

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

SANTIAGO, 03 MAR. 2016

RESOLUCION EXENTA N° 271

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 N°4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) El Decreto Supremo N°86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo, modificado por el Decreto Supremo N°68, de 26 de junio de 2015, publicado en el Diario Oficial el 09 de septiembre de 2015, en adelante "D.S. N°86";
- d) El Decreto Supremo N°291 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°0198/2016, de fecha 05 de febrero de 2016;
- f) La carta D.P.D N°0011/2016, del CDEC-SIC de fecha 05 de febrero 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
Pampa Camarones I	E-CL	abr-16	Fotovoltaico	6,0	XV 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
Kelar	BHP Billiton	may-16	GNL	517,0	II Región
Cochrane U2	AES Gener	may-16	Carbón	236,0	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
PV Cerro Dominador	Abengoa	oct-16	Fotovoltaico	100,0	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
Cerro Pabellón	Enel Green Power	dic-16	Geotérmica	48,0	II Región
Quillagua I	Parque Eólico Quillagua	mar-17	Fotovoltaico	23,0	II Región
Cerro Dominador	Abengoa	jun-17	Termosolar	110,0	II Región
Huatacondo	Austrian Solar	sep-17	Fotovoltaico	98,0	I Región
Infraestructura Energética Mejillones	E-CL	sep-17	Carbón	375,0	II Región
Usya	Acciona	oct-17	Fotovoltaico	25,0	II Región
Quillagua II	Parque Eólico Quillagua	oct-17	Fotovoltaico	27,0	II Región
Quillagua III	Parque Eólico Quillagua	jun-18	Fotovoltaico	50,0	II Región

Proyecto	Propietario	Fecha estimada PES	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación
La Montaña I	VHC	mar-16	Hidro - Pasada	3,0	VII Región
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
Conejo Etapa I	Pattern Energy Group	abr-16	Fotovoltaico	104,5	II Región
Eólico La Esperanza	Eólica La Esperanza	abr-16	Eólico	10,5	VIII Región
Pampa Solar	Helio Atacama Nueve	abr-16	Fotovoltaico	69,0	III Región
Renaico	Enel Green Power	abr-16	Eólico	88,0	VIII Región
Quilapilún	Sunedison	may-16	Fotovoltaico	103,2	RM
Eólico Las Peñas	Eólico Las Peñas	may-16	Eólico	8,4	VIII Región
Chuchiñí	SPV P4	may-16	Fotovoltaico	2,88	IV Región
Santa Julia	SPV P4	may-16	Fotovoltaico	3,0	IV 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
Pelícano	Austrian Solar	jul-16	Fotovoltaico	100,0	III Región
San Juan	Latin American Power	jul-16	Eólico	184,8	III Región
Abasol	Avantia	ago-16	Fotovoltaico	61,5	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
Chaka Etapa II	Central Solar Desierto I	oct-16	Fotovoltaico	27,0	III Región
Chaka Etapa I	Central Solar Desierto I	oct-16	Fotovoltaico	23,0	III Región
Doña Carmen	IMELSA	oct-16	Diésel	48,0	V Región
Valleland	Valleland SpA	ene-17	Fotovoltaico	67,4	III Región
Guanaco Solar	Gestamp	ene-17	Fotovoltaico	50,0	III Región
Margarida	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 - Alfalfa 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	mar-16	SIC	220	100 MW
Proyecto Alto Maipo	Nuevos Paños y Autotransformador 220/110kV en SE Alfalfal	AES GENER	mar-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	mar-16	SING	23	13 MVA
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Central Alfalfal 2, ambos circuitos	AES GENER	mar-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	mar-16	SING	100	-
Óxidos - Encuentro	Línea 23kV	Centinela – Antofagasta Minerals	mar-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-Pitrufquén 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 154/66/13,8kV	TRANSELEC	ene-17	SIC	154/66/13,8	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.



Distribución:

- Ministerio de Energía
- 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° 462-2016 y 466-2016