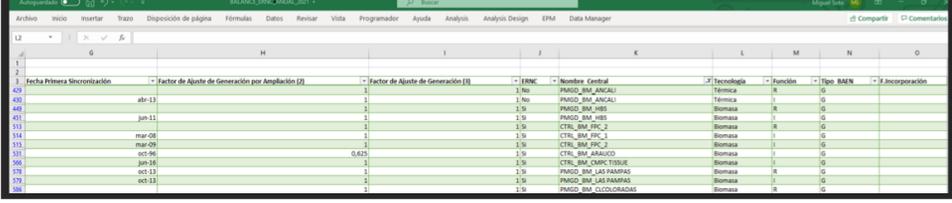
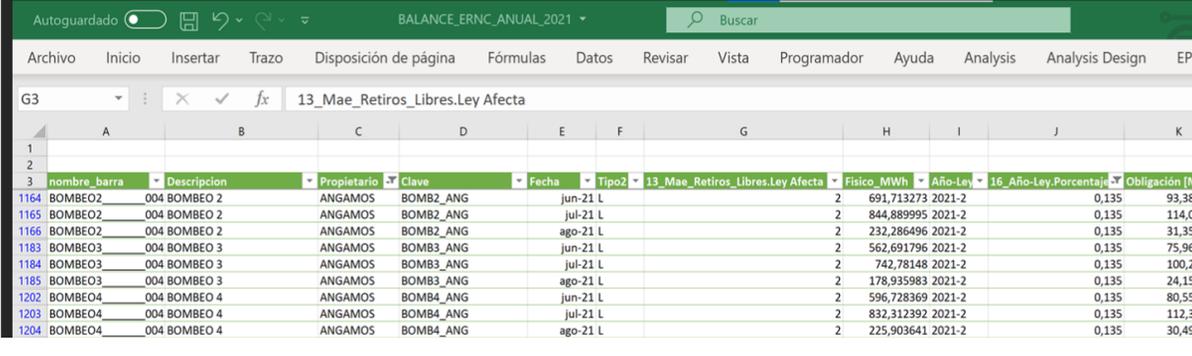


**A. OBSERVACIONES Y RESPUESTAS A LA VERSIÓN PRELIMINAR BALANCE ERNC ANUAL 2021**

N°	Empresa	Fecha	OBSERVACIÓN / RESPUESTA
1	AES ANDES	09-02-2022	<p>Observación - Balance ERNC anual 2021, preliminar</p> <p>Miguel Soto &lt;miguel.soto@aes.com&gt;            Para Lucila Ballesteros Rebollo            CC Transferencias; Juan Pablo Kindermann Bassano; Juan A. García Jarpa; Hugo Morales Basualto; Ignacio León Ilabaca</p> <p>[ CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]</p> <p>Estimada Lucila,</p> <p>Con respecto al balance preliminar ERNC anual 2021, tenemos una observación con respecto a las clasificaciones "Tecnología" y "ERNC" de la central "PMGD_BM "MAE_CENTRALES" y "BD_INYECCIONES_RECONOCIDAS" como "Térmica" y no siendo reconocida como ERNC en vez de "Biomasa" y siendo considerada como EF información presente en infotecnica donde si es clasificada como ERNC.</p> 
		Resp.	1. Se acoge Observación
2	ANGAMOS	08-02-2022	<p>Observación - Balance ERNC anual 2021, preliminar</p> <p>Miguel Soto &lt;miguel.soto@aes.com&gt;            Para Lucila Ballesteros Rebollo            CC Transferencias; Juan Pablo Kindermann Bassano</p> <p>Estimada Lucila,</p> <p>Con respecto al balance preliminar ERNC anual 2021, tenemos una observación con respecto a unos retiros de Angamos y Cochrane. Estos retiros aparecen con un porcentaje de obligación ERNC de 13,5% (aplicable para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013) cuando debiera ser 8,5% (aplicable para los contratos firmados entre el 31 agosto de 2007 y el 1 de julio de 2013):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Para Angamos, en base a la información presente en la Plataforma de Contratos del Coordinador, todos los contratos con clientes libres (ID contrato 523, 524 y 525) tienen fecha de suscripción anterior al 2013 (07-12-2012, 17-03-2008 y 17-03-2008 respectivamente). Las claves de los puntos de retiro que tienen aplicado un 13,5% corresponden a los siguientes:           <ul style="list-style-type: none"> <li>BOMB2_ANG</li> <li>BOMB3_ANG</li> <li>BOMB4_ANG</li> <li>BOMBEO1_ANG</li> <li>BOMBEO2y3_ANG</li> <li>CHIMB_ANG</li> <li>ESCONDZALANG</li> <li>FARE_ANG</li> <li>LAGSECA_ANG</li> <li>OGP1_ANG</li> <li>OXID_ANG</li> <li>PURI_ANG</li> <li>SGO_BOMBEO_ANG</li> </ul> </li> </ul>
		Resp.	1. Se acoge Observación
3	COCHRANE	08-02-2022	<p>Observación - Balance ERNC anual 2021, preliminar</p> <p>Miguel Soto &lt;miguel.soto@aes.com&gt;            Para Lucila Ballesteros Rebollo            CC Transferencias; Juan Pablo Kindermann Bassano</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Para Cochrane, en base a la información presente en la Plataforma de Contratos del Coordinador, todos los contratos con clientes libres (ID contrato 526, suscripción anterior a julio de 2013 (07-12-2012, 18-07-2012, 29-06-2012, 30-03-2012 y 01-02-2013 respectivamente). Las claves de los puntos de retiro son los siguientes:           <ul style="list-style-type: none"> <li>SIERRA_GORDA_COCH</li> <li>SQM_LAG_COC</li> </ul> </li> </ul> 
		Resp.	1. Se acoge Observación

