

ESTADO DE CONCESIONES DEFINITIVAS Y AUTORIZACIONES DE CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA
 (Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones Otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas)

Ítem	N° de Contrato	Tipo	Central	Empresa	Potencia (MW)	Avance de Obra (%)	Puesta en Operación Comercial	Estado
1	030-1994	Concesión MINEM	C.H. MACHUPICCHU II (Cuzco)	EGEMSA	102	89%	14.09.2015	El avance físico del proyecto es de 89%, existiendo un atraso respecto a lo programado. Entre las causas que afectan el desarrollo de la obra se tienen: la presencia de muros inca, modificaciones de ingeniería, construcción de una cámara de carga independiente y el cambio de ubicación de tubería forzada. Las excavaciones están concluidas (100%). Se ha verificado que los principales equipos electromecánicos se encuentran en la obra. El contratista ha recurrido a una nueva solicitud de ampliación de plazo para la POC, por 767 días adicionales; de resultar el arbitraje favorable, la POC sería el 14.09.2015. Contractualmente se paralizó la C.H. Machupicchu por 42 días, a partir del 17.04.2014 al 28.05.2014, para la interconexión de las obras civiles de la C.H. Machupicchu y C.H. Santa Teresa.
2	201-2002	Concesión MINEM	C.H. CENTAURO I y III (Ancash)	CORPORACIÓN MINERA PERÚ	25	Paralizada	30.06.2015	Las obras del canal se encuentran paralizadas desde octubre de 2012, debido al conflicto con la construcción de la carretera Callejón de Huaylas - Chacas - San Luis. Se ha verificado que en la progresiva km 74+670 se ha afectado el terreno de sostenimiento del canal, al haberse debilitado el talud, asimismo en la progresiva km 75+270, la vía de acceso para el mantenimiento del canal ha sido eliminada, también debido a la ampliación de la carretera, la tubería de presión en el cruce con esta ha quedado expuesta y al borde de la misma carretera. La concesionaria se encuentra realizando estudios para la reconstrucción del canal. La concesionaria ha solicitado al MINEM la modificación de su cronograma de ejecución de obras, posponiendo la POC para el 30.06.2015. Actualmente, se encuentran elaborando el estudio definitivo con el replanteo de las instalaciones dañadas, asimismo, se está elaborando el cronograma de compromiso para la ejecución de obras, los cuales deberán ser aprobado por el MINEM.
3	189-2001	Concesión MINEM	C.H. MARAÑON (Junin)	HIDROELECTRICA MARAÑON S.R.L.	96	25%	16.12.2016	El avance físico a la fecha es de 25%. La supervisión de la obra y de la ingeniería de detalle está a cargo de la empresa COBA SOLCH, MWBH. Mediante Oficio N° 1585-2013-MEM-DGE, el MINEM autoriza la modificación de la fecha de POC para el 16.12.2016. El campamento de obra ha sido instalado, se realizó el 100% del tratamiento de los datos geológicos, geotécnicos y topográficos. Se concluyó con la ingeniería de detalle de la presa, toma de agua, conducto forzado, casa de máquinas, puentes, variantes y subestaciones. Se está realizando el movimiento de tierras en la zona de la presa, canal de conducción, cámara de carga, conductos forzados, casa de máquinas y patio de llaves. Con Oficio N° 001-2014-MEM/AAE se da conformidad al Resumen Ejecutivo del EIA(sd) del proyecto L.T. 220 kV S.E. Marañon-L-2286. Con AUTO DIRECTORAL N° 125-2014-MEM-DGAAE del 30.05.2014, se solicita a la concesionaria el levantamiento de observaciones al EIA de la L.T. 220 kV S.E. Marañon-L-2286.
4	253-2005	Concesión MINEM	C.H. LA VIRGEN (Junin)	LA VIRGEN S.A.C.	64	Trabajos Preliminares	31.01.2016	El 17.09.2012 se iniciaron las obras preliminares de la C.H. La Virgen, en esta etapa se ejecutaron los siguientes: Ingeniería del proyecto (trabajos de revisión y validación de la ingeniería a realizar en esta etapa, estudios de investigación de campo como topografía de detalle, mecánica de suelos, etc.), Trabajos preliminares (movilización de equipos de obra, suministro eléctrico necesario, campamentos tanto en pie de obra como una oficina central en la ciudad). La supervisión estará a cargo de la Compañía Brasileira LAP. Habrán contratos específicos y a precios unitarios, en primer lugar se ha contratado a IESA S.A. (Ingenieros Constructores S.A.) para la construcción del acceso final y del túnel de conducción. Se contrató a Energía Consult - Engenharia e Gerenciamento de Projetos LTDA. Se están concluyendo los estudios de investigación de campo. La L.T. La Virgen-Caripa de 62 km, está en negociaciones para definir al contratista, se está evaluando una opción de conectarse a la S.E. Condorcocha, lo cual reduciría la extensión a 48 km.
5	190-2001	Concesión MINEM	C.H. TARUCANI (Arequipa)	TARUCANI GENERATING COMPANY S.A.	49	Contrato suspendido	07.06.2015	De acuerdo a la R.S. N° 021-2011-EM, el inicio de obras debió haber sido el 07.04.2013, sin embargo, la ejecución de las obras fue afectada por hechos imputables al GRA y AUTODEMA. A setiembre del 2013 se mejoró la carretera de acceso al área de campamento definitivo y se completó el lastrado de la vía. Luego de terminar el trazo del canal hasta el km 8+200, se ha replanteó el trazo del camino de acceso desde la zona del sifón hasta la casa de máquinas. La concesionaria, mediante carta N° 0075-2013-TGC-GG del 21.06.2013, ha solicitado modificación de concesión por razones de fuerza mayor. El MINEM aprobó dicha ampliación de plazo con R.M. N° 556-2013-MEM/DM. El 05.09.2013 la concesionaria solicitó la suspensión del contrato hasta que se solucionen los procesos contenciosos administrativos. El 09.07.2014 se suspendió el contrato de concesión N° 190-2001.
6	407-2012	Concesión MINEM	C.H. CATIVEN I-II (La Libertad)	COMPAÑIA MINERA PODEROSA S.A.	29	Trabajos Preliminares	31.03.2017	Compañía Minera Poderosa obtuvo la Concesión Definitiva, a través de la R.S. N° 109-2012-EM. El proyecto se desarrollará en los distritos de Condomarca y Pataz, de las provincias de Bolívar y Pataz, de la Región La Libertad. Se vienen cerrando las negociaciones con los poseedores de los terrenos donde se instalará el proyecto. Para la imposición de servidumbre de esta zona se presentó el expediente al MEM el 15.08.2013, el cual se encuentra en evaluación. Se están desarrollando los trabajos de reparación y mantenimiento de las carreteras de acceso al proyecto.
7	359-2010	Concesión MINEM	C.H. RAURA II (Viroc) (Lima)	AMAZONAS GENERACIÓN S.A.	13	En estudios	17.03.2017	El proyecto está actualmente paralizado. El 23.02.2012, la concesionaria solicitó ampliación de plazo y modificación de cronograma de ejecución de obra, debido a que las áreas de derecho de vía y de propiedad restringida de la carretera Churin-Oyón rehabilitada por el MTC, se superponen a la zona proyectada para las obras de la Bocatomá. Mediante la R.D. N° 118-2013-GRU-GRDE-DREM, con fecha 09.05.2013 la Dirección regional de Energía aprobó la declaración de Impacto Ambiental de la C.H. Viroc. Al 09.05.2013, la concesionaria subsanó la totalidad de observaciones referidas a la solicitud de modificación del Contrato. Mediante R.M. N° 435-2013-MEM/DM del 15.10.2013 se aprueba la segunda modificación al Contrato de Concesión Definitiva con Recursos Energéticos Renovables N° 359-2010, estableciéndose como nueva fecha de POC el 17.03.2017. El estudio de Ingeniería y detalle está siendo reformulados desde los estudios básicos.
8	374-2011	Concesión MINEM	C.H. BELO HORIZONTE (Huánuco)	ODEBRECHT	180	En estudios	31.12.2017	Con R.S. N° 063-2013-EM, se aprueba la modificación del contrato y se establece la nueva fecha de POC para el 31.12.2017. El 21.12.2013 se reiniciaron las labores de construcción del campamento y restablecimiento de la oficina de relaciones comunitarias en la zona. Se ha desarrollado la ingeniería para la implementación de un campamento de avanzada en la zona de la futura casa de máquinas. Continúa pendiente la ejecución de los estudios de campo. El inicio de obras está programado para diciembre del 2014. El 06.06.2014 Odebrecht adquirió todas las acciones representativas del capital social de la Compañía Energética del Centro.

