

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

SANTIAGO, 28 ENE. 2016

RESOLUCION EXENTA Nº 62

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, en adelante e indistintamente, la "Comisión";
- b) Lo dispuesto en el Decreto con Fuerza de Ley Nº4, 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 Nº86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo, modificado por el Decreto Supremo Nº68, de 26 de junio de 2015, publicado en el Diario Oficial el 09 de septiembre de 2015, en adelante "D.S. Nº86";
- d) El Decreto Supremo Nº291 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que aprueba el reglamento que establece la estructura, funcionamiento y financiamiento de los Centros de

Despacho Económico de Carga y sus modificaciones, en adelante e indistintamente "D.S. N°291";

- e) La carta CDEC-SING N°0011/2016, de fecha 05 de enero de 2016;
- f) La carta D.P.D N°00001/2016, del CDEC-SIC de fecha 05 de enero de 2016; y
- g) Lo señalado en la Resolución N°1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

1. Que, el artículo 31° del D.S. N°86, dispone los requisitos para que las instalaciones de generación y de transmisión puedan ser consideradas en construcción;
2. Que, asimismo, el artículo 32° del D.S. N°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;
3. Que, al tenor de lo dispuesto en el artículo 33° del D.S. N°86, corresponde que las empresas propietarias de instalaciones que hayan dado cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 31° del mismo cuerpo normativo, presenten, dentro de los quince días siguientes a la obtención del último de los permisos y/o de la formalización de la orden de compra, los antecedentes y documentos justificativos que correspondan, así como también que informen los plazos estimados de entrada en operación, a la Comisión con copia a las Direcciones de Planificación y Desarrollo y de Operación del CDEC respectivo, para efectos de que dichas instalaciones puedan ser consideradas en construcción por la Comisión;

4. Que, el mismo artículo dispone también que la Comisión podrá solicitar aquellos antecedentes técnicos, económicos o comerciales adicionales a los presentados, que estime necesarios para considerar a la o las instalaciones en construcción;
5. Que, se hace necesario establecer un medio de publicación formal por parte de la 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
6. 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 quince 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

Sistema Interconectado Norte Grande (SING)

Proyecto	Propietario	Fecha estimada PES	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación
Andes Solar	AES Gener	ene-16	Fotovoltaico	21,0	II Región
Jama Etapa II	RIJN Capital	ene-16	Fotovoltaico	22,5	II Región
Cochrane U1	AES Gener	ene-16	Carbón	236,0	II Región
Pampa Camarones I	E-CL	feb-16	Fotovoltaico	6,0	XV Región
Finis Terrae I	Enel Green Power	feb-16	Fotovoltaico	69,0	II Región
PV Cerro Dominador	Abengoa	mar-16	Fotovoltaico	100,0	II Región
Pular	RIJN CAPITAL	abr-16	Fotovoltaico	28,9	II Región
Paruma	RIJN CAPITAL	abr-16	Fotovoltaico	21,4	II Región
Arica Solar 1 (Etapa I)	Sky Solar Group	abr-16	Fotovoltaico	18,0	XV Región
Arica Solar 1 (Etapa II)	Sky Solar Group	abr-16	Fotovoltaico	22,0	XV Región
Bolero Etapa I	Helio Atacama Tres	may-16	Fotovoltaico	42,0	II Región
Cerro Dominador	Abengoa	jul-16	Termosolar	110,0	II Región
Kelar	BHP Billiton	may-16	GNL	517,0	II Región
Cochrane U2	AES Gener	may-16	Carbón	236,0	II Región
Quillagua I	Parque Eólico Quillagua	jun-16	Fotovoltaico	23,0	II Región
Bolero Etapa II	Helio Atacama Tres	jun-16	Fotovoltaico	42,0	II Región
Finis Terrae II	Enel Green Power	jun-16	Fotovoltaico	69,0	II Región
Lascar Etapa I	RIJN CAPITAL	jul-16	Fotovoltaico	30,0	II Región
Lascar Etapa II	RIJN CAPITAL	jul-16	Fotovoltaico	34,6	II Región
Bolero Etapa III	Helio Atacama Tres	ago-16	Fotovoltaico	21,0	II Región
Sierra Gorda	Enel Green Power	ago-16	Eólico	112,0	II Región
Uribe Solar	Gestamp	oct-16	Fotovoltaico	50,0	II Región
Bolero Etapa IV	Helio Atacama Tres	oct-16	Fotovoltaico	41,0	II Región
Blue Sky 2	Crucero Este Dos	oct-16	Fotovoltaico	34,0	II Región
Blue Sky 1	Crucero Este Tres	oct-16	Fotovoltaico	51,6	II Región
Quillagua II	Parque Eólico Quillagua	dic-16	Fotovoltaico	27,0	II Región
Cerro Pabellón	Enel Green Power	dic-16	Geotérmica	48,0	II Región
Huatacondo	Austrian Solar	ene-17	Fotovoltaico	98,0	I Región
Quillagua III	Parque Eólico Quillagua	ago-17	Fotovoltaico	50,0	II Región
Infraestructura Energética Mejillones	E-CL	sep-17	Carbón	375,0	II Región
Usya	Acciona	oct-17	Fotovoltaico	25,0	II Región