4	BESALCO	15-03-2022	<p>Dudas Balance ERNC 2021</p> <p> Jonathan Cardenas Parra &lt;jonathan.cardenas@besalco.cl&gt; Para  Lucila Ballesteros Rebollo CC  Transferencias</p> <p>[ CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]</p> <p>Estimada Lucila,</p> <p>Junto con saludar, me comunico por una duda con respecto a contratos ERNC con otros generadores. Hasta el año pasado estos eran asignados automáticamente a generación de la Central Los Hierros era automáticamente asignada a Aes Gener. Sin embargo, en el balance de 2021 esto no aparece. En base a lo anterior hay que declararlos mediante traspasos?</p> <p>Quedo atento. Saludos,</p> <p><b>JONATHAN CÁRDENAS PARRA</b> JEFE MERCADO ELÉCTRICO Tel: (56-2) 23312204 Anexo: 2204 Av. Tamar 183, oficina 301, Las Condes</p> 
		Resp.	1. Se incorpora traspaso entre Aguas del melado y AES Andes.
5	COYANCO	11-02-2022	  <p><b>INNERGEX ENERGIA RENOVABLE</b> Isidora Goyenechea 3477 Piso 21, Las Condes Tel.: + (56 2) 2 378 7970</p> <p>Santiago, 11 de febrero de 2022 EC004-22</p> <p>Señor Aníbal Ramos R. Gerente de Mercados <b>Coordinador Eléctrico Nacional</b> <b>Presente</b></p> <p><b>Ref.: Observaciones de Energía Coyanco S.A. al Balance ERNC 2021 Preliminar</b></p> <p>De nuestra consideración:</p> <p>En relación con el Balance ERNC 2021 preliminar publicado por el Coordinador el día 28 de enero de 2022, a continuación, envío las observaciones de Energía Coyanco S.A.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Retiro de clave 46577_PEAJE (CIC) con energía cero en los meses de mayo y junio de 2021. Se solicita corregir puesto que este retiro es cliente de ENERGÍA COYANCO desde abril 2021.</li> </ul> <p>Sin otro particular, le saluda atentamente,</p> 
		Resp.	<ul style="list-style-type: none"> <li>No se acoge observación, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.</li> </ul>

6	DUQUECO	11-02-2022	 <p style="text-align: right;"><b>INNERGEX ENERGIA RENOVABLE</b> Isidora Goyenechea 3477 Piso 21, Las Condes Tel.: + (56 2) 2 378 7970</p> <p style="text-align: right;">Santiago, 11 de febrero de 2022 DUQ007-22</p> <p>Señor Aníbal Ramos R. Gerente de Mercados <b>Coordinador Eléctrico Nacional</b> <b>Presente</b></p> <p style="text-align: right;"><b>Ref.: Observaciones de Duqueco SpA al Balance ERNC 2021 Preliminar</b></p> <p>De nuestra consideración:</p> <p>En relación con el Balance ERNC 2021 preliminar publicado por el Coordinador el día 28 de enero de 2022, a continuación, envío las observaciones de Duqueco SpA:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Incorporar el contrato de traspaso de atributos entre Empresa Eléctrica PV Salvador S.A. y la Empresa Eléctrica Duqueco SpA informado al Coordinador el 11 de febrero de 2022, donde PV Salvador S.A. le transfiere a Duqueco SpA la cantidad de 3.506 MWh de atributos ERNC.</li> </ul> <p>Sin otro particular, le saluda atentamente,</p> 
		Resp.	1. Se Acoge Observación.
7	ENGIE	12-01-2022	 <p style="text-align: right;"><b>GERENCIA PORTAFOLIO DE CORTO PLAZO</b></p> <hr/> <p>Santiago, 12 de enero de 2022 <span style="float: right;"><b>ENGIE N°005/2022</b></span></p> <p>Señor Aníbal Ramos R. Gerente de Mercados Coordinador Eléctrico Nacional <u>Presente</u></p> <p style="text-align: right;"><b>Asunto:</b> Observaciones Balance ERNC noviembre 2021.</p> <p>De nuestra consideración,</p> <p>Nos referimos al Balance de Energías Renovables No Convencionales (ERNC), actualizado al mes de noviembre de 2021, publicado por el Coordinador Eléctrico Nacional, de acuerdo con lo establecido en la Resolución Exenta 1278 de 2009.</p> <p>Al respecto, en Anexo a la presente carta presentamos observaciones sobre el referido balance, de manera que puedan ser revisadas de forma previa a la emisión del Balance Preliminar anual del año 2021.</p> <p>Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,</p> 

