

**RESPUESTAS A CONSULTAS**  
**PROCESO “LICITACIÓN DE SUMINISTRO 2023/01”**

**Consulta N°1: General**

Considerando la posibilidad de traspaso de excedentes por parte de una distribuidora excedentaria hacia una deficitaria, ¿Quién asume los sobrecostos? Se solicita confirmar si los sobrecostos asociados a trasladar el suministro desde el Punto de Compra original al nuevo Punto de Compra serán asumidos por la distribuidora deficitaria u otra.

**Respuesta:**

Los costos los asume la distribuidora deficitaria, de acuerdo a lo indicado en los artículos 88 y 89 del Reglamento de Licitaciones

**Consulta N°2: General**

Según las bases se establece que todas o algunas de Las Licitantes podrán mandar a una de ellas para que las represente en la suscripción del Contrato, así como también en la gestión y administración del mismo. Se solicita aclarar ¿qué tipo o grado de responsabilidad tiene la empresa mandataria en el caso que la Distribuidora que administra entre en default, presente cesación de pagos, caiga en insolvencia o solicite su liquidación voluntaria?.

**Respuesta:**

La empresa mandataria no tiene responsabilidad en la eventual liquidación de la mandante, debiendo la empresa mandataria continuar operando y facturando normalmente los contratos de suministro de los cuales es parte. Se aplicarán respecto de la empresa mandante que entre en default las normas del procedimiento de liquidación que contempla la normativa vigente. En todo caso, el contrato de suministro firmado por la distribuidora mandataria se mantendrá inalterado y vigente en caso de esta eventual situación.

**Consulta N°3: General**

Las bases de licitación establecen que los sistemas de almacenamiento se considerarán como un Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido, sin perjuicio de que el Suministrador es responsable de encontrarse habilitado de efectuar los retiros necesarios para suministrar el Contrato y cumplir con las demás obligaciones establecidas en el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional. Dentro de estas obligaciones se encuentra el artículo 95, que dispone que los coordinados titulares únicamente de sistemas de almacenamiento de energía no pueden efectuar retiros desde el sistema eléctrico para comercializar con empresas distribuidoras o clientes libres. Entendemos que esta restricción solo aplica en caso de que los coordinados no tengan otra fuente de generación disponible en el sistema a la fecha de inicio de suministro, y que, por lo tanto, es posible participar en la licitación teniendo como proyecto de respaldo un proyecto de almacenamiento.

Sin embargo, en noviembre de 2022 se publicó la ley 21,505 que promueve el almacenamiento y la electromovilidad, que permite que los sistemas de almacenamiento puros puedan participar en el balance de inyecciones y retiros del Sistema Eléctrico Nacional. ¿Cómo conversa esta ley con la restricción consagrada en el artículo 95? Se solicita confirmar si se mantiene la restricción para los proyectos de sistema de almacenamiento o de lo contrario, confirmar que se entiende derogada por dicha ley y, por lo tanto, no será necesario contar con otro proyecto de generación en el sistema además de los sistemas de almacenamiento a la fecha de inicio de suministro.

**Respuesta:**

La Ley N°21.505 de 2022 habilitó a los sistemas de almacenamiento a participar de las transferencias de energía entre empresas eléctricas a que se refiere el artículo 149 de la LGSE. Atendido lo anterior, el Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional será modificado en consistencia para implementar las disposiciones pertinentes asociadas a dicha ley. Sin perjuicio de lo anterior, cabe recalcar que el suministrador debe cumplir con las condiciones que establezca la normativa vigente al momento de suministrar la energía.

**Consulta N°4: General**

Referente a la propuesta y campañas impulsadas desde diferentes gremios, respecto a la reducción del límite de potencia para optar a la tarifa de suministro no sometida a regulación de precios, indicado en el artículo 147 letra d) de la Ley General de Servicios Eléctricos, se solicita aclarar si se incluirá dentro de este proceso de licitación algún mecanismo que reduzca la incertidumbre respecto al volumen que finalmente deberán entregar los suministradores.

**Respuesta:**

La presente licitación considera volúmenes de requerimientos de energía con bajos niveles de holgura de contratación, del orden de 5% de la contratación total (incluyendo tanto las componentes base como variables). Lo anterior aporta a disminuir los eventuales niveles de sobrecontratación durante los años de inicio de suministro de la presente licitación. Adicionalmente, el Informe de Licitaciones que se realiza anualmente permite actualizar los requerimientos de nuevas licitaciones de suministro, ajustándolos a las nuevas proyecciones de demanda para los años siguientes, con el fin de evitar condiciones de excesiva sobrecontratación.

**Consulta N°5: General**

Dada la situación de insolvencia que han presentado en el último tiempo empresas generadoras, y en consideración al hecho que en licitaciones pasadas (2015/01) estos agentes se adjudicaron contratos, se solicita resguardar el Fiel Cumplimiento del Contrato con garantías acordes a los riesgos asociados a la no ejecución de los proyectos, aumentando las exigencias de las garantías tanto en monto como en tiempo de vigencia desde la Fecha de Inicio de Suministro (> a 15 meses). Dado que pareciera ser baja al momento de comparar con los costos de inversiones de centrales con tecnologías competitivas, lo cual se presta para especulaciones de los actores del mercado y que en el caso de que no se realicen estos proyectos generan un grave perjuicio en el funcionamiento del mercado. Estas garantías deberían ser una representación real de los riesgos asociados a la no ejecución de los proyectos comprometidos en las licitaciones.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°8.

**Consulta N°6: General**

Recientemente, el gobierno presentó el PdL de Transición Energética, el cual contempla una licitación de sistemas de almacenamiento de energía eléctrica a gran escala, con el objetivo de aprovechar de mejor forma la energía renovable generada. Estos sistemas de almacenamiento serían licitados durante el año 2024 para que su entrada en operación ocurra a fines de 2026.

Pese a que a esta fecha no disponemos de los detalles de la licitación, creemos que es muy importante considerar la eventual incorporación de esta infraestructura en el resto de medidas e iniciativas que tiene el Ministerio y la CNE como la promoción del almacenamiento en estas Bases de Licitación, de manera que dichas medidas tengan coherencia regulatoria y estén alineadas con los objetivos que se han trazado para robustecer el Sistema Eléctrico Nacional.

**Respuesta:**

El Ministerio de Energía y la CNE se encuentran trabajando conjuntamente para desarrollar mecanismos de incentivo a sistemas de almacenamiento, tales como los contenidos en las Bases y en la Ley de Transición Energética, de manera que éstos puedan operar de manera coherente.

**Consulta N°7: General**

En el caso que un Proyecto de Almacenamiento que haya entrado en operación durante los plazo correctos, pero que no pueda operar de forma adecuada por motivos de regulación, impedimento de despacho por parte CEN u otro motivo operativo, ¿existen castigos económicos por indisponibilidad por estas razones?

**Respuesta:**

Se confirma que no se consideran sanciones económicas por razones de operación para proyectos de almacenamientos que hayan cumplido las demás condiciones establecidas en las Bases.

**Consulta N°8: General**

Considerando el escenario actual de riesgo que están presentando algunos generadores, ante una salida del mercado de corto plazo, Se propone incluir en las bases una indemnización, multa o cláusula penal por incumplimiento de contrato respecto a un posible impacto a los clientes regulados.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. No obstante, cabe señalar que el proyecto de ley de transición energética, actualmente en tramitación en el Congreso, contempla un artículo que instruye el pago de indemnizaciones a los clientes regulados en caso de que un Suministrador sea suspendido de participar del Mercado de Corto Plazo.

**Consulta N°9: General**

Se solicita evaluar la posibilidad de reincorporar el mecanismo de Período de Suministro Complementario establecido en la Licitación de Suministro 2021/01, u otra herramienta para mitigar el riesgo asociado a la incertidumbre en el despacho de los contratos resultantes de la presente licitación.

**Respuesta:**

El mecanismo del Período de Suministro Complementario fue eliminado ya que el Período de Suministro del contrato se aumentó a 20 años, el cual es el período máximo que permite la LGSE.

**Consulta N°10: General**

En caso que algunas secciones no apliquen al Proponente, indicar como deben completar (ej: incluyendo N/A, dejarlas en blanco, etc)

**Respuesta:**

Las secciones que no apliquen y no deban ser rellenas, se deben dejar en blanco

**Consulta N°11: General**

Confirmar que por el solo hecho de resultar adjudicado en el proceso de licitación, la empresa adjudicada (suministrador) puede participar de las transferencias de energía y potencia para abastecer el Contrato adjudicado desde la fecha de inicio del suministro.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. De acuerdo a lo señalado en el artículo 135 ter de la LGSE y 152 del Decreto N°125, que aprueba Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, el suministrador que vea retrasada la puesta en servicio del proyecto que respalda el contrato de suministro respectivo, puede participar de las transferencias de energía y potencias en el balance del Coordinador, sólo para efectos de suministrar sus respectivos contratos de suministro adjudicados, y de acuerdo a las condiciones establecidas en las Bases, bastando para esto el envío de una comunicación por escrito al Coordinador y a la Comisión.

**Consulta N°12: General**

Se solicita confirmar que los Anexos podrán ser modificados en función de quien firme el Anexo, ya sea el o los representantes legales o el Representante del Proponente.

**Respuesta:**

Se aclara que los Anexos correspondientes a los documentos a presentar en la Oferta Administrativa pueden ser modificados en tal sentido.

**Consulta N°13: General**

Se solicita extender el plazo de la Fecha de Presentación de las Propuestas, considerando que: (i) aún falta completitud regulatoria para los sistemas de almacenamiento (operación y tarificación), (ii) falta una mayor definición del proyecto de ley de Transición Energética respecto de las licitaciones de medios de almacenamiento, lo que podría alterar significativamente los retornos de otras fuentes de almacenamiento y generación que se consideren para participar en la presente Licitación y (iii) existen complejidades adicionales dado los cambios incorporados en el presente proceso de licitación tales como división zonal, incentivo a sistemas de almacenamiento, traspaso de costos, entre otros.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°14: Capítulo 1, Numeral 1**

Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías Renovables No Variables: el último párrafo de su definición señala "se consideran proyectos de generación con energías renovables de base y sin emisiones contaminantes, tales como proyectos geotérmicos e hidráulicos de pasada." ¿Está un proyecto hidráulico de pasada, que no cumple con las definiciones del Art. 2 del D 125, contenido en esta definición?

**Respuesta:**

Se confirma que un proyecto hidráulico de pasada será considerado "proyecto de generación con energías renovables de base y sin emisiones contaminantes" e incluido dentro de la categoría Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías Renovables No Variables.

**Consulta N°15: Capítulo 1, Numeral 1**

En la definición de "Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías Renovables No Variables" se incluyen proyectos de generación con energías renovables de base y sin emisiones contaminantes. De acuerdo a lo anunciado por el Ministerio y la Comisión Nacional de Energía, el objetivo del mecanismo establecido en el numeral 9.3.2.1 punto 1 (Incentivo a proyectos de almacenamiento o generación...) es incentivar proyectos de almacenamiento y proyectos ERNC. Dado lo anterior, correspondería entonces incluir proyectos de energías renovables de base y sin emisiones contaminantes? Y de incluirlos, no deberían estar acotados a lo que indica el DFL4/2006 en su artículo 225, letra aa).

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. En cuanto a las energías con fuente renovables, el incentivo busca favorecer ofertas de energías renovables no variables, independientemente de la capacidad instalada del proyecto y de la definición de generación renovable no convencional indicada en la letra aa) del artículo 225 de la LGSE. Remítase a la respuesta a la consulta N°98.

**Consulta N°16: Capítulo 1, Numeral 3.1**

El volumen licitado ha sido segmentado en 3 zonas geográficas (Sección 3.1 de las Bases) con Puntos de Oferta diferenciados. Se entiende que la adjudicación obligará al adjudicado a suministrar a la entrega del suministro en los Puntos de Compra ubicados dentro de la zona geográfica correspondiente. Sin embargo, esto no es explícito en el documento de bases de licitación. Se solicita confirmar y clarificar el alcance de la obligación de suministro en términos de puntos de entrega considerando la segmentación zonal incluida en las bases (explicitar que no podrá requerirse entrega en nodos fuera de la zona geográfica correspondiente al Punto de oferta).

**Respuesta:**

Los puntos de compra comprometidos corresponderán a los puntos de compra resultantes para las distribuidoras respectivas incluidas en las zonas donde se haya adjudicado la oferta de energía. Sin perjuicio de lo anterior, para el caso de CGE (única Distribuidora que abastece en más de una zona), los puntos de abastecimiento corresponderán a los indicados en las tablas del numeral 3.1 del capítulo 1 de las Bases, y en caso de aparecer consumos de CGE en nuevos puntos de compra no establecidos en las tablas señaladas, la zona del nuevo punto de compra se establecerá según la zona del punto de compra de CGE eléctricamente más cercano.

**Consulta N°17: Capítulo 1, Numeral 3.1**

Se solicita confirmar que, en el caso de ofertar con un Proyecto Nuevo de Generación, se podrá realizar ofertas en otras zonas en las que no esté ubicado el proyecto.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°18: Capítulo 1, Numeral 3.1**

Respecto a la segmentación geográfica, es posible presentar proyectos que respalden el suministro de las ofertas en una zona distinta a la donde se encuentran instaladas? Por ejemplo, ofertar por suministro en la Zona Norte, con un proyecto ubicado en la Zona Sur?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

**Consulta N°19: Capítulo 1, Numeral 3.1**

La nota 1 en e. 3.1 establece que “En caso de aparecer consumos de CGE en nuevos puntos de compra no establecidos en las tablas señaladas, la zona del nuevo punto de compra se establecerá según la zona del punto de compra de CGE eléctricamente más cercano”. Confirmar si esto significa que para efectos contractuales dicho nuevo punto de compra será considerado como si fuese alguno de los puntos contenidos en la Tabla 1.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado en el sentido que si a futuro existen consumos de CGE en nuevos puntos de compra no establecidos en la Tabla 1, Tabla 2 o Tabla 3, el nuevo punto de compra se asignará a la zona del punto de compra de CGE eléctricamente más cercano.