ESTADO DE CONCESIONES DEFINITIVAS Y AUTORIZACIONES DE CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA
(Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones Otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas)

Ítem	N° de Contrato	Tipo	Central	Empresa	Potencia (MW)	Avance de Obra (%)	Puesta en Operación Comercial	Estado
9	327-2009	Concesión MINEM	C.H. TINGO (Lima)	COMPAÑÍA HIDROELÉCTRICA TINGO S.A.C.	9	En trámite de Suscripción de Adenda	30.08.2015	Con R.D. N° 006-2010-GRU-GRDE-DREM del 31.01.2010, se aprueba la transferencia de la concesión definitiva de Recursos Energéticos Renovables, de la Compañía Minerales Santander S.A.C. a la Compañía Hidroeléctrica Tingo S.A.C. Mediante R.D. N° 070-2011-GRU-GRDE-DREM se aprobó la modificación del contrato de concesión de la C.H. Tingo, de 1.2 MW a 8.8 MW. Mediante R.D. N° 137-2013-GRU-GRDE-DREM del 25.07.2013, se aprueba la modificación del cronograma de obras, considerándose la nueva fecha de POC el 30.08.2015. La concesionaria indica que se encuentra en trámites para obtener la suscripción de la Escritura Pública de la Adenda del Contrato de Generación, la cual no tiene respuesta de la Presidencia del Gobierno Regional de Lima. A la fecha se viene desarrollando el expediente para la licitación de la construcción de la obra civil y el suministro.
10	336-2009	Concesión MINEM	C.H. CARPAPATA III	GENERACIÓN ELÉCTRICA ATOCONGO S.A. - GEA S.A.	13	15%	31.10.2016	Con carta COES/D/DP-327-2011 del 15.07.2011, el COES aprobó el Estudio de Pre Operatividad del proyecto. La C.H. Carpapata III, que se conectará al SEIN mediante la L.T. 72,5 kV S.E. Carpapata III - S.E. Carpapata I. La concesionaria señala que ha culminado el financiamiento del proyecto, vía arrendamiento financiero por un plazo de 7 años. La buena pro para el Suministro y Montaje de los Equipos Electromecánicos fue otorgada a GUGLER Water Turbines GmbH. En el mes de mayo 2014 se iniciaron los trabajos de ejecución de obras para el camino de acceso a la casa de máquinas con la empresa minera San Martín Contratistas Generales S.A. según lo programado en el cronograma vigente. Con R.M. N° 319-2014-MEM/DM del 25.07.2014 se aprobó la transferencia de la concesión definitiva, que efectúa Unión Andina de Cementos S.A.A. a favor de Generación Eléctrica Atocongo S.A. La ejecución de Obras Civiles (componente 4.00) se ha iniciado el 26 de mayo con el Camino de acceso a Casa de Máquinas (4.02), el cual tiene un avance del 50%.
11	384-2011	Concesión MINEM	C.H. COLA I (La Libertad y Ancash)	HIDROELÉCTRICA COLA S.A.	10	10%	28.02.2017	La concesionaria indica que ha realizado las siguientes gestiones: Solicitud de cotización para realizar Estudios Definitivos de la central; propuesta de tarifa de agua para la generación eléctrica; solicitud de otorgamiento de Servidumbre para la construcción de la central. Además, se precisa que la concesionaria no ha informado sobre actividades relacionadas al inicio de obra. El 23.05.2012 solicitaron al MEM la ampliación de plazo del contrato por un periodo de 24 meses para la ejecución de las obras, por caso fortuito y fuerza mayor. Mediante R.S. N° 221-2014-MEM/DM del 20.05.2014 se aprueba la primera modificación al contrato N° 384-2011, según el cual, las obras de la C.H. Cola I se iniciarán el 03.03.2015 y la fecha de POC será el 28.02.2017.
12	426-2013	Concesión MINEM	C.H. OLMOS 1 (Lambayeque y Piura)	SINDICATO ENERGÉTICO S.A. - SINERSA	51	En estudios	31.12.2018	Con R.S. N° 079-2013-EM del 18.12.2013, se otorga concesión definitiva de generación a favor de SINERSA para el desarrollo de la actividad de generación de energía eléctrica en la futura C.H. Olmos 1, que estará ubicada en los distritos de Salas y Huarmaca, provincias de Lambayeque y Huancabamba, departamentos de Lambayeque y Piura. Asimismo, se aprueba el Contrato de Concesión N° 426-2013. Se procedió con la tasación y firma de contratos de compensación, con los poseedores detectados, se viene negociando el Contrato de Servidumbre entre SINERSA y PEOT.
13	453-2014	Concesión MINEM	C.H. RUCUY (Lima)	Empresa de Generación Eléctrica Río Baños S.A.C.	20	En estudios		Estudios
14	187-2001	Proinversión	C.H. CHEVES	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CHEVES S.A. - SN POWER	168	88%	01.01.2016	El avance global del proyecto es de 88.4% (90.6% de las obras civiles, 87.7% de las obras hidromecánicas, 78.8% de las obras electromecánicas y 96.9% de las obras del sistema de transmisión). El 22.10.2013, se aprobó mediante R.S. N° 070-2013-EM, la segunda modificación del Contrato de Concesión, estableciéndose como fecha de POC el 01.01.2016. La concesionaria informó que se ha cumplido con el hito "Llegada al sitio de las obras de turbinas y generadores". Se está instalando los equipos hidráulicos y las instalaciones eléctricas en las presas de Huaura y Checras. Se concluyó la fabricación y pruebas de todos los equipos electromecánicos, los cuales están en proceso de montaje.
15	380-2011	Proinversión	C.H. SANTA TERESA	LUZ DEL SUR S.A.A.	98	95%	23.08.2014	A la fecha, el avance global es de 95% . Inicialmente se energizará un solo generador de 45 MW. La entrega de 61 m³/s de flujo de agua se efectuará cuando entre en operación comercial la C.H. Machupichu II. Se verificó que el montaje del grupo N° 1 está concluido y el grupo N° 2 tiene un avance de 90%. Con los trabajos realizados durante la parada de la C.H. Machupichu en el túnel de conducción, quedó lista la interconexión con la C.H. Santa Teresa, pudiendo entregar a la fecha un flujo de 30 m³/s, caudal requerido para operar provisionalmente un grupo hidráulico de 45 MW. La energía se evacuarán temporalmente a través de la S.E. Machupichu y la L.T. 1002, para lo cual se han iniciado trabajos en la S.E. Santa Teresa, S.E. Machupichu y S.E. Suriray, interconectadas a través de la L.T. S.E. Santa Teresa-S.E. Suriray (3 km) y S.E. Suriray-S.E. Machupichu (6 km). El ingreso de la central esta supeditada a la fecha de POC de la L.T. 220 KV Machupichu-Abancay-Cotaruse, actualmente en construcción.
16	343-2009	Proinversión	C.H. CHAGLLA	EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA S.A.	406	83%	31.07.2016	El avance acumulado a la fecha es de 83% . Se tiene concluido el túnel de desvío, el mismo que está ya operativo (mediante este túnel, se desvió el río Huallaga el 10.08.2012). Un Contrato para Suministro de Energía Eléctrica por 15 años (284 MW) ha sido firmado con ELECTROPERÚ S.A. La Concesión Definitiva por 360 MW fue otorgada el 23.12.2009. El 27.05.2011, se firmó una adenda que modifica la potencia de 360 MW a 406 MW. La supervisión de la obra esta a cargo de la empresa CNEC/WORLE Y PARSONS. Mediante R.S. N° 089-2013-EM del 20.12.2013 se otorgó la concesión definitiva en la L.T. 220 KV C.H. Chaglla - Paragsha 2, de doble terna.
17	211-2003	Proinversión	C.H. PUCARÁ	EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DEL CUSCO S.A.	150	0%	15.12.2017	Para la construcción se ha firmado, con el grupo Graña y Montero – Astaldi un contrato EPC de tipo precios unitarios. El 05.02.2012, la comunidad de Pamparisa, en cuyos terrenos se construirá la casa de máquinas, aprobó la cesión de servidumbre. El concesionario ha suscrito un Contrato de Suministro de Energía Eléctrica con ELECTROPERÚ S.A. y se ha comprometido a suministrarle 60 MW durante 15 años. Se están realizando trámites para la primera modificación a dicho contrato. A la fecha no se ha iniciado la obra, existiendo retraso respecto al cronograma aprobado con R.M. N° 459-2013-MEM/DM del 21.10.2013. Con R.S. N° 007-2014-EM del 04.02.2014, se aprueba la cuarta modificación del contrato de concesión definitiva, estableciéndose la nueva fecha de POC el 15.12.2017.

ESTADO DE CONCESIONES DEFINITIVAS Y AUTORIZACIONES DE CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA
(Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones Otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas)