**Observaciones Balance ERNC noviembre 2021**

N°	Empresa	Materia / hoja Archivo celda	Observación	Propuesta
1	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que en algunos puntos del retiro de Codelco Chuquicamata suministrado por Engie se está aplicando la segunda ley ERNC, lo cual no corresponde, puesto que este cliente por la fecha de suscripción y renovaciones del contrato sólo está afecto a la primera ley.	Corregir donde corresponda.
2	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que al cliente Minera El Abra se le exime de obligaciones ERNC, sin embargo, dada la fecha de suscripción del contrato le es aplicable la segunda ley.	Corregir donde corresponda.
3	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que al cliente Molycop en Molycop 220 kV se le exime de obligaciones ERNC, sin embargo, dada la fecha de suscripción del contrato le es aplicable la segunda ley.	Corregir donde corresponda.
4	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que falta considerar en la obligación los retiros de BCI en barras Brasil 12 kV y San Cristóbal 12 kV, claves en balances de transferencias 3107043_PEAJE, 3138583_PEAJE, 92082_PEAJE, 3537221_PEAJE y 853933_PEAJE	Agregar puntos de retiro indicados.
5	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente CURTIEMBRE BASKA S.A. en Lo Valledor 13 kV no es cliente de Engie	Eliminar asignación del cliente indicado.
6	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente EMPRESAS LA POLAR S.A. en Macul 13 kV no es cliente de Engie	Eliminar asignación del cliente indicado.
7	ENGIE	Obligación ERNC	Los clientes Iron Mountain y Storbox fueron suministrados por Engie hasta julio de 2021, sin embargo, aparecen con obligación para Engie en el mes de agosto de 2021.	Eliminar asignación del mes de agosto de 2021.
8	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente SOC INDUSTRIAL PIZARREÑO SA en Maipú 13 kV no es cliente de Engie.	Eliminar asignación del cliente indicado.
9	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente SOREPA S.A. en Lo Boza 13 kV no es cliente de Engie.	Eliminar asignación del cliente indicado.

Resp.

1. Se acoge observación
2. Se acoge observación
3. Se acoge observación
4. no acogido, retiro está siendo contabilizado en balance ERNC de Engie
5. no acogido, retiro está siendo contabilizado en balance ERNC de Colbún para todo el año 2021
6. no acogido, retiro está siendo contabilizado en balance ERNC de Enel Generación para todo el año 2021e
7. no acogido, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.
8. no acogido, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.
9. no acogido, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.

8

ENGIE

24-02-2022



**GERENCIA PORTAFOLIO DE CORTO PLAZO**

Santiago, 24 de febrero de 2022

**ENGIE N°030/2022**

**Señor  
Anibal Ramos R.  
Gerente de Mercados  
Coordinador Eléctrico Nacional  
Presente**

**Asunto:** Observaciones Balance Preliminar Anual ERNC 2021.

De nuestra consideración,

Nos referimos al Balance Preliminar Anual de Energías Renovables No Convencionales (ERNC) 2021, publicado por el Coordinador Eléctrico Nacional mediante carta DE00525-22 el 28 de enero de 2022.

Al respecto, en Anexo a la presente carta presentamos observaciones sobre el referido balance, de manera que puedan ser revisadas de forma previa a la emisión del Balance Definitivo anual del año 2021.

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,

Observaciones Balance Preliminar ERNC 2021				
N°	Empresa	Materia / hoja Archivo celda	Observación	Propuesta
1	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que en algunos puntos del retiro de Codelco Chuquicamata suministrado por Engie se está aplicando la segunda ley ERNC, lo cual no corresponde, puesto que este cliente por la fecha de suscripción y renovaciones del contrato sólo está afecto a la primera ley.	Corregir donde corresponda.
2	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que al cliente Minera El Abra se le exime de obligaciones ERNC, sin embargo, dada la fecha de suscripción del contrato le es aplicable la segunda ley.	Corregir donde corresponda.
3	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que al cliente Molycop en Molycop 220 kV se le exime de obligaciones ERNC, sin embargo, dada la fecha de suscripción del contrato le es aplicable la segunda ley.	Corregir donde corresponda.
4	ENGIE	Obligación ERNC	Se observa que falta considerar en la obligación los retiros de BCI en barras Brasil 12 kV y San Cristóbal 12 kV, claves en balances de transferencias 3107043_PEAJE, 3138583_PEAJE, 92082_PEAJE, 3537221_PEAJE y 853933_PEAJE	Agregar puntos de retiro indicados.
5	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente CURTIEMBRE BASKA S.A. en Lo Valledor 13 kV no es cliente de Engie	Eliminar asignación del cliente indicado.
6	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente EMPRESAS LA POLAR S.A. en Macul 13 kV no es cliente de Engie	Eliminar asignación del cliente indicado.
7	ENGIE	Obligación ERNC	Los clientes Iron Mountain y Storbox fueron suministrados por Engie hasta julio de 2021, sin embargo, aparecen con obligación para Engie en el mes de agosto de 2021.	Eliminar asignación del mes de agosto de 2021.
8	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente SOC INDUSTRIAL PIZARREÑO SA en Maipú 13 kV no es cliente de Engie.	Eliminar asignación del cliente indicado.
9	ENGIE	Obligación ERNC	El cliente SOREPA S.A. en Lo Boza 13 kV no es cliente de Engie.	Eliminar asignación del cliente indicado.
		Resp.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Se acoge observación</li> <li>2. Se acoge observación</li> <li>3. Se acoge observación</li> <li>4. no acogido, retiro está siendo contabilizado en balance ERNC de Engie</li> <li>5. no acogido, retiro está siendo contabilizado en balance ERNC de Colbún para todo el año 2021</li> <li>6. no acogido, retiro está siendo contabilizado en balance ERNC de Enel Generación para todo el año 2021e</li> <li>7. no acogido, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.</li> <li>8. no acogido, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.</li> <li>9. no acogido, Para el Balance ERNC se ha considerado la última versión publicada para pago de cada balance de Energía mensual.</li> </ol>	
9	INNERGEX	11-02-2022	 <p style="text-align: right;"><b>INNERGEX ENERGIA RENOVABLE</b> Isidora Goyenechea 3477 Piso 21, Las Condes Tel.: + (56 2) 2 378 7970</p> <p style="text-align: right;">Santiago, 11 de febrero de 2022 INX002-22</p> <p>Señor Aníbal Ramos R. Gerente de Mercados <b>Coordinador Eléctrico Nacional</b> <b>Presente</b></p> <p style="text-align: right;"><b>Ref.: Observaciones de Innergex Renewable Energy Chile SpA al Balance ERNC 2021 Preliminar</b></p> <p>De nuestra consideración:</p> <p>En relación con el Balance ERNC 2021 preliminar publicado por el Coordinador el día 28 de enero de 2022, a continuación, envío las observaciones de Innergex Renewable Energy Chile SpA:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La representación de la central PFV Salvador por parte de Innergex Renewable Energy Chile SpA corresponde desde el 1 de mayo 2021 en adelante, sin embargo en el balance preliminar se le asigna todo el año a Innergex la inyección de esta central. Se adjunta carta DE02170-21 referente a este cambio.</li> </ul> <p>Sin otro particular, le saluda atentamente,</p> 	
		Resp.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Según se indica en la carta DE01948-21, en respuesta a la carta DE02170-21, a partir de la fecha indicada las transferencias económicas y las reliquidaciones, incluidas las asociadas a períodos previos al inicio de este reemplazo, serán asignadas a la empresa reemplazante. Por lo tanto, las diferencias económicas que puedan surgir entre la empresa reemplazante y la reemplazada, deberán ser resueltas entre las partes involucradas. Dado lo anterior, no se acoge la observación</li> </ol>	

