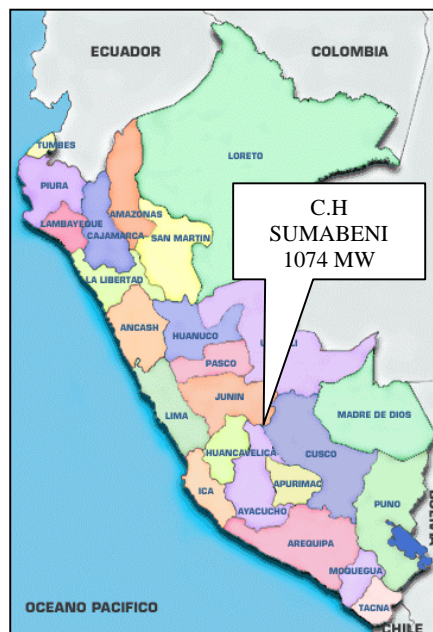
CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	1 074	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	8 990	Volumen embalse (MMm3)	6,900
Caudal de diseño (m3/s)	1 302	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	95	Nº de Unidades	6

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El programa de construcción de la alternativa optima Sumabeni es de 9.5 años

• **PRESUPUESTO**

El costo de construcción a 1985 de cada proyecto individual es de 2,700 Millones US\$.



**CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAQUITZAPANGO (1 379 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

Se ubica en la Región Central del país en el Departamento de Junín, Provincia de Satipo. Coordenadas:

Latitud Sur    Longitud Oeste  
 11°31'04"        74°04'30"



• **AREA DE INFLUENCIA**

La ubicación del Proyecto comprende desde la confluencia del Río Mantaro y el Río Apurímac para formar el Río Ene hasta aguas debajo a la confluencia de los Ríos Perené y Pangoa, en las cercanías del poblado de Puerto Prado. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El Proyecto cuenta con el siguiente estudio:

“Estudio del Plan Maestro del desarrollo Hidroeléctrico del río Ene”, elaborado por Japan Internacional Corporation Agency (JICA), Diciembre 1985.

El estudio se encuentra en la Biblioteca de Electroperú S.A. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de gravedad de 165 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	1 379	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	10 960	Volumen embalse (MMm3)	10 600
Caudal de diseño (m3/s)	1 540	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	103	Nº de Unidades	7

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El programa de construcción de la alternativa optima es de 8.5 años

• **PRESUPUESTO**

El costo de construcción a 1985 de cada proyecto individual es de 2,062 Millones US\$.



**CENTRAL HIDROELÉCTRICA TAMBO- PUERTO PRADO (620 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

Se ubica en la Región Central del país en el Departamento de Junín, Provincia de Satipo. Coordenadas:

Latitud Sur    Longitud Oeste  
 10°09'10"    74°14'21"



• **AREA DE INFLUENCIA**

La ubicación del Proyecto comprende desde la confluencia del Río Mantaro y el Río Apurímac para formar el Río Ene hasta aguas debajo a la confluencia de los Ríos Perené y Pangoa, en las cercanías del poblado de Puerto Prado. Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El Proyecto cuenta con el siguiente estudio:

“Estudio del Plan Maestro del desarrollo Hidroeléctrico del río Ene”, elaborado por Japan Internacional Corporation Agency (JICA), Diciembre 1985.

El estudio se encuentra en la Biblioteca de Electroperú S.A. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de gravedad de 110 m de altura.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	620	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GWh)	4 870	Volumen embalse (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	2 400	Tipo de turbina	Kaplan
Caída efectiva (m)	30	Nº de Unidades	10

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El programa de construcción de la alternativa optima Tambo-Puerto Prado es de 8.5 años

• **PRESUPUESTO**

El costo de construcción a 1985 de cada proyecto individual es de 1 500 Millones US\$

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA VIZCATÁN (750 MW)  
Y CUQUIPAMPA (800 MW)**

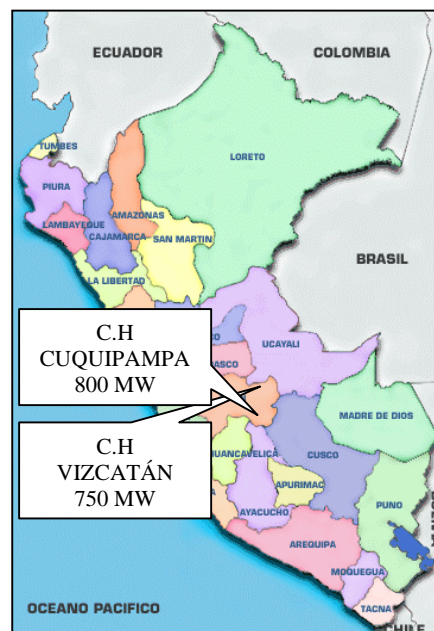
• **LOCALIZACIÓN**

El Proyecto VIZCATAN y CUQUIPAMPA, se encuentra en el río Mantaro, perteneciente a la vertiente del Atlántico, entre el departamento de Huancavelica y Ayacucho; el aprovechamiento se efectúa utilizando el caudal turbinado de la C.H SAM.