Sistema Interconectado Central (SIC)

Proyecto	Propietario	Fecha estimada PES	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación
Malalcahuello	Latin American Power	feb-16	Hidro - Pasada	9,2	IX Región
Carilafquén	Latin American Power	feb-16	Hidro - Pasada	19,8	IX Región
Panguipulli	IMELSA	feb-16	Hidro - Pasada	0,3	XIV Región
Conejo Etapa I	Pattern Energy Group	feb-16	Fotovoltaico	104,5	II Región
La Montaña I	VHC	feb-16	Hidro - Pasada	3,0	VII Región
La Chapeana	Renovalia	feb-16	Fotovoltaico	2,8	IV Región
Las Mollacas	Renovalia	feb-16	Fotovoltaico	2,8	IV Región
Pampa Solar	Helio Atacama Nueve	feb-16	Fotovoltaico	69,0	III Región
Renaico	Enel Green Power	feb-16	Eólico	88,0	VIII Región
Solar Cardones	IC Power	feb-16	Fotovoltaico	0,44	III Región
Quilapilun	Sunedison	feb-16	Fotovoltaico	103,2	RM
PFV Olmué	Sunedison	mar-16	Fotovoltaico	144,0	V Región
Los Buenos Aires	Enel Green Power	mar-16	Eólico	24,0	VIII Región
La Silla	Parque Eólico Renaico	mar-16	Fotovoltaico	1,9	IV Región
Valle Solar	Alpín	abr-16	Fotovoltaico	74,0	III Región
Carrera Pinto Etapa II	Enel Green Power	jun-16	Fotovoltaico	77,0	III Región
Río Colorado	GPE - Hidroeléctrica Río Colorado	jun-16	Hidro - Pasada	15,0	VII Región
Los Loros	Solaire Direct	jun-16	Fotovoltaico	50	III Región
Ancoa	GPE	jun-16	Hidro - Pasada	27,0	VII Región
San Juan	Latin American Power	jul-16	Eólico	184,8	III Región
Abasol	Avantia	ago-16	Fotovoltaico	61,5	III Región
Chaka Etapa II	Central Solar Desierto I	sep-16	Fotovoltaico	27,0	III Región
Chaka Etapa I	Central Solar Desierto I	sep-16	Fotovoltaico	23,0	III Región
Divisadero	Avenir Solar Chile	sep-16	Fotovoltaico	65,0	III Región
El Romero	Acciona	sep-16	Fotovoltaico	196,0	III Región
La Mina	Colbún	sep-16	Hidro - Pasada	34,0	VII Región
Doña Carmen	IMELSA	oct-16	Diésel	70,0	V Región
Valleland	Valleland SpA	ene-17	Fotovoltaico	67,4	III Región
Guanaco Solar	Gestamp	ene-17	Fotovoltaico	50,0	III Región
Malgarida	Acciona	abr-17	Fotovoltaico	28,0	III Región
Las Nieves	Hidroeléctrica Las Nieves	abr-17	Hidro - Pasada	6,5	IX Región
CTM-3*	E-CL	jun-17	Diésel/gas	250,8	II Región
Alto Maipo - Las Lajas	AES Gener	feb-18	Hidro - Pasada	267,0	RM
Alto Maipo - Alfalfal II	AES Gener	may-18	Hidro - Pasada	264,0	RM
Ñuble	Eléctrica Puntilla	oct-18	Hidro - Pasada	136,0	VIII Región
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro - Pasada	150,0	VII Región
San Pedro	Colbún	oct-20	Hidro - Pasada	170,0	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 PES	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
SE Palomares	Línea conectada en derivación a línea Carrera Pinto-Diego de Almagro, donde se conectará la SE Pedernales	Mainstream	feb-16	SIC	220	100 MW
Proyecto Alto Maipo	Nuevos Paños y Autotransformador 220/110kV en SE Alfalfal	AES GENER	feb-16	SIC	220/110	200 MVA
	Nuevos interruptores en SE Tap La Laja, para línea Queltehues – Tap La Laja				110	-
Línea 23 kV	Línea desde SE Atacama hasta planta MOLYB	MOLYB	feb-16	SING	23	13 MVA
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Central Alfalfal 2, ambos circuitos	AES GENER	feb-16	SIC	220	2 x 271 MVA
	Línea Alfalfal – Maitenes y nueva acometida en SE Maitenes				110	2 x 126 MVA
Cambio Transformadores N° 5 y N° 6	Reemplazo transformadores N°5 y N°6 de la subestación 10, División Chuquicamata	Codelco	feb-16	SING	100	-
Óxidos - Encuentro	Línea 23kV	Centinela – Antofagasta Minerals	feb-16	SING	23	-
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche	TRANSELEC	may-16	SIC	220	-
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	Minera Escondida	jun-16	SING	-	-
	Nueva SE HPPS2, SE HPPS3 y SE HPPS4					
	Línea O'Higgins - Coloso					
	Seccionamiento línea Atacama - Domeyko, para SE HPPS2, SE HPPS3 y SE HPPS4					
Proyecto E6	Reemplazo de tramo de línea de 69kV y nuevo de patio de maniobras en SE Este 6	Minera Escondida	jul-16	SING	69	-
SE Lagunas	Conexión en SE Lagunas mediante dos paños de 220kV	RIJN CAPITAL	jul-16	SING	220	-
Sistema de transmisión SE Río Toltén y SE Melipeuco	Línea Melipeuco-Pitrufrquén entre SE Río Toltén y SE Melipeuco	Latin American Power	sep-16	SIC	110	120 MW
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar	Pacific Hydro	dic-16	SIC	220	87 MW
Alto Maipo	SE Alto Maipo	AES GENER	ene-17	SIC	-	-
SE Itahue	Nuevo transformador 220/66/13,8kV	TRANSELEC	ene-17	SIC	220/66/13,8	100 MVA
SE Cerro Navia	Nuevo transformador 220/110kV	TRANSELEC	feb-17	SIC	220/110	400MVA
Línea Mejillones - Cardones	Línea de inyección entre subestaciones Los Changos-Cumbres-Nueva Cardones	TEN	jun-17	SIC	500	1500 MW