10	LICAN	11-02-2022	 <p style="text-align: right;"><b>INNERGEX ENERGIA RENOVABLE</b> Isidora Goyenechea 3477 Piso 21, Las Condes Tel.: + (56 2) 2 378 7970</p> <p style="text-align: right;">Santiago, 11 de febrero de 2022 LIC003-22</p> <p>Señor Aníbal Ramos R. Gerente de Mercados <b>Coordinador Eléctrico Nacional</b> <b>Presente</b></p> <p style="text-align: right;"><b>Ref.: Observaciones de Empresa Eléctrica Licán S.A. al Balance ERNC 2021 Preliminar</b></p> <p>De nuestra consideración:</p> <p>En relación con el Balance ERNC 2021 preliminar publicado por el Coordinador el día 28 de enero de 2022, a continuación, envío las observaciones de Empresa Eléctrica Licán S.A.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Incorporar el contrato de traspaso de atributos entre Empresa Eléctrica Licán S.A. y ENAP REFINERÍAS S.A. informado al Coordinador el 11 de febrero de 2022, donde Licán le transfiere a ERSa la cantidad de 14.046 MWh de atributos ERNC. Informado el 11/02/2022 mediante el sistema de correspondencia del Coordinador.</li> </ul> <p>Sin otro particular, le saluda atentamente,</p> <p style="text-align: center;"><i>nr</i></p>
		Resp.	1. Se acoge observación, Se incorpora Traspaso entre Lican y ENAP.
11	PUNTA PALMERAS	01-03-2022	 <p style="text-align: right;"><b>ACCIONA</b> Isidora Goyenechea 2800, Oficina 3201 Edificio Titanium, Las Condes, Santiago, Chile Telf: +562 2751 5100</p> <p style="text-align: right;">Santiago, 01 de marzo de 2022 PALMERAS.003.22</p> <p>Señor: Aníbal Ramos Gerente de Mercados Coordinador Eléctrico Nacional Apoquindo 4501, piso 6, Las Condes <b>PRESENTE</b></p> <p><b>REF:</b> Observación al Balance ERNC 2021.</p> <p>De mi consideración:</p> <p>El Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") ha emitido el Balance ERNC año 2021 de acuerdo a carta número DE 00525-22 para todo el Sistema Nacional. En particular, en dicho balance existen algunas inconsistencias que mi representada viene a aclarar.</p> <p>En primer lugar, mi representada tiene un contrato de compra venta de energía con Colbún S.A. el cual se encuentra debidamente informado a vuestro organismo. En dicho contrato también se realiza un traspaso de los atributos ERNC el cual es informado todos los años al CEN, situación que el año pasado fue debidamente indicado a través del sistema de correspondencia el día 17 de febrero del 2021.</p> <p>No obstante a lo expuesto anteriormente, los atributos ERNC para el año 2020 de Punta Palmeras (110.152 MWh) se mantuvieron en nuestra representada y no fueron traspasados a la empresa dueña de dichos atributos. Esta confusión ha permanecido en todos los balances de carácter definitivo para el año 2020. Por lo tanto, solicitamos a vuestro organismo corregir dicho error en los balances respectivos, trasladando dichos atributos a Colbun. Asimismo, para el balance 2021 el concepto de "IERprevio" debe ser 0 (cero) para nuestra representada por lo antes expuesto.</p> <p>En segundo lugar, para el balance año 2021 hemos revisado los valores respectivos de las inyecciones de nuestro PE Punta Palmeras encontrando errores menores para los meses de noviembre y diciembre. Estos errores se deben particularmente a los ajustes realizados por el CEN en sus balances de Inyección y Retiros mensuales. Sin embargo, las inyecciones físicas deben prevalecer para el balance respectivo y no la energía ajustada para los balances.</p>