• **AREA DE INFLUENCIA**

La Península de Vizcatán, en la segunda curva del río Mantaro, en el sector Huarcatan – Vizcatan – Cuquipampa.

Formará parte del sistema Interconectado Nacional (SEIN).



• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

La C.H Vizcatán y C.H Cuquipampa cuenta con el estudio siguiente:

“Recursos Hídricos del río Mantaro”. Estudio Preliminar del Planeamiento elaborado por Electroconsult para la Corporación de Energía Eléctrica del Mantaro, en el año 1962.

Los estudios se encuentran en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de gravedad en C.H Vizcatán y una presa de arco bóveda en C.H Cuquipampa.

CH. VIZCATÁN		C.H. CUQUIPAMPA	
Potencia Instalada (MW)	750	Potencia Instalada (MW)	800
Energía media Anual (GWh)	4 800	Energía media Anual (GWh)	4 900
Caudal de diseño (m3/s)	135	Caudal de diseño (m3/s)	170
Caída efectiva (m)	590	Caída efectiva (m)	-
Volumen embalse (MMm3)	1 360	Volumen embalse (MMm3)	-
Tipo de turbina	Pelton	Tipo de turbina	Pelton
Nº de Unidades	6	Nº de Unidades	6

En conjunto la C.H Vizcatán y C.H Cuquipampa resultan en una potencia instalada de 1 550 MW y una energía anual de 9 700 GWH.

• **PRESUPUESTO**

No se indica.

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA INA 200 (1 355 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

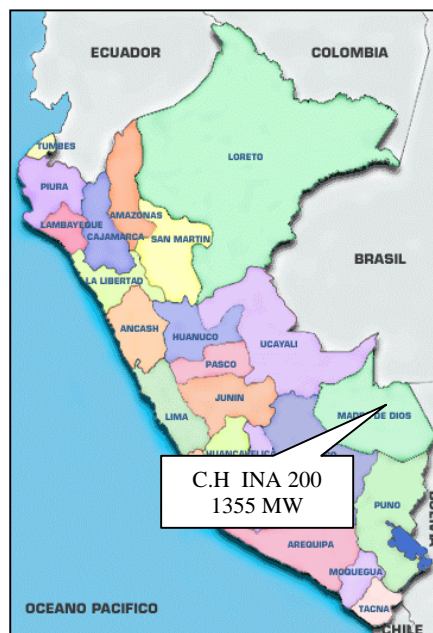
El Proyecto C.H. INA 200 se encuentra ubicado en la región Sur Este del país, en la Vertiente del Atlántico y sobre el río Inambari, afluente importante del Río Madre de Dios, en una zona muy próxima a su confluencia con el río Marcapata.

• **AREA DE INFLUENCIA**

Sector de la cuenca media del río Inambari.  
Formará parte del Sistema Interconectado Nacional (SEIN).

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Actualmente el proyecto con denominación C.H. INAMBARI tiene concesión temporal para realización de estudios, otorgada con Resolución Ministerial N° 287-2008-MEM/DM, con un plazo de 02 años hasta junio de 2010.



Por otro lado, el Proyecto C.H. INA 200, cuenta con la información siguiente: "Evaluación del Potencial Hidroeléctrico Nacional". Elaborado por el Ministerio de Energía y Minas y el Gobierno de la Republica Federal de Alemania, en 1986.

El estudio se encuentra en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de enrocado de 215 m de altura.

CENTRAL*			
Potencia Instalada (MW)	1 355	Factor de Planta	0.89
Energía media Anual (GWh)	10 531	Volumen embalse (MMm3)	12 588
Caudal de diseño (m3/s)	4 500	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	215	Nº de Unidades	9

\* Los datos corresponden al documento "Evaluación del Potencial Hidroeléctrico Nacional" del año 1986

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El tiempo requerido para la ejecución es de 7 años.

• **PRESUPUESTO**

El costo directo de la inversión del proyecto total (Alternativa 4), asciende a de 806.8 Millones US\$, a precios de 1986.

