

Formato de observaciones al Informe y Cálculo Preliminar de Impuestos a Emisiones 2019

N°	Empresa	Título / Subtítulo / Página / Cálculo / Anexo	Observación	Propuesta	Respuesta
1	BE FORESTALES	Anexo-E.- Consolidado- Anual-2019.XLS / CVP-pre COSTOS VARIABLES MENSUALES	No fue considerado el costo variable total de la Centra CMPC Tissue. Cabe destacar que esta unidad operar con Autodespacho, sin embargo tiene un Costo Variable asociado al GAS. Este costo quedo consignado cuando la unidad fue entregada a la operación comercial [Carta BF 39-2016], sin embargo se actualiza mensualmente [interno] de acuerdo a las variaciones del precio del Brentt.	CONSIDERA EL COSTO VARIABLE SEGÚN LA TABLA N°1 INDICADA EN LA SIGUENTE HOJA. Tipo combustible GNL Barra inyección: Isla Maipo_66 Fuentes: IN002463-9 PC003087-7 PR15149 Lo anterior con el objetivo de compensar la operación de la unidad	Se actualizaron los vectores de costos variables.

2	BE FORESTALES	GENERAL	<p>La siguiente observación no afecta los cálculos sin embargo se detecta la siguiente:</p> <p>El costo Variable de la Central Santa Fe no corresponde, lo anterior debido a que regularmente se confunde entre la Central SF Energía [Térmica Convencional] y CMPC Santa Fe [PMG con Autodespacho y Autoproducer.]</p> <p>Cabe destacar que producto del mantenimiento mayor la central SF Energía, estuvo F/S durante todo el 2019, los siguientes bloque cada uno tiene valorización independiente.</p> <p>SANTAFE_BL1_COGEN SANTAFE_BL1+BL2_COGEN SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN</p> <p>La fuente asociada a la central PMG con Autoproducer cuya costo variable es 0 USD/MWh son:</p> <p>IN000639-8 IN000640-1 IN000638-k</p> <p>La fuente asociada la Central SF Energía es: IN002012-9</p>	<p>Corregir para evitar inconvenientes en el balance del año 2020</p> <p>Ver costos variables central SF Energía ver tabla 2:</p> <p>https://www.coordinador.cl/mercados/documentos/costos-variables-de-generacion-y-stock-de-combustible/costos-variables-de-generacion/consolidado-mensual-de-costos-variables-y-costos-de-partida-y-detencion/2019/</p>	<p>Se actualizaron la asignación de los códigos de fuentes de emisión de la central Santa fe.</p>
3	Acciona	Retiros 2019	<p>Corregir los retiros de marzo 2019. No coinciden con los publicados por el Coordinador en la Reliquidación del 5 de febrero 2020.</p>	<p>El monto del retiro corresponde a 71.894.812 kW</p>	<p>Se actualizan los retiros de marzo 2019 de todas las empresas para considerar la última reliquidación vigente.</p>

4	KALTEMP	Cuadros de Pago 2019 y Reliquidación 2018	<p>Se muestran los Coordinados AASA_ENERGIA y EL_CAMPESINO_I, estos son los mismos Coordinados para efectos de facturación cuyo RUT es 76.596.827-5.</p> <p>Existen 2 Coordinado los cuales inducen a error en su razón social para efectos de facturación y pagos, corresponden ORAZUL_DUQUECO y DUQUECO.</p> <p>Se solicita unificar el Coordinado IMELSA e IMELSA (CINTAC), solo existe un Coordinado IMELSA en vuestro portal de pagos.</p>	<p>Se solicita unificar para efecto de las transacciones.</p> <p>- Se solicita aclarar a cuál Coordinado corresponde ORAZUL_DUQUECO y DUQUECO con respecto al Portal de Pagos.</p> <p>- Se solicita unificar el Coordinado IMELSA e IMELSA (CINTAC), solo existe un Coordinado IMELSA en vuestro portal de pagos.</p>	Se unifican los nombres en DUQUECO e IMELSA_ENERGIA.
5	On Group S.A.	Capítulo 4/ Página 13 / Cuadro de Pago por Balance de Compensación año 2019	El retiro asignado no coincide con el retiro real de On Group	Corregir de acuerdo a retiros indicados en Balances de Energía (18.742.010 kWh)	<p>El Balance considera los retiros informados en los últimos balances de transferencia de energía o reliquidaciones emitidas.</p> <p>Cualquier modificación futura que se formalice en una reliquidación podrá ser considerada en el Balance que se emita el año 2021.</p>
6	Empresa Eléctrica Rucatayo	Data Retiro en; Anexo C / F /G	El consolidado anual de los retiros utilizado para el cálculo de compensaciones 2019 (241.831.527 kWh), difiere del total utilizado para el calculo del balance ERNC 2019 (240.027.670 kWh), en la práctica este valor debería ser igual, ya que el total de nuestros retiros están afectos a la obligación.	Se solicita revisar la data utilizada y corregir.	Ver respuesta a observación N° 5.

