

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

SANTIAGO, 09 SET. 2015

RESOLUCION EXENTA N° 473.

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;
- 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, en adelante "DS 86";
- d) El Decreto Supremo N°291 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 N°321 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 y sus posteriores modificaciones, en adelante e indistintamente "NT SyCS";



- f) La carta N°1071/2015 del CDEC-SING, de fecha 04 de agosto de 2015;
- g) La carta DPD N°00068/2015 del CDEC-SIC de fecha 05 de agosto 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 artículo 1-7 numeral 62 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 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
- 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 seis 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 de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta	Región
Andes Solar	AES Gener	sep-15	Solar Fotovoltaico	21,0	II Región
PMGD Pica I	Atacama Solar	sep-15	Solar Fotovoltaico	0,6	I Región
Quillagua I	Parque Eólico Quillagua	sep-15	Solar Fotovoltaico	23,0	II Región
Finis Terrae I	Enel Green Power	oct-15	Solar Fotovoltaico	80,0	II Región
Jama Etapa II	RIJN Capital	dic-15	Solar Fotovoltaico	22,5	II Región
Atacama I	Abengoa	dic-15	Solar Fotovoltaico	100,0	II Región
Cochrane U1	AES Gener	dic-15	Carbón	236,0	II Región
Pular	RIJN CAPITAL	abr-16	Solar Fotovoltaico	28,9	II Región
Paruma	RIJN CAPITAL	abr-16	Solar Fotovoltaico	21,4	II Región
Arica Solar 1 (Etapa I)	Sky Solar Group	abr-16	Solar Fotovoltaico	18,0	XV Región
Arica Solar 1 (Etapa II)	Sky Solar Group	abr-16	Solar Fotovoltaico	22,0	XV Región
Bolero Etapa I	Helio Atacama Tres	may-16	Solar 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	Solar Fotovoltaico	42,0	II Región
Finis Terrae II	Enel Green Power	jun-16	Solar Fotovoltaico	80,0	II Región
Uribe Solar	Gestamp	jul-16	Solar Fotovoltaico	50,0	II Región
Lascar Etapa I	RIJN CAPITAL	jul-16	Solar Fotovoltaico	30,0	II Región
Lascar Etapa II	RIJN CAPITAL	jul-16	Solar Fotovoltaico	34,6	II Región
Bolero Etapa III	Helio Atacama Tres	ago-16	Solar Fotovoltaico	21,0	II Región
Bolero Etapa IV	Helio Atacama Tres	oct-16	Solar Fotovoltaico	41,0	II Región
Blue Sky 2	Crucero Este Dos S.p.A.	oct-16	Solar Fotovoltaico	34,0	II Región
Blue Sky 1	Crucero Este Tres S.p.A.	oct-16	Solar Fotovoltaico	51,6	II Región
Quillagua II	Parque Eólico Quillagua	dic-16	Solar Fotovoltaico	27,0	II Región
Cerro Dominador	Abengoa	dic-16	Solar - Termosolar	110,0	II Región
Huatacondo	Austrian Solar	ene-17	Solar Fotovoltaico	98,0	I Región
Quillagua III	Parque Eólico Quillagua	ago-17	Solar Fotovoltaico	50,0	II Región
Infraestructura Energética Mejillones	E-CL	feb-18	Carbón	375,0	II Región

Proyectos de generación en construcción, Sistema Interconectado Central (SIC)

