

Respuesta a observaciones al cálculo de Repartición de Cargos por Transmisión octubre 2020

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|----------------|---|---|--|
| 1 | Transelec S.A. | <p>En relación a incorporación del Cargo Único de los clientes reclasificados producto de la aplicación del CET, señalamos:</p> <p>1. El Coordinador no puso a disposición de los interesados los antecedentes reportados por los suministradores según formato solicitado en la carta DE 05279-20.</p> <p>2. Las empresas transmisoras no fueron notificadas oficialmente respecto a las acciones que se estaban ejecutando en relación a dicha incorporación.</p> | <p>Se solicita:</p> <p>1. Dejar disponible la información de respaldo que da origen a los montos repartidos por dicho concepto.</p> <p>2. Agradecemos que en el futuro las acciones que este Coordinador ejecute con las empresas Suministradoras y que tengan relación directa con montos asociados a los pagos de la transmisión, sean comunicados a las empresas Transmisoras oportunamente.</p> | <p>Todas las cartas que emite el Coordinador se encuentran disponibles en el sistema de correspondencia para las empresas coordinadas.</p> |
| 2 | Transelec S.A. | <p>Para los siguientes meses, los montos de IT Reales por Tramos no coinciden con los IT Recibidos en los balances. Lo anterior para los IT de potencia o IT de energía.</p> <p>MES dic-19 feb-20 mar-20 abr-20 may-20 jun-20 jul-20</p> | <p>Se solicita revisar y corregir según corresponda.</p> | <p>Se acoge observación y se corrigen sólo IT de energía para los meses de dic-19, feb-20, mar-20, abr-20 y jun-20. Si las diferencias persisten, se solicita informar mayores antecedentes al correo electrónico peajes@coordinador.cl</p> |
| 3 | Transelec S.A. | <p>Se identifican variaciones relevantes en los montos de repartición del Cargo Único Dedicado superiores al 3000%.</p> | <p>Se solicita revisar y corregir según corresponda</p> | <p>Con motivo de la publicación a pago del balance de Potencia de 2019, se ha procedido a saldar las deudas de los transmisores dedicados que dejaron de serlo. Por tal motivo se observan variaciones significativas respecto al mes pasado.</p> |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|-------------------------------------|--|---|--|
| 4 | Enel Generación Chile S.A. | Para la sociedad Enel Generación, en el cálculo de la repartición de CUT por el Sistema Nacional, segmento Peajes de Retiro, se indica un cálculo de \$5.317.824.899. Se hace presente que en el monto anterior se incluyen \$21.857.551 que corresponden a la Sociedad Almeyda Solar SpA por el cliente Minera Guanaco, por el período ene-19 a sept-19. | Se solicita corregir los cálculos de tal forma de reflejar el pago del monto anteriormente señalado por la sociedad Almeyda Solar SpA (actualmente se le calcula un pago de \$0 en el segmento nacional), y deducirlo del monto determinado para Enel Generación Chile S.A, que debiese alcanzar un total de \$5.295.967.348 en pagos por retiros, y consecuentemente, un total de \$7.441.275.568 en el segmento nacional. | Se acoge observación. |
| 5 | Charrúa Transmisora de Energía S.A. | La repartición de los cargos por transmisión de octubre 2020 considera el pago retroactivo de los cargos asociados a los Peajes de Retiro de los meses de enero 2019 y octubre 2019 de parte de los Clientes Individualizados que pasaron a ser Clientes No Individualizados, producto de que se acogieron al artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N°20.936, y su consecuente aplicación del CET. Dichos montos no consideran recibidos en esta repartición no estaría considerando los intereses correspondientes que se contabilizan entre la fecha que se debieron pagar los montos adeudados y la fecha en que finalmente se recibirán. Lo anterior no estaría siendo coherente con lo establecido por el Coordinador en el Informe de Reliquidación Anual de Peajes de 2019 (IRA 2019), ni tampoco en la versión donde el Coordinador aplica lo definido por el Panel de Expertos en el Dictamen N°04/2020, donde si aplica intereses a los cargos asociados a los peajes. Lo anterior implica que no se les estaría garantizando a las empresas transmisoras la recaudación íntegra de su VATT, dado que estaría existiendo una disminución