**CENTRAL HIDROELÉCTRICA URUB 320 (942 MW)**

• **LOCALIZACIÓN**

El Proyecto URUB 320, se encuentra en el río Urubamba, perteneciente a la vertiente del Atlántico, departamento del Cuzco; el aprovechamiento se efectúa en la formación natural del Pongo del Mainique, aguas abajo de la confluencia del río Yaveru.

• **AREA DE INFLUENCIA**

Sector Cuzco – Quillabamba.  
Formará parte del sistema Interconectado Nacional (SEIN).

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto URUB 320, cuenta con el siguiente estudio:

“Evaluación del Potencial Hidroeléctrico Nacional”. Elaborado por el Ministerio de Energía y Minas y el Gobierno de la Republica Federal de Alemania. Año 1986.

El estudio se encuentra en la Biblioteca del Ministerio de Energía y Minas. Lima-Perú.

• **CARACTERISTICA DE LA CENTRAL**

El proyecto comprende una presa de enrocado de 205 m de altura y 739 m de longitud de corona.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	942	Factor de Planta	0.88
Energía media Anual (GWh)	7 246	Volumen embalse (MMm3)	8 453
Caudal de diseño (m3/s)	624.2	Tipo de turbina	Francis
Caída efectiva (m)	180.9	Nº de Unidades	6

• **PRESUPUESTO**

El costo directo de construcción asciende a 854.2 Millones US\$, a precios de 1986.

• **TIEMPO ESTIMADO DE CONSTRUCCIÓN**

El tiempo requerido para la ejecución es de 7 años.



## CENTRALES TERMOELÉCTRICAS

5. CENTRALES TÉRMICAS CON AUTORIZACIÓN

## CENTRAL TÉRMICA OQUENDO

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia Constitucional: Callao  
 Distrito : Callao

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central térmica Oquendo (proyectado como cogenerador) se otorgó la autorización mediante la Resolución Ministerial N° 318-2007-MEM/DM del 04 de julio de 2007 y Modificado mediante Resolución Miniaterial N° 151-2008-MEM/DM, publicada el 06 de abril de 2008. En esta central se utilizará como combustible el gas natural.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	64	Caída (m)	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	De gas
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 151-2008-MEM/DM, la central térmica Oquendo esta prevista la puesta en servicio el 29 de mayo de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US\$ 14 982 000.

- ENTIDAD TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN**

SDF ENERGIA S.A.C.

## CENTRAL TÉRMICA INDEPENDENCIA - EGESUR

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ica  
 Provincia : Pisco  
 Distrito : Independencia

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central térmica Independencia-Egesur se otorgó la autorización mediante la Resolución Ministerial N° 554-2007-MEM/DM del 11 de diciembre de 2007. En esta central se utilizará como combustible el gas natural.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	25,6	Caída (m)	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	De gas
Factor de Planta	-	N° de Unidades	4

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 554-2007-MEM/DM, la central térmica Independencia - Egesur esta prevista la puesta en servicio el 16 de diciembre de 2008.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US\$ 13 459 569,29

- ENTIDAD TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN**

EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.



## CENTRAL TÉRMICA INDEPENDENCIA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ica  
 Provincia : Pisco  
 Distrito : Independencia

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central térmica Independencia se otorgó la autorización mediante la Resolución Ministerial N° 412-2007-MEM/DM del 08 de setiembre de 2007. En esta central se utilizará como combustible el gas natural.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	74,8	Caída (m)	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	De gas
Factor de Planta	-	N° de Unidades	2

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 412-2007-MEM/DM, la central térmica Independencia esta prevista la puesta en servicio el 09 de setiembre de 2008.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US\$ 8 286 466,00

- ENTIDAD TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN**

EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE AREQUIPA S.A.

## CENTRAL TÉRMICA FRACCIONAMIENTO DE PISCO

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ica  
 Provincia : Pisco  
 Distrito : Paracas

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central térmica Fraccionamiento de Pisco se otorgó la autorización mediante la Resolución Ministerial N° 433-2007-MEM/DM del 10 de setiembre de 2007. En esta central se utilizará como combustible el gas natural.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	20	Caída (m)	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	De gas
Factor de Planta	-	N° de Unidades	3

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 433-2007-MEM/DM, la central térmica Fraccionamiento de Pisco esta prevista la puesta en servicio el 28 de julio de 2008.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de S/. 31,78 millones.

- ENTIDAD TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN**

PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A.