			 <p style="text-align: right;"><b>ACCIONA</b> Isidora Goyenechea 2800, Oficina 3201 Edificio Titanium, Las Condes, Santiago, Chile Telf: +562 2751 5100</p> <p>Debido a lo anteriormente indicado, solicitamos respetar para el balance ERNC las inyecciones que se extraen desde los medidores de todas las plantas y no la energía de los ajustes de los balances. Con lo anterior, los atributos ERNC de Punta Palmeras asciende a los 98.637,6 MWh los cuales serán íntegramente traspasados a Colbun S.A.</p> <p>Atentamente,</p> <div style="text-align: center;">   <b>Carlos Mendoza Robles</b>  Encargado Titular Coordinador  Punta Palmeras S.A. </div>
		Resp.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. No acogida, Observación no corresponde al proceso de balance ERNC Anual 2021.</li> <li>2. No acogida, Observación no corresponde al proceso de balance ERNC Anual 2021.</li> <li>3. No acogido, Según lo informado en la RE 1278/2009, para la acreditación de obligaciones sólo se considerarán aquellas inyecciones contabilizadas en los respectivos balances mensuales de inyecciones y retiros.</li> </ol>
12	PV SALVADOR	11-02-2022	 <div style="text-align: right;"> <b>INNERGEX ENERGIA RENOVABLE</b>  Isidora Goyenechea 3477  Piso 21, Las Condes  Tel.: + (56 2) 2 378 7970 </div> <p style="text-align: right;">Santiago, 11 de febrero de 2022 PVS005-22</p> <p>Señor Aníbal Ramos R. Gerente de Mercados Coordinador Eléctrico Nacional Presente</p> <p style="text-align: right;"><b>Ref.: Observaciones de PV Salvador S.A. al Balance ERNC 2021 Preliminar</b></p> <p>De nuestra consideración:</p> <p>En relación con el Balance ERNC 2021 preliminar publicado por el Coordinador el día 28 de enero de 2022, a continuación, envío las observaciones de PV Salvador S.A.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Representación de "Parque Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Arrayán" por parte de PV SALVADOR S.A. se produce desde el 1 de mayo 2021 en adelante, sin embargo en el balance ERNC 2021 preliminar se le asigna todo el año a PV SALVADOR S.A la inyección de esta central. Se adjunta carta DE02178-21 referente a este cambio.</li> <li>• Reemplazo de la central PFV Salvador por parte de Innergex Renewable Energy Chile SpA corresponde desde el 1 de mayo 2021 en adelante, sin embargo en el balance ERNC 2021 preliminar se le asigna todo el año a Innergex la inyección de esta central. Se adjunta carta DE02170-21 referente a este cambio.</li> <li>• Incorporar el contrato de traspaso de atributos entre Empresa Eléctrica PV Salvador S.A. y la Empresa Eléctrica Duqueco SpA informado al Coordinador el 11 de febrero de 2022, donde PV Salvador S.A. le transfiere a Duqueco SpA la cantidad de 3.506 MWh de atributos ERNC.</li> </ul> <p>Sin otro particular, le saluda atentamente,</p> <div style="text-align: center;">  </div>
		Resp.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Según se indica en la carta DE01948-21, en respuesta a la carta DE02170-21, a partir de la fecha indicada las transferencias económicas y las reliquidaciones, incluidas las asociadas a períodos previos al inicio de este reemplazo, serán asignadas a la empresa reemplazante. Por lo tanto, las diferencias económicas que puedan surgir entre la empresa reemplazante y la reemplazada, deberán ser resueltas entre las partes involucradas. Dado lo anterior, no se acoge la observación</li> <li>2. Según se indica en la carta DE01948-21, en respuesta a la carta DE02170-21, a partir de la fecha indicada las transferencias económicas y las reliquidaciones, incluidas las asociadas a períodos previos al inicio de este reemplazo, serán asignadas a la empresa reemplazante. Por lo tanto, las diferencias económicas que puedan surgir entre la empresa reemplazante y la reemplazada, deberán ser resueltas entre las partes involucradas. Dado lo anterior, no se acoge la observación</li> <li>3. Se Acoge observación.</li> </ol>