en la remuneración de ella, ocasionado por el pago de los intereses en el IRA 2019, y sin tener la posibilidad de recaudar dichos intereses a través de otras liquidaciones. | Se solicita que el Coordinador garantice a través de esta repartición y las otras órdenes que ejecute, que las empresas transmisoras recauden íntegramente su VATT. | De acuerdo con lo indicado en el artículo 115 de Ley, los cargos por uso de los sistemas de transmisión nacional, zonal y de transmisión dedicada utilizada por parte de usuarios sometidos a regulación de precios son determinados semestralmente por la CNE en un informe técnico respectivo y fijado mediante resolución exenta. Los cargos indicados deben ser aplicados en las boletas o facturas a usuarios libres o regulados extendidas por sus respectivos suministradores, sean estas empresas concesionarias de servicio público de distribución o generadoras. Por tanto, no corresponde aplicar intereses ya que implicaría aumentar el cargo que ha fijado la CNE. En consecuencia no es posible acoger su observación. |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|---|--|---|--|
| | | Por lo tanto, se solicita que el Coordinador garantice a través de esta repartición y las otras órdenes que ejecute, que las empresas transmisoras recauden íntegramente su VATT. | | |
| 6 | Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. | <p>La repartición de los cargos por transmisión de octubre 2020 considera el pago retroactivo de los cargos asociados a los Peajes de Retiro de los meses de enero 2019 y octubre 2019 de parte de los Clientes Individualizados que pasaron a ser Clientes No Individualizados, producto de que se acogieron al artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N°20.936, y su consecuente aplicación del CET. Dichos montos no consideran recibidos en esta repartición no estaría considerando los intereses correspondientes que se contabilizan entre la fecha que se debieron pagar los montos adeudados y la fecha en que finalmente se recibirán.</p> <p>Lo anterior no estaría siendo coherente con lo establecido por el Coordinador en el Informe de Reliquidación Anual de Peajes de 2019 (IRA 2019), ni tampoco en la versión donde el Coordinador aplica lo definido por el Panel de Expertos en el Dictamen N°04/2020, donde sí aplica intereses a los cargos asociados a los peajes. Lo anterior implica que no se les estaría garantizando a las empresas transmisoras la recaudación íntegra de su VATT, dado que estaría existiendo una disminución en la remuneración de ella, ocasionado por el pago de los intereses en el IRA 2019, y sin tener la posibilidad de recaudar dichos intereses a través de otras liquidaciones.</p> <p>Por lo tanto, se solicita que el Coordinador garantice a través de esta repartición y las otras órdenes que ejecute, que las empresas transmisoras recauden íntegramente su VATT.</p> | Se solicita que el Coordinador garantice a través de esta repartición y las otras órdenes que ejecute, que las empresas transmisoras recauden íntegramente su VATT. | De acuerdo con lo indicado en el artículo 115 de Ley, los cargos por uso de los sistemas de transmisión nacional, zonal y de transmisión dedicada utilizada por parte de usuarios sometidos a regulación de precios son determinados semestralmente por la CNE en un informe técnico respectivo y fijado mediante resolución exenta. Los cargos indicados deben ser aplicados en las boletas o facturas a usuarios libres o regulados extendidas por sus respectivos suministradores, sean estas empresas concesionarias de servicio público de distribución o generadoras. Por tanto, no corresponde aplicar intereses ya que implicaría aumentar el cargo que ha fijado la CNE. En consecuencia no es posible acoger su observación. |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|---|---|--|---|
