

Ref.: Actualiza y comunica obras de generación y transmisión en construcción.

SANTIAGO, 20 MAR. 2015

RESOLUCION EXENTA Nº 132

VISTOS:

- a) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9 del D.L. 2.224 de 1978, del Ministerio de Minería que crea El Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, modificado por la Ley Nº20.402 que crea el Ministerio de Energía, y modifica otros cuerpos legales;
- b) Lo dispuesto en el Decreto con Fuerza de Ley Nº 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley Nº1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) El Decreto Supremo Nº 86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo, en adelante "DS 86";
- d) El Decreto Supremo Nº291 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que aprueba reglamento que establece la estructura, funcionamiento y financiamiento de los Centros de Despacho Económico de Carga y sus modificaciones, en adelante e indistintamente "DS 291";
- e) La Resolución Exenta Nº321 de 21 de julio de 2014, de la Comisión Nacional de Energía, que dicta Norma Técnica con Exigencias de Seguridad y Calidad de Servicio para el Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande, publicada en el Diario Oficial el 25 de julio de 2014, modificada por la resolución exenta Nº586 de 17 de noviembre de 2014, publicada en el Diario Oficial el 24 de

noviembre de 2014, en adelante e indistintamente "NT SyCS";

- f) La carta CDEC-SING N°0257/2015 de fecha 05 de marzo de 2015;
- g) La carta DPD N°0026/2015 del CDEC-SIC de fecha 05 de marzo de 2015; y
- h) Lo señalado en la Resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- a) Que el artículo 31° del DS 86, dispone los requisitos para que las instalaciones eléctricas se consideren en construcción; entendiéndose por tal a aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se hayan obtenido los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad;
- b) Que, lo señalado en el literal anterior, es complementado y precisado en el numeral 62 del artículo 1-7 de la NT SyCS, en el sentido que expresamente se señala que para acreditar que se ha dado orden de proceder para la fabricación e instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético, para la generación, transporte o transformación de electricidad, se deberán acompañar, las respectivas órdenes de compra para la fabricación de generadores eléctricos, de transformadores de poder, de conductores y elementos para líneas de transmisión, entre otros, y según corresponda;
- c) Que, asimismo, el artículo 32 del DS 86 señala que se considerarán como instalaciones en construcción a

aquellos proyectos de transmisión troncal que formen parte de los Planes de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal;

- d) Que, al tenor de lo dispuesto en el artículo 33° del DS 86, corresponde que las empresas que consideren estar en construcción lo declaren a la Comisión y al CDEC respectivo dentro de los 15 días siguientes, de verificarse el cumplimiento de los supuestos establecidos en el artículo 31° del DS 86;
- e) Que, el mismo artículo dispone también que la Comisión podrá solicitar aquellos antecedentes técnicos, económicos o comerciales que considere necesarios para caracterizar la o las instalaciones en construcción;
- f) Que, se hace necesario establecer un medio de publicación formal por parte de esta Comisión Nacional de Energía a efectos de que exista un acto administrativo que dé certeza, publicidad y transparencia respecto del estado de los nuevos proyectos que se declaren en construcción; y
- g) Que, para estos efectos, la Comisión dictará periódicamente una Resolución Exenta, que señale un listado con la identificación básica de los proyectos que cumplan con las disposiciones legales y reglamentarias necesarias para ser considerados en construcción, lo que se hará sobre la base de los antecedentes recibidos de las empresas requirentes y de los Centros de Despacho Económico de Carga dentro de los primeros cinco días de cada mes.

RESUELVO:

- I. Actualiza y comunica como obras de generación y transmisión en construcción, por haber dado efectivo cumplimiento a las disposiciones normativas correspondientes, los proyectos que se indican a continuación:

Proyectos de generación en construcción, SING

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de Tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
PMGD Pica I	Atacama Solar	mar-15	Solar Fotovoltaico	0,63	I Región
Jama (ex -San Pedro III)	RIJN CAPITAL	mar-15	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Andes Solar	AES Gener	may-15	Solar Fotovoltaico	21	II Región
Arica Solar 1 (Etapa I)	Sky Solar Group	sep-15	Solar Fotovoltaico	18	XV Región
Arica Solar 1 (Etapa II)	Sky Solar Group	sep-15	Solar Fotovoltaico	22	XV Región
Pular (ex- San Pedro IV)	RIJN CAPITAL	oct-15	Solar Fotovoltaico	24	II Región
Paruma (ex- San Pedro I)	RIJN CAPITAL	oct-15	Solar Fotovoltaico	17	II Región
Uribe Solar	Gestamp	nov-15	Solar Fotovoltaico	50	II Región
Parque Eólico Quillagua I	Parque Eólico Quillagua	dic-15	Solar Fotovoltaico	23	II Región
Cerro Dominador	Abengoa	dic-15	Solar - Termosolar	110	II Región
Lascar (ex- San Pedro II)	RIJN CAPITAL	ene-16	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Salin (ex -Calama Sur)	RIJN CAPITAL	ene-16	Solar Fotovoltaico	30	II Región
Parque Eólico Quillagua II	Parque Eólico Quillagua	abr-16	Solar Fotovoltaico	27	II Región
Cochrane U1	AES Gener	may-16	Carbón	236	II Región
Bolero (ex-Laberinto) Etapa I	Helio Atacama Tres	may-16	Solar Fotovoltaico	42	II Región
Finis Terrae	Enel Green Power	jun-16	Solar Fotovoltaico	138	II Región
Proyecto Fotovoltaico Huatacondo	Austrian Solar	jul-16	Solar Fotovoltaico	98	I Región
Blue Sky 2	Crucero Este Dos S.p.A.	ago-16	Solar Fotovoltaico	51	II Región
Bolero (ex-Laberinto) Etapa II	Helio Atacama Tres	oct-16	Solar Fotovoltaico	104	II Región
Kelar	BHP Billiton	oct-16	GNL	517	II Región
Cochrane U2	AES Gener	oct-16	Carbón	236	II Región
Blue Sky 1	Crucero Este Tres S.p.A.	oct-16	Solar Fotovoltaico	34	II Región
Parque Eólico Quillagua III	Parque Eólico Quillagua	feb-17	Solar Fotovoltaico	50	II Región
Atacama I	Abengoa	mar-17	Solar Fotovoltaico	100	II Región

Proyectos de generación en construcción, SIC

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
Río Picoquén	Hidroenergía Chile - Scotta	mar-15	Hidro - Pasada	19,2	IX Región
Talinay Poniente	Enel Green Power	mar-15	Eólico	60,6	IV Región
El pilar Los amarillos	RTS	mar-15	Solar Fotovoltaico	3,0	III Región
Ampliación Lalackama	Enel Green Power	abr-15	Solar Fotovoltaico	16,3	II Región
La Montaña I	VHC	abr-15	Hidro - Pasada	3,0	VII Región
El Paso	Hydrochile	may-15	Hidro - Pasada	60,0	VI Región
Los Guindos	Los Guindos SpA	jun-15	Diésel	132,0	VII Región
Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	Papeles Cordillera S.A	jun-15	Gas Natural	50,0	RM
Proyecto Solar Conejo Etapa I	Pattern Energy Group	jun-15	Solar Fotovoltaico	108,0	II Región
Luz del Norte Etapa I	First Solar Energía Ltda	jun-15	Solar Fotovoltaico	36,0	III Región
Itata	Eléctrica Puntilla	jul-15	Hidro - Pasada	20,0	VIII región
Malalcahuello	Latin American Power	jul-15	Hidro - Pasada	9,2	IX Región
Carilafquén	Latin American Power	jul-15	Hidro - Pasada	19,8	IX Región
Luz del Norte Etapa II	First Solar Energía Ltda	jul-15	Solar Fotovoltaico	38,0	III Región
Doña Carmen	IMELSA	ago-15	Diésel	70,0	V Región
Bioenergías Forestales	CMPC Tissue TA	sep-15	Gas Natural	5,0	RM
Chaka	Central Solar Desierto I SpA	sep-15	Solar Fotovoltaico	23,0	III Región
Chaka - Segunda Etapa	Central Solar Desierto I SpA	sep-15	Solar Fotovoltaico	27,0	III Región
Pampa Solar	Helio Atacama Nueve	oct-15	Solar Fotovoltaico	90,6	III Región
Guanaco Solar	Gestamp	nov-15	Solar Fotovoltaico	50,0	III Región
Luz del Norte Etapa III	First Solar Energía Ltda	nov-15	Solar Fotovoltaico	36,0	III Región
Guacolda V	Guacolda	dic-15	Carbón	139,0	III Región
Carrera Pinto	Enel Green Power	dic-15	Solar Fotovoltaico	97,0	III Región
Luz del Norte Etapa IV	First Solar Energía Ltda	ene-16	Solar Fotovoltaico	31,0	III Región
Valleland	Valleland SpA	ene-16	Solar Fotovoltaico	67,4	III Región
Renaico	Enel Green Power	ene-16	Eólico	88,0	IX Región
PFV Olmué	Sunedison	mar-16	Solar Fotovoltaico	144,0	V Región
Río Colorado	GPE - Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	jun-16	Hidro - Pasada	15,0	VII Región
Pelícano	Austrian Solar	jul-16	Solar Fotovoltaico	100,0	III Región
CTM-3(*)	E-CL	jun-17	Turbina Diésel/Gas	250,8	II Región
Ñuble	Eléctrica Puntilla	jul-17	Hidro - Pasada	136,0	VIII Región
Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	feb-18	Hidro - Pasada	267,0	RM
Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	may-18	Hidro - Pasada	264,0	RM
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro - Embalse	150,0	VII Región
CH San Pedro	Colbún	jul-20	Hidro - Pasada	144,0	XIV Región