12	RTS	17-02-2022	<p>jueves, 17 de febrero de 2022 16:24</p> <p>Para: 'Lucila Ballesteros Rebollo' &lt;lucila.ballesteros@coordinador.cl&gt;</p> <p>CC: antonio.torres@solar-energy.cl</p> <p>Asunto: error en información de generación de RTS en el sistema del CEN</p> <p>Importancia: Alta</p> <p>Estimada Lucila:</p> <p>Haciendo la revisión de lo generado el año 2021 para la transferencia de los excedente ERNC nos percatamos que en el mes de febrero el archivo que aparece con el nombre VE01_FIC_20210201 subidas el mes anterior. Al revisar el archivo con ese nombre en mi computador tiene las medidas correctas por lo que esto me da a entender que no entiendo lo que puede haber pasado, pero quería saber que podemos hacer para corregir esta situación.</p> <p>No entiendo lo que puede haber pasado, pero quería saber que podemos hacer para corregir esta situación.</p> <p>De antemano, muchas gracias y quedo atento a tu respuesta o dudas.</p> <p>Saludos.</p> <p>PD: además agrago archivo con informacion cada 15 minutos.</p> <p>Jean Claude Le-Cerf Raby</p> <p>Encargado Titular ante CEN</p> <p>RTS ENERGIA S.A.</p>																																																																									
		Resp.	<p>1. No se acoge la observación, la información en balance ERNC es la utilizada para el BAEN del 2021 la cual es informada por la respectiva empresa.</p>																																																																									
13	WPD_DUQUECO	02-02-2022	<p><b>Observaciones WPD Duqueco Balance Preliminar Anual ERNC 2021</b></p> <p>1. Diferencia retiros de energía asociados a wpd Duqueco</p> <p>Wpd Duqueco aparece con 367.036 MWh para sus retiros, siendo que suministro 6.754 MWh, de acuerdo al detalle de la tabla adjunta:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Mes</th> <th rowspan="2">Suministrador</th> <th>Balance Energía</th> <th>Balance ERNC</th> <th>Diferencia</th> </tr> <tr> <th>[MWh]</th> <th>[MWh]</th> <th>[MWh]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Enero</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>552</td><td>31.217</td><td>30.665</td></tr> <tr><td>Febrero</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>495</td><td>27.766</td><td>27.272</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>551</td><td>30.657</td><td>30.106</td></tr> <tr><td>Abril</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>538</td><td>28.962</td><td>28.423</td></tr> <tr><td>Mayo</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>605</td><td>31.501</td><td>30.897</td></tr> <tr><td>Junio</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>627</td><td>32.629</td><td>32.002</td></tr> <tr><td>Julio</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>642</td><td>33.463</td><td>32.821</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>619</td><td>32.556</td><td>31.937</td></tr> <tr><td>Septiembre</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>547</td><td>29.546</td><td>28.998</td></tr> <tr><td>Octubre</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>526</td><td>29.087</td><td>28.560</td></tr> <tr><td>Noviembre</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>509</td><td>28.586</td><td>28.076</td></tr> <tr><td>Diciembre</td><td>WPD_DUQUECO</td><td>541</td><td>31.066</td><td>30.525</td></tr> <tr><td><b>Total</b></td><td><b>WPD_DUQUECO</b></td><td><b>6.754</b></td><td><b>367.036</b></td><td><b>360.282</b></td></tr> </tbody> </table>	Mes	Suministrador	Balance Energía	Balance ERNC	Diferencia	[MWh]	[MWh]	[MWh]	Enero	WPD_DUQUECO	552	31.217	30.665	Febrero	WPD_DUQUECO	495	27.766	27.272	Marzo	WPD_DUQUECO	551	30.657	30.106	Abril	WPD_DUQUECO	538	28.962	28.423	Mayo	WPD_DUQUECO	605	31.501	30.897	Junio	WPD_DUQUECO	627	32.629	32.002	Julio	WPD_DUQUECO	642	33.463	32.821	Agosto	WPD_DUQUECO	619	32.556	31.937	Septiembre	WPD_DUQUECO	547	29.546	28.998	Octubre	WPD_DUQUECO	526	29.087	28.560	Noviembre	WPD_DUQUECO	509	28.586	28.076	Diciembre	WPD_DUQUECO	541	31.066	30.525	<b>Total</b>	<b>WPD_DUQUECO</b>	<b>6.754</b>	<b>367.036</b>	<b>360.282</b>
Mes	Suministrador	Balance Energía	Balance ERNC			Diferencia																																																																						
		[MWh]	[MWh]	[MWh]																																																																								
Enero	WPD_DUQUECO	552	31.217	30.665																																																																								
Febrero	WPD_DUQUECO	495	27.766	27.272																																																																								
Marzo	WPD_DUQUECO	551	30.657	30.106																																																																								
Abril	WPD_DUQUECO	538	28.962	28.423																																																																								
Mayo	WPD_DUQUECO	605	31.501	30.897																																																																								
Junio	WPD_DUQUECO	627	32.629	32.002																																																																								
Julio	WPD_DUQUECO	642	33.463	32.821																																																																								
Agosto	WPD_DUQUECO	619	32.556	31.937																																																																								
Septiembre	WPD_DUQUECO	547	29.546	28.998																																																																								
Octubre	WPD_DUQUECO	526	29.087	28.560																																																																								
Noviembre	WPD_DUQUECO	509	28.586	28.076																																																																								
Diciembre	WPD_DUQUECO	541	31.066	30.525																																																																								
<b>Total</b>	<b>WPD_DUQUECO</b>	<b>6.754</b>	<b>367.036</b>	<b>360.282</b>																																																																								
			<p>1. Se Acoge observación</p>																																																																									
14	WPD_MALLECO	02-02-2022	<p><b>Observaciones WPD Malleco Balance Preliminar Anual ERNC 2021</b></p> <p>1. Diferencia retiros de energía asociados a wpd Malleco</p> <p>WPD Malleco aparece con 0 MWh asociado a sus retiros, siendo que suministro 359.662 MWh, de acuerdo al detalle de la tabla adjunta:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Mes</th> <th rowspan="2">Suministrador</th> <th>Balance Energía</th> <th>Balance ERNC</th> <th>Diferencia</th> </tr> <tr> <th>[MWh]</th> <th>[MWh]</th> <th>[MWh]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Enero</td><td>WPD_MALLECO</td><td>30.663</td><td>0</td><td>-30.663</td></tr> <tr><td>Febrero</td><td>WPD_MALLECO</td><td>27.277</td><td>0</td><td>-27.277</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>WPD_MALLECO</td><td>30.110</td><td>0</td><td>-30.110</td></tr> <tr><td>Abril</td><td>WPD_MALLECO</td><td>28.405</td><td>0</td><td>-28.405</td></tr> <tr><td>Mayo</td><td>WPD_MALLECO</td><td>30.879</td><td>0</td><td>-30.879</td></tr> <tr><td>Junio</td><td>WPD_MALLECO</td><td>31.984</td><td>0</td><td>-31.984</td></tr> <tr><td>Julio</td><td>WPD_MALLECO</td><td>32.813</td><td>0</td><td>-32.813</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>WPD_MALLECO</td><td>31.918</td><td>0</td><td>-31.918</td></tr> <tr><td>Septiembre</td><td>WPD_MALLECO</td><td>28.979</td><td>0</td><td>-28.979</td></tr> <tr><td>Octubre</td><td>WPD_MALLECO</td><td>28.540</td><td>0</td><td>-28.540</td></tr> <tr><td>Noviembre</td><td>WPD_MALLECO</td><td>28.047</td><td>0</td><td>-28.047</td></tr> <tr><td>Diciembre</td><td>WPD_MALLECO</td><td>30.048</td><td>0</td><td>-30.048</td></tr> <tr><td><b>Total</b></td><td><b>WPD_MALLECO</b></td><td><b>359.662</b></td><td><b>0</b></td><td><b>-359.662</b></td></tr> </tbody> </table>	Mes	Suministrador	Balance Energía	Balance ERNC	Diferencia	[MWh]	[MWh]	[MWh]	Enero	WPD_MALLECO	30.663	0	-30.663	Febrero	WPD_MALLECO	27.277	0	-27.277	Marzo	WPD_MALLECO	30.110	0	-30.110	Abril	WPD_MALLECO	28.405	0	-28.405	Mayo	WPD_MALLECO	30.879	0	-30.879	Junio	WPD_MALLECO	31.984	0	-31.984	Julio	WPD_MALLECO	32.813	0	-32.813	Agosto	WPD_MALLECO	31.918	0	-31.918	Septiembre	WPD_MALLECO	28.979	0	-28.979	Octubre	WPD_MALLECO	28.540	0	-28.540	Noviembre	WPD_MALLECO	28.047	0	-28.047	Diciembre	WPD_MALLECO	30.048	0	-30.048	<b>Total</b>	<b>WPD_MALLECO</b>	<b>359.662</b>	<b>0</b>	<b>-359.662</b>
Mes	Suministrador	Balance Energía	Balance ERNC			Diferencia																																																																						
		[MWh]	[MWh]	[MWh]																																																																								
Enero	WPD_MALLECO	30.663	0	-30.663																																																																								
Febrero	WPD_MALLECO	27.277	0	-27.277																																																																								
Marzo	WPD_MALLECO	30.110	0	-30.110																																																																								
Abril	WPD_MALLECO	28.405	0	-28.405																																																																								
Mayo	WPD_MALLECO	30.879	0	-30.879																																																																								
Junio	WPD_MALLECO	31.984	0	-31.984																																																																								
Julio	WPD_MALLECO	32.813	0	-32.813																																																																								
Agosto	WPD_MALLECO	31.918	0	-31.918																																																																								
Septiembre	WPD_MALLECO	28.979	0	-28.979																																																																								
Octubre	WPD_MALLECO	28.540	0	-28.540																																																																								
Noviembre	WPD_MALLECO	28.047	0	-28.047																																																																								
Diciembre	WPD_MALLECO	30.048	0	-30.048																																																																								
<b>Total</b>	<b>WPD_MALLECO</b>	<b>359.662</b>	<b>0</b>	<b>-359.662</b>																																																																								
			<p>1. Se Acoge observación</p>																																																																									