Ítem	N° de Contrato	Tipo	Central	Empresa	Potencia (MW)	Avance de Obra (%)	Puesta en Operación Comercial	Estado
18	358-2010	Proinversión	C.H. CERRO DEL ÁGUILA	CERRO DEL ÁGUILA S.A.	525	42%	30.06.2016	Se tiene un avance acumulado de 41.9% : Ingeniería (56.63%), Compra de Equipos (37.09%) y Construcción (43.37%). Mediante carta COES/D/DP-083-2012 del 31.01.2012, el COES aprobó la actualización del Estudio de Pre Operatividad para la conexión al SEIN de la C.H. Cerro del Águila (525 MW). Con fecha 22.05.2013, se aprobó la segunda modificación al Contrato de Concesión N° 358-2010, con el cual se incrementó la capacidad instalada del proyecto de 402 MW a 525 MW, sin alterar el área de la concesión y los plazos del Cronograma. Mediante R.S. N° 027-2014-EM del 07.05.2014, se aprueba la tercera modificación al contrato de concesión, reprogramándose la POC para el 30.06.2016.
19	363-2011	Proinversión	C.H. MOLLOCO	Generadora Eléctrica Molloco S.A.C. - GEMSAC	302	0%	17.10.2020	El proyecto está concebido para ejecutarse en dos fases. La primera etapa es la de estudios definitivos (2 Años) y la segunda es la de construcción. Comprende la construcción de tres embalses de regulación (Machucocha, Molloco y Japo), así como la derivación de parte de las aguas del río Palca hacia el río Illigua; túnel de aducción Llatica hasta la C.H. Llatica (casa de máquinas en caverna) con capacidad de 142 MW; túnel de aducción Soro hasta la C.H. Soro (casa de máquinas en caverna) con capacidad de 159 MW; instalaciones de transmisión eléctrica en 220 kV desde la C.H. Soro hasta la SE. Cerro Verde. El proyecto se encuentra en etapa de estudios definitivos. Mediante R.S. N° 060-2014-EM del 09.08.2014 se aprobó la transferencia de la concesión definitiva, que efectúa Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. - EGASA a favor de Generadora Eléctrica Molloco S.A.C. - GEMSAC.
20	198-2002	Largo Plazo	C.H. QUITARACSA	ENERSUR S.A.	112	77%	30.04.2015	El proyecto tiene un avance global de 77%. En el desarrollo del proyecto, ENERSUR ha cumplido con los hitos Cierre Financiero, Estudio de Impacto Ambiental, Orden de Compra de Equipos Principales, Contrato de Obras Civiles y Montaje y Llegada de Equipos Principales (turbinas y generadores). Mediante R.S. N° 006-2014-EM del 26.01.2014, se aprueba la sexta modificación del contrato de concesión definitiva, estableciéndose como nueva fecha de POC el 30.04.2015. Se concluyó la excavación del túnel de presión. Se viene ejecutando las obras civiles en la zona del reservorio (construcción del muro de contención del canal de desviación y galería de drenaje) y el blindaje en el túnel de conducción. Se viene realizando el montaje de los tableros de control y protección. La L.T. 220 kV SE. Quitaracsa I-S.E. Kimam Ayllu registra un avance de (97% en la L.T. y 95% en la celda de conexión)
21	405-2012	Primera Subasta RER	C.H. CHANCAY	SINDICATO ENERGÉTICO S.A. - SINERSA	19	45%	31.12.2015	El MINEM mediante R.M. N° 209-2013-MEM/DM, del 24.05.2013 amplió la POC del 31.12.2012 al 31.12.2015, por razones de fuerza mayor. Mediante R.M. N° 196-2014-MEM/DM del 03.05.2014, se aprueba la primera modificación del contrato de concesión N° 405-2012. Al 25.09.2014, se ha verificado en la zona del proyecto, que las obras civiles se desarrollan a un ritmo normal, encontrándose concluidos las excavaciones de los túneles N° 1 (207 m), N° 2 (44 m) y N° 3 (109 m) y del desarenador; así como la plataforma para el canal de conducción entre dichos túneles. Igualmente, se ha constatado que se viene ejecutando además de, las obras civiles en la bocanoma y casa de máquinas, las excavaciones de los túneles N° 5 y N° 6 y la construcción del canal de conducción entre dichos túneles. La ejecución de las obras civiles están a cargo de Energoprojekt. La supervisión de los trabajos se realiza bajo la responsabilidad de Colpex Project S.A. El avance a la fecha es de 45% .