| 7 | Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. | <p>Como coordinados queremos aclarar si esta repartición estaría considerando los ajustes producidos por la Reliquidación de Balance de Potencia de Suficiencia 2019. Esta reliquidación contiene dos conceptos: Balance de Potencia 2019 e Ingresos Tarifarios de Potencia 2019, donde las transmisoras debieron realizar y recibir los pagos correspondientes.</p> <p>Sin embargo, surge la duda respecto a la repartición, puesto que solamente muestra los efectos de los Ingresos Tarifarios de Potencia (en la planilla de saldos), pero no se observan los efectos del Balance de Potencia. A nuestro juicio, se debieran considerar ambos conceptos, y que los saldos sean calculados, considerando ambos montos.</p> | Se solicita aclarar si la planilla de Saldos considera tanto los efectos de los Ingresos Tarifarios de Potencia como del Balance de Potencia. | El cálculo considera los montos actualizados de IT de Potencia producto de la reliquidación del Balance de Potencia de Suficiencia 2019, reflejando correctamente los cambios de IT de Potencia para 2019 no requiriendo ajustes adicionales. |
| 8 | Transchile Charrúa Transmisión S.A. | En su carta DE 06304-20 del 1 de diciembre del presente, el Coordinador indicó que "En esta repartición se ha incorporado la recaudación solicitada a las empresas generadoras en nuestra carta DE 05279-20, correspondiente al periodo enero 2019 a octubre 2019, que aplica el Cargo Único de Transmisión nacional de Clientes No Individualizados a los Clientes Individualizados que se acogieron al mecanismo CET". | Se solicita al Coordinador informar la metodología o procedimiento de reporte, revisión y verificación de la facturación que las empresas suministradoras se encuentran realizando por concepto de CUT a aplicar a sus respectivos clientes finales que pasaron a formar parte de los Clientes No Individualizados por haberse acogido al CET. Se solicita al Coordinador confirmar que la totalidad de la facturación por concepto de CUT, para el período desde noviembre de 2019 hasta la fecha, de los Clientes Individualizados que pasaron a formar parte de los Clientes No Individualizados por haberse acogido al CET, ha sido declarada por las respectivas empresas suministradoras al Coordinador. En caso de confirmar lo anterior, se pide confirmar si dichas cantidades han sido repartidas en los correspondientes procesos de "Repartición | El Coordinador desde noviembre de 2019 en adelante y en consistencia con la aplicación en régimen del CET, ha solicitado dichos montos para su aplicación. Sólo estaba pendiente la facturación de estos clientes entre enero y octubre de 2019. Respecto de la completitud, el Coordinador se encuentra constantemente revisando la información proporcionada. |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|-------------------------------------|---|---|--|
| | | | de ingresos asociados al Cargo por Transmisión Nacional, Zonal y Dedicado". En caso contrario, se solicita regularizar esta situación y requerir esta información a las empresas suministradoras e incorporar dichas cantidades en la repartición del CUT con los ajustes correspondientes debido al retraso en su ingreso. | |
| 9 | Transchile Charrúa Transmisión S.A. | Respecto de los montos asociados a la recaudación a que se refiere su carta DE 05279-20, no se explicita si estos consideran los intereses correspondientes. Dado que los montos señalados fueron recaudados, declarados y repartidos en forma diferida, estos deben considerar intereses. | Se solicita al Coordinador aplicar los intereses que corresponda a los montos asociados a la recaudación a que se refiere su carta DE 05279-20. | De acuerdo con lo indicado en el artículo 115 de Ley, los cargos por uso de los sistemas de transmisión nacional, zonal y de transmisión dedicada utilizada por parte de usuarios sometidos a regulación de precios son determinados semestralmente por la CNE en un informe técnico respectivo y fijado mediante resolución exenta. Los cargos indicados deben ser aplicados en las boletas o facturas a usuarios libres o regulados extendidas por sus respectivos suministradores, sean estas empresas concesionarias de servicio público de distribución o generadoras. Por tanto, no corresponde aplicar intereses ya que implicaría aumentar el cargo que ha fijado la CNE. En consecuencia no es posible acoger su observación. |