			Para mas detalle se adjunta un Excel.		
7	ENEL GENERACION	Generación Neta	Hemos detectado diferencias importantes en la generación neta de varias de nuestras centrales, en particular, en las centrales Atacama 2, Quinteros 1, San Isidro, San Isidro 2, Taltal 1, Taltal 2 y TGTAR. Las diferencias alcanzan los 1.200 GWh.	Favor de corregir en función de la generación informada en los balances de energía durante el año 2019.	Se corrige la generación neta.
8	Generadora Metropolitana	ANEXO E y otros que incorporan el cálculo de generación NTH1	Existen importantes diferencias (50% o más) de generación neta entre lo considerado para el cálculo de generación NTH1 y los balances de transferencias económicas mensuales, lo cual se refleja en un aumento del Valor Unitario de Impuesto, afectando los montos que deberán ser remunerados a prorrata de los refiros. Realizar	Realizar un chequeo completo de la generación neta de las centrales y comparar los volúmenes de energía mensual y anual del cálculo de generación NTH1 con la generación bruta publicada por cada Empresa Coordinada.	Ver respuesta a observación N° 7.
9	Generadora Metropolitana	ANEXO E y otros que incorporan el cálculo de generación NTH3	Existe un déficit de volumen de energía generada por Central Nueva Renca bajo los criterios de NTH3 para el cálculo de la compensación B.	A continuación se presenta una tabla con el volumen de generación mensual bajo los criterios de NTH3, volumen que fue remunerado por el cálculo de sobrecostos de los balances mensuales de energía.	Se corrige la generación correspondiente a las horas NTH3.

10	Colbún	Anexo D	<p>En las planillas 2019_xx, las pestañas en naranja y verdes no son consistentes, no tienen la misma cantidad de unidades en cada hoja por lo que los cálculos están erróneos. A modo de ejemplo: en la pestaña "GxN_NTH3-pre", columna "E" donde multiplica el vector EO_NTH3 por la Gnetá de la central, para la central Nueva Renca se está usando la Gnetá de Nehuenco.</p> <p>Este error se traspasa finalmente a la planilla "Anexo-E.-Consolidado-Anual-2019"</p>	Corregir Error	Ver respuesta a observación N° 9.
11	Cerro Dominador CSP	Anexo E Hoja Retiros Anuales	<p>Los retiros que se han contabilizado para determinar las prorratas del Pago por Compensaciones de Emisiones correspondientes a las Empresas Atacama Generación Chile (Ene19-Ago19) y la Empresa Cerro Dominador CSP (Sep19-Dic19) no son consistentes respecto a los retiros que han reconocido ambas empresas en las Transferencias Económicas (Balance de Energía) que calcula el Departamento de Transferencias de Energía del Coordinador.</p>	<p>Se solicita corregir y verificar los datos que se indican en planilla Excel adjunta con respecto a los retiros que Atacama Generación Chile y Cerro Dominador CSP han reconocido en el Mercado Spot mensualmente. Con ello se corregir la prorrata y el correspondiente pago de compensaciones de emisiones año 2019.</p>	Ver respuesta a observación N° 5.
12	Central Yungay S.A.	Página 11	<p>En la tabla 3: "Compensaciones año calendario 2019" figura como nombre de la central: ORAZUL_DUQUECO.</p>	<p>Se debiera cambiar el nombre a "Central Yungay" (ex Orazul Energy Chile Holding II B.V. S.C.P.A.)</p>	<p>Se utiliza el nombre ORAZUL_CHILE, lo cual es concordante con los balances de transferencias.</p>
13	Central Yungay S.A.	Página 13	<p>En la tabla 4: "Retiros físicos anuales de empresas que participan en el balance de inyecciones y retiros de energía" figura como nombre de la central: ORAZUL_DUQUECO.</p>	<p>Se debiera cambiar el nombre a "Central Yungay" (ex Orazul Energy Chile Holding II B.V. S.C.P.A.)</p>	<p>Ver respuesta a observación N° 12.</p>
14	Central Yungay S.A.	Página 17	<p>En la tabla 5: "Diferencias entre balance con reliquidaciones y balance definitivo 2018" figura el</p>	<p>Se debiera utilizar el nombre Central Yungay" (ex Orazul Energy Chile Holding II B.V. S.C.P.A.) en lugar de "ORAZUL_CHILE"</p>	<p>Ver respuesta a observación N° 12.</p>