**Consulta N°20: Capítulo 1, Numeral 3.1**

Se considera que solo CGE puede tener nuevos consumos en nuevos puntos no considerados en los tres bloques zonales. Al respecto:

- ¿Estos nuevos consumos están efectivamente considerados en los BS1 y BS2?
- ¿Si esta situación se produce respecto a otra empresa distribuidora licitante, se procederá de igual manera que la indicada en las bases para CGE?

**Respuesta:**

Se aclara que los puntos de compra son siempre referenciales, en el sentido que a futuro pueden existir nuevos puntos de compra para cualquiera de las Licitantes, y eventualmente podrían desaparecer algunos de los puntos de compra señalados. La segmentación zonal comprende la totalidad del consumo de las Licitantes que se señala en cada zona, junto a la fracción de los consumos de CGE que se encuentran asociados para cada zona. Sólo para CGE se individualizan los puntos de compra comprendidos en cada Bloque Zonal, y en el caso que aparezcan nuevos puntos de compra para CGE, la zona del nuevo punto de compra se establecerá según la zona del punto de compra de CGE eléctricamente más cercano. Para las demás Licitantes, su consumo siempre se asignará al Bloque Zonal correspondiente, el cual incluye el consumo de estas otras Licitantes, independiente de su punto de compra.

**Consulta N°21: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Las bases indican que en el caso de las ventas de potencia en horas de punta, sólo pueden facturar potencia en horas de punta quienes tengan bloques contratados que suministren energía durante el horario de punta del sistema respectivo. Confirmar qué ocurre en caso que el bloque contratado coincida sólo parcialmente con el bloque de horas de punta.

**Respuesta:**

Se aclara que la facturación mensual de potencia en cada Bloque de Suministro se realiza a prorrata de la energía activa mensual facturada durante el horario de punta, respecto al total de la energía activa mensual facturada durante el horario punta por todos los Bloques de Suministro. Remítase al numeral 2) del literal d) del numeral 3.7 del Capítulo 1 de las Bases.

**Consulta N°22: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Se agradecerá confirmar si los factores indicados para los bloques horarios A, B y C no cambian en función de los bloques de suministro y zonas.

**Respuesta:**

Se aclara que se adecuarán las Bases, en el sentido de establecer factores para facturación de bloques horarios, diferenciados por zona y por Bloque de Suministro.

**Consulta N°23: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Se indica que sólo podrán facturar potencia en horas de punta aquellos suministradores cuyos bloques contratados suministran energía durante el horario de punta del sistema respectivo, de acuerdo con lo establecido en la normativa vigente. Se solicita explicitar el compromiso de potencia asociado a cada bloque de suministro (A, B o C). Adicionalmente, se solicita confirmar que ante cambios regulatorios (incluyendo reglamentos y normas) que pudieran derivar en un retiro de potencia para bloques que en la actualidad no se encuentran sujetos a esa condición, dará derecho al Suministrador a cobrar el mismo precio de potencia contemplado en la sección 3.7 letra b) de las Bases de Licitación dependiendo del Punto de Oferta.

**Respuesta:**

Los Bloques de Suministro deberán suministrar potencia durante las horas de punta según lo dispuesto en el decreto de Precio de Nudo de Corto Plazo vigente al momento de la facturación (o la normativa que lo defina), pudiendo facturar a la Distribuidora los montos de potencia que correspondan de acuerdo a la participación del bloque respecto del horario de punta establecido en la normativa vigente. Actualmente sólo el Bloque Horario C tiene compromisos de potencia.

Se confirma que si hubiera un cambio en las horas de punta, que abarque parte de Bloques Horarios A o B, el suministrador deberá facturar potencia por la porción de potencia de punta que corresponda a cada Bloque Horario, al precio de potencia e indexación establecido en las Bases.

**Consulta N°24: Capítulo 1, Numeral 3.7**

¿Qué pasará con los eventuales nuevos costos sistémicos durante los años de suministro del contrato?

**Respuesta:**

Según lo indicado en el Anexo 9 de las Bases, a solicitud de las partes, la Comisión podrá aprobar la incorporación de otros pagos asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos que eventualmente aparezcan durante la vigencia del contrato, que no se encuentren reconocidos en la fórmula precedente. Remítase a la respuesta de la consulta N°126.

**Consulta N°25: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Cuándo se individualizan los costos sistémicos a traspasar no se menciona el Cargo por Servicio Público. Se solicita que sea incorporado en la tarifa

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. El Cargo por Servicio Público es un cargo que se transfiere directamente al cliente en su cuenta, por lo que no corresponde costos asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros.

**Consulta N°26: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Se solicita aclarar si, en caso de existir una modificación a la normativa vigente:

a) En el entendido de que, las partes deberán iniciar conversaciones para acordar el ajuste o modificación: ¿Existe un plazo para arribar a un acuerdo? En la negativa, se solicita incorporar un plazo seguido de lo que se expondrá en el siguiente punto b).

b) En caso de que una de las partes se negare a modificar o ajustar las cláusulas del contrato; o, no existiese acuerdo entre las partes para modificar o ajustar las cláusulas del contrato, se solicita que, una parte por separado pueda solicitar autorización a la Comisión para modificar y/o ajustar las cláusulas del Contrato; en subsidio de lo anterior, se solicita que la parte afectada pueda recurrir a la cláusula Vigésimo Segundo sobre Conciliación y Arbitraje.

**Respuesta:**

Se aclara que los contratos de suministro se deben someter en todo momento a la normativa vigente. De acuerdo a lo establecido en las Bases, en caso de un cambio en la normativa vigente que afecte las condiciones del Contrato, las partes deberán obligatoriamente acordar las adecuaciones del mismo a la nueva normativa, para posteriormente ser aprobado por la Comisión. Sin perjuicio de lo anterior, se aclara que:

a) No existe un plazo establecido. No se accede a lo solicitado.

b) Remítase a lo señalado en la cláusula vigésimo primero y vigésimo segundo del Anexo N°17.

**Consulta N°27: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Se solicita confirmar si se incluyen las modificaciones a la normativa tributaria y laboral dentro de aquellas que podrían dar lugar al ajuste de las cláusulas del Contrato de Suministro.

**Respuesta:**

De acuerdo a lo señalado en las Bases, el Contrato de Suministro se encontrará sometido en todo momento a la normativa vigente, tales como leyes, reglamentos y decretos tarifarios que incidan en su ejecución. Sin perjuicio de lo anterior, la revisión del precio de energía del contrato podrá ser invocada por ambas partes del contrato, de acuerdo al procedimiento establecido en el artículo 134° de la Ley y a lo indicado en la cláusula quinto del Anexo 17 de las Bases.

**Consulta N°28: Capítulo 1, Numeral 3.7**

En estos momentos se está tramitando en el Congreso el Proyecto de Ley de Transición Energética. Este proyecto introduce al DFL4 el artículo 134bis, el cual impone al suministrador el pago de una indemnización a la concesionaria en caso de ser suspendido de participar en el balance de energía y potencia. Dada la relevancia de este artículo para efectos de cuantificar los riesgos de un eventual contrato, se solicita indicar si en caso de que el Proyecto de Ley sea publicado con posterioridad a la adjudicación de los contratos, esta indemnización se aplicará a estos contratos.

**Respuesta:**

El Contrato de Suministro se encontrará sometido en todo momento a la normativa vigente. En todo caso, cabe señalar que según la redacción actual del referido artículo del proyecto de ley, la indemnización señalada aplicaría con carácter general a todos los suministradores de contratos para abastecimiento de clientes regulados.

**Consulta N°29: Capítulo 1, Numeral 3.7**

Por favor se solicita explicar en las bases y en el modelo de contrato cómo operará el traspaso de excedentes entre bloques zonales, en especial si algún bloque no resulta adjudicado.

**Respuesta:**

Se aclara que, en el caso que alguna de las segmentaciones zonales de los bloques de suministro resulten parcialmente desiertas, tales requerimientos pueden ser eventualmente licitados en futuros procesos de licitación, de acuerdo a las necesidades derivadas del respectivo informe de licitaciones. Sin perjuicio de ello, el mecanismo de traspaso de excedentes se aplica de acuerdo a lo indicado en los artículos 88 y 89 del Reglamento de Licitaciones.

**Consulta N°30: Capítulo 1, Numeral 3.7**

La cláusula 3.7. de las Bases, que establece “Del Régimen de remuneración del adjudicatario de la licitación”, señala que el contrato de suministro incorpora dentro del precio los costos sistémicos, a través de la fórmula de indexación (Anexo 9), ¿Cuál es el fundamento normativo de este incentivo especial?

**Respuesta:**

De acuerdo a lo establecido en el artículo 133 de la LGSE y en el artículo 21 del Reglamento de Licitaciones, la Comisión deberá definir las fórmulas de indexación de los precios de energía y potencia establecidas en las Bases.

**Consulta N°31: Capítulo 1, Numeral 4**

Se solicita informar cómo se acredita que la sociedad proponente tenga giro de generación.



**Respuesta:**

Si es una empresa que ya se encuentra constituida en Chile, deberá acreditarlo con la escritura de constitución de la sociedad. Si ésta aún no se encuentra constituida, deberá suscribir una promesa otorgada ante un Notario Público chileno, en la cual, en caso de ser adjudicatario, se obliga a constituir o constituirse en Chile como sociedad anónima o sociedad por acciones con giro de generación de energía eléctrica dentro del plazo máximo que se establece en el numeral 4.5.8 de las presentes Bases.

**Consulta N°32: Capítulo 1, Numeral 4**

**Respuesta:**

El documento 13 exige incluir toda la información técnica de los medios de generación existentes que respaldan la oferta.

**Consulta N°33: Capítulo 1, Numeral 4**

¿Es posible que el Proponente presente la Propuesta a través de una persona relacionada y utilizando los antecedentes comerciales, financieros y experiencia de esta última?

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. El Proponente que resulte adjudicado se convierte en el Suministrador de los respectivos contratos de suministro y asume todos los derechos y deberes establecidos en las Bases. Lo anterior sin perjuicio de las condiciones de cesión del contrato establecidas en la cláusula décimo noveno del modelo de contrato.

**Consulta N°34: Capítulo 1, Numeral 4.3**

Confirmar si en caso de que se acepte el reemplazo del proyecto vinculado al contrato de suministro por otro proyecto, la fecha de entrada en operación de este proyecto puede ser distinta a la fecha de entrada en operación del proyecto original. Qué restricciones existen en este caso para la fecha de puesta en servicio del nuevo proyecto.

**Respuesta:**

Se confirma que la fecha de entrada en operación del nuevo proyecto puede ser distinta a la del proyecto que reemplaza, pero no puede ser posterior a la fecha de inicio de suministro del contrato.

**Consulta N°35: Capítulo 1, Numeral 4.3**

“los sistemas de almacenamiento se considerarán como un Proyecto Nuevo de Generación válido como respaldo del suministro comprometido, lo anterior sin perjuicio de que el Suministrador es responsable de encontrarse habilitado para efectuar los retiros necesarios para suministrar el contrato, y cumplir con las demás obligaciones establecidas en el Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, aprobado por Decreto Supremo N°125, de 2017, del Ministerio de Energía.”

Pero, el artículo 95 del Reglamento DS 125 dice: “Los Coordinados titulares únicamente de Sistemas de Almacenamiento de Energía no podrán efectuar retiros desde el sistema eléctrico para comercializar con Empresas Distribuidoras o Clientes Libres”.

Por otro lado, en la presentación de la CNE expuesta en el seminario del pasado miércoles 26 de julio de 2023 “Impulso a los Sistemas de Almacenamiento”, señalan que si podrán participar de la Licitación de Suministro 2023/01 los Sistemas de Almacenamiento puro. Además, en la presentación del Ministerio de Energía se indicó que se espera que las modificaciones que se realizarán en el reglamento 125 puedan ser ingresada en la Contraloría en el tercer trimestre del año 2024.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°3.

**Consulta N°36: Capítulo 1, Numeral 4.3**

Confirmar si es que el Proponente podrá respaldar su oferta en base a un “Proyecto Nuevo de Generación” que sea de propiedad de una sociedad que le pertenezca en un 100%.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°71.

**Consulta N°37: Capítulo 1, Numeral 4.3**

Se solicita confirmar que, para efectos de esta licitación, un “Proyecto de Almacenamiento” que se desarrollará y construirá sobre una central en operación de Generación con Energías Renovables, será considerado como un “Proyecto Nuevo de Generación”.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado, solo respecto del Proyecto Sistema de Almacenamiento

**Consulta N°38: Capítulo 1, Numeral 4.3**

¿Qué se entiende por un caso debidamente justificado que permitiría cambiar el proyecto que respalda la oferta?

**Respuesta:**

Se adecuarán las Bases, en el sentido de eliminar la referencia señalada.

**Consulta N°39: Capítulo 1, Numeral 4.3**

¿se puede presentar una carta Gantt de un proyecto nuevo cuyo COD es posterior al inicio del suministro de energía?