22	385-2011	Primera Subasta RER	C.H. ÁNGEL I	GENERADORA ENERGÍA S.A.C.	20	Trabajos previos	31.12.2017	GEPSA venía realizando obras preliminares, pero actualmente se han suspendido los trabajos debido a dificultades en la adquisición de los terrenos donde se desarrollarán las obras y a las condiciones climáticas adversas. Se ha verificado que GEPSA en la C.H. Ángel II y C.H. Ángel III, ha ejecutado parte de las excavaciones del túnel de acceso a la casa de máquinas y del túnel de conducción, respectivamente. Estas excavaciones actualmente están paralizadas. El 13.03.2012, GEPSA informó no haber podido concretar la compra-venta de la propiedad de una zona para su proyecto, debido a problemas con la Comunidad de Chia. El 17.10.2012, la DGE con Oficio N° 1309-2012/MEM-GDE comunicó que GEPSA solicitó ampliación de plazo de los proyectos C.H. Ángel I, II y III (12 meses para la POC de las CC.HH. Ángel I y II y 6 meses para la POC de la C.H. Ángel III). GEPSA ha solicitado fuerza mayor debido al retraso en la aprobación del EIA de la L.T. 138 kV y Subestaciones. Mediante R.M. N° 075-2014-MEM/DM, R.M. N° 076-2014-MEM/DM y R.M. N° 077-2014-MEM/DM del 18.02.2014, el MINEM aprobó la tercera modificación de la C.H. Ángel I, C.H. Ángel II y C.H. Ángel III respectivamente, siendo la nueva fecha de POC el 31.12.2017.
23	386-2011	Primera Subasta RER	C.H. ÁNGEL II	GENERADORA ENERGÍA S.A.C.	20	Trabajos previos	31.12.2017	
24	387-2011	Primera Subasta	C.H. ÁNGEL III	GENERADORA ENERGÍA S.A.C.	20	Trabajos previos	31.12.2017	
25	001-2013-CE-DREMJ	Segunda Subasta RER	C.H. CANCHAYLLO	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CANCHAYLLO S.A.C.	5	98%	31.12.2014	Mediante R.D. N° 089-2013-GR-JUNIN/DREM del 06.04.2013 se otorgó la concesión definitiva con recursos energéticos renovables. El Cierre Financiero, ha sido concluido. Se concluyó la construcción de la cámara de carga, la excavación y revestimiento del tramo 01 y 03 del túnel de descarga y los trabajos en concreto del tramo 01 del canal de conducción. Mediante carta COES/D/DP-1338-2014 se aprobó el Estudio de Operatividad. La Concesionaria indica que se ha cumplido con la terminación del 100 % de las obras civiles de la central, asimismo viene concluyendo con el montaje eléctrico y electromecánico. El avance total de obra a la fecha es de 98 % .
26	Pendiente	Segunda Subasta RER	C.H. HUATZIROKI I	EMPRESA DE GENERACIÓN HIDRÁULICA SELVA S.A.	11	13%	31.12.2014	El avance económico del proyecto es de 13.1% . A la fecha se tiene un avance de: 100% del estudio definitivo de la central y de la L.T. en 60 kV. Con R.D. N° 237-2013-GR-JUNIN/DREM del 24.07.2013 se aprobó el EIA de la central. En cuanto a obras civiles, se tiene un 100% de avance en el replanteo topográfico de las instalaciones y caminos de acceso, 100% en el mantenimiento y mejoramiento de la carretera de acceso existente, 80% en la construcción de las carreteras nuevas y 50% en los campamentos y oficinas de obra. La concesionaria incrementó en su carta fianza debido al incumplimiento del hito cierre financiero. Mediante carta N° 056-2014-EGEHISA del 02.05.2014, la concesionaria ha solicitado al MINEM una ampliación de plazo por 602 días calendarios contados luego del 31.12.2014, debido a la demora en el otorgamiento de autorizaciones ambientales.
27	361-2013	Segunda Subasta RER	C.H. MANTA	PERUANA DE INVERSIONES EN ENERGÍA RENOVABLE S.A.	20	Suspendido	31.12.2014	La concesionaria ha solicitado al MINEM la cuarta modificación del Cronograma de Obras, a fin de tener como nueva fecha de POC el 30.06.2016. La concesionaria aduce como motivo la demora en el establecimiento de servidumbre. Mediante Oficio N° 2050-2013-MEM/DGE del 17.10.2013 queda suspendido el contrato de concesión para el suministro de energía renovable al SEIN.