## CENTRAL TÉRMICA GUAYABAL

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Loreto  
 Provincia : Loreto  
 Distrito : Trompeteros

- SISTEMA**

Aislado

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto de la central térmica Guayabal se otorgó la autorización mediante la Resolución Ministerial N° 182-2007-MEM/DM del 24 de abril de 2007, modificado co Resolución Ministerial N° 563-2007-MEM/DM, publicado el 28 de diciembre de 2007. En esta central se utilizará como combustible el diesel.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	30,26	Caída (m)	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Volumen reservorio (MMm3)	-
Caudal de diseño (m3/s)	-	Tipo de turbina	Diesel
Factor de Planta	-	N° de Unidades	6

- AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 563-2007-MEM/DM, la central térmica Guayabal esta prevista la puesta en servicio el 31 de diciembre de 2007, actualmente en trámite la prórroga de ejecución de obras.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto del proyecto es de US\$ 18,90 millones.

- ENTIDAD TITULAR DE LA AUTORIZACIÓN**

PLUSPETROL NORTE S.A.

## 6. CENTRALES TÉRMICAS CON CONCESIÓN TEMPORAL (EN ESTUDIO)

## CENTRAL TÉRMICA HOLEK

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia : Cañete  
 Distrito : Chilca

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 599-2007-MEM/DM, publicada el 09 de enero de 2008, por un plazo de 15 meses.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará como combustible el gas natural de Camisea.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	620	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Tipo de turbina	De gas y de vapor (ciclo combinado)
Tipo de combustible	Gas natural	N° de Unidades	3

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 599-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 10 de abril de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 100 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

HOLEK ENERGÍA S.A.C.

## CENTRAL TÉRMICA LENNOX

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincia : Cañete  
 Distrito : Chilca  
 Lugar : Altura km. 68.5 de la carretera Panamericana Sur - Chilca

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 590-2007-MEM/DM, publicada el 05 de enero de 2008, por un plazo de 15 meses.



- CARACTERÍSTICAS DE LA CENTRAL**

Este proyecto aprovechará como combustible el gas natural de Camisea.

CENTRAL			
Potencia Instalada (MW)	620	Factor de Planta	-
Energía media Anual (GW.h)	-	Tipo de turbina	De gas y de vapor (ciclo combinado)
Tipo de combustible	Gas natural	N° de Unidades	3

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 590-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 06 de abril de 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 100 000,00.

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

LENNOX ENERGÉTICA S.A.C.

## CENTRALES EÓLICAS

## 7. CENTRALES EÓLICAS CON CONCESION TEMPORAL.



## CENTRAL EÓLICA MALABRIGO

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincia : Ascope  
 Distritos : Rázuri

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 085-2007-MEM/DM, del 27 de febrero de 2007, cuya modificación se otorgó mediante la Resolución Ministerial N° 479-2007-MEM/DM del 5 de octubre de 2007, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 60 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 479-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios estaba prevista para el mes de octubre 2009.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 9 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PETROLERA MONTERRICO S.A.

## CENTRAL EÓLICA EL TUNAL

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
Provincias : Paita y Piura  
Distritos : Paita, La Huaca y La Unión

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 207-2007-MEM/DM, del 04 de mayo de 2007, por un plazo de 14 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 105 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 207-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de mayo de 2009.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de S/. 95 500,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

NORWIND S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE TALARA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Piura  
 Distrito : Pariñas

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 561-2007-MEM/DM, del 13 de diciembre de 2007, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 261-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de diciembre de 2009.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 95 200,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

ENERGÍA EÓLICA S.A.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE ILO

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Moquegua  
 Provincia : Ilo  
 Distrito : Ilo

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 562-2007-MEM/DM, del 13 de diciembre de 2007, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 262-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de diciembre de 2009.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 95 200,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

ENERGÍA EÓLICA S.A.

## CENTRAL EÓLICA LA BREA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Talara  
 Distrito : La Brea

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 591-2007-MEM/DM, del 27 de diciembre de 2007, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 170 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 591-2007-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de diciembre de 2009.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 208 568,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PETROLERA MONTERRICO S.A.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE LAS LOMAS

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lima  
 Provincias : Huaura y Huaral  
 Distritos : Huacho y Chancay

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 016-2008-MEM/DM, del 27 de Enero de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 016-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de Enero de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 95 200,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

ENERGÍA EÓLICA S.A.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE CUPISNIQUE

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad

Provincias : Pacasmayo y Ascope

Distritos : San Pedro de Lloc, Rázuri y Casa Grande.

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 086-2008-MEM/DM, del 24 de Febrero de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 086-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de Febrero de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 95 200,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

ENERGÍA EÓLICA S.A.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE CHIMBOTE

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Santa  
 Distrito : Nuevo Chimbote

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 087-2008-MEM/DM, del 24 de Febrero de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 087-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de Febrero de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 95 200,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

ENERGÍA EÓLICA S.A.