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. Sin perjuicio de lo anterior, en caso de retraso del proyecto, el hito del COD podrá postergarse hasta un máximo de 12 meses desde el inicio de suministro, en conformidad con lo establecido en la cláusula vigésimo cuarto del modelo de contrato.

**Consulta N°40: Capítulo 1, Numeral 4.3**

Es posible utilizar un sistema de almacenamiento como respaldo para ofertar energía en el bloque B?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°41: Capítulo 1, Numeral 4.3**

Referente al numeral 4.3 Oferentes con Proyectos Nuevos de Generación, se solicita aclarar cómo y/o con qué instrumento se acreditará que las centrales existentes a carbón comprometan su reconversión a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto a petcoke, petróleo diésel o fuel-oil N°6.

**Respuesta:**

El Documento 13 exige incluir toda la información técnica de los medios de generación existentes y nuevos proyectos de generación que respaldan la oferta. Adicionalmente, la reconversión de esta fuente de generación debe cumplir con las obligaciones establecidas para Proyectos Nuevos de Generación, particularmente con la Auditoría Técnica del Proyecto Nuevo de Generación indicada en la cláusula vigésimo cuarto del modelo de contrato.

**Consulta N°42: Capítulo 1, Numeral 4.3**

Por favor aclarar cómo aplica la restricción establecida en los artículos 93 y 95 del DS 125 en relación a los sistemas de almacenamiento que se considerarán como un Proyecto Nuevo de Generación.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°3.

**Consulta N°43: Capítulo 1, Numeral 4.3**

En las presentaciones asociadas al proceso de construcción del plan de descarbonización se indican 3 bloques temáticos, y uno de ellos tiene relación a “descarbonización, reconversión y combustibles de transición”; y, por otra parte, en la Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde se busca implementar aplicaciones locales asociadas a hidrógeno verde en adición a acceder a mercados de exportación. En las bases de licitación, particularmente en la sección 4.3, se definen requerimientos asociados a oferentes con proyectos nuevos de generación. En dicha sección se indica que los sistemas de almacenamiento se considerarán como “Proyecto Nuevo de Generación Válido” como respaldo al suministro comprometido. También se considera como Proyecto Nuevo de Generación Válido a las centrales existentes a carbón que comprometan su reconversión a otra fuente de energía y/o combustible primario distinto de petcoke, petróleo diésel o fuel oil N° 6. De forma que sugerimos considerar también:

- Las centrales nuevas de gas que tengan la capacidad de utilizar, ya sea en 100% o en mezcla, combustibles de transición (hidrógeno o un derivado de hidrógeno producido utilizando energía renovable).

**Respuesta:**

Se aclara que de acuerdo a las condiciones establecidas en las Bases, las fuentes de generación que utilicen gas natural, así como aquellas que utilicen total o parcialmente combustibles de transición (hidrógeno o un derivado de hidrógeno producido utilizando energía renovable), se encuentran habilitadas de participar en la presente licitación.

**Consulta N°44: Capítulo 1, Numeral 4.3**

¿Es necesario que el Proponente sea dueño del 100% de los proyectos que respaldan su Propuesta; o se pueden presentar proyectos donde se es dueño minoritario o se está en proceso de compra?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°71.

**Consulta N°45: Capítulo 1, Numeral 4.3**

¿Es necesario que el Proponente sea dueño directo de los proyectos que respaldan su Propuesta; o se pueden presentar proyectos donde se es dueño indirecto?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°71.

**Consulta N°46: Capítulo 1, Numeral 4.3**

En caso que la proponente no sea propietario de los proyectos generación, pero estos proyectos son de una empresa relacionada, ¿es posible entregar el correspondiente contrato de explotación (de acuerdo a lo dispuesto en DS 125) en un plazo posterior a la adjudicación? Lo anterior, dado que por diversas razones es posible que el contrato de explotación esté sujeto a la adjudicación. De no ser posible se solicita modificar las Bases.

**Respuesta:**

Se aclara que no se puede presentar el contrato de explotación en una fecha posterior a la adjudicación. No obstante lo anterior, el contrato de explotación puede tener una condición suspensiva, de forma que si no hay adjudicación, el contrato no tiene validez.

**Consulta N°47: Capítulo 1, Numeral 4.5**

¿Se pueden reemplazar las firmas ante notario que, en general, señalan las Bases, con firma electrónica

avanzada?

**Respuesta:**

Se aclara que la firma electrónica avanzada no reemplaza la firma ante notario de los documentos. No obstante lo anterior, el notario podrá firmarlos mediante firma electrónica avanzada.

**Consulta N°48: Capítulo 1, Numeral 4.5**

En relación a los documentos de la oferta administrativa por favor aclarar cuáles; i) se deben firmar ante notario; ii) se pueden suscribir con firma electrónica avanzada; iii) no es necesario que sean suscritos; iv) deben ser suscritos por el representante legal y; v) pueden ser suscritos por el representante del proponente.

**Respuesta:**

Las Bases indican la formalidad que requiere cada uno de los documentos, señalando expresamente los documentos que deben ser suscritos ante notario. Los anexos que deben ser firmados establecen un apartado para dichas firmas. Los documentos pueden ser suscritos con firma electrónica avanzada (ya sea por el notario o representante del proponente o representante legal). Los documentos deben ser firmados por el o los representantes legales o el representante del proponente, con excepción del Anexo N° 5, que debe ser firmado por el o los representantes legales.

**Consulta N°49: Capítulo 1, Numeral 4.5.02**

Confirmar que "empresa controladora" se refiere a la defición de la Ley 18.045. Es necesario llegar al controlador final?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado, no siendo obligatorio llegar al controlador final del Proponente, pero sí al menos al controlador directo.

**Consulta N°50: Capítulo 1, Numeral 4.5.06**

Se solicita incluir que la Boleta de Garantía de Seriedad de la Propuesta puede ser tomada por la matriz o una filial del Proponente en favor de la Licitante mandataria.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

**Consulta N°51: Capítulo 1, Numeral 4.5.06**

Se indica que la Boleta de Garantía de Seriedad de la propuesta será devuelta cuándo se cumpla el 25% del hito constructivo. No obstante, eso puede ocurrir hasta 4 años después de la presentación de ofertas. Se sugiere reemplazar Boleta de Garantía de Seriedad por otro instrumento en un plazo razonable una vez que se resulte adjudicado el proponente

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Sin perjuicio de lo anterior, remítase a la letra g) del numeral 4.5.6 del capítulo 1 de las Bases.

**Consulta N°52: Capítulo 1, Numeral 4.5.06**

Respecto de las Boletas de Garantía de Seriedad de las Propuestas, ¿pueden ser tomadas por una persona relacionada al Oferente?

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

**Consulta N°53: Capítulo 1, Numeral 4.5.07**

Confirmar si la "copia autorizada de la inscripción en Registro de Comercio" se refiere a la inscripción de los poderes de la Proponente o de su constitución (incluyendo con notas marginales)

**Respuesta:**

Se aclara que corresponde a la constitución, incluyendo notas marginales.

**Consulta N°54: Capítulo 1, Numeral 4.5.07**

Confirmar si el informe jurídico emitido por el abogado externo debe ser firmado físicamente, con firma electrónica simple o avanzada.

**Respuesta:**

Se confirma que puede ser firmado físicamente o mediante firma electrónica avanzada.

**Consulta N°55: Capítulo 1, Numeral 4.5.07**

Respecto al informe jurídico emitido por un abogado externo del Oferente, que señala el párrafo 4.5.7 de las Bases, ¿existe alguna formalidad adicional para este informe, además de la firma del abogado que lo emita?

**Respuesta:**

El informe jurídico deberá ser firmado por el abogado que lo emitió, quien deberá encontrarse debidamente individualizado en el documento.

**Consulta N°56: Capítulo 1, Numeral 4.5.07**

¿Es necesario presentar el informe jurídico emitido por un abogado externo del Oferente, que señala el párrafo 4.5.7 de las Bases, en caso que el Oferente sea una persona jurídica extranjera?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado en la consulta. Al igual que los oferentes locales, un oferente que sea persona jurídica extranjera debe presentar un informe jurídico de la sociedad, o el equivalente que corresponda a su país de origen.

**Consulta N°57: Capítulo 1, Numeral 4.5.07**

Respecto a la obligación de presentar copia de la escritura en que constan los representantes legales, así como la copia de inscripción en el Registro de Comercio certificados que se señalan en el párrafo 4.5.7 de las Bases, ¿qué antecedentes y sus respectivas formalidades, de haberlas, deberán aportarse en caso de que el Oferente sea una persona jurídica extranjera?

**Respuesta:**

Las formalidades respecto de los documentos a entregar dependerán del país donde se haya constituido la persona jurídica. Si bien pueden no ser los mismos documentos o denominarse de la misma manera que en Chile, deberán acreditar en similares términos lo requerido en las presentes Bases.

**Consulta N°58: Capítulo 1, Numeral 4.5.07**

Respecto a la obligación de presentar copia autorizada o legalizada de la escritura en que constan los representantes legales del Oferente, según lo señala el párrafo 4.5.7 de las Bases, ¿existe algún plazo para su autorización/legalización respecto a la fecha de su presentación o puede presentarla sin importar su antigüedad?

**Respuesta:**

Se aclara que de acuerdo a lo establecido en el numeral 4.5.7 del capítulo 1 de las Bases, dicha escritura pública debe tener una vigencia de fecha no anterior a seis meses contados desde la Fecha de Presentación de la Propuesta.

**Consulta N°59: Capítulo 1, Numeral 4.5.12**

Existe alguna alternativa válida al Informe de Clasificación de Riesgo requerido, tomando en cuenta que, dada la naturaleza de algunos fondos de inversión en infraestructura, la obtención de una clasificación BB+ por parte de una SPV podría no ser factible? Esto en el contexto de que este tipo de fondos de inversión usualmente crean una SPV local para el desarrollo del proyecto sin una estructura corporativa que lo sustente.

**Respuesta:**

La SPV al igual que los restantes proponentes deben hacer entrega del Informe de Clasificación de Riesgo requerido conforme lo establecido en las Bases.

**Consulta N°60: Capítulo 1, Numeral 4.5.12**

¿Es necesario auditar los Balances Contables y Estados de Resultados Consolidados de los últimos 3 años, requeridos en el punto 4.5.12?

**Respuesta:**

No es necesario que los balances y estados de resultados se encuentren auditados.

**Consulta N°61: Capítulo 1, Numeral 4.5.12**

Respecto a los Antecedentes Comerciales y Financieros, ¿se requerirán únicamente: 1) el Informe de Clasificación de Riesgo y 2) los Balances Contables y Estados de Resultados Consolidados de los últimos 3 años?. Confirmar si no requerirán más antecedentes, tales como: Carpeta Tributaria, Dicom, formularios de impuestos mensuales F.29, formularios de impuestos anuales F. 22 u otros.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°62: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Capacidad instalada neta: favor aclarar si corresponde a la capacidad de descarga del Sistema de Almacenamiento.

**Respuesta:**

En relación a la capacidad neta de sistemas de almacenamiento a la que se refiere la letra a. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases, se confirma que corresponde a la capacidad de descarga del sistema de almacenamiento.

**Consulta N°63: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Por "horas de almacenamiento disponibles", ¿se refiere a la cantidad de horas que toma al sistema de almacenamiento descargarse a una consigna de potencia activa igual a la capacidad instalada neta declarada? Esto, al principio de su vida útil (BoL) o se refiere al número de horas promedio en los primeros 5 años del periodo de suministro (siguiendo la definición de "energía generable" de la sección 9.2.3.1.).

**Respuesta:**

Se confirma que las horas de almacenamiento se refiere a la cantidad de horas que toma al sistema de almacenamiento en descargarse considerando un ciclo único de descarga diario, a una potencia activa igual a la capacidad instalada neta al principio de su vida útil.

**Consulta N°64: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Factor de planta medio esperado de la fuente de generación para los primeros 5 años de operación: favor aclarar si para el caso de sistemas de almacenamiento se debe declarar este factor, y cómo se espera que se calcule ese número. (en principio es potencia de descarga por las horas de almacenamiento sobre todas las horas del año).

**Respuesta:**

Se confirma que sí debe declararse el factor de planta medio para sistemas de almacenamiento, el cual debe calcularse como las horas de almacenamiento diarias dividido por 24.

**Consulta N°65: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

El proponente debe indicar en el anexo 13 el supuesto de potencia de suficiencia. según lo indicado en las letras k y l de la sección 4.5.13.k) Potencia reconocida en la remuneración de potencia vigente (potencia firme, potencia de suficiencia) en los últimos 5 años.l) Potencia estimada en la remuneración de potencia vigente (potencia firme, potencia de suficiencia) para los próximos 10 años.Se solicita clarificar con qué régimen de remuneración de potencia debe desarrollarse la oferta. Lo anterior, en consideración a la propuesta de modificación del DS62/2006 actualmente impulsada por el Ministerio de Energía, la que contempla un mecanismo de remuneración que es positivo para los sistemas de almacenamiento y que podría permitir ofertas más competitivas para el precio de energía. Asimismo, si la propuesta se desarrolla sin considerar la propuesta de modificación del DS62/2006, se solicita clarificar si ello dará lugar a futuras revisiones del precio de energía solicitadas por la CNE o las Licitantes.

**Respuesta:**

Se aclara que debe considerar la normativa vigente al momento de la oferta.

**Consulta N°66: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Se solicita confirmar y aclarar que, si es que a la fecha de presentación de oferta no hay certidumbre regulatoria, en caso de tratarse de proyectos de almacenamiento, el literal l) "Potencia estimada en la remuneración de potencia vigente (potencia firme, potencia de suficiencia) para los próximos 10 años", no aplica.