Proyectos troncales (según Artículo 74° del DFL 4)

Obras nuevas

Proyecto	N° Decreto Adjudicación final	Fecha PES según Decreto	Responsable
Nueva Línea Cardones - Maitencillo 2x500 kV	109	feb-18	I.S.A
Nueva Línea Maitencillo - Pan de Azúcar 2x500 kV	109	feb-18	I.S.A
Nueva Línea Pan de Azúcar - Polpaico 2x500 kV	109	feb-18	I.S.A
Nueva Línea 2x500 Charrúa - Ancoa: tendido del primer circuito	108	ene-18	Elecnor
Nueva Línea 2x220 Ciruelos - Pichirropulli: tendido del primer circuito	102	may-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea Cardones - Diego de Almagro 2x220 kV: tendido del primer circuito	99	nov-17	Eletrans S.A.
Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV	7T	oct-16	Transelec S.A.
Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla - Rapel	6T	sep-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre - A. Melipilla, con un circuito tendido	6T	sep-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia	11T	ene-19	Transelec S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas primer circuito	5T	abr-17	I.S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Cardones, 500/220 kV, 750 MVA	13T	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A. (I.S.A.)
Banco Autotransformadores SE Nueva Maitencillo 500/220 kV, 750 MVA	13T	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A. (I.S.A.)
Banco Autotransformadores SE Nueva Pan de Azúcar, 500/220 kV, 750 MVA	13T	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A. (I.S.A.)
Tercer banco de autotransformadores 500/220 kV, 750 MVA, en SE Alto Jahuel	12T	ene-18	Transelec S.A.
Nueva Subestación Crucero Encuentro	19T	dic-18	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SAESA)
Subestación Nueva Charrúa, seccionamiento de líneas 2x500 kV Charrúa - Ancoa 1 y 2 y nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa - Charrúa	18T	dic-18	Transelec S.A.
Línea 2x500 kV Pichirropulli - Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	348	jul-21	-
Subestación Seccionadora Nueva Diego de Almagro	651	abr-18	-
Nueva línea 2x220 kV entre SE Nueva Diego de Almagro - Cumbres y Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV	651	oct-19	-
Nueva Línea 2x220 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Kapatur	651	abr-18	-
Nueva Línea 2x500 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Nueva Crucero Encuentro, Bancos de Autotransformadores 2x750 MVA 500/220 kV en SE Nueva Crucero Encuentro, Banco de Autotransformadores 750 MVA 500/220 kV en SE Los Changos	651	oct-20	-