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
Panguipulli	IMELSA	sep-15	Hidro - Pasada	0,3	XIV Región
El pilar Los amarillos	RTS	sep-15	Solar Fotovoltaico	3,0	III Región
Planta de Cogeneración Papeles Cordillera S.A	CMPC Celulosa	sep-15	Gas Natural	50,0	RM
Luz del Norte Etapa II	First Solar Energía Ltda	sep-15	Solar Fotovoltaico	38,0	III Región
Itata	Eléctrica Puntilla	sep-15	Hidro - Pasada	20,0	VIII región
CMPC Tissue	CMPC Celulosa	sep-15	Gas Natural	22,0	RM
Luz del Norte Etapa III	First Solar Energía Ltda	sep-15	Solar Fotovoltaico	36,0	III Región
Luz del Norte Etapa IV	First Solar Energía Ltda	oct-15	Solar Fotovoltaico	31,0	III Región
Conejo Etapa I	Pattern Energy Group	nov-15	Solar Fotovoltaico	104,5	II Región
Chaka Etapa II	Central Solar Desierto I SpA	nov-15	Solar Fotovoltaico	27,0	III Región
Chaka Etapa I	Central Solar Desierto I SpA	nov-15	Solar Fotovoltaico	23,0	III Región
Lagunilla	Grenergy	nov-15	Solar Fotovoltaico	3,0	IV Región
La Montaña I	VHC	dic-15	Hidro - Pasada	3,0	VII Región
Carrera Pinto Etapa I	Enel Green Power	dic-15	Solar Fotovoltaico	20,0	III Región
Renaico	Enel Green Power	ene-16	Eólico	88,0	VIII
Pampa Solar	Helio Atacama Nueve	ene-16	Solar Fotovoltaico	69,0	III Región
Valleland	Valleland SpA	ene-16	Solar Fotovoltaico	67,4	III Región
Quilapilun	Sunedison	feb-16	Solar Fotovoltaico	103,2	RM
PFV Olmué	Sunedison	mar-16	Solar Fotovoltaico	144,0	V Región
Los Buenos Aires	Enel Green Power	mar-16	Eólico	24,0	VIII región
Doña Carmen	IMELSA	mar-16	Diesel	70,0	V Región
Valle Solar	Alpin	abr-16	Solar Fotovoltaico	74,0	III Región
Carrera Pinto Etapa II	Enel Green Power	jun-16	Solar Fotovoltaico	77,0	III Región
Río Colorado	GPE - Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	jun-16	Hidro - Pasada	15,0	VII Región
Ancoa	GPE	jun-16	Hidro - Pasada	27,0	VII Región
Pelícano	Austrian Solar	jul-16	Solar Fotovoltaico	100,0	III Región
Malalcahuello	Latin American Power	sep-16	Hidro - Pasada	9,2	IX Región
Carilafquén	Latin American Power	sep-16	Hidro - Pasada	19,8	IX Región
El Romero	Acciona	sep-16	Solar	196,0	III Región
La Mina	Colbun	sep-16	Hidro - Pasada	34,0	VII Región
Guanaco Solar	Gestamp	ene-17	Solar Fotovoltaico	50,0	III Región

Proyecto	Propietario	Fecha estimada de puesta en servicio	Tipo de tecnología	Potencia Neta [MW]	Región
CTM-3	E-CL	jun-17	Turbina Diesel/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	sep-18	Hidro - Pasada	150,0	VII Región
CH 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
Instalación transformador	Instalación de transformador 220/23kV, 30MVA en SE Atacama	TRANSELEC	sep-15	SING	220/13,2	30 MVA
Ampliación SE Lagunas	Banco de condensadores de 60 MVAR y cambio TTCC paños J1 y J2	TRANSELEC	sep-15	SING	220	-
Línea 23 kV	Línea desde SE Atacama hasta planta MOLYB	MOLYB	sep-15	SING	23	13 MVA
Nuevo banco CCEE 10 MVAR	Banco de CCEE de 10 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	sep-15	SIC	66	10 MVAR
Nuevo banco CCEE 15 MVAR	Banco de CCEE de 15 MVAR asociado a la barra de 66 kV de la SE Maule	Transnet	sep-15	SIC	66	15 MVAR
Línea Cardones - Diego de Almagro	Nueva Línea Cardones-Diego de Almagro 2 x 220 kV: tendido del primer circuito	ELETRANS	sep-15	SIC	220	1 x 290 MW
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - A. Jahuel 2x 500 kV: primer circuito	Alto Jahuel Transmisora de Energía	oct-15	SIC	500	1400 MW
SE Quillota, SE Polpaico	Reemplazo de desconectores en SE Quillota y SE Polpaico	TRANSELEC	oct-15	SIC	-	-
SE Palomares	Línea conectada en derivación a línea Carrera Pinto-Diego de Almagro, donde se conectará la SE Pedernales	Mainstream	oct-15	SIC	220	100 MW
Proyecto Alto Maipo	Nuevos Paños y Autotransformador 220/110kV en SE Alfalfal	AES GENER	oct-15	SIC	220/110	200 MVA
	Nuevos interruptores en SE Tap La Laja, para línea Queltehues – Tap La Laja				110	-
SE Alto Jahuel	Cambio interruptor paño acoplador 52JR	TRANSELEC	nov-15	SIC	-	-
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	dic-15	SIC	220	-
Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia	Paño JT4 en 220 kV en SE Valdivia, conectado a barra principal sección 2	Saesa	dic-15	SIC	220	-
Ampliación SE Encuentro	Aumento de capacidad de línea 2x220 Crucero-Encuentro y cambio TTCC SE Crucero	TRANSELEC	dic-15	SING	220	1000 MW
SE Nahuelbuta	SE Nahuelbuta 66/13,2kV 16 MVA	Frontel	dic-15	SIC	66/13,2	16 MVA
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal - Central Alfalfal 2, ambos circuitos	AES GENER	dic-15	SIC	220	2 x 271 MVA
Proyecto Alto Maipo	Línea Alfalfal – Maitenes y nueva acometida en SE Maitenes	AES GENER	dic-15	SIC	110	2 x 126 MVA
SE Charrúa	Ampliación SE Charrúa 500 kV y cambio interruptor paños acopladores 52JR1, 52JR2, 52JR3	TRANSELEC	dic-15	SIC	500	-
SE Seccionadora Miraje	SE Seccionadora Miraje 220 kV	TRANSELEC	ene-16	SING	220	-
Cambio Transformadores N° 5 y N° 6	Reemplazo transformadores N°5 y N°6 de la subestación 10, División Chuquicamata	Codelco	ene-16	SING	100	-