| 10 | Colbún Transmisión S.A | Se observa que en esta repartición de cargos únicos vienen incluidos los pagos por retiros del año 2019 (enero a octubre) de los clientes que se acogieron al CET. Sin embargo, a estos pagos no se les incluyen intereses, a pesar de que cuando los transmisores devolvieron los peajes de retiro en el IRA 2019, el CEN calculó la devolución con intereses. | Solicitamos incluir en los pagos por retiro del año 2019 los intereses correspondientes. | De acuerdo con lo indicado en el artículo 115 de Ley, los cargos por uso de los sistemas de transmisión nacional, zonal y de transmisión dedicada utilizada por parte de usuarios sometidos a regulación de precios son determinados semestralmente por la CNE en un |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|------------------|--|---|--|
| | | | | informe técnico respectivo y fijado mediante resolución exenta. Los cargos indicados deben ser aplicados en las boletas o facturas a usuarios libres o regulados extendidas por sus respectivos suministradores, sean estas empresas concesionarias de servicio público de distribución o generadoras. Por tanto, no corresponde aplicar intereses ya que implicaría aumentar el cargo que ha fijado la CNE. En consecuencia no es posible acoger su observación. |
| 11 | Conejo Solar SpA | En relación con lo señalado en el tercer párrafo de su carta DE 6304-20, en la que se establece la situación especial que se presenta en esta repartición de los ingresos asociados al Cargo por Transmisión Nacional, Zonal y Dedicado, octubre 2020. Consideramos que la solicitud indicada de hacer cobro retroactivo de los cargos únicos de transmisión nacional de clientes no individualizados a los clientes individualizados que se acogieron al mecanismo CET, no fue clara en su carta DE 05279-20 y por esa razón a la fecha no se han aplicado esos cargos a nuestro cliente final. Mensualmente se ha procedido de acuerdo con lo que establecen los artículos 146 al 148 del Reglamento de la Transmisión (Decreto 10-2019) para los clientes individualizados que se acogieron al CET. Desde el primer mes en que se actualizó Resolución Exenta N° 530, de fecha 19 de julio de 2018, que individualiza los clientes libres de empresas generadoras a que se refiere el número 1. del numeral ix. del literal D., del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 considerando las empresas que se acogieron al CET, se ha procedido de acuerdo al reglamento de transmisión, recaudando mensualmente los cargos que corresponde a nuestro cliente no | En lo particular, se solicita: <ul style="list-style-type: none"> • Entregar el respaldo regulatorio que faculta al Coordinador instruir el cobro retroactivo de los cargos de transmisión para clientes no individualizados que se acogieron al mecanismo del CET. • Corregir la presente repartición de los cargos únicos de transmisión con los montos efectivamente recaudados e informados por nuestra representada. En nuestro caso la recaudación solicitada a las empresas generadoras en vuestra carta DE 05279-20, correspondiente al periodo enero 2019 a octubre 2019 no ha sido recaudada. | Tal como se indicó en nuestra carta DE 05279-20, el Coordinador aplicó en el Informe de Revisión de Peajes Nacionales del año 2019 los descuentos a los pagos de inyección que realizan las empresas generadoras y devoluciones de los peajes de retiros de clientes individualizados a las empresas generadoras, producto de los contratos de suministros acogidos al Cargo Equivalente por Transmisión (CET) y según lo establecido en el artículo 25 transitorio de la Ley 20.936. Por tanto, vuestro cliente acogido a CET pasa a ser un Cliente No Individualizado a partir de enero 2019 y a partir de ese mes debe aplicarse en su facturación su respectivo cargo de transmisión nacional. En relación a su última observación, corresponde a los respectivos suministradores recaudar los montos facturados e informados al Coordinador. |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|---------|--|-----------|-----------|