ESTADO DE CONCESIONES DEFINITIVAS Y AUTORIZACIONES DE CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA
(Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones Otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas)

Ítem	N° de Contrato	Tipo	Central	Empresa	Potencia (MW)	Avance de Obra (%)	Puesta en Operación Comercial	Estado
28	400-2012	Segunda Subasta RER	C.H. RENOVANDES H1	EMPRESA DE GENERACIÓN SANTA ANA S.R.L.	20	0%	31.07.2016	Se concluyó el proceso de negociación de servidumbres privadas para la L.T., habiéndose ejecutado el 100% de los pagos compensatorios. Se transfirió la Concesión Definitiva de Generación Renovable de Los Andes S.A.C a la empresa de Generación Eléctrica Santa Ana S.R.L. Se están realizando las negociaciones con los Bancos para la obtención del Cierre Financiero y la contratación de los Contratistas para la construcción de la central. El 09.09.2013, la concesionaria ha solicitado al MINEM la modificación del cronograma de ejecución de obras. Con R.M. N° 552-2013-MEM/DM del 13.12.2013 se aprueba la primera Adenda al contrato, modificando la POC del 31.12.2014 al 31.07.2016.
29	398-2012	Segunda Subasta RER	C.H. 8 DE AGOSTO	GENERACIÓN ANDINA S.A.C.	19	0%	31.12.2015	La concesionaria ha firmado un contrato EPC con la firma SACYR del Perú SA. Con R.M. N° 462-2013-MEM/DM y R.M. N° 461-2013-MEM/DM del 22.10.2013 se aprobó la modificación de la fecha POC del 31.12.2014 al 31.12.2015 de la C.H. 8 de Agosto y C.H. El Carmen respectivamente, debido a retrasos, por parte del MINEM, en la aprobación del EIA de la Línea de Transmisión. El 03.02.2014 se firmó con DESSAU S&Z el Contrato de Supervisión de Ejecución de Obras correspondiente al "Contrato Llave en Mano para el diseño final, ingeniería de detalle, construcción de las obras civiles, suministro y montaje electromecánico y puesta en operación de las centrales hidroeléctricas El Carmen 8.4 MW y 8 de Agosto 19 MW y L.T. S.E. 8 de Agosto — S.E. Tingo María. La concesionaria informó que el 25.03.2014 se iniciaron las obras. Con R.M. N° 220-2014-MEM/DM del 18.05.2014 se aprueba la transferencia de la concesión definitiva de generación con RER en la futura C.H. 8 de Agosto, que efectúa Andes Generating Corporation S.A.C. a favor de Generación Andina S.A.C.
30	001-2012-GRH/DREMH-AT	Segunda Subasta RER	C.H. EL CARMEN	GENERACIÓN ANDINA S.A.C.	8	0%	31.12.2015	
31	396-2011	Segunda Subasta RER	C.H. RUNATULLO III	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA JUNÍN S.A.C.	20	95%	15.12.2014	El proyecto registra un avance de 95%. El proyecto está financiado al 100% por capital de accionistas. La empresa cuenta con un contrato EPC firmado el 07.06.2012. Las obras civiles se iniciaron en agosto del 2012. Se ha cumplido con el hito Arribo del Principal Equipo Electromecánico (el transformador, las turbinas y los generadores se encuentran en obra). Se han concluido las obras del barraje fijo y móvil de la captación, ventanas y canal; plataforma de casa de máquinas y construcción del sifón. Mediante carta COES/D/DP-1349-2014 se aprobó el Estudio de Operatividad.
32	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. LAGUNA AZUL	HIDROELÉCTRICA LAGUNA AZUL S.R.L.	20	Estudios	02.01.2017	La C.H. Laguna Azul, se interconectará al SEIN a través de una L.T. de 65.4 km. El punto de conexión inicial es la S.E. Chipmo de propiedad de CONENHUA. Mediante R.D. N° 590-2013-ANA/AAA del 29.08.2013 se aprobó el Estudio de Aprovechamiento Hídrico. El 04.06.2014 se presentó el levantamiento de las observaciones hechas por la Autoridad Regional del Medio Ambiente a la Declaración de Impacto Ambiental. Se está a la espera de las respuestas por parte de la autoridad. El 26.04.2014 se aprobó el certificado de inexistencia de restos arqueológicos (CIRA) de la línea de interconexión. Las observaciones por parte del COES al Estudio de Pre Operatividad fueron entregadas el 04.07.2014. Actualmente se están absolviendo dichas observaciones. Se han iniciado dos procesos de licitación: uno para la construcción de la planta y otro para la L.T. Se estima iniciar las obras en enero del 2015.