**Respuesta:**

En consideración a que ha sido publicada la Ley N° 21.505, para el caso de sistemas de almacenamiento, la potencia estimada en la remuneración de potencia que se debe indicar en la letra l) del Documento 13 deberá considerar una Potencia Inicial igual a la capacidad instalada neta del referido sistema de almacenamiento.

**Consulta N°67: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Capacidad esperada de producción de energía: favor aclarar si se refiere a tomar la potencia de descarga y multiplicar por las horas de descarga, para todo el año. Aclarar si se debe considerar algún otro factor.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado, considerando un solo ciclo de descarga diario.

**Consulta N°68: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Se solicita indicar de manera separada aquella generación proveniente del medio de generación y aquella proveniente del sistema de almacenamiento pero ¿cómo ha de tratarse aquella generación proveniente del sistema de almacenamiento que se carga desde la red?

**Respuesta:**

Se confirma que la energía de carga del sistema de almacenamiento desde la red no debe ser considerada en la información declarada en el Documento 13.

**Consulta N°69: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Respecto el literal o, favor aclarar si se permitirá para efectos de la estimación de inyecciones que proyectos de generación renovable con capacidad de almacenamiento consideren carga desde la red o si deberá ser solamente desde su generación renovable.

**Respuesta:**

Se confirma que los proyectos de generación renovables con capacidad de almacenamiento pueden considerar carga de dichos sistemas de almacenamiento desde la red.

**Consulta N°70: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

a) En relación a lo señalado en los numerales 3) y 4), por favor, aclarar si la relación capacidad esperada de producción versus máxima energía adjudicable es aplicable a cada bloque zonal. Es decir, aclarar si la capacidad de generación debe estar ubicada en el bloque zonal donde se oferta.

b) Al solicitar la capacidad esperada de producción anual en la letra o) se indica “(...) para cada Bloque Horario, de forma agregada para los Bloques de Suministro N°1 y N°2 y sus respectivas segmentaciones zonales en las cuales se realicen ofertas.”

Si se oferta a más de una zona, ¿se debe repetir la información de capacidad esperada de producción de energía?, ya que la producción será una sola en intervalos horarios, independiente de la segmentación zonal en la cual se realice ofertas, ¿o se debe ofertar zonalmente de acuerdo con la ubicación geográfica de la fuente de generación que respalda la propuesta?

c) Favor aclarar a qué corresponde la “máxima energía adjudicable”.

**Respuesta:**

a) Los montos de máxima energía adjudicable y capacidad esperada de producción indicados en los numerales 3) y 4) de la letra o. del Documento 13, se requieren a nivel anual para cada Bloque Horario en el que se realice ofertas, pero en forma agregada para todos los Bloques de Suministro y su segmentación zonal, es decir, sólo especificando su segmentación horaria.

b) La capacidad esperada de producción de energía por Bloque Horario requerida en el número 1) de la letra o. del Documento 13, corresponde al total de producción de energía de la fuente de generación que respalda la oferta para cada segmento horario, independiente del Bloque de Suministro o de la zona en que se realicen ofertas. Se aclara que el Proponente puede realizar ofertas en zonas distintas a la que se ubica el proyecto.

c) Se aclara que la máxima energía adjudicable corresponde a la combinación factible de ofertas del Proponente que le adjudicaría la máxima energía total en la licitación. El máximo energía adjudicable no puede ser mayor al total de energía licitada.

**Consulta N°71: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Respecto a lo indicado en el literal b. del punto 4.5.13 de las Bases, por favor confirmar que se entenderá que un Proponente tiene “título para explotar directamente” la fuente de generación que respalde su oferta en aquellos casos en que sea propietario del 100%, directa o indirectamente, o controlador de la o las sociedades propietarias de las fuentes de generación respectiva.

**Respuesta:**

Si el proponente no corresponde al propietario directo de la fuente de generación, entonces deberá presentar los antecedentes indicados en el señalado literal b), aún cuando la empresa propietaria forme parte del mismo grupo empresarial del proponente. Adicionalmente, el Proponente deberá registrar dicho contrato ante el Coordinador, con una antelación mínima de un año previo a la fecha de inicio de suministro del Contrato.

**Consulta N°72: Capítulo 1, Numeral 4.5.13**

Confirmar si es un requisito para que la oferta sea admisible, que la fecha esperada de puesta en servicio informada en el Documento 13 y en la carta Gantt de el(los) proyecto(s) indicados en dicho Documento, sea anterior o igual a la fecha de inicio del suministro.



**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Remítase a la respuesta de la consulta N°39.

**Consulta N°73: Capítulo 1, Numeral 8**

Se solicita que al menos una parte de las garantías esté destinada a restituir la cadena de pagos del balance realizado por el Coordinador Eléctrico Nacional, o en su defecto que se incluya una nueva garantía que deban entregar los oferentes que respalden su propuesta con proyectos nuevos de generación y que presenten retraso en al menos uno de los hitos de la carta Gantt. El objetivo de esta nueva garantía debiera ser resguardar la cadena de pagos de los balances realizados por el Coordinador Eléctrico Nacional.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°74: Capítulo 1, Numeral 8**

Respecto a lo seguros indicados en el punto 8. De las Bases, por favor confirmar si el "contratante" de dichos seguros puede ser la sociedad matriz del Proponente, cumpliendo los demás requisitos establecidos en dicho punto.

**Respuesta:**

Los seguros señalados en la sección 8 de las Bases sólo pueden ser contratados por el Suministrador.

**Consulta N°75: Capítulo 1, Numeral 8.1**

a) Se solicita confirmar que, a pesar de existir más de un proyecto de respaldo, el monto de póliza de seguro de responsabilidad civil por daños a terceros será de US\$3,000,000.- donde los asegurados corresponden a todas las fuentes de generación que respalden la oferta.

b) Se solicita indicar la glosa que debe ser incluida en este seguro.

**Respuesta:**

a) Se confirma lo indicado.

b) El Suministrador podrá definir la glosa de dicha póliza, la que por ejemplo podrá señalar "Seguro de responsabilidad civil por daños a terceros/Licitación de Suministro 2023/01"

**Consulta N°76: Capítulo 1, Numeral 8.2**

a) Que a pesar de existir más de una fuente de generación en que se respalde la Propuesta, el monto de póliza de seguro de catástrofe será de US\$3.000.000.-.

b) Se solicita indicar la glosa que debe ser incluida en este seguro.

c) Se solicita detallar cuales son las condiciones para hacer efectiva esta póliza.

**Respuesta:**

a) Se confirma que lo indicado.

b) El Suministrador podrá definir la glosa de dicha póliza, la que por ejemplo podrá señalar "Seguro de Catástrofe/Licitación de Suministro 2023/01".

c) Dado que es un seguro catastrófico, éste se podrá hacer efectivo ante cualquier catástrofe producida a raíz de un hecho humano o de la naturaleza que afecte el desarrollo del proyecto de generación o el suministro eléctrico del medio de generación.

**Consulta N°77: Capítulo 1, Numeral 8.3**

Se solicita definir y detallar que se entiende por "Cuando el Suministrador no cumpla con el suministro (...)". Se solicita incluir temporalidad para contabilizar el incumplimiento.

**Respuesta:**

Se aclara que no cumplir con el suministro comprometido, de acuerdo a lo señalado en el romanillo i. del numeral 8.3 del Capítulo 2 de las Bases, se refiere a todas aquellas situaciones que conlleven la imposibilidad del suministrador de efectuar retiros de energía del sistema eléctrico nacional, para suministrar este contrato, durante todo el período comprendido entre el inicio de suministro y hasta los 12 meses siguientes.

**Consulta N°78: Capítulo 1, Numeral 8.3**

Durante el proceso licitatorio del 2017, las Bases recogieron un aumento en la boleta de garantía de fiel cumplimiento de Contrato, pasando de 200 UF a 600 UF las cuales se mantienen vigentes al día de hoy no generando un impacto en el número de oferentes del proceso. Teniendo esto en consideración, Se propone aumentar el monto de boleta de garantía asociada al fiel cumplimiento del contrato a 1000 UF el cual representaría una adjudicación a tarifa de aproximadamente 45 USD/MWh, lo cual recoge de mejor manera los riesgos que presenta el sistema.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°79: Capítulo 1, Numeral 8.3**

Se solicita confirmar que la glosa incluida en el caso de la boleta, también puede ser utilizada para la póliza de seguro.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°80: Capítulo 1, Numeral 8.3**

Favor dar más detalles de la definición "no cumpla con el suministro comprometido", se indica como tal que efectúa pagos que emanan del Balance de Inyecciones y Retiros, pero podría no pagar una o dos facturas menores y da a entender que significaría un incumplimiento que gatilla ejecución de póliza

**Respuesta:**

De acuerdo a lo establecido en el numeral 8.3 del capítulo 1 de las Bases, se entenderá que el Suministrador cumple con el suministro de un mes si efectúa los pagos que emanan de su calidad de participante del balance de inyecciones y retiros de energía y potencia que coordina el Coordinador del mes correspondiente, asociados a las obligaciones de suministro de energía y potencia del contrato respectivo. Cabe señalar que la garantía de fiel cumplimiento del contrato cauciona el cumplimiento del suministro comprometido durante todo el período entre el inicio del suministro y hasta los 12 meses siguientes.

**Consulta N°81: Capítulo 1, Numeral 8.3**

Se solicita excluir de posibles reclamaciones judiciales de la empresa distribuidora el daño moral, indirecto o imprevisible.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado

**Consulta N°82: Capítulo 1, Numeral 8.3**

Se indica que el Suministrador "deberá demostrar fehacientemente a Las Licitantes haber pagado al contado las primas correspondientes durante el período de vigencia del seguro contratado". Confirmar si esto implica que las primas deben ser pagadas por el Suministrador al momento de tomar el seguro o bien las primas pueden ser pagadas en el momento que se requiera pagarlas conforme la póliza contratada.

**Respuesta:**

Se confirma que el pago de las primas de tales seguros deberá realizarse según la modalidad de contratación y vigencia del instrumento contratado.

**Consulta N°83: Capítulo 1, Numeral 9.1**

Se menciona que “Los documentos originados por el Oferente deberán presentarse en originales con todas y cada una de sus hojas firmadas, salvo aquellos documentos suscritos mediante firma electrónica avanzada. No se aceptarán copias simples de los documentos”

Favor aclarar si las copias autorizadas de escrituras públicas deben ser firmadas en todas sus hojas por los oferentes, lo mismo para las copias simples de escrituras públicas. Asimismo, confirmar que basta la firma abreviada o inicialización cuando el documento está firmado en su última hoja, ya sean documentos generados por el oferente o escrituras públicas.

**Respuesta:**

Todos los documentos originados por el Oferente se deben presentar en original y con cada una de sus hojas firmadas, bastando para tales efectos la firma abreviada. Las copias autorizadas de escrituras públicas no corresponden a documentos originados por el Oferente.

**Consulta N°84: Capítulo 2, Numeral 01**

¿Puede un Interesado Ceder las Bases?

**Respuesta:**

Se aclara que no es posible ceder las bases.

**Consulta N°85: Capítulo 2, Numeral 08.2**

En el Capítulo 2, numeral 8.2 de las Bases de Licitación, en relación con las ofertas que superen el precio de reserva, sin embargo, al aplicar el descuento correspondiente a las ofertas en Bloques Horarios A o C respaldadas ya sea parcial o totalmente por Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías Renovables No Variables resultan estar por debajo del precio de reserva para su evaluación, ¿serán adjudicadas o adjudicables?.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado en la consulta. De acuerdo al numeral 9.2.3.2. del capítulo 2 de las Bases, se considerarán como válidas las Ofertas Económicas cuyo precio de oferta de energía sea igual o inferior al Precio de Reserva definido para el Bloque de Suministro correspondiente.

**Consulta N°86: Capítulo 2, Numeral 08.2**

En cuanto al precio de reserva de las ofertas, en caso de resultar que el valor fijado por la Comisión sea más bajo que la oferta económica presentada por algún Proponente que respalda su oferta con un “Proyecto de Almacenamiento”, pero producto del incentivo para este tipo de ofertas al que se hace referencia en el numeral 9.2.3.1 “Precio nivelado de las ofertas” el precio ofertado resultase ser más bajo que el precio de reserva respectivo, ¿la oferta del Proponente terminará siendo válida y calificable de adjudicación?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N° 85.

**Consulta N°87: Capítulo 2, Numeral 08.2**

En atención a que los vertimientos y otros parámetros de la operación real afectan los costos marginales. Se contempla un precio de reserva diferenciado por zona?

**Respuesta:**

Las Bases indican que hay un "Precio de Reserva para cada Bloque de Suministro Zonal-Horario licitado.". De acuerdo a lo anterior, cada zona podría tener un Precio de Reserva distinto.

**Consulta N°88: Capítulo 2, Numeral 09**

Confirmar cuáles serían las vías de defensa o de impugnación de los proponentes en caso de ser descalificados del proceso, multados o sancionados sin fundamento. Las Bases no contemplan reclamación alguna, lo que podría provocar indefensión. Se solicita incorporar un procedimiento de reclamación o impugnación.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°89: Capítulo 2, Numeral 09.1**

Respecto a los documentos que componen la Propuesta: ¿pueden presentarse documentos con información censurada (información sensible o estratégica)? En caso de ser posible: ¿bajo qué criterio se seleccionará aquella información que puede censurarse?