(*) Central CTM3, ya construida, dejará de inyectar en el SING para inyectar en el SIC a partir de la fecha señalada

Proyectos de transmisión en construcción

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Nuevo banco CCEE 15 MVAR	Banco de CCEE de 15 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	mar-15	SIC	66	15 MVAR
Instalación transformador	Instalación de transformador 220/23kV, 30MVA en SE Atacama	TRANSELEC	may-15	SING	220/13,2	30 MVA
Ampliación SE Lagunas	Banco de condensadores de 60 MVAR y cambio TTCC paños J1 y J2	TRANSELEC	may-15	SING	220	-
SE Cardones	Ampliación SE Cardones 220 kV	TRANSELEC	jun-15	SIC	220	-
SE Maitecillo	Ampliación SE Maitecillo 220 kV	TRANSELEC	jun-15	SIC	220	-
SE Polpaico	Ampliación SE Polpaico 500 kV y Cambio interruptor paño acoplador 52JR	TRANSELEC	jun-15	SIC	500	-
SE Cerro Navia	Ampliación SE Cerro Navia 220 kV	TRANSELEC	jun-15	SIC	220	-
Línea en derivación y nueva SE Río Toltén	Línea conectada en derivación a línea Ciruelos-Cautín, donde se conectará la SE Río Toltén	Latin American Power	jul-15	SIC	110	120 MW
Nuevo banco CCEE 10 MVAR	Banco de CCEE de 10 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	ago-15	SIC	66	10 MVAR
SE Rapel	Ampliación SE Rapel 220 kV e Instalación pañó 52J5	TRANSELEC	ago-15	SIC	220	-
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - A. Jahuel 2x 500 kV: primer circuito	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	sep-15	SIC	500	1400 MW
SE Lo Aguirre	SE Seccionadora Lo Aguirre: Etapa I	TRANSELEC	sep-15	SIC	-	-
SE Palomares	Línea conectada en derivación a línea Carrera Pinto-Diego de Almagro, donde se conectará la SE Pedernales	Mainstream	oct-15	SING	220	100 MW
SE Seccionadora Miraje	SE Seccionadora Miraje 220 kV	TRANSELEC	oct-15	SING	220	-
Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia	Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia, conectado a barra principal sección 2	Saesa	nov-15	SIC	220	-
SE Diego de Almagro	Ampliación SE Diego de Almagro 220 kV	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Las Palmas	Ampliación SE Las Palmas 220 kV	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Alto Jahuel	Cambio interruptor paño acoplador 52JR SE Alto Jahuel	TRANSELEC	nov-15	SIC	220	-
SE Nahuelbuta	SE Nahuelbuta 66/13,2kV 16 MVA	Frontel	dic-15	SIC	66/13,2	16 MVA
SE Charrúa	Ampliación SE Charrúa 500 kV y cambio interruptor paños acopladores 52JR1, 52JR2, 52JR3	TRANSELEC	dic-15	SIC	500	-
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - Alto Jahuel 500 kV, tendido segundo circuito	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	ene-16	SIC	500	1400 MW
SE Ancoa	Ampliación SE Ancoa 500 kV	TRANSELEC	ene-16	SIC	500	-