33	421-2013	Tercera Subasta RER	C.H. POTRERO	EMPRESA ELÉCTRICA AGUA AZUL S.A.	20	Estudios	31.12.2018	Con R.D. N° 048-2013-GR-CAJ-DREM del 24.04.2013 la Dirección Regional de Energía y Minas de Cajamarca aprobó la Declaración de Impacto Ambiental de la C.H. Potrero. Con carta COES/D/DP-482-2012 se otorga el certificado de Pre Operatividad. Con R.M. N° 315-2013-MEM/DM del 13.08.2013 el MINEM otorga Concesión Definitiva de Generación con Recursos Energéticos Renovables y aprueba el Contrato de Concesión N° 421-2013. Se tiene avances en los caminos de acceso, plataforma de la S.E. Aguas Calientes y plataforma del canal y desarenador. El inicio de obras está programado para el 01.04.2015.
34	395-2011	Tercera Subasta RER	C.H. RUNATULLO II (Junín)	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE JUNIN S.A.C.	19	85%	25.05.2015	Las obras se iniciaron en agosto del 2012. La concesionaria cuenta con un contrato EPC firmado el 07.06.2012, que incorpora la Ingeniería, procura y construcción de toda la central hidroeléctrica, incluyendo la totalidad del equipamiento electromecánico. A la fecha el avance de obra es de: 100% de obras de captación, 100% del túnel I y II, 80.7% del canal de conducción y 95.7% de la casa de máquinas. El montaje y pruebas de equipos están programados para marzo del 2015. Mediante carta COES/D/DP-1349-2014 del 12.09.2014 se aprobó el Estudio de Operatividad.
35	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. KARPA	HIDROELÉCTRICA KARPA S.A.C.	19	Estudios	23.12.2016	El proyecto tiene un avance valorizado de 1%. Se viene elaborando el Estudio de Ingeniería Básica de la C.H. (Ingeniería básica de la bocatoma, tubería de presión, casa de máquinas, equipos electromecánicos y subestación). El 11.03.2014 se presentó al COES el Estudio de Pre Operatividad, el cual está en proceso de aprobación. Cuenta con la aprobación del Estudio de Aprovechamiento Hídrico, otorgado mediante R.D. N° 893-2013-ANA-AAA.M del 02.12.2013. El 04.04.2014 se solicitó una modificación del mismo ante el ANA, se tiene previsto contar con la aprobación de la solicitud en noviembre de 2014. Se ha iniciado las conversaciones con las comunidades de San Pedro de Pariarca y Urpish. Se inició la elaboración del expediente Declaración de Impacto Ambiental de la central.
36	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. SANTA LORENZA I	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA LORENZA S.A.C.	19	Estudios	31.12.2017	Con R.D. N° 119-2012-ANA-DARH del 14.11.2012, se aprobó el Estudio de Aprovechamiento Hídrico. Con R.D. N° 106-2014-GR-HUANUCO/DREMH del 05.06.2014 se aprobó la Declaración de Impacto Ambiental. El 23.04.2014 se otorgó el certificado de inexistencia de restos arqueológicos mediante el CIRA N° 2014-71. El COES con carta COES/D/DP-1325-2013 del 26.11.2013 otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad. Los terrenos para la C.H. Santa Lorenza I han sido adquiridos a la Comunidad Campesina de Chaucha. La C.H. Santa Lorenza I se interconectará al SEIN a través de la L.T. 138 kV Santa Lorenza – Huánuco de 4 km.
37	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. YARUCAYA	HUAURA POWER GROUP S.A.	17	Estudios	31.12.2016	La C.H. Yarucaya se interconectará al SEIN a través de la L.T. 66 kV Yarucaya - Andahuasi de 22.5 km. El Estudio de Pre Operatividad fue aprobado por el COES mediante carta COES/D/DP-1261-2013 del 07.11.2013. Se contrató la ingeniería de detalle de las obras civiles y de la línea de conexión eléctrica y subestaciones Yarucaya y Andahuasi. Se determinó el trazado definitivo del canal de aducción y de la tubería de presión. Se concluyó el despiece de las tuberías a presión, los cálculos de golpe de ariete, tiempos y presiones durante la admisión y rechazo de carga. En el mes de enero del 2014 se adquirió el terreno donde se ubicará la casa de máquinas. El 07.04.2014, mediante OFICIO N° 591-2014/MEM-DGE, el MINEM admitió la solicitud de Concesión Definitiva de Generación de Energía Eléctrica con Recursos Energéticos Renovables

ESTADO DE CONCESIONES DEFINITIVAS Y AUTORIZACIONES DE CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

(Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones Otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas)