Obras de ampliación

Proyecto	N° Decreto Adjudicación	Fecha PES según Decreto	Responsable
Barra seccionadora en 220 kV en la S/E Tarapacá	310	mar-16	Transelec Norte S.A.
S/E Seccionadora Nueva Encuentro 220 kV (SE Miraje)	310	ene-16	Transelec Norte S.A.
Ampliación S/E Polpaico 500 kV y Cambio interruptor paño acoplador 52JR S/E Polpaico	310	jul-15	Transelec S.A.
Ampliación S/E Ancoa 500 kV	201	feb-16	Transelec S.A.
Ampliación S/E Ciruelos 220 kV	310	ene-17	Transelec Norte S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas	201	nov-16	I.S.A. S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Cardones - Diego de Almagro, con seccionamiento en subestación Carrera Pinto	201	ene-17	Eletrans S.A.
Seccionamiento barra principal en Carrera Pinto	201	ene-17	Transelec S.A.
Aumento de capacidad de línea Maitencillo - Cardones 1x220 kV	201	nov-16	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500kV subestación Alto Jahuel	201	feb-17	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500 kV subestación Ancoa	201	feb-17	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500 kV subestación Charrúa	201	feb-17	Transelec S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos - Pichirropulli	201	oct-16	Eletrans S.A.
Seccionamiento completo en subestación Rahue	201	feb-17	Transelec S.A.
Ampliación S/E Carrera Pinto 220 kV	158	oct-17	Transelec S.A.
Seccionamiento del circuito N°1 Cardones - Diego de Almagro en S/E Carrera Pinto	158	oct-17	Eletrans S.A.
Aumento de capacidad de la línea 1x220 kV Cardones - Carrera Pinto - Diego de Almagro	158	mar-18	Transelec S.A.
Ampliación S/E San Andrés 220 kV	158	abr-17	San Andrés SPA
Ampliación S/E Cardones 220 kV (158)	158	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52J3 y 52J10 en S/E Alto Jahuel 220 kV	158	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Cambio de Interruptores 52JS, 52JCE1, 52J6, 52JZ3 y 52J7 en S/E Alto Jahuel 220 kV	158	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52JT5, 52JT6 y 52J15 en S/E Charrúa 220 kV	158	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52J23 y 52J3 en S/E Charrúa 220 kV	158	oct-17	Transelec S.A.
Nueva S/E Seccionadora Puente Negro 220 kV	158	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Ampliación S/E Temuco 220 kV	158	jul-17	Transelec S.A.
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde S/E Crucero a S/E Nueva Crucero Encuentro	19T	jun-19	Transelec S.A.
Ampliación de conexiones al interior de la S/E Crucero para la reubicación a S/E Nueva Crucero Encuentro	19T	jun-19	E-CL
Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro	19T	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SAESA)

- 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.



- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Direcciones de Operación, Peajes, y Planificación y Desarrollo del CDEC-SING
- Direcciones de Operación, Peajes y de Planificación y Desarrollo CDEC-SIC
- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Departamento Eléctrico CNE
- Departamento Jurídico CNE
- Oficina de Partes CNE

Expedientes N° 47-2016 y 30-2016