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Ampliación SE Encuentro	Aumento de capacidad de línea 2x220 Crucero-Encuentro y cambio TTCC SE Crucero	TRANSELEC	feb-16	SING	220	1000 MW
Reemplazo paños transformadores 11 y 12	Reemplazo paños transformadores 11 y 12 de la SE 10-A, división Chuquicamata	Codelco	may-16	SING	100	-
Energy Water Supply (EWS)	Ampliación SE Coloso y SE O'Higgins. Nueva SE HPPS2, SE HPPS3 y SE HPPS4. Línea O'Higgins - Coloso Seccionamiento línea O'Higgins - Domeyko, para SE HPPS2, SE HPPS3 y SE HPPS4	Minera Escondida	jun-16	SING	-	-
Línea Maitencillo - Cardones	Aumento de capacidad de línea Maitencillo - Cardones 1x220 kV	TRANSELEC	oct-16	SIC	220	260 MW
SE Ancoa	Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV	TRANSELEC	oct-16	SIC	500/220	750 MVA
SE Ciruelos	Ampliación SE Ciruelos 220 kV	TRANSELEC	nov-16	SIC	220	-
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro S.A.	dic-16	SIC	220	87 MW
SE Alto Jahuel	Seccionamiento barras 500kV SE Alto Jahuel	TRANSELEC	ene-17	SIC	500	-
SE Ancoa	Seccionamiento barras 500 kV SE Ancoa	TRANSELEC	ene-17	SIC	500	-
SE Charrúa	Seccionamiento barras 500 kV SE Charrúa	TRANSELEC	ene-17	SIC	500	-
SE Carrera Pinto	Seccionamiento barra principal en Carrera Pinto	TRANSELEC	ene-17	SIC	-	-
SE Rahue	Seccionamiento completo en SE Rahue	TRANSELEC	ene-17	SIC	-	-
Nueva Línea Encuentro - Lagunas	Nueva Línea 2 x 220 kV Encuentro - Lagunas, primer circuito	INTERCHILE	abr-17	SING	220	290 MW
Segundo circuito línea Encuentro - Lagunas	Tendido segundo circuito línea 2 x 220 kV Encuentro - Lagunas	INTERCHILE	abr-17	SING	220	290 MW
Línea Mejillones- Cardones	Línea de transmisión entre subestaciones Los Changos-Cumbres-Nueva Cardones	TEN	jun-17	SIC-SING	500	1500 MW
Línea Cardones-Diego de Almagro	Nueva Línea Cardones-Diego de Almagro 2 x 220 kV: tendido del primer circuito	ELETRANS	nov-17	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Cardones - Diego de Almagro	Tendido segundo circuito línea Cardones - Diego de Almagro, con secc. en SE Carrera Pinto	ELETRANS	nov-17	SIC	220	290 MW
SE Alto Jahuel	Tercer banco de autotransformadores 500/220 kV, 750 MVA	TRANSELEC	dic-17	SIC	500/220	750 MVA
Línea Cardones- Maitencillo	Nueva Línea Cardones-Maitencillo 2 x 500 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500	2 x 1.700 MW

Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Línea Maitencillo-Pan de Azúcar	Nueva Línea Maitencillo-Pan de Azúcar 2 x 500 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500	2 x 1.700 MW
Línea Pan de Azúcar- Polpaico	Nueva Línea Pan de Azúcar-Polpaico 2 x 500 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500	2 x 1.700 MW
SE Nueva Cardones	Banco Autotransformadores 500/220 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	-	750 MVA
SE Nueva Maitencillo	Banco Autotransformadores 500/220 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500/220	750 MVA
SE Nueva Pan de Azúcar	Banco Autotransformadores 500/220 kV	INTERCHILE	ene-18	SIC	500/220	750 MVA
Línea Charrúa - Ancoa	Línea Charrúa - Ancoa - 2x 500 kV: primer circuito	Charrúa Transmisora de Energía S.A.	feb-18	SIC	500	1 x 1.700 MW
SE Nueva Charrúa	Secc. líneas 2x500 kV Charrúa-Ancoa y Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa - Charrúa	(*)	mar-18	SIC	220	-
Línea Ciruelos - Pichirropulli	Nueva Línea 2x 220 Ciruelos- Pichirropulli: tendido del primer circuito	ELETRANS	may-18	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Ciruelos - Pichirropulli	Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos - Pichirropulli	ELETRANS	may-18	SIC	220	290 MW
Nueva SE Crucero Encuentro	Nueva SE Crucero Encuentro	(*)	ago-18	SING	-	-
Línea A. Melipilla-Rapel	Nueva Línea 1x 220 kV A. Melipilla - Rapel	ELETRANS II	oct-18	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Lo Aguirre - A. Melipilla	Nueva Línea 2x 220 kV Lo Aguirre - A. Melipilla	ELETRANS II	oct-18	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Lo Aguirre - Cerro Navia	Nueva Línea Lo Aguirre - Cerro Navia 2x220 kV	TRANSELEC	dic-18	SIC	220	2 x 1.500 MW
Línea Pichirropulli - Puerto Montt	Línea 2x500 kV Pichirropulli - Puerto Montt, energizada en 220 kV	(*)	feb-21	SIC	220	2 x 290 MW

(*) Obras nuevas troncales pendientes de adjudicación

- II. Publíquese la presente Resolución Exenta y su contenido en la página web de la Comisión Nacional de Energía, www.cne.cl.

Anótese y Archívese,


ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA


CZR/ISD/PRM/FFG/DZO/JCB/ARJ/PMG/GFS/gav
Distribución:

- Ministerio de Energía
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Daniel Salazar Jaque, Director de Operación y Peajes del CDEC-SING
- Juan Carlos Araneda, Director de Planificación y Desarrollo CDEC-SING
- Andrés Salgado Romeo, Director de Operación, de Peajes y de Planificación y Desarrollo CDEC-SIC
- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Depto. Eléctrico CNE
- Depto. Jurídico CNE
- Of. de Partes CNE

Exp. N°s 606-2015 y 607-2015.