

Formato de observaciones al Informe y Cálculo Preliminar de Impuestos a Emisiones 2018

| N° | Empresa | Título / Subtítulo / Página/ Cálculo / Anexo | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|-----------------------|--|---|--|---|
| 1 | ACCIONA | Metodología | De acuerdo a lo indicado en la Resolución Exenta 659, artículo primero, numeral 4, el cálculo del costo variable promedio no debe considerar las horas en que la central operó en modo de pruebas o efectuó inyecciones destinadas para la exportación de energía eléctrica (NTH2). La metodología ocupada en este cálculo considera NTH1 | Realizar los cálculos de costo variable promedio con NTH2 | Ha sido corregido. |
| 2 | ACCIONA | Retiros Acciona | En el Balance de Transferencia del mes de junio 2018 se consideró menos energía para nuestro cliente Dataluna. Esto fue informado al Coordinador en nuestra carta ACC.ECH.292.18 (adjunta). La diferencia (4.148.872 kWh) que observamos en ese momento se sigue manteniendo. | Se solicita agregar a los retiros de Acciona los 4.148.872 kWh de Dataluna | La información ha sido considerada. |
| 3 | Bioenergía Forestales | Anexo E- Consolidado Anual Archivo Consolidado Anual.xlsm Hoja Impuestos SII | No se incorpora impuesto de la central CMPC Tissue | Se solicita revisar y corregir | Ha sido incorporado el impuesto de central CMCP Tissue. |
| 4 | Bioenergía Forestales | Anexo E- Consolidado Anual Archivo | No se considera generación inyectada al sistema de CMPC Tissue. | Se solicita revisar y corregir | Ha sido incorporado el impuesto la generación de central CMPC Tissue. |

| | | | | | |
|---|--------|---|---|---|---|
| | | Consolidado Anual.xlsm Hoja GxN_NTH1 | | | |
| 5 | Colbún | Cálculo, planilla "2018_xx" | En la hoja CV_pesos el dólar utilizado no corresponde al mes de análisis. Además, hay un traslape en el valor del dólar ya que la hora 1 de cada día tiene el dólar del día anterior. | Se solicita revisar y corregir | Se ha corregido el valor del dólar en todo el año 2018. |
| 6 | ENGIE | Generación Neta | Error en la Generación Neta del Complejo Térmico Tocopilla, significando una subestimación por más de 430GWh. 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. | Han sido incorporados los vectores de generaciones correspondientes. |
| 7 | ENGIE | Costos Variables | Costo Variable de unidades operando con GNL_Inflex distintos de Cero | Revisar los Costos Variables de las Unidades operando con Series de GNL_Inflex y corregir en caso necesario | Operación con gas inflexible implica que su costo combustible sea igual a cero. El costo variable queda definido por el CVNC que usualmente puede ser cero. |
| 8 | ENGIE | Computación NHT1 y NHT2 | Diferencias entre las horas en Prueba obtenidas desde la planilla de Estados Operativos | Corregir verificando que el número de Horas en pruebas (NTH1 menos NTH2), sea | Ha sido corregido. |

| | | | | | |
|----|------------------------------|--|---|---|---|
| | | | (EOs IFOR PEQ FMM SEN 2018.xlsx) respecto a lo usado en los cálculos (NHT1 y NHT2) | coherente con lo que se obtiene desde el input de Estados Operativos (EOs P, PO, PDO y PMM). | |
| 9 | ENGIE | CV promedio | Error en el cálculo del CV promedio, ya que se debe considerar las horas NHT2 (Segundo párrafo, numeral 4 Res Exta 659) en lugar de NHT1. | | Ver respuesta a observación N° 1. |
| 10 | ENGIE | Cambio de Hora | Verificar que los cálculos realizados en Mayo y Agosto consideren correctamente los Cambios de Hora, ya que al menos en Agosto se encontraron errores (existe la hora 24 para el día 12/Ago) | Revisar cálculos para los días 12 de Mayo y 12 de Agosto y corregir en caso necesario. | Los cálculos consideran los cambios de hora realizados durante el año 2018. |
| 11 | Generadora Metropolitana SpA | Informe preliminar compensaciones\2. Mensual | En todas las planillas de cálculo mensual se utiliza la misma tasa de cambio para calcular los costos variables de las centrales en pesos. (Hoja "CV_pesos" fila 3, columnas F → ABV) | Utilizar tasa de cambio publicada por el coordinador en los antecedentes asociados a los costos marginales de las transferencias económicas. | Ver respuesta a observación N° 5. |
| 12 | Generadora Metropolitana SpA | Informe preliminar compensaciones\2. Mensual | En todas las planillas de cálculo mensual se utilizan los factores EO_NTH2 donde hay factores menores que 1, lo que sobreestima la energía generada no en pruebas en la hora específica por la central. <u>Esto debe estar sucediendo para todas las unidades del sistema que realizaron pruebas operativas durante periodos de mantenimiento mayor o desconexiones forzadas.</u> | Revisar asignación de horas de prueba en los casos donde la central inicia operación para realizar prueba o no sigue operando posterior a esta de manera que no se sobreestime la generación NTH2. Esto es necesario chequearlo con el movimiento de centrales caso a caso. | El cálculo se realiza con la mejor información disponible. Se ha considerado una prorrata en función de los minutos en que ocurrió cada Estado Operativo dentro de una hora, en base a los registrados en el movimiento de centrales. |