**Respuesta:**

Se aclara que deben entregarse todos los documentos en su versión íntegra y adicionalmente puede entregarse una versión pública de conformidad a lo indicado en la Bases. En caso de presentar adicionalmente una versión pública, solo ésta será incorporada a los antecedentes de dominio público del presente proceso.

**Consulta N°90: Capítulo 2, Numeral 09.1**

¿Existe algún procedimiento o mecanismo para solicitar que determinados documentos de la Propuesta que contengan información sensible, estratégica o puedan estar sujetos a acuerdos de confidencialidad con terceros, no sean publicados?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N° 89.

**Consulta N°91: Capítulo 2, Numeral 09.1.2**

En el párrafo 9.1.2. de las Bases se señala que quedarán automáticamente eliminados los Proponentes que tengan un cero en cualquiera de los elementos de la Tabla de Evaluación N° 1 de la Oferta Administrativa. Sin embargo, el título 9.1.5 establece un proceso para subsanar los errores en la Oferta Administrativa, salvo por los errores en los Documentos 6 y/o 9.

Por favor confirmar: ¿el proceso para subsanar errores en la Oferta Administrativa es aplicable a todos los elementos de la Tabla de Evaluación N° 1, salvo por los errores en los Documentos 6 y/o 9?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°92: Capítulo 2, Numeral 09.1.4**

Se solicita incrementar a 5 días hábiles el plazo para subsanar errores o faltas de la Oferta Administrativa.

**Respuesta:**

Se accede a lo solicitado.

**Consulta N°93: Capítulo 2, Numeral 09.2.3**

Se solicita permitir incluir una oferta en más de una restricción. El racional es el siguiente caso: Se puede hacer una oferta Solar bloque B con sistema de almacenamiento que cubra el bloque C y otra similar pero esta vez con el bloque A. En este caso se deseará restringir en más de una restricción la oferta del bloque B y está debe ser adjudicada de manera conjunta con una de las dos alternativas

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°94: Capítulo 2, Numeral 09.2.3**

Confirmar que una oferta con restricción puede estar compuesta por ofertas para los bloques horarios A, B y C con distinta cantidad de subbloques y precios.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°95: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Las Bases señalan que “para efectos de la comparación de ofertas de Bloques Zonales distintos, el Precio Nivelado será estimado en un punto de referencia común, el que para la presente Licitación corresponde a Polpaico 220 kV”. Adicionalmente en la fórmula de precio nivelado se ha incorporado un ajuste en función de los factores de modulación del Punto de Referencia (Polpaico 220 kV, llamado fmr) y el Punto de Oferta correspondiente (llamado fmo). Según lo indicado, se entiende que para el cálculo de la razón entre factores de modulación incluida en la fórmula de Precio Nivelado, se deberá utilizar el valor que fue publicado en el Decreto 11T/2022. De acuerdo a ello, corresponde utilizar los siguientes valores para las 3 zonas consideradas en el proceso.

- Zona 1 – Atacama 220 kV: 1,3048
- Zona 2 – Alto Jahuel 220 kV: 1,0024
- Zona 3 – Charrúa 220 kV: 0,8784
- Valor de referencia – Polpaico 220 kV: 1,000

Lo anterior significa que en la evaluación las ofertas en zonas ubicadas al Sur serán incrementadas (serán más costosas) mientras que las ubicadas en la zona norte serán reducidas (más competitivas). Aunque la fórmula está clara, no es claro cómo la autoridad pretende considerar este efecto, pues se supone que las ofertas tienen un alcance zonal y no deberían competir entre zonas. Se solicita clarificar por qué se aplicará una determinación única del precio nivelado que pareciera ir en contra del concepto de segmentación zonal que debiera apuntar a separar zonas de suministro.

**Respuesta:**

Se adecuarán las Bases, en el sentido de eliminar la referenciación de precios de oferta al punto de referencia común incluida en el cálculo del Precio Nivelado.

**Consulta N°96: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Se indica que para efectos de la evaluación de ofertas económicas, al Precio Nivelado de aquellas ofertas en Bloques Horarios A o C, que estén respaldadas parcial o totalmente por Proyectos de Almacenamiento (de al menos 4 horas) o de Generación con Energías Renovables No Variables (en caso de que lo soliciten) se le aplicará un descuento correspondiente a 0,15 US\$/MWh por cada GWh de energía generable por dichos medios en el respectivo Bloque Horario A o C. La energía generable se calculará como el promedio de la capacidad de producción de energía por dichos proyectos para los primeros 5 años del período de suministro en el respectivo Bloque Horario A o C. El descuento tendrá en cuenta las siguientes consideraciones:

- El descuento es sólo para efectos de evaluación (en la facturación se aplicará el precio total)
- Sólo califican para el descuento sistemas de almacenamiento con duración de al menos 4 horas
- En caso de que la energía generable por dichos Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías

Renovables No Variables sea menor que el total de energía ofertada en los respectivos Bloques Horarios A o C, al descuento se le aplicará un factor correspondiente al cociente entre la energía generable por dichos medios y el total de energía ofertada en los respectivos Bloques Horarios A o C.

Al respecto se solicita clarificar con ejemplos, lo siguiente: ¿cómo aplicaría este descuento al caso de Proyectos de Almacenamiento de larga duración, por ejemplo 10 horas, para ofertas en Bloque Horario A (10 horas) y para ofertas en el Bloque C (5 horas) y de cobertura parcial en el Bloque A (5 horas). Para el ejemplo suponer una capacidad de 20 y otra de 100 MW.

**Respuesta:**

Se ajustarán las Bases en el sentido de aclarar que, para efectos del descuento que se aplica para Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías Renovables No Variables, éste se calcula considerando el total de capacidad esperada de producción de energía, indicada en el numeral 1) de la letra o. del Documento 13, sobre el conjunto de Bloques Horarios A o C.

A modo de ejemplo, para un almacenamiento de 20 MW y 10 horas de duración, que participe con 5 horas de generación en los bloques A y C respectivamente, considerará una capacidad de generación de  $20 \times 10 \times 365 = 73,0$  GWh, lo cual resulta en un descuento de  $73,0 \times 0,15 = 11,0$  USD/MWh aplicable a las ofertas tanto del Bloque Horario A como del Bloque Horario C. Si ofertara en los Bloques A o C una cantidad mayor a la capacidad de generación del sistema de almacenamiento asignado en el Bloque Horario respectivo (en este ejemplo, 36,5 GWh en cada Bloque Horario), el descuento aplicable deberá ajustarse por el factor de proporción resultante entre la capacidad de generación del almacenamiento en el Bloque Horario y el monto de oferta total en el mismo Bloque Horario.

**Consulta N°97: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Respecto al incentivo a proyectos de almacenamiento o generación con energías renovables no variables, si la razón subyacente es proporcionar una mayor seguridad y flexibilidad en el suministro, ¿por qué no se contempla un incentivo para otras tecnologías, como por ejemplo el gas? Lo anterior considerando que es necesario contar con tecnologías cuyo rol esté orientado a ser un facilitador y soporte de la transición energética, especialmente cuando las bases permiten una indexación al HH.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°98: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Las Bases de licitación contemplan un incentivo especial para sistemas de almacenamiento o de generación con energías renovables no variables, en el numeral 9.3.2.1. Precio Nivelado de las Ofertas. ¿Cuál es el fundamento normativo de este incentivo especial?

**Respuesta:**

El artículo 131° bis de la LGSE, establece que le corresponderá a la CNE diseñar las licitaciones de suministro en concordancia con los objetivos de eficiencia económica, competencia, seguridad y diversificación. En esta oportunidad, en consideración a las condiciones actuales y esperadas del mercado, la CNE ha relevado el criterio de seguridad en las presentes Bases. Para lograr un incremento de la seguridad requerida, se busca aumentar la flexibilidad del sistema, entendida como la capacidad de un sistema eléctrico para responder a la variabilidad e incertidumbre de la generación y demanda, de manera segura y económica, en distintas escalas de tiempo. Por último, el artículo 134 de la LGSE, establece que la CNE definirá los criterios de adjudicación de las ofertas, que favorezcan la evaluación de ofertas que aseguren el cumplimiento de los objetivos a que se refiere el artículo 131° bis.

**Consulta N°99: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

El rango inferior de "duración de descarga en horarios A o C de al menos 4 horas" para que el sistema de almacenamiento califique al incentivo, ¿se refiere al principio de su vida útil (BoL) o se refiere al número de horas promedio en los primeros 5 años del periodo de suministro (siguiendo la definición de "energía generable" de la sección 9.2.3.1.)?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°63.

**Consulta N°100: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Se solicita explicitar cómo operará el "Incentivo a proyectos de almacenamiento o de generación con energía renovables no variables" en el caso de realizar una oferta por una totalidad de 4 o más horas, distribuidas entre bloque A y bloque C. Por ejemplo, 3 horas en bloque A y 2 horas en bloque C.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°96.

**Consulta N°101: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Puede una oferta por los bloques A o C respaldada con un sistema de almacenamiento estar por sobre el precio de reserva del tal manera que al aplicar el descuento (de acuerdo al incentivo) el precio quede por debajo de éste?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°85.

**Consulta N°102: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Respecto al cálculo del descuento favor aclarar si se permitirá para efectos de la estimación de inyecciones en los Bloques A o C que proyectos de generación renovable con capacidad de almacenamiento consideren carga desde la red o si deberá ser solamente desde su generación renovable.

**Respuesta:**

Se permite considerar carga desde la red.

**Consulta N°103: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Respecto de la restricción respaldadas en proyectos que incluyan sistemas de almacenamiento, éstos deberán tener una duración de descarga en horarios A o C de al menos 4 horas para calificar al incentivo establecido se pide favor confirmar que la duración de descarga no puede cumplirse con la suma de las duraciones en horarios A y C.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. Se aclara que para ofertas respaldadas en proyectos que incluyan sistemas de almacenamiento, éstos deberán tener una duración de descarga de al menos 4 horas, independiente del Bloque Horario A o C donde se oferte, y considerando un único ciclo de descarga diario.

**Consulta N°104: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Para proyectos de ERNC que incluyan sistemas de almacenamiento podría darse el caso que debido a las instrucciones de descarga horaria del CEN la energía siga siendo descargada en horario nocturno pero en vez del bloque horario C esta sea descarga en bloque horario A. Asumiendo que se compromete solo entrega de energía en el bloque horario C, ¿Aplicaría el mecanismo de penalización mencionado en este capítulo porque la energía efectivamente generada por el proyecto en bloque horario C haya sido menor que la capacidad esperada de producción de energía informada en el número 1 de la letra o. del Documento 13?

**Respuesta:**

Se hace presente que el mecanismo de revisión anual que señala el numeral 9.2.3.1 del capítulo 2 de las Bases se encuentra dispuesto para "proyectos renovables con capacidad de regulación o proyectos renovables de base sin emisiones contaminantes", y no a sistemas de almacenamiento de energía, generación con capacidad de bombeo o generación renovable con capacidad de almacenamiento. Con todo, se aclara que la eventual aplicación de una rebaja en el precio del contrato se materializa en caso de verificarse que la disponibilidad efectiva del recurso primario que corresponda al proyecto para el año calendario anterior haya sido menor que la disponibilidad de dicho recurso primario comprometida para tal año según la letra p. del Documento 13.

**Consulta N°105: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

En el párrafo 1 se da a entender que la comparación de ofertas se realizará considerando el conjunto de ofertas, siendo que las ofertas que se realicen por zonas no pueden ser asignadas a otras zonas. Se agradecerá aclarar.

**Respuesta:**

Se confirma que las ofertas realizadas a una determinada zona no pueden ser adjudicadas en otra zona. Se aclara además que se eliminará el concepto Curva de oferta del numeral 1 del capítulo 1 de las Bases. Adicionalmente, remítase a la respuesta a la consulta N°95.

**Consulta N°106: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

Confirmar que en caso de presentar Una Oferta para sólo Una De Las Zonas, respaldada por un proyecto de generación renovable con capacidad de almacenamiento, y que consista en ofertar suministro en los bloques X e Y, en que el suministro ofertado en el bloque Y esté respaldado en su totalidad por un sistema de almacenamiento, pero que sólo pueda adjudicarse de manera conjunta con el suministro ofertado en el bloque X, sólo el Precio Nivelado de la oferta en el bloque Y tendrá el descuento indicado en 9.3.2.1, y el Precio Nivelado de la oferta en el bloque X no tendrá el descuento.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado, en la medida que el bloque Y indicado corresponda a un Bloque Horario A o C, que dicho bloque se encuentre respaldado parcial o totalmente por el indicado sistema de almacenamiento según lo informado en letra o. del Documento 13 y que las señaladas ofertas de los Bloques X e Y han sido presentadas como ofertas con restricción entre ambas.



**Consulta N°107: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

En caso que la energía ofertada por un Proponente para el bloque A o C esté respaldada parcial o totalmente por un sistema de almacenamiento que es parte de un proyecto híbrido (solar y almacenamiento), se aplicarán restricciones a la operación de este según se indica en el artículo 103 o artículo 112 del DS 125?. En otras palabras, en caso de respaldar una oferta en los bloques A o C con un proyecto de almacenamiento, cómo se efectúa el despacho del sistema de almacenamiento?

**Respuesta:**

El despacho del sistema de almacenamiento deberá estar sometido en todo momento a la normativa vigente, la cual no se ve afectada por las condiciones de presentación de ofertas ni evaluación de ofertas de las presentes Bases.