15	WPD_NEGRETE	02-02-2022	<p style="text-align: center;"><b>Observaciones WPD Negrete Balance Preliminar Anual ERNC 2021</b></p> <p>1. Diferencia retiros de energía asociados a wpd Negrete</p> <p>Wpd Negrete aparece con 61.377 MWh para sus retiros, siendo que suministro 61.270 MWh, de acuerdo al detalle de la tabla adjunta:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Mes</th> <th rowspan="2">Suministrador</th> <th>Balance Energía</th> <th>Balance ERNC</th> <th>Diferencia</th> </tr> <tr> <th>[MWh]</th> <th>[MWh]</th> <th>[MWh]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Enero</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.208</td><td>5.212</td><td>4</td></tr> <tr><td>Febrero</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>4.635</td><td>4.637</td><td>2</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.124</td><td>5.127</td><td>3</td></tr> <tr><td>Abril</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>4.834</td><td>4.837</td><td>2</td></tr> <tr><td>Mayo</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.269</td><td>5.272</td><td>2</td></tr> <tr><td>Junio</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.463</td><td>5.465</td><td>2</td></tr> <tr><td>Julio</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.596</td><td>5.597</td><td>1</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.449</td><td>5.451</td><td>2</td></tr> <tr><td>Septiembre</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>4.939</td><td>4.942</td><td>2</td></tr> <tr><td>Octubre</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>4.862</td><td>4.864</td><td>3</td></tr> <tr><td>Noviembre</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>4.777</td><td>4.780</td><td>4</td></tr> <tr><td>Diciembre</td><td>WPD_NEGRETE</td><td>5.113</td><td>5.193</td><td>79</td></tr> <tr><td><b>Total</b></td><td><b>WPD_NEGRETE</b></td><td><b>61.270</b></td><td><b>61.377</b></td><td><b>107</b></td></tr> </tbody> </table>	Mes	Suministrador	Balance Energía	Balance ERNC	Diferencia	[MWh]	[MWh]	[MWh]	Enero	WPD_NEGRETE	5.208	5.212	4	Febrero	WPD_NEGRETE	4.635	4.637	2	Marzo	WPD_NEGRETE	5.124	5.127	3	Abril	WPD_NEGRETE	4.834	4.837	2	Mayo	WPD_NEGRETE	5.269	5.272	2	Junio	WPD_NEGRETE	5.463	5.465	2	Julio	WPD_NEGRETE	5.596	5.597	1	Agosto	WPD_NEGRETE	5.449	5.451	2	Septiembre	WPD_NEGRETE	4.939	4.942	2	Octubre	WPD_NEGRETE	4.862	4.864	3	Noviembre	WPD_NEGRETE	4.777	4.780	4	Diciembre	WPD_NEGRETE	5.113	5.193	79	<b>Total</b>	<b>WPD_NEGRETE</b>	<b>61.270</b>	<b>61.377</b>	<b>107</b>
Mes	Suministrador	Balance Energía	Balance ERNC			Diferencia																																																																						
		[MWh]	[MWh]	[MWh]																																																																								
Enero	WPD_NEGRETE	5.208	5.212	4																																																																								
Febrero	WPD_NEGRETE	4.635	4.637	2																																																																								
Marzo	WPD_NEGRETE	5.124	5.127	3																																																																								
Abril	WPD_NEGRETE	4.834	4.837	2																																																																								
Mayo	WPD_NEGRETE	5.269	5.272	2																																																																								
Junio	WPD_NEGRETE	5.463	5.465	2																																																																								
Julio	WPD_NEGRETE	5.596	5.597	1																																																																								
Agosto	WPD_NEGRETE	5.449	5.451	2																																																																								
Septiembre	WPD_NEGRETE	4.939	4.942	2																																																																								
Octubre	WPD_NEGRETE	4.862	4.864	3																																																																								
Noviembre	WPD_NEGRETE	4.777	4.780	4																																																																								
Diciembre	WPD_NEGRETE	5.113	5.193	79																																																																								
<b>Total</b>	<b>WPD_NEGRETE</b>	<b>61.270</b>	<b>61.377</b>	<b>107</b>																																																																								
			<p>1. No se acoge observación, las diferencias se deben a ajustes que se realizan con ocasión de cada balance de inyecciones y retiros mensuales.</p>																																																																									
16	ATRIA	18-01-2022	<p>Observaciones Balance ERNC</p> <p> Eduardo Rodríguez &lt;eduardo.rodriguez@atriaenergia.com&gt;  Para ● Transferencias  CC ● Lucía Ballesteros Rebollo; ● Agustín Vial  Mensaje enviado con importancia Alta.</p> <p>[ CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas ]</p> <p>Estimados,</p> <p>Junto con saludarlos les comento que no he encontrado la opción para observar el Balance ERNC actualizado a Noviembre 2021 en la plataforma de mercado, por este motivo que creemos debe ser corregido de cara a la publicación del balance anual.</p> <p>Durante el año 2021 Atria Energía no ha representado al PMGD Quillaileo, los PMGD que corresponde asignar a mi representada son los siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● Ene-Jun 2021: PMGD DEUCO</li> <li>● Jun-Dic 2021: PMGD Ermitaño</li> </ul> <p>De antemano agradezco su atención a mi correo, quedamos a su disposición para cualquier consulta o comentario</p> <p>Saludos,</p>																																																																									
			<p>1. No se acoge observación, la central quillaileo es representada por HUEMUL_ENERGIA durante todo el 2021.</p> <p>2. No se acoge observación, las obligaciones que emanen de un reemplazo las asume la empresa reemplazante.</p> <p>3. No se acoge observación, las obligaciones que emanen de un reemplazo las asume la empresa reemplazante.</p>																																																																									