## CENTRAL EÓLICA PARQUE CASMA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Casma  
 Distritos : Casma y Comandante Noel.

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 088-2008-MEM/DM, del 24 de Febrero de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 088-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de Febrero de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 95 200,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

ENERGÍA EÓLICA S.A.

## CENTRAL EÓLICA YAUCA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Arequipa  
 Provincia : Caravelí  
 Distritos : Yuca y Acarí

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 152-2008-MEM/DM, del 25 de Marzo de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 300 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 152-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el mes de Marzo de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 100 000,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

INVERSIONES TROY S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE YACILA-ISLILLA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Paita  
 Distrito : Paita

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 327-2008-MEM/DM, publicada el 01 de agosto de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 80 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 327-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 02 de agosto de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 23 000,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

GAZ & L'ENERGIE S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE NEGRITOS-LA BREA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Talara  
 Distrito : La Brea

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 325-2008-MEM/DM, publicada el 01 de agosto de 2008, por un plazo de 02 años. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 180 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 325-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 02 de agosto de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 23 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

GAZ & L'ENERGIE S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE LAMBAYEQUE

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Lambayeque  
 Provincia : Lambayeque  
 Distritos : Mórrope, Lambayeque y San José

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 221-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 100 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 221-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 23 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE MÁNCORA

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos: Tumbes y Piura  
 Provincias : Contralmirante Villar y Talara  
 Distritos : Canoas de Punta Sal y Máncora

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 222-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.

- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 100 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 222-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 23 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.



## CENTRAL EÓLICA PARQUE NUEVO CHIMBOTE

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ancash  
 Provincia : Santa  
 Distrito : Coishco, Santa, Chimbote, Nuevo Chimbote, Samanco y Nepeña

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 229-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 180 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 229-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 23 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE ICLA

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos : Moquegua y Tacna  
 Provincias : Ilo y Jorge Basadre  
 Distrito : Ilo e Ite

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 346-2008-MEM/DM, publicada el 23 de julio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 80 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 346-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.



## CENTRAL EÓLICA PARQUE LOBITOS

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Talara  
 Distrito : Lobitos y Pariñas

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 239-2008-MEM/DM, publicada el 04 de junio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 150 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 239-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE MIRAMAR DE SANTA MARÍA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Arequipa  
Provincia : Islay  
Distrito : Mollendo, Mejía, Dean Valdivia y Punta de Bombón

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 240-2008-MEM/DM, publicada el 04 de junio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 80 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 240-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE MAGDALENA DE CAO

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincia : Ascope  
 Distrito : Santiago de Cao, Chicama, Magdalena de Cao, Chocope, Rázuri y Paján



- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 241-2008-MEM/DM, publicada el 04 de junio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.

- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 241-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE TACNA

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Tacna  
 Provincia : Tacna  
 Distrito : Sama y Tacna

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 238-2008-MEM/DM, publicada el 04 de junio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 150 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 238-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE TUMBES-ZORRITOS

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Tumbes  
 Provincias : Tumbes y Contralmirante Villar  
 Distrito : Zorritos, La Cruz, Corrales y San Jacinto

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 220-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 150 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 239-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 23 de abril de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE SAN ANDRÉS

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Ica

Provincias : Ica y Pisco

Distritos : Paracas, San Andrés, Tupac Amaru Inca, Humay y Salas

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 242-2008-MEM/DM, publicada el 04 de junio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 242-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE SAN JUAN

- LOCALIZACIÓN**

DepartamentoS : Ica y Arequipa  
 Provincias : Nazca y Caravelí  
 Distritos : Marcona y Lomas

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 258-2008-MEM/DM, publicada el 04 de junio de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 80 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 258-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE SAN PEDRO DE LLOC

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincia : Pacasmayo  
 Distritos : San Pedro de Lloc y San José

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 228-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 100 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 228-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 23 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.



## CENTRAL EÓLICA PARQUE VICE

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincias : Paita y Sechura  
 Distritos : Paita y Vice

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 223-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 80 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 223-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 23 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE VICHAYAL

- **LOCALIZACIÓN**

Departamentos : Piura  
Provincias : Talara y Paita  
Distritos : La Brea, Vichayal y Colán

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 230-2008-MEM/DM, publicada el 22 de mayo de 2008, por un plazo de 23 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 80 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 230-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 05 de mayo de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 107 100,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

IBEROPERUANA INVERSIONES S.A.C.

## CENTRAL EÓLICA EL ALTO

- **LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Talara  
 Distritos : El Alto, Lobitos y Pariñas

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 352-2008-MEM/DM, publicada el 07 de agosto de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- **CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 200 MW

- **FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 352-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 08 de agosto de 2010.