**Consulta N°108: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.1**

En las bases de la licitación de suministro 2023-01, sección 9.2.3.1, se definen los requerimientos para determinar el precio nivelado de las ofertas. Entre los aspectos que se han establecido se encuentra un “descuento” aplicable a ofertas en Bloques Horarios A o C que estén respaldadas parcial o totalmente por Proyectos de Almacenamiento o de Generación con Energías Renovables No Variables, de acuerdo con un incentivo.

En la primera versión de las Bases, Re-205 del 19 de mayo de 2023, no se incluía a generación sujeta a variabilidad hidroeléctrica; hecho que fue corregido en la Re 284 del 7 de julio. Dado que en las presentaciones asociadas al proceso de construcción del plan de descarbonización se indican 3 bloques temáticos, y uno de ellos tiene relación a “descarbonización, reconversión y combustibles de transición”; y, por otra parte, en la Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde se busca implementar aplicaciones locales asociadas a hidrógeno verde para luego acceder a los mercados de exportación; se sugiere complementar la definición del descuento establecida en la sección 9.2.3.1 de las bases, de manera que también se consideren proyectos térmicos que tengan la capacidad de utilizar combustibles de transición (hidrógeno o un derivado de hidrógeno producido utilizando energía renovable). Lo indicado anteriormente se alinea con algunas prácticas recientes en Alemania (detalles en: <https://www.hydrogeninsight.com/power/germany-to-issue-tenders-for-up-to-23-8gw-of-hydrogen-fired-power-plants-by-2035/2-1-1494063>) y en Japón (detalles en [https://www.enecho.meti.go.jp/en/category/others/basic\\_plan/pdf/6th\\_outline.pdf](https://www.enecho.meti.go.jp/en/category/others/basic_plan/pdf/6th_outline.pdf)).

Para el caso de centrales térmicas que tengan la capacidad de utilizar combustibles de transición, se sugiere que el factor de descuento considere de manera combinada dos aspectos:

a.) Una ponderación respecto del año en que la unidad comienza a utilizar combustibles de transición, por ejemplo, considerando que el contrato es de 20 años:

factor de descuento = (años de uso de combustible de transición) / 20

b.) Una ponderación que considere el porcentaje de mezcla con combustible de transición (como porcentaje del volumen total de combustible). Ejemplo:

$$\text{Discount Weight} = \frac{\text{Yearly Use of Renewable based Fuel Used by Facility}}{\text{Total Fuel Used by Facility each Year}} \cdot \left( \frac{\text{Years}_{\text{partial}}}{20} \right)$$

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Se aclara que un proyecto de generación que tenga emisiones contaminantes no puede acceder al descuento del incentivo indicado en el numeral 9.2.3.1 del capítulo 1 de las Bases.

**Consulta N°109: Capítulo 2, Numeral 09.2.3.2**

La letra i) hace referencia al numeral vii. La referencia no debería corresponder al numeral viii.?

**Respuesta:**

Se aclara que la referencia es correcta. Si no existe ninguna combinación factible de acuerdo al numeral vii., entonces tampoco existirá una combinación factible seleccionada según el numeral viii.

**Consulta N°110: Capítulo 2, Numeral 10**

En caso que el proponente se adjudique una proporción menor de energía a la ofertada, ¿pueden ser retirados los proyectos nuevos de generación que respaldaban el total de la oferta presentada por el proponente con el fin de ajustar la oferta a la adjudicación real y no tener la obligación de llevar a cabo el o los proyectos de generación indicados en el documento 13 "Información de Fuentes de Generación que respalda la Propuesta"?

**Respuesta:**

De acuerdo al numeral 4.3 del capítulo 1 de las Bases, para efectos de la incorporación de los Proyectos Nuevos de Generación al Anexo N°5 del Contrato de Suministro, el Adjudicatario podrá seleccionar el o los proyectos que respaldan el monto de energía adjudicado, considerando para ello la información entregada en el Documento 13 para cada uno de los proyectos presentados, de modo que los proyectos seleccionados reflejen la proporción de energía adjudicada respecto de la energía ofertada.

**Consulta N°111: Capítulo 2, Numeral 10**

Se solicita aclarar si, en caso de ser adjudicatario, se podría ceder dicha adjudicación a una SPA que será la propietaria del proyecto que respalda la oferta, previo a la firma del contrato, cumpliendo con el resto de los requisitos establecidos en las bases.

**Respuesta:**

De acuerdo a lo establecido en la letra b. del numeral 4.5.13 del capítulo 1 de las Bases, el Proponente deberá tener la propiedad del medio de generación, o presentar un contrato de arrendamiento o de usufructo o cualquier otro título que le permita explotar directamente, en reemplazo de la empresa propietaria, durante toda la vigencia del Contrato de Suministro, dicha fuente de generación. Sin perjuicio de lo anterior, se aclara que la cesión del contrato puede realizarse de acuerdo a las condiciones establecidas en la cláusula Décimo Noveno del modelo de contrato, para lo cual debe ser suscrito previamente el contrato por parte del adjudicatario.

**Consulta N°112: Capítulo 2, Numeral 10**

En caso de que el Oferente sea una Holding Co. que tenga la propiedad de sociedades de propósito especial (SPVs) dueñas de proyectos de generación, ¿puede ser Holding Co. quien presente una o más Propuestas y, en definitiva, suscriba el Contrato de Suministro?

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado. Sin perjuicio de lo anterior, remítase a la respuesta a la consulta N°44

**Consulta N°113: Capítulo 2, Numeral 11**

Favor aclarar si existe un plazo máximo a partir de la adjudicación del contrato para invocar el mecanismo de postergación de inicio de suministro.

**Respuesta:**

El numeral 11 del Capítulo 2 de las Bases establece que: "...los Contratos de Suministro que se celebren en virtud de estas Bases contendrán las cláusulas necesarias para hacer uso del Mecanismo, contemplando ya sea los plazos máximos señalados en el artículo 135° ter de la LGSE, o hasta 12 meses antes de la fecha de inicio de suministro, lo que ocurra primero."

El artículo 135° ter indica que "Estas cláusulas podrán hacerse efectivas, hasta el plazo máximo que en ellas se establezca, el cual no podrá ser superior a tres años desde la suscripción del contrato."

**Consulta N°114: Capítulo 2, Numeral 11**

Confirmar si: i) para optar a los mecanismos indicados en el numeral 11 se debe entregar como parte de la oferta el documento que certifica la admisibilidad al SEIA?, ii) en el caso de proyectos nuevos de generación que están en etapa de desarrollo y no cuentan con el documento que certifica la admisibilidad, se podría optar al mecanismo en caso de entregar el documento que certifica la admisibilidad al SEIA en una fecha anterior al plazo máximo para ello indicado en la carta Gantt de un proyecto nuevo de generación?

**Respuesta:**

- i) Se confirma lo indicado en la consulta, en caso que el proyecto cumpla los requisitos para ingresar al SEIA.
- ii) No se confirma lo indicado en la consulta.

**Consulta N°115: Capítulo 2, Numeral 11**

Se solicita que, en caso de que el mecanismo de postergación se ejecute por haber un retraso en la entrada en operación de obras de transmisión, no se cobre la multa asociada a este mecanismo. Este caso es particularmente ajeno a la esfera de control del Suministrador y es considerado además como un evento de caso fortuito o fuerza mayor.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado en el contexto del mecanismo establecido en el numeral 11 del capítulo 2 de las Bases. Los casos de fuerza mayor son tratados en forma independiente de acuerdo a lo establecido en la cláusula Décimo Tercero del modelo de contrato.

**Consulta N°116: ANEXO 5.**

Una vez designado el Representante del Proponente, ¿pueden otros apoderados del Oferente presentar y firmar documentos en relación con la Licitación?

**Respuesta:**

Todos los tramites indicados pueden ser suscritos indistintamente por el Representante Legal o el Representante del Proponente. Adicionalmente, se aclara que el Oferente podrá designar uno o más Representantes del Proponente.

**Consulta N°117: ANEXO 5.**

¿Puede modificarse el Anexo 5 (Formato de designación del representante del proponente) a efectos de incluir más de un Representante del Proponente (en circunstancias de que el Mandato permite nombrar a más de uno)?

**Respuesta:**

Se aclara que el Anexo 5 permite que se individualice a uno o más Representantes del Proponente. Adicionalmente, se aclara que de acuerdo al numeral 9.1.5 del capítulo 1 de las Bases, los Proponentes podrán presentar los documentos faltantes o los antecedentes subsanados, entre los cuales podrá rectificar o complementar el Anexo 5.

**Consulta N°118: ANEXO 5.**

¿Es posible designar más de un apoderado como Representante del Proponente en la Licitación?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°117.

**Consulta N°119: ANEXO 5.**

¿Es posible definir formas de actuación respecto a el/los Representante(s) del Proponente en la Licitación?

**Respuesta:**

Las Bases establecen que se puede designar uno o más representantes del proponente, con las facultades establecidas en el Anexo N° 5, de las Bases, no pudiendo definir otras formas de actuación.

**Consulta N°120: ANEXO 5.**

¿Es posible designar a un reemplazante del Representante del Proponente en caso de impedimento o inhabilidad sobreviniente?

**Respuesta:**

Se aclara que el Anexo 5 permite designar a más de un Representante del Proponente.

**Consulta N°121: ANEXO 5.**

¿Será posible cambiar al Representante del Proponente con posterioridad a la presentación de la Propuesta?  
¿qué formalidades deberán cumplirse en dicho caso?

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°117.

**Consulta N°122: ANEXO 9.**

La fórmula de indexación del precio de la energía incluye una variable asociada a los costos sistémicos, donde todos los valores de las variables del numerador son cálculos reales elaborados por el Coordinador de los últimos 6 meses, pero el denominador corresponde al suministro esperado para los próximos 6 meses. No sería mejor trabajar todos los valores en base a cálculos reales de los últimos 6 meses, tanto en el numerador como en el denominador.

**Respuesta:**

Los costos sistémicos deben transferirse al suministrador a través del precio del contrato en el próximo período semestral establecido en el decreto de Precios de Nudo Promedio correspondiente, el cual utiliza valores esperados de suministro para el siguiente semestre. Por lo anterior, resulta más adecuado utilizar el suministro esperado en el denominador del factor para efectos de traspasar los costos sistémicos incurridos en el período de facturación siguiente.

**Consulta N°123: ANEXO 9.**

Respecto del cálculo del traspaso de costos sistémicos, se solicita incorporar en las fórmulas de indexación de la tarifa de energía del contrato o en un proceso de reliquidación, cualquier diferencia ya sea positiva o negativa entre el suministro estimado y el suministro real, con el fin de asegurar el traspaso íntegro de los sobrecostos.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Sin perjuicio de lo anterior, remítase a la respuesta de la consulta N° 128.

**Consulta N°124: ANEXO 9.**

Respecto del párrafo que señala "A solicitud de las partes, la Comisión podrá aprobar la incorporación de otros pagos asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos que eventualmente aparezcan durante la vigencia del contrato, que no estén reconocidos en la fórmula precedente.", se solicita modificar por: "Se entienden incorporados además en la fórmula precedente los pagos que deban ser asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos que eventualmente aparezcan durante la vigencia del contrato, los que serán sumados como parte de la componente CS."

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. No obstante, remítase a la respuesta de la consulta N°126.

**Consulta N°125: ANEXO 9.**

Favor aclarar como se calculará el suministro esperado de energía activa para efectos de la determinación de S\_contrato

**Respuesta:**

Se aclara que el suministro esperado de energía corresponde a la demanda esperada de energía que se utiliza para la determinación del Precio de Nudo Promedio, de acuerdo a la normativa vigente.

**Consulta N°126: ANEXO 9.**

“A solicitud de las partes, la Comisión podrá aprobar la incorporación de otros pagos asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos que eventualmente aparezcan durante la vigencia del contrato, que no estén reconocidos en la fórmula precedente.” Respetuosamente solicitamos a la comisión incorporar un mecanismo más claro y detallado en relación con los criterios y forma de futura incorporación de otros pagos asumidos por el suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos.

**Respuesta:**

De acuerdo a lo señalado en la Bases, el criterio para determinar aquellos nuevos costos a incorporar en los Costos Sistémicos consistirá en identificar aquellos pagos asumidos por el Suministrador, asignados a éste a prorrata de sus retiros en virtud del presente contrato, y que no estén reconocidos en la fórmula señalada en el Anexo 9 de las Bases. No obstante lo anterior, se adecuarán la fórmula de señalada en el Anexo 9 de las Bases, en el sentido de incorporar explícitamente una nueva componente de los Costos Sistémicos, denominada "Otros", de modo tal que la incorporación de nuevos componentes de costos a los Costos Sistémicos no requiera modificación de contrato.

**Consulta N°127: ANEXO 9.**

Favor aclarar de qué dependerá la aprobación de la incorporación de otros pagos asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos que eventualmente aparezcan durante la vigencia del contrato, que no estén reconocidos en la fórmula respectiva.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°126.

**Consulta N°128: ANEXO 9.**

- a) Respecto de los costos sistémicos: Se entiende que este cargo se estimará con los balances reales ¿cómo se gestionarán reliquidaciones de balances anteriores en los cargos traspasados de forma semestral, según las correcciones que el CEN pueda publicar?
- b) Respecto a las proyecciones de energía, ¿de qué forma se gestionarán los desvíos entre lo real y lo provisionado, se contemplan reliquidaciones?
- c) Los costos sistémicos se transan en pesos chilenos ¿qué tipo de cambio se va a utilizar, se utilizará el mismo que el precio base?

