COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

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

SANTIAGO, 02 JUN 2016

RESOLUCION EXENTA Nº 449

VISTOS:

a) Las facultades establecidas en la letra h) del artículo 9° del D.L. N° 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 establecido en el artículo 137° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, 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°0735/2016, de fecha 06 de mayo de 2016;

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449
Edificio Santiago Downtown IV, Piso 13, Santiago, Chile
Tel: (2) 2797 2600
www.cne.cl

f) La carta D.P.D N°00060/2016, del CDEC-SIC de fecha 05 de mayo 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 puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
Bolero I	Helio Atacama	jun-16	Fotovoltaico	42,0	II Región	Laberinto 220
Kelar	BHP Billiton	jun-16	GNL	517,0	II Región	Kapatur 220
Bolero II	Helio Atacama	jun-16	Fotovoltaico	42,0	II Región	Laberinto 220
Finis Terrae II	Enel Green Power	jun-16	Fotovoltaico	69,0	II Región	Encuentro 220
Bolero III	Helio Atacama Tres	ago-16	Fotovoltaico	21,0	II Región	Laberinto 220
Sierra Gorda	Enel Green Power	ago-16	Eólico	112,0	II Región	Encuentro – Sierra Gorda
Cochrane U2	AES Gener	oct-16	Carbón	236,0	II Región	Cochrane 220
PV Cerro Dominador	Abengoa	oct-16	Fotovoltaico	100,0	II Región	Encuentro – Sierra Gorda
Uribe Solar	Gestamp	oct-16	Fotovoltaico	50,0	II Región	La Huayca 110
Bolero IV	Helio Atacama	oct-16	Fotovoltaico	41,0	II Región	Laberinto 220
Blue Sky 1	Crucero Este	oct-16	Fotovoltaico	34,0	II Región	Encuentro 220
Blue Sky 2	Crucero Este	oct-16	Fotovoltaico	51,6	II Región	Encuentro 220
Cerro Pabellón	Enel Green Power	dic-16	Geotérmica	48,0	II Región	Línea Crucero - El Abra
Arica Solar I	Sky Solar Group	ene-17	Fotovoltaico	18,0	XV Región	San Miguel 66
Arica Solar II	Sky Solar Group	ene-17	Fotovoltaico	22,0	XV Región	San Miguel 66
Quillagua I	Quillagua	mar-17	Fotovoltaico	23,0	II Región	Tap Off Quillagua
Pular	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	28,9	II Región	Calama 220
Paruma	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	21,4	II Región	Calama 220
Lascar I	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	30,0	II Región	Calama 220
Lascar II	RIJN CAPITAL	jun-17	Fotovoltaico	34,6	II Región	Calama 220
Cerro Dominador	Abengoa	jun-17	Termosolar	110,0	II Región	Encuentro – Sierra Gorda
Huatacondo	Austrian Solar	sep-17	Fotovoltaico	98,0	I Región	Línea Crucero - Lagunas
Usya	Acciona	oct-17	Fotovoltaico	25,0	II Región	Calama 110
Quillagua II	Quillagua	oct-17	Fotovoltaico	27,0	II Región	Tap Off Quillagua
Infraestructura Energética Mejillones	E-CL	feb-18	Carbón	375,0	II Región	Changos 220
Quillagua III	Quillagua	jun-18	Fotovoltaico	50,0	II Región	Tap Off Quillagua

Sistema Interconectado Central (SIC)