| | | | | | |
|----|------------------------------|--|---|---|--|
| 13 | Generadora Metropolitana SpA | Informe preliminar compensaciones\2. Mensual General | <p>Generación de Centrales de Eléctrica Santiago, <u>no considera el total de la generación dado que los vectores utilizados tienen datos omitidos</u>, por ejemplo, para la central Los Vientos no se considera la operación en pruebas del día 14/06/2019.</p> <p>Otro ejemplo es la operación de Central Nueva Renca con gas argentino desde el día 28 de noviembre hasta el 18 de diciembre, la cual no es considerada en los cálculos. Lo anterior afecta directamente al cálculo del VUI el cual es utilizado para determinar la condición de compensación para la Compensación A y el monto a compensar para la Compensación B</p> | <p>Corregir en función de la operación real enviada al Coordinador por la empresa. (previo a la adquisición de los activos por parte de Generadora Metropolitana SpA, los datos eran enviados por el despacho de AES Gener)</p> | <p>Se ha considerado la generación en prueba de central Los Vientos en dicho día y también se incluye generación con gas argentino de la central Nueva Renca entre el 28 nov y 18 dic.</p> |
| 14 | Generadora Metropolitana SpA | Informe preliminar compensaciones\2. Mensual General | <p>Operación de las centrales en pruebas está siendo utilizada para los cálculos del NTH2 y NTH3. Un ejemplo de esto es la Central Nueva Renca durante el mes de mayo, en donde se encontraba en pruebas operativas para volver en servicio. Durante ese periodo se considera una operación de 3,5 GWh en modo sobrecostos los cuales se están compensando. <u>Esto debe estar sucediendo para todas las unidades del sistema.</u></p> | <p>Corregir en función de la operación real. (archivo RIO)</p> | <p>Ha sido corregido.</p> |

| | | | | | |
|----|------------------------------|---|---|--|--|
| 15 | Generadora Metropolitana SpA | Informe preliminar compensaciones\2. Mensual General | Asignación de generación de cada central con más de una configuración de combustible está siendo mal asignada. Por ejemplo, para el caso de Nueva Renca se está considerando la operación de FA con GNL y GLP al mismo tiempo, cosa que no es posible en la realidad. Otro problema es la asignación de generación superior a la capacidad de cada configuración, por ejemplo, en algunos casos se establece que la operación de los FA de Central Nueva Renca inyecta a la red más de 300 MW, cosa que no es posible. Además, se está subestimando la participación de cada combustible (para el cálculo del CVprom) al asignar erróneamente la generación a una clave en particular. <u>Esto debe estar sucediendo para todas las unidades del sistema.</u> | Corregir en función de la operación real. (archivo RIO) | Se ha corregido asignación según configuración. Respecto al punto 3, se asignó horariamente el CV de la configuración que funcionó según la operación real. |
| 16 | Lipigas | Retiros Anuales | Los retiros de Abril de 2018 de Lipigas están siendo asignados a KALTEMP (1,223,905 kWh) e IMELSA (1,166,389 kWh) | Asignar los 2,390,294 kWh a Lipigas y eliminar de KALTEMP e IMELSA esos retiros. Lo anterior fue ajustado en Balance_1804_B01R | La información ha sido considerada. |
| 17 | Orazul | cuadros de pago | En los cuadros de pago, se encuentra asociado Orazul Energy Chile (Central Térmica Yungay) con Duqueco (Centrales de Pasada Peuchén y Mampil). | Favor hacer la corrección pertinente ya que Yungay y Duqueco pertenecen a empresas diferentes. | Se ha corregido los propietarios de las centrales mencionadas. |