Ítem	N° de Contrato	Tipo	Central	Empresa	Potencia (MW)	Avance de Obra (%)	Puesta en Operación Comercial	Estado
38	425-2013	Tercera Subasta RER	C.H. CARHUAC	ANDEAN POWER S.A.	16	Estudios	07.11.2018	La concesionaria modificará la concesión. La C.H. Carhuac se interconectará a la S.E. Callahuanca a través de una L.T. de 25 km en 60 kV.
39	404-2012	Tercera Subasta RER	C.H. ZAÑA I (Cajamarca)	ELECTRO ZAÑA S.A.C.	13	Estudios	29.12.2018	El proyecto se desarrolla sobre el río Zaña en el distrito de La Florida y Catache, provincia de San Miguel y Santa Cruz, departamento de Cajamarca. Mediante R.D. Nº 031-2012-ANA-AAJZ-V del 26.01.2012, se aprobó el estudio de aprovechamiento hídrico a nivel definitivo. La central se conectará al SEIN en la S.E. Eléctrica de Cayalti a través de la L.T. 60 kV en una longitud de aproximadamente 60 km. En octubre 2013 se iniciaron las licitaciones para las obras civiles y la adquisición del equipamiento electromecánico. A la fecha se realizaron los talleres participativos para la elaboración del EIA de la LT 60 kV CH Zaña - SE Cayalti. Se ha finalizado la compra de terrenos de la central a los poseedores.
40	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. COLCA	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CANCHAYLLO S.A.C.	12	Estudios	18.11.2016	El proyecto incluye una línea en 60 kV, en estructuras de simple terna; la línea en 60 kV se construirá con conductores de 120 mm ² AAAC y va hasta la SE Huayucachi, desde donde se puede conectar al SEIN. El Proyecto cuenta con los estudios de Pre Operatividad y CIRA aprobados por las autoridades pertinentes. En aproximadamente 1 mes y medio se contará con la aprobación de los siguientes estudios: Declaración de Impacto Ambiental y Autorización de Estudios Hídricos por las entidades competentes.
41	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. HYDRICA 1	HYDRICA 1	7	Estudios	17.01.2018	En etapa de desarrollo de Estudios
42	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. HYDRICA 2	HYDRICA 2	4	Estudios	21.06.2018	En etapa de desarrollo de Estudios
43	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. HYDRICA 3	HYDRICA 3	10	Estudios	02.06.2018	En etapa de desarrollo de Estudios
44	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. HYDRICA 4	HYDRICA 4	8	Estudios	01.07.2018	En etapa de desarrollo de Estudios
45	Pendiente	Tercera Subasta RER	C.H. HYDRICA 5	HYDRICA 5	10	Estudios	06.02.2018	En etapa de desarrollo de Estudios
46	454-2014	Concesión MINEM	C.H. CURIBAMBA	EDEGEL	192	Estudios	Contrato	El 05.10.2014, mediante Resolución Suprema N° 070-2014-EM se otorgó a favor de EDEGEL S.A. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en la futura C.H. Curibamba, ubicada en el departamento de Junín, provincia de Jaúja, distritos de Monobamba, Molinos, Apata, en el río Tulumayo, inmediatamente aguas arriba de la central hidroeléctrica Chimay. El Contrato N° 454-2014 está por firmarse, en el mismo se indica la fecha de POC.
47	403-2012	Segunda Subasta RER	C.S. MOQUEGUA FV	SOLARPARK CO. TECNOLOGÍA	16	0%	31.03.2015	El 31.10.2012 con R.M. 496-2012-MEM/DM se aprobó la concesión definitiva de generación de energía eléctrica. El Estudio de Pre Operatividad se aprobó mediante Carta COES/D/DP-761-2011 (13.12.2011). Con R.M. N° 078-2014-MEM/DM del 18.02.2014 aprobó la Adenda N° 1 al Contrato RER. Por razones de fuerza mayor, se extendió la fecha de POC hasta el 31.03.2015, mediante Oficio N° 1415-2014-MEM/DGE. A la fecha se vienen realizando trabajos preliminares en la obra.
48	451-2014	Segunda Subasta RER	C.E. TRES HERMANAS	PARQUE EÓLICO TRES HERMANAS S.A.C.	97	0%	31.12.2015	Con R.M. N° 362-2013-MEM/DM se aprobó la primera modificación del contrato, cambiándose la POC del 31.12.2014 al 31.12.2015. Esto se debió a demoras en la aprobación del EIA. Por razones técnicas y económicas, se ha optado por cambiar el modelo del aerogenerador, se ha disminuido de 45 Aerogeneradores de 2 MW c/u a 8 Aerogeneradores de 2.3 MW y 25 Aerogeneradores de 3.15 MW. Con R.S. N° 049-2014-EM del 11.07.2014 se otorgó la concesión definitiva de generación con recursos energéticos renovables. La concesionaria viene trabajando en la adecuación de la S.E. Marcona, a donde se conectará la C.E. Parque Eólico Tres Hermanas.
49	No aplica (Autorización MINEM)	Segunda Subasta RER	C.T. LA GRINGA V	CONSORCIO ENERGÍA LIMPIA	11	88%	31.10.2014	Se tiene un avance de 87.7% . A la fecha se ha cumplido con el hito cierre financiero. Mediante R.M. N° 260-2014-MEM/DM del 03.06.2014 se aprobó la modificación del contrato de concesión para el suministro. Se ha constituido 80 pozos de captación de biogás, que se han unido mediante un gasoducto al sistema principal de captura de gases mediante una red de polietileno de alta densidad de 5 km. Se ha incorporado un sistema de succión a la planta de captura de gases. Se ha cambiado los motores Jenbacher 420 por los Caterpillar 3520, debido a lo cual la POC no será el 31.10.2014. La concesionaria solicitará ampliación de plazo de la POC hasta el 31.12.2014.
50	No aplica (Autorización MINEM)	Autorización MINEM	C.T. NUEVA ESPERANZA	EMPRESA ELÉCTRICA NUEVA ESPERANZA S.R.L.	135	Estudios	31.12.2016	Mediante R.M. N° 570-2012-MEM del 28.12.2012, se aprobó la modificación de la autorización, para una potencia de 135 MW, estableciéndose nueva fecha de POC el 31.12.2016. La concesionaria informa que el Cierre Financiero se encuentra en negociaciones con un posible socio dentro de un convenio de confidencialidad y un mejoramiento de entendimiento. Se han efectuado algunas obras preliminares: desbroce y limpieza del terreno, movimiento de tierras y eliminación de material, corte y compactación del terreno, trabajos de cimentación para contenedor de trabajo. Las obras se realizarán bajo un esquema de EPC abierto y la termoelectrica será operada por un tercer grupo competente en Operaciones y Mantenimiento de plantas termoelectricas. El avance de obra es mínimo, debido a que existen factores de frenaje que impiden el desarrollo normal del proyecto, siendo una de estas la concretización del Socio Estratégico, la cual ha sido reprogramada para el cuarto trimestre del año 2014.
51	No aplica (Autorización MINEM)	Reserva Fría	C.T. ETEN	PLANTA DE RESERVA FRÍA DE GENERACIÓN ETEN S.A.	233	65%	12.06.2015	El proyecto consiste en la construcción de la C.T. Eten de 230 MW de potencia instalada, localizada en la localidad de Reque, provincia de Chiclayo, departamento de Lambayeque. La obra comprende la instalación de una unidad de generación turbina-generador y equipos auxiliares, para la operación con combustibles Diesel B5 y Gas Natural. Igualmente, abarca la construcción de una L.T. 220 kV para la conexión de la central con el SEIN, en la S.E. Reque. Se ha verificado que al 15.09.2014, las obras civiles correspondientes al bloque de potencia (pedestal del grupo turbina-generador y cimentaciones del equipo auxiliar), cimentaciones de los tanques de agua y combustibles, cimentaciones de los grupos electrógenos (Black Star y Emergencia) y cimentaciones del transformador principal y equipos de la subestación, se encuentran concluidas. Asimismo, se ha constatado la terminación del montaje de los tanques de almacenamiento de combustible Diesel B5. El avance de ejecución del proyecto es de 65%.
52	No aplica (Autorización MINEM)	Reserva Fría	C.T. PUCALLPA	CONSORCIO ENERGÍAS DEL PERÚ - INFRAESTRUCTURAS Y ENERGÍAS DEL PERÚ S.A.C.	40	Estudios	28.02.2015	Se ha culminado los trámites del EIA, el mismo que ha sido presentado al MINEM para su aprobación. La concesionaria ha solicitado modificar la POC en 390 días desde la aprobación del EIA, debido a retrasos por parte de la DGAAE. Se está desarrollando el Estudio de Pre Operatividad y el Estudio de Conexión. La interconexión será a través de la L.T. 60 kV C.T. Pucallpa - S.E. Parque Industrial.