Proyecto	Propietario	Fecha estimada puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia neta [MW]	Ubicación	Barra de conexión
La Montaña I	VHC	jun-16	Hidro - Pasada	3,0	VII Región	Teno 66
Las Peñas	Eólico Las Peñas	jun-16	Eólico	8,4	VIII Región	Carampague
Chuchiñí	SPV P4	jun-16	Fotovoltaico	2,88	IV Región	Cuncumén
Los Loros	Solaire Direct	jun-16	Fotovoltaico	50	III Región	Los Loros
Carrera Pinto II	Enel Green Power	jun-16	Fotovoltaico	77,0	III Región	Carrera Pinto 220
Río Colorado	GPE - Río Colorado	jun-16	Hidro - Pasada	15,0	VII Región	Río Colorado 220
Ancoa	GPE	jun-16	Hidro - Pasada	27,0	VII Región	Linares – Ancoa
Quilapilún	Sunedison	ago-16	Fotovoltaico	103,2	RM	Polpaico – Los Maquis
Abasol	Avantia	ago-16	Fotovoltaico	61,5	III Región	Maitencillo – Punta Colorada
San Juan I	Latin American Power	sep-16	Eólico	33,0	III Región	Punta Colorada 220
El Romero	Acciona	sep-16	Fotovoltaico	196,0	III Región	Maitencillo – Punta Colorada
La Mina	Colbún	sep-16	Hidro - Pasada	34,0	VII Región	Loma Alta
San Juan II	Latin American Power	oct-16	Eólico	29,7	III Región	Punta Colorada 220
Chaka I	Solar Desierto I	oct-16	Fotovoltaico	27,0	III Región	Diego de Almagro – Franke
Chaka II	Solar Desierto I	oct-16	Fotovoltaico	23,0	III Región	Diego de Almagro – Franke
Doña Carmen	IMELSA	oct-16	Diésel	48,0	V Región	Los Vilos – Nogales
El Pelícano	Austrian Solar	oct-16	Fotovoltaico	100,0	III Región	Maitencillo – Punta Colorada
San Juan III	Latin American Power	nov-16	Eólico	29,7	III Región	Punta Colorada 220
San Juan IV	Latin American Power	dic-16	Eólico	33	III Región	Punta Colorada 220
San Juan V	Latin American Power	ene-17	Eólico	26,4	III Región	Punta Colorada 220
San Juan VI	Latin American Power	ene-17	Eólico	33	III Región	Punta Colorada 220
PFV Olmué	Sunedison	ene-17	Fotovoltaico	144,0	V Región	Polpaico – Quillota
Valleland	Valleland SpA	ene-17	Fotovoltaico	67,4	III Región	Cardones - Maitencillo
Guanaco Solar	Gestamp	ene-17	Fotovoltaico	50,0	III Región	Diego de Almagro 110
Malgarida	Acciona	abr-17	Fotovoltaico	28,0	III Región	Diego de Almagro – Franke
Las Nieves	Las Nieves	abr-17	Hidro - Pasada	6,5	IX Región	Río Toltén
Cabo Leones I	Ibereólica	abr-17	Eólico	115,5	III Región	Maitencillo 220
CTM-3*	E-CL	jun-17	Diésel/gas	250,8	II Región	Cardones
Divisadero	Avenir Solar Chile	ago-17	Fotovoltaico	65,0	III Región	Maitencillo 110
Valle Solar	Alpín Sun	ago-18	Fotovoltaico	74,0	III Región	Cardones – Maitencillo
Ñuble	Eléctrica Puntilla	oct-18	Hidro - Pasada	136,0	VIII Región	Ancoa 220
Los Cóndores	Endesa	dic-18	Hidro - Pasada	150,0	VII Región	Ancoa 220
Las Lajas	AES Gener	dic-18	Hidro - Pasada	267,0	RM	Florida 110
Alfalfal II	AES Gener	may-19	Hidro - Pasada	264,0	RM	Los Almendros 220
San Pedro	Colbún	oct-20	Hidro - Pasada	170,0	XIV Región	Los Ciruelos 220
(*) 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
Proyecto Alto Maipo	Nuevos Paños y Autotransformador 220/110kV en SE Alfalfal	AES GENER	jun-16	SIC	220/110	200 MVA
	Nuevos interruptores en SE Tap La Laja, para línea Queltehues – Tap La Laja				110	-
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Central Alfalfal 2, ambos circuitos	AES GENER	jun-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	jul-16	SING	100	-
Reemplazo paños transformadores 11 y 12	Reemplazo paños transformadores 11 y 12 de la SE 10-A, división Chuquicamata	Codelco	jul-16	SING	100	-
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	400 MVA
Línea transmisión Proyectos Cabo Leones	Infraestructuras Eléctricas de Evacuación de Parques Eólicos Cabo Leones	IBEREÓLICA	mar-17	SIC	220	-
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche	TRANSELEC	jun-17	SIC	220	-

Proyectos troncales (según Artículo 74° del DFL 4)