- **PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 241 803,00

- **TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PETROLERA MONTERRICO S.A.

## CENTRAL EÓLICA ASCOPE

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincia : Ascope  
 Distrito : Rázuri

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 177-2008-MEM/DM, publicada el 19 de abril de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 100 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 177-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 20 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 60 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PERÚ ENERGÍA RENOVABLE S.A.

## CENTRAL EÓLICA ILO 1

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos : Moquegua y Tacna  
 Provincias : Ilo y Jorge Basadre  
 Distritos : Ilo, El Algarrobal e Ite

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 176-2008-MEM/DM, publicada el 19 de abril de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 200 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 176-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 20 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 60 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PERÚ ENERGÍA RENOVABLE S.A.

## CENTRAL EÓLICA LA PAMPA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : La Libertad  
 Provincias : Ascope y Pacasmayo  
 Distritos : San Pedro de Lloc y Rázuri

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 335-2008-MEM/DM, publicada el 19 de julio de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 100 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 335-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 20 de julio de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 30 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PERÚ ENERGÍA RENOVABLE S.A.

## CENTRAL EÓLICA MARCONA 1

- LOCALIZACIÓN**

Departamentos : Ica y Arequipa  
 Provincias : Nazca y Caravelí  
 Distritos : Marcona y Lomas

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 334-2008-MEM/DM, publicada el 19 de julio de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 100 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 334-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 20 de julio de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 30 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PERÚ ENERGÍA RENOVABLE S.A.

## CENTRAL EÓLICA TALARA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Talara  
 Distritos : Pariñas y La Brea

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 173-2008-MEM/DM, publicada el 19 de abril de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 300 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 173-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 20 de abril de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 90 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

PERÚ ENERGÍA RENOVABLE S.A.



## CENTRAL EÓLICA PARQUE LAGUNITOS

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Piura  
 Provincia : Talara  
 Distrito : La Brea

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 350-2008-MEM/DM, publicada el 02 de agosto de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 150 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 350-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 03 de agosto de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 40 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

SOWITEC ENERGÍAS RENOVABLES DE PERÚ S.A.

## CENTRAL EÓLICA PARQUE PAMPA ALTA

- LOCALIZACIÓN**

Departamento : Moquegua  
 Provincia : Ilo  
 Distritos : Ilo y El Algarrobal

- SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto cuenta con concesión temporal de generación, otorgada mediante la Resolución Ministerial N° 351-2008-MEM/DM, publicada el 02 de agosto de 2008, por un plazo de 24 meses. Este proyecto aprovechará la velocidad del viento producido en la zona.



- CARACTERÍSTICA DE LA CENTRAL**

- Potencia instalada: 240 MW

- FECHA DE CULMINACIÓN DE LOS ESTUDIOS**

De acuerdo con la Resolución Ministerial N° 351-2008-MEM/DM, la fecha de culminación de los estudios esta prevista para el 03 de agosto de 2010.

- PRESUPUESTO**

El presupuesto para el desarrollo de los estudios es de US\$ 40 000,00

- TITULAR DE LA CONCESIÓN TEMPORAL**

SOWITEC ENERGÍAS RENOVABLES DE PERÚ S.A.

## LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

**8. PROYECTOS DE TRANSMISIÓN DEL SISTEMA GARANTIZADO**

LT. CHILCA – PLANICIE – ZAPALLAL 220 / 500 KV

• **OBJETIVO**

Permitir la evacuación de la generación de las plantas termoeléctricas de la zona de Chilca al SEIN y garantizar el suministro de energía eléctrica a la demanda de Lima.

• **LOCALIZACION**

Departamentos : Lima  
Lugar : Lima

• **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El consorcio Mercados Energéticos Consultores y CESEL está concluyendo el estudio para determinar la configuración y características básicas del proyecto. Preinversión ha convocado a licitación el 9 de enero y la adjudicación de la buena pro está programada para el 30 de mayo.



• **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

• **DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO**

Este proyecto comprende dos líneas de transmisión entre Chilca y Zapallal con una derivación intermedia en la Planicie para la conexión del sistema de Luz del Sur. Una de las líneas será en simple circuito 500 kV entre Chilca – Zapallal y la otra línea, en 220 kV y doble circuito enlazará las subestaciones de Chilca – Planicie – Zapallal.

Estas instalaciones permitirán evacuar la generación adicional que se prevé se instalará en Chilca a la vez que atender el incremento de la demanda de la ciudad de Lima, mediante la subestación La Planicie, que se conectará a la subestación Los Industriales del sistema de Luz del Sur.