			nombre de la central Yungay como ORAZUL_CHILE.		
15	ENGIE	Generación Neta	Error en la Generación Neta del Complejo Térmico Tocopilla. La generación de Tocopilla viene dada por la suma de los Sigüientes Vectores de los Balances de Transferencias: 1) "G_CTRL_TE_TOCOPILLA" en Barra "TOCOPILLA____220" 2) "INYECCION_TOCO110" en Barra "CHUQUICAMATA__100" 3) "INYECCION_SALAR110" en Barra "KM6_____100" Estos últimos dos vectores NO fueron considerados, provocando la diferencia.	Incluir los vectores señalados como parte de la generación del Complejo Térmico Tocopilla.	Los cálculos ya consideran los medidores señalados para el para el complejo térmico Tocopilla.
16	ENGIE	Generación Neta	Error en la Generación Neta de Central Andina. La generación de Andina viene dada por la suma de los Sigüientes Vectores de los Balances de Transferencias: 1) "G_CTRL_TE_CTA" en Barra "CHACAYA____220" 2) "C_CTRL_TE_CTA" en Barra "CHACAYA____220" Este último NO fue considerado, provocando la diferencia. Incluir	Incluir los vectores señalados como parte de la generación de Central Andina.	De acuerdo a lo metodología utilizada solo se ocupa el primer vector para representar la generación neta.
17	ENGIE	Generación Neta	Error en la Generación Neta de Central Hornitos. La generación de Andina viene dada por la suma de los Sigüientes Vectores de los Balances de Transferencias: 1) "G_CTRL_TE_CTH" en Barra "CHACAYA____220" 2) "C_CTRL_TE_CTH" en Barra Incluir los vectores señalados como parte de la generación de Central Hornitos. "CHACAYA____220" Este último NO fue considerado, provocando la diferencia.	Incluir los vectores señalados como parte de la generación de Central Hornitos.	Ver respuesta a observación N° 16.

18	ENGIE	Generación Neta	Error en la Generación Neta de Central CTM1. La generación de CTM1 viene dada por la suma de los Sigüientes Vectores de los Balances de Transferencias: 1) "G_CTRL_TE_CTM1" en Barra "CHACAYA_____220" 2) "C_CTRL_TE_CTM1" en Barra "CHACAYA_____220" Este último NO fue considerado, provocando la diferencia. Incluir	Incluir los vectores señalados como parte de la generación de Central CTM1.	Ver respuesta a observación N° 16.
19	ENGIE	Generación Neta	Error en la Generación Neta de Central CTM2. La generación de CTM2 viene dada por la suma de los Sigüientes Vectores de los Balances de Transferencias: 1) "G_CTRL_TE_CTM2" en Barra "CHACAYA_____220" 2) "C_CTRL_TE_CTM2" en Barra "CHACAYA_____220" Este última NO fue considerado, provocando la diferencia. Incluir	Incluir los vectores señalados como parte de la generación de Central CTM1	Ver respuesta a observación N° 16.

20	ENGIE	Generación Neta	<p>Error en la Generación Neta de Central CTM3. La generación de CTM3 viene dada por la suma de los Sigüientes Vectores de los Balances de Transferencias:</p> <p>1) "G_CTRL_TE_CTM3TG" en Barra "CHACAYA_____220"</p> <p>2) "C_CTRL_TE_CTM3TG" en Barra "CHACAYA_____220"</p> <p>3) "G_CTRL_TE_CTM3TV" en Barra "CHACAYA_____220"</p> <p>4) "C_CTRL_TE_CTM3TV" en Barra "CHACAYA_____220"</p> <p>5) "G_CTRL_TE_CTM3TG_TEN" en Barra "TEN_____220"</p> <p>6) "C_CTRL_TE_CTM3TG_TEN" en Barra "TEN_____220"</p> <p>7) "G_CTRL_TE_CTM3TV_TEN" en Barra "TEN_____220"</p> <p>8) "C_CTRL_TE_CTM3TV_TEN" en Barra "TEN_____220"</p>	Incluir los vectores señalados como parte de la generación de Central CTM3.	Ver respuesta a observación N° 16.
21	ENGIE	Horas NTH3 (con sobrecosto)	<p>Se observan diferencias apreciables entre el vector NTH3 para cada unidad obtenido en las planillas del informe, versus el consolidado anual obtenido por EECL a partir de los sobrecostos del año 2019 de los balances de transferencias, que permite obtener dicho vector (se adjunta consolidado). Que se compute correctamente este vector resulta fundamental para el pago por Compensación B.</p>	Corregir el vector NTH3 para cada unidad participante del balance, según lo indicado.	Ver respuesta a observación N° 9.
22	ENGIE	Cambio de Hora	<p>Verificar que los cálculos realizados en Abril y Septiembre consideren correctamente los Cambios de Hora, ya que al menos en Abril se encontraron errores.</p>	Revisar cálculos para los días 6 de Abril y 7 de Septiembre y corregir en caso necesario.	Se corrige efecto del cambio de hora.