Proyecto	Decreto Fija Derechos de Explotación y Ejecución - Decreto Plan de Expansión	Fecha puesta en servicio según Decreto	Responsable
Nueva Línea Cardones - Maitencillo 2x500 kV	109/2012	feb-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Maitencillo - Pan de Azúcar 2x500 kV	109/2012	feb-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea Pan de Azúcar - Polpaico 2x500 kV	109/2012	feb-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Nueva Línea 2x500 Charrúa - Ancoa: tendido del primer circuito	108/2012	ene-18	Elecnor
Nueva Línea 2x220 Ciruelos - Pichirropulli: tendido del primer circuito	102/2012	may-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea Cardones - Diego de Almagro 2x220 kV: tendido del primer circuito	99/2012	nov-17	Eletrans S.A.
Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV	7T/2013	oct-16	Transelec S.A.
Nueva Línea 1X220 kV A. Melipilla - Rapel	6T/2013	sep-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2X220 kV Lo Aguirre - A. Melipilla, con un circuito tendido	6T/2013	sep-18	Eletrans S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia	11T/2014	ene-19	Transelec S.A.
Nueva Línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas primer circuito	5T/2013	abr-17	Interconexión Eléctrica S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Cardones, 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Maitencillo 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Banco Autotransformadores SE Nueva Pan de Azúcar, 500/220 kV, 750 MVA	13T/2014	ene-18	Interconexión Eléctrica S.A.
Tercer banco de autotransformadores 500/220 kV, 750 MVA, en SE Alto Jahuel	12T/2014	ene-18	Transelec S.A.
Nueva Subestación Crucero Encuentro	19T/2015	dic-18	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.
Subestación Nueva Charrúa, seccionamiento de líneas 2x500 kV Charrúa - Ancoa 1 y 2 y nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa - Charrúa	18T/2015	dic-18	Transelec S.A.
Línea 2x500 kV Pichirropulli - Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	20T/2015	jul-21	Pichirropulli Transmisora de Energía S.A.
Subestación Seccionadora Nueva Diego de Almagro	2T/2016	abr-18	(*) Celeo Redes Chile Ltda.
Nueva línea 2x220 kV entre SE Nueva Diego de Almagro - Cumbres y Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV	2T/2016	oct-19	(*) Celeo Redes Chile Ltda.
Nueva Línea 2x220 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Kapatur	158/2015	abr-18	(*) Transelec Holding Rentas Ltda.
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	158/2015	oct-20	(*) Transelec Holding Rentas Ltda.
(*) Obras nuevas troncales adjudicadas y cuyo respectivo decreto que fija derechos de explotación y ejecución se encuentra actualmente en tramitación.			

Proyecto	Decreto Plan de Expansión	Fecha puesta en servicio según Decreto	Responsable
Barra seccionadora en 220 kV en la SE Tarapacá	310/2013	mar-16	Transelec Norte S.A.
SE Seccionadora Nueva Encuentro 220 kV (SE Miraje)	310/2013	ene-16	Transelec Norte S.A.
Ampliación SE Polpaico 500 kV y Cambio interruptor paño acoplador 52JR SE Polpaico	310/2013	jul-15	Transelec S.A.
Ampliación SE Ciruelos 220 kV	310/2013	ene-17	Transelec Norte S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Encuentro - Lagunas	201/2014	nov-16	Interconexión Eléctrica S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Cardones - Diego de Almagro, con seccionamiento en subestación Carrera Pinto	201/2014	ene-17	Eletrans S.A.
Seccionamiento barra principal en Carrera Pinto	201/2014	ene-17	Transelec S.A.
Aumento de capacidad de línea Maitencillo - Cardones 1x220 kV	201/2014	nov-16	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500kV subestación Alto Jahuel	201/2014	feb-17	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500 kV subestación Ancoa	201/2014	feb-17	Transelec S.A.
Seccionamiento barras 500 kV subestación Charrúa	201/2014	feb-17	Transelec S.A.
Tendido segundo circuito línea 2x220 kV Ciruelos - Pichirropulli	201/2014	may-18	Eletrans S.A.
Seccionamiento completo en subestación Rahue	201/2014	feb-17	Transelec S.A.
Ampliación SE Carrera Pinto 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Seccionamiento del circuito N°1 Cardones - Diego de Almagro en SE Carrera Pinto	158/2015	oct-17	Eletrans S.A.
Aumento de capacidad de la línea 1x220 kV Cardones - Carrera Pinto - Diego de Almagro	158/2015	mar-18	Transelec S.A.
Ampliación SE San Andrés 220 kV	158/2015	abr-17	San Andrés SPA
Ampliación SE Cardones 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52J3 y 52J10 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Cambio de Interruptores 52JS, 52JCE1, 52J6, 52JZ3 y 52J7 en SE Alto Jahuel 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52JT5,52JT6 y 52J15 en SE Charrúa 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Cambio de Interruptores 52J23 y 52J3 en SE Charrúa 220 kV	158/2015	oct-17	Transelec S.A.
Nueva SE Seccionadora Puente Negro 220 kV	158/2015	oct-17	Colbún Transmisión S.A.
Ampliación SE Temuco 220 kV	158/2015	jul-17	Transelec S.A.
Extensión líneas 2x220 kV Crucero-Lagunas para reubicación de conexiones desde SE Crucero a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Transelec S.A.
Ampliación de conexiones al interior de la SE Crucero para la reubicación a SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	E-CL
Ampliación SE Nueva Crucero Encuentro	158/2015	jun-19	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.

Proyecto	Decreto Fija Instalaciones del Sistema de Transmisión Troncal	Fecha puesta en servicio según Decreto	Responsable
Línea Mejillones – Cardones (**)	23T/2015	mar-16	Transelec Norte S.A.
(**) Instalación calificada como troncal que se incorporará al sistema una vez que entre en operación, y que el tramo Los Changos – Kapatur 220 kV se encuentre en operación, de acuerdo a lo indicado en el Decreto 158/2015.			

4

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/PRM/ISD/DZO/MFH/AOM/ARJ/mhs

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° 1397-2016 y **1383-2016**