| | | <p>individualizado.</p> <p>Por lo demás, la instrucción de recaudación de los cargos de transmisión está establecida en la Ley y no es una competencia del Coordinador instruir los cobros de estos cargos a las empresas suministradoras, por lo que consideramos que, entendiendo que la intensión de su carta DE 05279-20 es instruir a los suministradores a hacer cobro retroactivo de los cargos de transmisión de los clientes que se acogieron al CET, debe estar respaldada regulatoriamente.</p> <p>Hay dos consideraciones que es necesario tener presente:</p> <p>-En la Resolución Exenta N° 761 del 10 de diciembre de 2019 no encontramos respaldo para la instrucción dada en su carta DE 05279-20 de hacer cobro retroactivo de los cargos de transmisión para clientes no individualizado que se acogieron al CET.</p> <p>-Los montos recaudados que se instruyen sean repartidos a las empresas transmisoras asociados a la instrucción de su carta DE 05279-20 corresponden a los montos equivalentes de aplicar los Cargos de Transmisión Nacional (Pago Peajes de Retiros, Cargo asociado a pagos por retiro a que se refiere el literal b) del numeral ix. de la letra D. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 para los clientes a que se refiere el numeral 2. del literal ix. de la letra D. del artículo vigesimoquinto de la Ley N° 20.936 (clientes no individualizados)) establecidos en la Resolución Exenta N°827, de 27 de diciembre de 2018 y Resolución Exenta N°388. de 25 de junio de 2019, cargos que fueron determinados en base a una situación distinta de clientes no individualizados. Para ser más preciso con la información entregada en su Carta DE 05939-18, de fecha 18 de diciembre de 2018 la cual presentaba otro escenario de exenciones de pago de peajes de transmisión para el 2019.</p> | | |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|--------------------------|---|---|--|
| 12 | Interchile S.A. | El Coordinador, de acuerdo a lo señalado en su carta DE 06304-20 del 1 de diciembre del presente, incorporó a la repartición de CUT la recaudación informada por las empresas suministradoras, en relación a sus respectivos clientes que pasaron a ser No Individualizados por haberse acogido al CET. Sin embargo, no se pronuncia respecto de la recaudación por este concepto desde noviembre de 2019 en adelante. | Se solicita al Coordinador informar si la recaudación de CUT de clientes acogidos al CET, desde noviembre de 2019 a la fecha, ha sido informada en su totalidad por sus respectivos suministradores e incorporada en la repartición de CUT que realiza el Coordinador mensualmente. De no verificarse lo anterior, se solicita al Coordinador instruir a las empresas suministradoras a que declaren lo anterior, a efectos de incorporar esta información a la repartición de CUT. | El Coordinador desde noviembre de 2019 en adelante y en consistencia con la aplicación en régimen del CET, ha solicitado dichos montos para su aplicación. |
| 13 | Chilquinta Energía S.A. | Observación de forma. Archivo "Prorrata VATT Zonal y Dedicado 6T 2010-pre.xlsx", Hoja "Findex", tabla rango de celdas "S19:T24". La tabla señala que se refiere a D9T-2019, pero en realidad debe decir D19T-2018. (si bien el Decreto fue publicado el año 2019, es un Decreto con fecha 2018). A su vez, el mes base para los índices es mayo 2018 y no mayo 2013 como se señala en la tabla. | Se solicita corregir la tabla antes mencionada, en los términos descritos en la observación, esto es, modificar el nombre del Decreto a D19T-2018 y corregir el mes base a mayo 2018. | Se acoge la observación. Se corrige según lo solicitado. |
| 14 | Chilquinta Energía S.A. | Archivo "Prorrata VATT Zonal y Dedicado 6T 2010-pre.xlsx", Hoja "Findex", celda "S22", se tiene el valor base para Decreto 19T-2018, pero se está usando un valor con 12 decimales, siendo que el Decreto lo define con 2 decimales. | Se solicita utilizar valor dólar base de Decreto 19T-2018, esto es DOL0 = 626.12 | Se acoge la observación. Se corrige según lo solicitado. |
| 15 | Edelnor Transmisión S.A. | En la Hoja "SalDOS 25T" del archivo "Repartición Cargo por Trasmisión 2010-pre" se registra para Edelnor, el mes de enero-19, por Concepto de IT de energía un ingreso de "\$19.578.694", el cual difiere del monto real facturado ese mes. En base a la última repuesta del CEN a esta misma observación se descargó la versión publicada el 6 de agosto del 2020 encontrándose el valor de \$16.294.969 por este concepto. | Agradeceré revisar y corregir en caso de que aplique. Saludos | El monto de \$16.294.969 incorpora tramos que no pertenecen al sistema nacional. Al descontar esos IT se llega al monto de \$19.578.694. |

| N° | Empresa | Observación | Propuesta | Respuesta |
|----|---------|--|-----------|-----------|
| | | Adjunto la información contenida en ese informe. | | |