**Respuesta:**

En relación a la consulta se aclara lo siguiente:

- a) La valorización de correcciones a los Costos Sistémicos contabilizados, a raíz de modificaciones realizadas por el Coordinador, podrán ser consideradas en el cálculo de los Costos Sistémicos del período semestral siguiente.
- b) No se considera reliquidaciones por variaciones en la demanda real respecto de la proyectada. Sin perjuicio de lo anterior, dichas variaciones de demanda no son sesgadas, pudiendo resultar más alta o baja que la demanda real, resultando en diferencias de valorización positivas o negativas en el tiempo.
- c) Se adecuarán las Bases en el sentido de aclarar el tipo de cambio a utilizar.

**Consulta N°129: ANEXO 9.**

En estos momentos se está tramitando en el Congreso el Proyecto de Ley de Transición Energética. Este proyecto introduce un mecanismo de licitación de sistemas de almacenamiento que, en caso de aprobarse, podría implicar la aparición de un cargo a recolectar por los Suministradores de este tipo de contratos. Confirmar que cargos de este tipo podrán incluirse en la componente CS de la fórmula indicada en A.1., no obstante podría clasificarse como costos "no sistémicos".

**Respuesta:**

De acuerdo a lo señalado en el Anexo 9 de las Bases, la Comisión podrá aprobar la incorporación de otros pagos asumidos por el Suministrador a prorrata de sus retiros por concepto de nuevos Costos Sistémicos que eventualmente aparezcan durante la vigencia del contrato, que no estén reconocidos en la fórmula indicada en el referido anexo. Cabe señalar que, en relación al mecanismo de licitación de sistemas de almacenamiento del proyecto de Ley de Transición Energética que actualmente se está tramitando en el Congreso, éste considera que será financiada por los clientes finales a través de un cargo que será incorporado al cargo único a que se refiere el artículo 115 de la LGSE. Adicionalmente, remítase a la respuesta de la Consulta N°128.

**Consulta N°130: ANEXO 9.**

En el Anexo 9 que indica las fórmulas de indexación de precio de energía y potencia, no queda claro si el Oferente puede proponer indexadores adicionales al CPI y Henry Hub. ¿Es posible agregar nuevos indexadores a fórmula de indexación?

**Respuesta:**

El Anexo 9 de las Bases identifica los únicos índices que es posible utilizar en la fórmula de indexación, por lo cual se aclara que no es posible agregar nuevos indexadores a la fórmula de indexación.

**Consulta N°131: ANEXO 10**

Confirmar si es necesario llegar hasta el "controlador final".

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°49.

**Consulta N°132: ANEXO 12**

En la letra b. confirmar si para el caso que la sociedad propietaria sea distinta que la sociedad operadora, es necesario incluir a las dos.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°133: ANEXO 12**

Letra e. confirmar a que se refiere con "combustible primario y origen de adquisición". Por favor indicar como debe completarse dicha sección, en caso que ésta no aplique.

**Respuesta:**

El combustible primario se refiere a la fuente de energía primaria de las fuentes de generación que respaldan la oferta. En cuanto al origen de adquisición, en el caso que éste no provenga de un país o proveedor en particular, puede dejarse en blanco o indicar que no aplica.

**Consulta N°134: ANEXO 12**

Favor aclarar si producción propia de energía de los últimos 5 años, producción estimada para los próximos 10 años y capacidad esperada de producción de energía a nivel anual puede considerar inyecciones desde sistemas de almacenamiento.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°135: ANEXO 12**

Favor aclarar cuál es la potencia estimada en la remuneración de potencia vigente para sistemas de almacenamiento o centrales renovables con almacenamiento.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°66.

**Consulta N°136: ANEXO 12**

Favor aclarar si la producción propia puede considerar las inyecciones desde sistemas de almacenamiento y si dichos sistemas pueden ser cargados desde la red cuando se trata de centrales renovables con capacidad de almacenamiento.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°137: ANEXO 12**

Referente al Anexo 12. Documento 13 "Información de Fuentes de Generación que respaldan la propuesta, se solicita indicar si dentro de la contratación total se debe incorporar la energía comprada a terceros generadores mediante contratos bilaterales para el cálculo de la máxima energía adjudicable.

**Respuesta:**

No se confirma lo indicado. Se aclara que sólo se consideran aquellos contratos con clientes finales, libres o regulados, y no se deben considerar contratos de compraventa con otros generadores.

**Consulta N°138: ANEXO 12**

Anexo 12: Aclarar si en el caso de fuentes de generación proyectada, la información de "Características físicas de la línea de conexión al SEN (trazado, km, tensión nominal)" también corresponde a información "estimada" o "referencial".

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°139: ANEXO 15**

Confirmar que en caso de presentar Una Oferta para sólo Una De Las Zonas respaldada por un proyecto de generación renovable con capacidad de almacenamiento y que consista en ofertar suministro en los bloques X e Y, y que sólo puedan adjudicarse de manera conjunta dichas ofertas, el Oferente deberá indicar en la columna "Nº de restricción" el número "1" en cada una de las ofertas. De este modo, de resultar adjudicada dicha oferta, el compromiso de suministro será por lo ofertado en los bloques X + Y.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado

**Consulta N°140: ANEXO 17**

a) La cláusula Cuarta "Precios" debería explicitar que los costos sistémicos se incorporan o suman al precio de la energía ofertada en los términos señalados en el Anexo 9 de las Bases. Por favor aclarar.  
b) Cláusula Décimo 15 Término anticipado de contrato. Se solicita aclarar el alcance de los cambios introducidos en el párrafo primer respecto a contratos de procesos licitatorios anteriores. En especial, se solicita aclarar si una vez que el aviso de término anticipado del contrato cuente con el pronunciamiento favorable de la Comisión, ésta debe aprobar necesariamente la solicitud de término anticipado presentado por ambas partes en los términos descritos en dicho párrafo. (modificaciones respecto a contrato anterior) "pronunciamiento favorable de la Comisión".

**Respuesta:**

a) No se accede a lo solicitado. Lo indicado está contemplado en la cláusula Sexto y el Anexo 1 del contrato.  
b) Se aclara que toda requerimiento de Término Anticipado del Contrato debe ser notificado a la otra parte del contrato, debiendo contener un pronunciamiento previo favorable por parte de la Comisión. Adicionalmente, la solicitud de término anticipado del Contrato presentada por las partes debe ser posteriormente aprobado por la Comisión.

**Consulta N°141: ANEXO 17**

¿Pueden modificarse las condiciones contractuales propuestas del Contrato de Suministro?

**Respuesta:**

Se aclara que las condiciones estipuladas en el modelo de contrato no podrán ser modificadas al momento de la suscripción del mismo. Adicionalmente, una vez suscrito, las modificaciones de contrato deberán sujetarse a lo establecido en el contrato y en el Reglamento de Licitaciones, las que deben ser previamente aprobadas por la Comisión.

**Consulta N°142: ANEXO 17, Cláusula 5**

Respecto de la revisión de precio, se solicita aclarar qué se debería entender como un "excesivo desequilibrio económico" y la métrica que debería ser considerada para entender claramente que se está frente a un "excesivo desequilibrio económico".

**Respuesta:**

Se aclara que un excesivo desequilibrio económico se define como cambios sustanciales que tengan por efecto directo y demostrable una variación de más del 2% en los costos de capital o de operación para la ejecución del Contrato.



**Consulta N°143: ANEXO 17, Cláusula 5**

Respecto a la cláusula quinta (“Revisión de Precio de Energía”) del Modelo de Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución adjunto como Anexo 17 (el “Contrato”), solicitamos confirmar si, en caso de demostrarse una variación de más del 2% en los costos de capital o de operación para la ejecución del contrato, dicha variación será traspasada de forma íntegra al nuevo precio de energía revisado. Asimismo, ¿se revisará el precio si la modificación de la normativa tributaria es “aplicable con alcance general a todos los sectores de la actividad económica”, tal como señala el Artículo 134 de la Ley General de Servicios Eléctricos, pero aun así genera un desequilibrio en este caso concreto?

**Respuesta:**

Se confirma que el precio de contrato se modificará conforme el resultado del mecanismo de revisión de precios establecido en el artículo 134 de la LGSE. Respecto a la segunda parte de la consulta, se confirma que los cambios en la normativa tributaria con alcance general a todos los sectores de la economía, se excluyen como causal para acogerse al mecanismo establecido en el artículo 134 de la LGSE, conforme lo expresamente indicado en dicho artículo.

**Consulta N°144: ANEXO 17, Cláusula 5**

En relación al modelo de Contrato, cláusula quinta ¿Qué se considerará como costos de capital y costos de operación? ¿Qué ítems, aspectos o variables considera? En el caso de variaciones relevantes del costo capital, entendemos que se incluyen entre las variables de interés, las variaciones del riesgo país. Se solicita aclarar, precisar.

**Respuesta:**

Se consideran dentro de los costos de capital, aquellos costos de inversión, costos financieros y costos asociados al pago de impuestos según corresponda, asociados al suministro del contrato, que pudieran verse afectados por un eventual cambio en la normativa sectorial o tributaria. Por otra parte, se consideran dentro de los costos de operación, aquellos costos fijos y/o variables derivados de la operación de la unidad de generación asociadas al contrato, o eventualmente de costos de comercialización de los contratos correspondientes, que puedan verse afectados por eventuales cambios en la normativa sectorial o tributaria. La determinación de los referidos costos se efectuará para cada caso, de acuerdo al procedimiento establecido en el artículo 134° de la LGSE y el Reglamento de Licitaciones.

**Consulta N°145: ANEXO 17, Cláusula 5**

¿Podrá considerarse un cambio regulatorio del impacto cuantificado en el artículo como un cambio en los costos de operación?

**Respuesta:**

Se aclara que el mecanismo de revisión de precios requiere de un cambio sustancial y no transitorio en la normativa sectorial o tributaria, que tenga por efecto directo y demostrable una variación de más de 2% en los costos de capital o de operación para la ejecución del contrato. Remítase a lo señalado en el artículo 134° de la LGSE y el Reglamento de Licitaciones.

**Consulta N°146: ANEXO 17, Cláusula 5**

Se solicita aclarar qué se entiende por costos de capital o de operación para la ejecución del Contrato y cómo se efectúa la demostración de la variación de más del 2% en estos producto de cambios sustanciales y no transitorios en la normativa sectorial o tributaria.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta de la consulta N°144.

**Consulta N°147: ANEXO 17, Cláusula 5**

En estos momentos se está tramitando en el Congreso el Proyecto de Ley de Transición Energética. Este proyecto introduce al DFL4 el artículo 134bis, el cual impone al suministrador el pago de una indemnización a la concesionaria en caso de ser suspendido de participar en el balance de energía y potencia. Dada la relevancia de este artículo para efectos de cuantificar los riesgos de un eventual contrato, se solicita indicar si en caso de que el Proyecto de Ley sea publicado con posterioridad a la adjudicación de los contratos, este evento calificaría para una revisión del precio de la energía.

**Respuesta:**

La propuesta de modificación normativa señalada no podría activar el mecanismo de revisión de precios de energía, toda vez que este último tiene por objeto mitigar el riesgo asociado al cumplimiento del contrato, derivado de cambios sustanciales y no transitorios en la normativa sectorial o tributaria, de acuerdo a lo establecido en las bases y en el artículo 134° de la Ley y el reglamento de Licitaciones; mientras que el proyecto de ley al que se hace referencia pretende, con la modificación señalada, cubrir aspectos relacionados con el incumplimiento de las obligaciones del contrato de suministro.

**Consulta N°148: ANEXO 17, Cláusula 8**

En la letra b), último párrafo, se indica un ajuste que se realizará para determinar el cociente indicado en el párrafo anterior. Es necesario realizar este ajuste dado que de acuerdo al párrafo anterior la prorrata se calcula en base a la energía facturada por un suministrador en horas de punta, respecto del total de la energía facturada por el Distribuidor en el mismo período de tiempo?

**Respuesta:**

Los factores de ajuste son necesarios para que las energías de todos los contratos se prorrodeen en una base común (como si todos los contratos estuvieran las 24 horas del día). De lo contrario, no hacer este ajuste entregaría resultados que no serían representativos de la operación.

**Consulta N°149: ANEXO 17, Cláusula 10**

Precisar si los puntos de medida corresponderán a todos aquellos puntos que se abastecen desde los puntos de compras ubicados en la zona en la cual se ofertó el suministro: Zona 1, Zona 2, Zona 3

**Respuesta:**

Se aclara que los puntos de medida corresponden a aquellos puntos que se abastecen desde los Puntos de Compra de las respectivas Distribuidoras de la zona en la cual se adjudicó el suministro. La asignación de dichas empresas distribuidoras a las zonas respectivas se establece en el numeral 3.1 del capítulo 1 de las Bases.

**Consulta N°150: ANEXO 17, Cláusula 11**

Se solicita aclarar la aplicabilidad de esta cláusula, puesto que la conexión con “terceros” dueños de sistemas de transmisión, no es responsabilidad del Suministrador, sino de quien ha suscrito los contratos de conexión y operación con estos terceros, es decir, del mismo Distribuidor.

**Respuesta:**

Se aclara que el Suministrador mantiene en todo momento la obligación contractual de entregar el suministro comprometido al distribuidor, sin perjuicio de los eventuales convenios que deba acordar con propietarios de redes de transmisión para efectos de su interconexión y/o pago de peajes. Asimismo, el Suministrador como responsable final del abastecimiento de la distribuidora, requiere contar con la información oportuna sobre aumentos de demanda de capacidad necesarias para participar adecuadamente en los procesos de expansión de sistemas de transmisión nacional y zonal, y eventualmente acordar con terceros el uso o aumento de capacidad de los tramos de transmisión dedicada. Para lo anterior, el Distribuidor deberá informar los aumentos de potencia demandada que requerirá para los años siguientes, de acuerdo a lo establecido en la cláusula Undécimo del Anexo 17 de las Bases.