17	COLBUN		<div data-bbox="994 182 1295 284" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="624 332 805 359">GM N° 040/2022</p> <p data-bbox="1326 359 1665 386" style="text-align: right;">Santiago, 25 de febrero de 2022</p> <p data-bbox="624 420 981 579"> <b>Señor</b>  <b>Rodrigo Bloomfield Sandoval</b>  <b>Director Ejecutivo</b>  <b>Coordinador Eléctrico Nacional</b>  <u>Presente</u> </p> <p data-bbox="624 630 1064 657">Ref.: Observaciones Balance ERNC 2021</p> <p data-bbox="624 708 901 735">De nuestra consideración:</p> <p data-bbox="624 752 1665 816">Con relación al Balance ERNC Preliminar Anual 2021 comunicado en carta DE00525-22 el 28 de enero de 2022, a continuación emitimos nuestras observaciones.</p> <ol data-bbox="667 877 787 904" style="list-style-type: none"> <li>1. Retiros <ul data-bbox="709 911 1665 1223" style="list-style-type: none"> <li>• Para el cliente CEMENTO BIO BIO, clave CBB, el Contrato fue firmado el 2016 por lo cual el campo 13_Mae_Retiros_Libres.Ley Afecta deber ser 2 y no 1</li> <li>• Para el cliente CEMENTO POLPAICO ( Planta Coronel), clave PCORONEL, el Contrato fue firmado el 2018 por lo cual el campo 13_Mae_Retiros_Libres.Ley Afecta deber ser 2 y no 1</li> <li>• Para el cliente CEMENTO POLPAICO, clave POLPAIC1, el Contrato fue firmado el 2018 por lo cual el campo 13_Mae_Retiros_Libres.Ley Afecta deber ser 2 y no 1</li> <li>• El cliente CEMENTOS BICENTENARIO SA, clave 3184444_PEAJE, no es suministrado por Colbún y quedó por error en el balance de energía el mes de enero 2021. Se debe eliminar.</li> </ul> </li> <li>2. Inyecciones <ul data-bbox="709 1284 1665 1348" style="list-style-type: none"> <li>• Las inyecciones de CTRL_FV_DALMAGRO_SUR y PMG__FV_MACHICURA no son consideradas luego de correcciones. Solicitamos que se incluyan</li> </ul> </li> </ol> <p data-bbox="624 1399 1119 1426">Sin otro particular, saluda atentamente a usted,</p> <div data-bbox="630 1470 883 1572" data-label="Text"> </div> <p data-bbox="624 1585 838 1666"> <b>Iván Cabrera Pavez</b>  <b>Encargado Titular</b>  <b>COLBÚN S.A.</b> </p>
			<ol data-bbox="643 1700 920 1860" style="list-style-type: none"> <li>1. Se acoge observación</li> <li>2. Se acoge observación</li> <li>3. Se acoge observación</li> <li>4. Se acoge observación</li> <li>5. Se acoge observación</li> </ol>