• **CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Tensión : 500 kV y 220 kV  
Longitud : 96 km  
Capacidad de transmisión : Línea en 500 kV 900 MVA  
Línea en 220 kV 700 MVA

• **TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

Diseño definitivo 06 meses  
Construcción 24 meses Total: 30 meses.

• **AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Se estima la puesta en servicio para el año 2010.

• **COSTOS DE INVERSION**

El costo de inversión estimado asciende a US \$ 166 millones.

## LT. MACHUPICCHU – COTARUSE 220 KV

- **OBJETIVO**

Permitir la evacuación de la energía eléctrica generada en los proyectos hidroeléctricos del río Vilcanota, en particular del proyecto de la 2da etapa de rehabilitación de la CH Machupicchu y la CH Santa Teresa. Además reforzar el sistema de transmisión del Sur.

- **LOCALIZACION**

Departamentos : Cusco y Apurímac

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

EGEMSA efectuó el estudio de factibilidad de la línea, asociada a los proyectos hidroeléctricos de Rehabilitación Machupicchu y CH Santa Teresa. Por encargo del MEM, Proinversión ha convocado a la licitación para la ejecución del proyecto, la fecha de entrega de la Buena Pro es el 26 de febrero.

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto comprende una línea de transmisión de 220 kV doble circuito, entre Santa Teresa y la subestación de Cotaruse (de la línea Mantaro – Socabaya), la instalación de 2 reactores de 24 MVAR, uno en cada extremo de la línea, un transformador de potencia de 150 MVA, 220/138 kV, en Machupicchu y el equipo de conexión a la actual subestación Machupicchu en 138 kV

- **CARACTERÍSTICA DEL PROYECTO**

Tensión	:	220 kV
Longitud	:	200 km
Capacidad de transmisión	:	180 MW / circuito
Número de circuitos	:	2 (construido para ampliarse a 2 circuitos)

- **TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

Estudios y Licitación	05 meses	
Diseño definitivo	03 meses	
Construcción	16 meses	Total: 24 meses.

- **AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Estimado para el año: 2010

- **COSTOS DE INVERSION**

El costo de inversión estimado asciende a US \$ 60 millones.



**LT. MANTARO – CARAVELÍ – MONTALVO 220 / 500 KV**

**• OBJETIVO**

El proyecto tiene por objetivo reforzar el sistema de transmisión entre los sistemas Centro y Sur con la finalidad de incrementar la capacidad de transporte de energía eléctrica en el sentido centro – sur y garantizar el suministro confiable de electricidad a las cargas de la región sur del Perú, a mediano y largo plazo.

**• LOCALIZACION**

Departamentos : Huancavelica, Ayacucho y Arequipa

**• SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Por encargo del MEM, Proinversión ha convocado a la licitación para la ejecución del proyecto, conjuntamente con la LT Machupichu - Cotaruse, la fecha de entrega de la Buena Pro es el 26 de febrero.

**• SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

**• DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto consta de 2 etapas, en la primera etapa se construirá la línea de transmisión dimensionada para 500 kV pero operará en 220 kV, se ampliará las SE Mantaro y SE Montalvo, y se construirá la SE Caravelí; en la segunda etapa se ampliaría la SE Mantaro y Montalvo con transformadores de 220/500 kV y la línea de transmisión pasaría a operar en 500 kV.

**• CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Etapa	:	Primera	Segunda
Tensión	:	220 kV	500 kV
Longitud	:	780 km	-
Capacidad de transmisión	:	350 MW	1000 MW
Número de circuitos	:	1	1

**• TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

Estudios y Licitación	05 meses
Diseño definitivo	06 meses
Construcción	24 meses
Total:	35 meses.

**• AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Estimado para el año: 2010

**• COSTOS DE INVERSION**

El costo de inversión estimado asciende a US \$ 332,20 millones. De los cuales US \$ 226,54 millones corresponde a la primera etapa y US \$ 105,66 millones a la segunda etapa.



**LT. CARHUAMAYO – PARAGSHA – CONOCOCHA – HUALLANCA – CAJAMARCA 220 KV**

**• OBJETIVO**

El proyecto tiene como objetivo satisfacer con buena calidad operativa el incremento de demanda para atender los proyectos mineros de la zona norte del país y mejorar la calidad y confiabilidad de servicio de los grandes centros de carga costeros.

**• LOCALIZACION**

Departamentos : Cajamarca, La Libertad y Ancash.

**• SITUACIÓN DEL PROYECTO**

Por encargo del MEM, preinversión ha convocado a licitación la ejecución del proyecto. La fecha de apertura de sobre y adjudicación de la Buena Pro es el 22 de enero.

**• SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

**• DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto comprende la construcción de las líneas: LT Carhuamayo – Paragsha, LT Conococha – Huallanca – Cajamarca 220 kV y LT Cerro Corona – Carhuaquero 220 kV; la construcción de las SE Conococha y Huallanca; y la ampliación de las SE Carhuamayo, SE Paragsha, Cajamarca, Cerro Corona y Carhuaquero.

**• CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Tramo	Número de circuitos	Número de conductores por fase	Capacidad nominal por cada circuito (1)	Capacidad de diseño de los conductores (2)	Longitud aproximada (km)
Carhuamayo-Paragsha 220 kV	2	1	150 MVA	210 MVA	42
Paragsha-Conococha 220 kV	1	1	180 MVA	250 MVA	174
Conococha-Huallanca 220 kV	2	1 ó 2 (3)	180 MVA	250 MVA	165
Huallanca-Cajamarca 220 kV	2	1 ó 2 (3)	240 MVA	340 MVA	230
Corona-Carhuaquero 220 kV	1	1	150 MVA	210 MVA	81
Enlace Huallanca Existente - Huallanca Nueva 138 kV	1	1	100 MVA	100 MVA	1.0
Enlace 138 kV entre Carhuamayo 138 kV - Carhuamayo 220 kV	1	1	100 MVA	100 MVA	3.6

(1) Capacidad en régimen de operación normal, continuo. La capacidad de diseño de los conductores debe permitir soportar una sobre carga hasta el 80% de la capacidad nominal en operación de emergencia por 30 minutos.

(2) Capacidad de diseño para permitir ampliaciones futuras.

(3) El número de conductores será definido por el concesionario.

**• TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

Se estima su construcción en 30 meses.

**• AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Estimado para el año: 2010

**• COSTOS DE INVERSION**

El costo de inversión estimado asciende a US \$ 270 millones.





## LT PUCARÁ – TINTAYA – SOCABAYA 220 KV

- **OBJETIVO**

Permitir la evacuación de la energía eléctrica generada en los proyectos hidroeléctricos de Pucará y San Gabán. Además reforzar el sistema de transmisión del Sur.

- **LOCALIZACION**

Departamentos : Cusco, Puno y Arequipa

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

En proceso de aprobación su inclusión en el Plan Transitorio de Transmisión.

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO**

Línea de doble circuito, 220 kV entre Onocora (Pucará), Tintaya y Socabaya, transformación 220/138 kV en Onocora y Tintaya.

- **CARACTERÍSTICA DEL PROYECTO**

Línea de Transmisión	Tensión	Potencia	Circuitos	Longitud
Onocora – Tintaya	220 kV	240 MVA	2	103 km
Tintaya – Socabaya	220 kV	240 MVA	1	200 km
Transformador Onocora	220/138 kV	125 MVA		
Transformador Tintaya	220/138 kV	125 MVA		

- **TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

30 meses

- **AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Estimado para el año: 2011

- **COSTOS DE INVERSION**

A un no se determina el costo de inversión del proyecto.



## LT PIURA – TALARA 220 KV

- **LOCALIZACION**

Departamentos : Tumbes y Piura

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

La línea se encuentra como proyecto del Sistema Garantizado del en el Plan Transitorio de Transmisión.

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Tensión : 220 kV

Longitud : 104 km

Capacidad de transmisión: 140 MVA

- **TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

12 meses

- **AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Estimado para el año: 2011

- **COSTOS DE INVERSION**

A un no se determina el costo de inversión del proyecto.



## LT INDEPENDENCIA – ICA – MARCONA 220 KV

- **LOCALIZACION**

Departamentos : Ica

- **SITUACIÓN DEL PROYECTO**

El proyecto se encuentra en proceso de aprobación para su inclusión en el Plan Transitorio de Transmisión.

- **SISTEMA**

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

- **CARACTERISTICA DEL PROYECTO**

Tensión : 220 kV

Longitud : 130 km

Capacidad de transmisión: 2x200 MVA

La instalación de una nueva línea entre Independencia e Ica es urgente y prioritario, debido a que la capacidad de transmisión de la línea actual es insuficiente para atender el incremento de la demanda del sur medio. La nueva línea permitirá evitar los problemas de congestión y/o racionamiento que se presentarían a corto plazo, además de mejorar la confiabilidad del servicio.



- **TIEMPO ESTIMADO DE EJECUCION**

18 meses

- **AÑO DE PUESTA EN SERVICIO**

Estimado para el año: 2011

- **COSTOS DE INVERSION**

A un no se determina el costo de inversión del proyecto.