ESTADO DE CONCESIONES DEFINITIVAS Y AUTORIZACIONES DE CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA
 (Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones Otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas)

Ítem	N° de Contrato	Tipo	Central	Empresa	Potencia (MW)	Avance de Obra (%)	Puesta en Operación Comercial	Estado
53	No aplica (Autorización MINEM)	Reserva Fria	C.T. PUERTO MALDONADO	CONSORCIO ENERGÍAS DEL PERÚ - INFRAESTRUCTURAS Y ENERGÍAS DEL PERÚ S.A.C.	18	Estudios	28.02.2015	Se ha adquirido el terreno de 15 ha para la ubicación de la CT, cercana a la subestación de entrega e interconexión con el sistema de la localidad de Puerto Maldonado. Con R.D. N° 234-2014-MEM_/DGAAE del 22.08.2014 se aprobó el EIA. Se está desarrollando el Estudio de Pre. Operatividad y el Estudio de Conexión. La interconexión será a través de la L.T. 22,9 kV C.T. Puerto Maldonado - S.E. Puerto Maldonado.
54	No aplica (Autorización MINEM)	Reserva Fria	C.T. IQUITOS	Gen Rent del Perú S.A.C.	37	Estudios	18.03.2016	El plazo de la concesión será de veinte (20) años más el plazo de construcción (30 meses). La central o las centrales se conectarán al Sistema Aislado de Iquitos, en la primera etapa, en la tensión de 60 kV, en la SE de la CT Iquitos y en la segunda etapa se conectará al SEIN y entrará en régimen de operación de Reserva Fria. El proyecto se encuentra en fase de ingeniería (trabajos topográficos, estudio de suelos y diseño de la central). El Estudio de Pre Operatividad se encuentra en su fase final de elaboración. El EIA está en proceso de desarrollo. Se ha seleccionado a Cesel-Wash como supervisora de la inversión de la obra.
55	No aplica (Autorización MINEM)	Seguridad Energética	C.T. ILO - Nodo Energético del Sur	ENERSUR S.A.	600	Estudios	01.03.2017	El proyecto se ubicará a una altura superior a 15 msnm, y permitirá la ampliación de la Planta a Ciclo Combinado. En la Etapa 1, la C.T. operará según el despacho ordenado por el COES. En la Etapa 2 utilizará el gas natural en las centrales duales instaladas. La C.T. tendrá conexión al Gasoducto Sur Peruano (incluye el tubo de conexión e instalaciones internas) y al terminal de combustible más cercano (Terminal de Mollendo), mediante un poliducto. Tendrá una capacidad de almacenamiento de Diésel B5 para 15 días de operación continua a plena carga (24 horas por 15 días). La C.T. dispondrá de instalaciones de arranque automático (black-start) y equipamiento para una eventual operación aislada. Se instalarán tres turbinas a gas Siemens duales con una potencia instalada de 705 MW. La potencia con Diesel será de 600 MW. Actualmente, se está desarrollando el Estudio de Impacto Ambiental. La concesionaria señala que para la construcción de la central se tiene a la empresa Técnicas Reunidas (España) y JJC (Perú); y a Abengoa S.A. para la construcción de la L.T. 500 kV S.E. Ilo 4-S.E. Montalvo (75 km - 1400 MVA).
56	No aplica (Autorización MINEM)	Seguridad Energética	C.T. Puerto Bravo- Nodo Energético del Sur	SAMAY I S.A.	600	Estudios	01.05.2016	El proyecto se ubicará a una altura superior a 15 msnm, y permitirá la ampliación de la Planta a Ciclo Combinado. En la Etapa 1, la C.T. operará según el despacho ordenado por el COES. En la Etapa 2 utilizará el gas natural en las centrales duales instaladas. La C.T. tendrá conexión al Gasoducto Sur Peruano (incluye el tubo de conexión e instalaciones internas) y al terminal de combustible más cercano (Terminal de Mollendo), mediante un poliducto. Tendrá una capacidad de almacenamiento de Diésel B5 para 15 días de operación continua a plena carga (24 horas por 15 días). La C.T. dispondrá de instalaciones de arranque automático (black-start) y equipamiento para una eventual operación aislada. Se instalarán cuatro turbinas a gas General Electric duales con una potencia instalada de 720 MW. Se están realizando las gestiones para la aprobación del EIA. La concesionaria contratará a POSCO para el EPC de la central, Siemens para la S.E. GIS y a Abengoa S.A. para la L.T. 500 kV S.E. Samay I-S.E. San José (58 km)
TOTAL					4,776			

C.H. : Central Hidroeléctrica
 C.T. : Central Termoeléctrica
 C.E. : Central Eólica
 C.S. : Central Solar

Unidad de Supervisión de Post Privatización - USPP
 Gerencia de Fiscalización Eléctrica – GFE
OSINERGHMIN
 Octubre. 2014