Proyecto	Descripción		Propietario	Fecha estimada PES	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
Línea Ancoa - A. Jahuel	Línea Ancoa - Alto Jahuel 500 kV, tendido segundo circuito		Alto Jahuel Transmisora de Energía	ene-16	SIC	500	1400 MW
SE Ancoa	Ampliación SE Ancoa 500 kV		TRANSELEC	feb-16	SIC	500	-
SE Tarapacá	Barra seccionadora en 220kV en la SE Tarapacá		TRANSELEC	mar-16	SING	220	-
SE Polpaico	Ampliación SE Polpaico 500 kV y Cambio interruptor paño acoplador 52JR		TRANSELEC	abr-16	SIC	500	-
Línea Punta Cortés - Tuniche	Línea Punta Cortés - Tuniche		TRANSELEC	may-16	SIC	220	-
Reemplazo paños transformadores 11 y 12 de la SE 10-A, división Chuquicamata	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						
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
Línea Maitencillo - Cardones	Aumento de capacidad de línea Maitencillo - Cardones 1x220 kV		TRANSELEC	sep-16	SIC	220	260 MW
SE Ancoa	Segundo Transformador Ancoa 500/220 kV		TRANSELEC	oct-16	SIC	500/220	750 MVA
SE Punta Sierra	Nueva SE Punta Sierra, entre las SE Las Palmas y Pan de Azúcar		Pacific Hydro	dic-16	SIC	220	87 MW
SE Itahue	Nuevo transformador 220/66/13,8kV		TRANSELEC	ene-17	SIC	220/66/13,8	100 MVA
SE Ciruelos	Ampliación SE Ciruelos 220 kV		TRANSELEC	ene-17	SIC	220	-
Alto Maipo	SE Alto Maipo		AES GENER	ene-17	SIC	-	-
Línea Cardones - Diego de Almagro	Tendido segundo circuito línea Cardones - Diego de Almagro con secc. en SE Carrera Pinto		ELETRANS	ene-17	SIC	220	290 MW
SE Carrera Pinto	Seccionamiento barra principal Carrera Pinto		TRANSELEC	ene-17	SIC	-	-
SE San Andrés	Ampliación SE San Andrés		San Andrés	feb-17	SIC	-	-
SE Alto Jahuel	Seccionamiento barras 500kV SE Alto Jahuel		TRANSELEC	feb-17	SIC	500	-
SE Ancoa	Seccionamiento barras 500 kV SE Ancoa		TRANSELEC	feb-17	SIC	500	-
SE Charrúa	Seccionamiento barras 500 kV SE Charrúa		TRANSELEC	feb-17	SIC	500	-
SE Rahue	Seccionamiento completo en SE Rahue		TRANSELEC	feb-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
SE Temuco	Ampliación SE Temuco		TRANSELEC	may-17	SIC	-	-
Línea Mejillones - Cardones	Línea de inyección entre subestaciones Los Chagos-Cumbres-Nueva Cardones		TEN	jun-17	SIC	500	1500 MW



Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada PES	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
SE Carrera Pinto	Ampliación S/E Carrera Pinto 220 kV	TRANSELEC	ago-17	SIC	220	-
SE Carrera Pinto	Seccionamiento del circuito N°1 Cardones - Diego de Almagro en S/E Carrera Pinto	Eletrans	ago-17	SIC	-	-
SE Cardones	Ampliación S/E Cardones 220 kV	TRANSELEC	ago-17	SIC	220	-
SE Alto Jahuel	Cambio de Interruptores 52J3 y 52J10 en S/E Alto Jahuel 220 kV	Colbún Transmisión	ago-17	SIC	220	-
SE Alto Jahuel	Cambio de Interruptores 52JS, 52JCE1, 52J6, 52JZ3 y 52J7 en S/E Alto Jahuel 220 kV	TRANSELEC	ago-17	SIC	220	-
SE Charrúa	Cambio de Interruptores 52JT5,52JT6 y 52J15 en S/E Charrúa 220 kV	TRANSELEC	ago-17	SIC	220	-
SE Charrúa	Cambio de Interruptores 52J23 y 52J3 en S/E Charrúa 220 kV	TRANSELEC	ago-17	SIC	220	-
SE Puente Negro	Nueva S/E Seccionadora Puente Negro 220 kV	Colbún Transmisión	ago-17	SIC	220	-
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	dic-17	SIC	500	2 x 1.700 MW
Línea Maitencillo-Pan de Azúcar	Nueva Línea Maitencillo-Pan de Azúcar 2 x 500 kV	INTERCHILE	dic-17	SIC	500	2 x 1.700 MW
Línea Cardones – Carrera Pinto – Diego de Almagro	Aumento de capacidad de la línea 1x220 kV Cardones - Carrera Pinto - Diego de Almagro	TRANSELEC	ene-18	SIC	220	-
Nueva línea Kapatur – Los Changos	Nueva línea 2x220 kV 1500 MW entre SE Los Changos y SE Kapatur	(*)	ene-18	SIC-SING	220	1500 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	feb-18	SIC	500	1 x 1.700 MW
Nueva SE Diego Almagro	Subestación seccionadora Nueva Diego de Almagro	(*)	abr-18	SIC	-	-
SE Nueva Charrúa	Secc. líneas 2x500 kV Charrúa-Ancoa y Nueva línea 2x220 kV Nueva Charrúa – Charrúa	(*)	nov-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
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
Nueva SE Cruceiro Encuentro	Nueva SE Cruceiro Encuentro	(*)	nov-18	SING	-	-



Proyecto	Descripción	Propietario	Fecha estimada PES	Sistema	Tensión [kV]	Potencia
SE Crucero	Ampliación de conexiones al interior de la S/E Crucero para la reubicación a S/E Nueva Crucero Encuentro	E-CL	nov-18	SING	-	-
SE Nueva Crucero Encuentro	Ampliación S/E Nueva Crucero Encuentro	(**)	nov-18	SING	-	-
Línea Lo Aguirre - Cerro Navia	Nueva Línea Lo Aguirre - Cerro Navia 2x220 kV	TRANSELEC	dic-18	SIC	220	2 x 1.500 MW
SE Nueva Diego de Almagro, SE Cumbres	Nueva línea 2x220 kV entre SE Nueva Diego de Almagro - Cumbres y Banco de Autotransformadores 1x750 MVA 500/220 kV	(*)	oct-19	SIC	500/220	750 MVA
SE Encuentro, SE Los Changos	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	(*)	oct-20	SING	500, 500/220	1500, 750 y 750 MVA
Línea Pichirropulli – Puerto Montt	Línea 2x500 kV Pichirropulli – Nueva Puerto Montt, energizada en 220 kV	(*)	mar-21	SIC	220	2 x 660 MW
(*) Obras nuevas troncales pendientes de adjudicación						
(**) Obra de ampliación pendiente de adjudicación en cuanto a su obra nueva denominada "Nueva Subestación Crucero Encuentro" del Decreto Exento N° 201						



- 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


DISTRIBUCIÓN: CTR/PSD/DEM/DZO/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° 1929-2015