**Consulta N°151: ANEXO 17, Cláusula 11**

Se solicita aclarar o especificar a qué instalaciones de terceros se refiere el artículo Undécimo del borrador de contrato, toda vez que entendemos que tanto el punto de oferta como el punto de suministro o de compra se encuentran en el sistema de transmisión nacional, por lo que no procedería negociar uso de instalaciones de transporte y transformación. En ese mismo sentido, por favor aclarar aplicabilidad del segundo párrafo de dicha cláusula.

**Respuesta:**

Remítase a la respuesta a la consulta N°150.

**Consulta N°152: ANEXO 17, Cláusula 13**

Aclarar si en la cláusula XXV del Anexo 19 al hacer referencia a retrasos en la entrada en operación de "obras de transmisión nacional", incluyen el retraso en nuevas subestaciones nacionales o ampliaciones de subestaciones nuevas o existentes, contenidas en decretos que fijan el plan de expansión del sistema de transmisión nacional, vigente al momento de presentación de las ofertas.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado, en cuanto se trate de un atraso relevante en dichas obras y que afecte directamente la entrada en operación del proyecto nuevo de generación del suministrador. Para efectos del uso del mecanismo de postergación, el suministrador deberá entregar un informe realizado por un consultor autorizado, el que presente las razones y justificaciones respecto a la relevancia del hecho inimputable al suministrador y la vinculación de la prolongación de dicho hecho con el plazo de postergación solicitado, considerando la carta Gantt del proyecto de acuerdo al numeral 11 del capítulo 2 de las Bases. Asimismo, la solicitud de postergación debe ser aprobada por la CNE.

**Consulta N°153: ANEXO 17, Cláusula 13**

Confirmar si efectivamente, ante un evento de caso fortuito o fuerza mayor, no se puede modificar la fecha de inicio del suministro.

**Respuesta:**

Se aclara que la fecha de inicio de suministro sólo puede modificarse mediante el Mecanismo de Postergación de inicio de Suministro.

**Consulta N°154: ANEXO 17, Cláusula 13**

En caso que se produzca un evento de caso fortuito o fuerza mayor que no impida cumplir con el abastecimiento del Contrato en virtud del artículo 135ter de la Ley Eléctrica, pero si genere sobre costos no contemplados para la ejecución de este, indicar si la cláusula Quinta podría ser invocada o bajo qué condiciones podría invocarse dado que se de un caso como el planteado.

**Respuesta:**

Se aclara que la cláusula "Quinto: Revisión de Precio de Energía" sólo puede ser invocada cuando la variación de costos se haya producido debido a cambios sustanciales y no transitorios en la normativa sectorial o tributaria, que tengan por efecto directo y demostrable una variación de más del 2% en los costos de capital o de operación para la ejecución del Contrato.

**Consulta N°155: ANEXO 17, Cláusula 15**

Letra a. Se solicita incluir un plazo de remedio para el caso del incumplimiento de las obligaciones que emanan de la calidad de participante del balance.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado. Sin perjuicio de lo anterior, se aclara que el término anticipado del contrato debe ser aprobado previamente por la CNE.

**Consulta N°156: ANEXO 17, Cláusula 15**

Letra a. numeral VI. Detallar cuanto el incumplimiento sería reiterado y como éste numeral convive ésta con el (i) en términos de plazo de subsanación. Asimismo, confirmar que se refiere a un incumplimiento reiterado de la misma obligación.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°157: ANEXO 17, Cláusula 15**

Letra b. Se solicita incluir dentro de las causales el incumplimiento reiterado de 2 o más periodos de pago por parte del Distribuidor. Asimismo, incluir el incumplimiento grave de las obligaciones del Distribuidos como causal para término por parte del Suministrador.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°158: ANEXO 17, Cláusula 15**

Se solicita incluir procedimiento detallado para comunicar el término anticipado, desde cuando se hace efectivo, plazos para informar a la Comisión, etc.

**Respuesta:**

Remítase a lo indicado en el primer párrafo de la cláusula Decimo Quinto del modelo de contrato.

**Consulta N°159: ANEXO 17, Cláusula 15**

Cláusula 15 en relación a Cláusula 9.

Se indica que la mora o simple retardo en el pago de una factura estará afecta a un recargo diario equivalente al interés máximo convencional para operaciones no reajustables en moneda nacional, de menos de 90 días. Al respecto, se solicita incorporar en la Cláusula 15, como causal de término anticipado por el Suministrador, el no pago de una factura por un plazo superior a 60 días desde su emisión, al menos respecto de aquellos de montos que no hayan sido disputados, o en su defecto una causal similar a la contemplada en favor de la distribuidora en la romanillo VI del literal a) de esta cláusula .

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°160: ANEXO 17, Cláusula 17**

Para las actualizaciones del informe de clasificación de riesgo (tanto la que debe entregarse luego de la

adjudicación y las que las Licitantes pueden exigir hasta tres veces por año): ¿es posible entregar un informe de una empresa diferente a la indicada en las opciones del Anexo 3?

**Respuesta:**

Se aclarará en las Bases que la CNE podrá autorizar incluir nuevas clasificadoras de riesgo, además de las indicadas en el Anexo 3.

**Consulta N°161: ANEXO 17, Cláusula 19**

Confirmar que en caso que una sociedad anónima, o una sociedad por acciones, con giro de generación eléctrica, resulte adjudicataria y suscriba los contratos de suministro, puede ceder los contratos firmados a la o las sociedades filiales que serán propietarias de el o los Proyectos Nuevos de Generación en que se basa la propuesta y cuyos antecedentes han sido entregados en el Documento 13.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado en la consulta. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa Proponente debe cumplir con las condiciones respecto al proyecto que respalda la oferta, en particular a lo establecido en la letra b. del Documento 13 de las Bases. Por su parte, la empresa cesionaria deberá cumplir todas las obligaciones establecidas en las Bases, en particular los requisitos para ser Oferente, y dicha cesión debe ser aprobada por la Comisión.

**Consulta N°162: ANEXO 17, Cláusula 19**

Se solicita modificar lo siguiente:

Uno. “que sea continuadora del giro de la compañía” por “que sea continuadora del giro del Distribuidor”.  
Dos. “la Distribuidora” por “el Distribuidor”.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°163: ANEXO 17, Cláusula 19**

Se indica que cualquier operación y/o modificación social que implique un cambio en la persona del Suministrador, tales como fusiones, divisiones, adquisición de acciones sociales u otras de similar naturaleza, deberá ser previamente informada a la Comisión. Al respecto:

- i) Por favor aclarar si se está considerando algún umbral o porcentaje mínimo representativo de dicho cambio, o si se considerará para cualquier venta de acciones, por menor que sea.
- ii) En caso de considerarse para cualquier venta de acciones, se solicita considerar como umbral una venta que implique cambio de control de la sociedad.

**Respuesta:**

Se aclara que dichos términos sólo se consideran cuando implican una modificación en la persona jurídica del Suministrador (por ejemplo, cambio de razón social o RUT).

**Consulta N°164: ANEXO 17, Cláusula 19**

¿Podrá el Adjudicatario ceder el Contrato de Suministro o su derecho a celebrarlo, a una persona relacionada?

**Respuesta:**

Se aclara que el contrato puede ser cedido sólo de forma posterior a su firma, y cumpliendo las condiciones establecidas en la Cláusula Décimo Noveno del modelo de contrato de suministro.

**Consulta N°165: ANEXO 17, Cláusula 21**

Se solicita aclarar si, a consecuencia de la entrada en vigencia de una nueva Normativa o la derogación o modificación, total o parcial, de una Normativa existente, y en caso de no existir acuerdo entre las partes, una parte por separado podrá solicitar a la Comisión autorización para la modificación del contrato.

**Respuesta:**

Los contratos de suministro se deben someter en todo momento a la normativa vigente. De acuerdo a lo establecido en las Bases, en caso de un cambio en la normativa vigente que afecte las condiciones del Contrato, las partes deberán obligatoriamente acordar las adecuaciones del mismo a la nueva normativa, para posteriormente ser aprobado por la Comisión.

**Consulta N°166: ANEXO 17, Cláusula 21**

Se señala que "Adicionalmente, en caso de que durante la vigencia del Contrato hubiere un cambio legal o normativo que modifique la metodología para efectuar el despacho de energía de los contratos de suministro que se adjudiquen en futuras licitaciones, estableciendo niveles mínimos de energía a facturar para dichos contratos, el Suministrador estará facultado para adscribirse a la nueva modalidad de despacho y facturación, en las mismas condiciones que los nuevos contratos de suministro a los que se aplique dicha modalidad. Para estos efectos, el Suministrador deberá comunicar formalmente a la Comisión y a las Licitantes su voluntad de acogerse a esta facultad, con una antelación mínima de un año a la aplicación de la nueva modalidad de despacho y facturación del Contrato, y por una única vez, sin posibilidad de un nuevo cambio en esta materia. Lo anterior, en la medida que el mencionado cambio legal o normativo habilite al Suministrador para acogerse a esta modalidad."

Al respecto, dado que no se conoce el cambio legal referido, y que efectivamente podría no habilitar al Suministrador para adscribirse a la nueva modalidad, se entiende que esta disposición podría ser "letra muerta" para efectos de gestionar el riesgo de volumen asociado a la posibilidad de futuras reducciones de los consumos bajo el Contrato. Se solicita confirmar si el entendimiento es correcto o indicar si existe alguna definición de la autoridad que deba ser contemplada en relación con el riesgo de volumen asociado a este proceso de licitación.

**Respuesta:**

Se aclara que en la actualidad no existe una iniciativa de cambio legal que afecte la modalidad de despacho de los contratos, por lo que lo que la normativa vigente asigna las variaciones de demanda entre todos los contratos a prorrata de la energía contratada.

**Consulta N°167: ANEXO 17, Cláusula 21**

Respecto a la Cláusula Vigésimo Primera ("Adecuación Normativa Vigente"), ¿la Distribuidora respectiva podría negarse a realizar los ajustes para que el Suministrador se acoja a la nueva metodología para efectuar el despacho de energía.

**Respuesta:**

Se aclara que la facultad de adscribirse a una nueva modalidad de despacho y facturación, de conformidad a la cláusula Vigésimo Primero, es facultativa del Suministrador, debiendo el distribuidor en tal caso ajustarse a la normativa vigente, sin obstaculizar la referida facultad. No obstante, las modificaciones al contrato deben ser acordadas entre las partes, y posteriormente aprobadas por la Comisión.

**Consulta N°168: ANEXO 17, Cláusula 24**

Se establece que Cada incumplimiento del plazo de dos Hitos a controlar por la Auditoría Técnica respecto de las fechas indicadas en la carta Gantt, dará lugar al cobro por parte del Distribuidor de una multa por atraso, siendo los 2 primeros Hitos la declaración en construcción y el avance del 25% de las obras. Adicionalmente, en el numeral 4.5.6, se establece el cobro de la Boleta de Garantía de Seriedad de la oferta si se incumple el Hito de avance del 25% de las obras. Consideramos que lo anterior conlleva un doble cobro en el caso que coincida el incumplimiento de los dos hitos con el 25% de las obras y por lo tanto solicitamos que, de darse el caso descrito, solo aplique el cobro de la Boleta de Garantía de Seriedad de la oferta y no ambos.

**Respuesta:**

No se accede a lo solicitado.

**Consulta N°169: ANEXO 17, Cláusula 24**

Se indica que cada incumplimiento del plazo de dos Hitos a controlar por la Auditoría Técnica respecto de las fechas indicadas en la Carta Gantt, dará lugar al cobro por parte del Distribuidor de una multa por atraso, por un monto equivalente a 30 UF por cada GWh de energía correspondiente al último año de suministro, adjudicada al Suministrador. No obstante, en la última frase del mismo párrafo se dice que el incumplimiento de un Hito particular podrá considerarse para efectos del cobro de sólo una multa. Por favor confirmar si luego de aplicada la multa, esto es se incumple con 2 hitos, sólo el incumplimiento de 2 nuevos hitos gatillaría la aplicación de una nueva multa.

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.

**Consulta N°170: ANEXO 17, Cláusula 24**

Confirmar que en caso de atraso en el cumplimiento de más de 2 hitos se cobrarán multas adicionales, por ejemplo, si luego de incumplir dos hitos y pagar la multa correspondiente, se incumplen hitos adicionales, si se cobrará una multa adicional por dichos incumplimientos.

**Respuesta:**

Se confirma que se cobrará una multa adicional por cada 2 hitos adicionales incumplidos.

**Consulta N°171: ANEXO 17, Cláusula 24**

Confirmar que en caso de atraso en el cumplimiento de más de 2 hitos tenga por causa un caso fortuito o fuerza mayor no se cobrarán las multas por dichos incumplimientos.

**Respuesta:**

Se aclara que la aplicación de la cláusula de caso fortuito o fuerza mayor podría eventualmente justificar la modificación de los hitos constructivos de la carta Gantt, incluyendo el último hito de COD. Sin perjuicio de lo anterior, las condiciones para efectos de modificación de contrato por causales de caso fortuito o fuerza mayor, deberán ser revisadas en su oportunidad y aprobadas tanto por las partes como por la Comisión, de acuerdo al mérito de las condiciones específicas que las justifiquen, según lo indicado en la cláusula Décimo Tercero del modelo de contrato de las Bases.

**Consulta N°172: ANEXO 17, Cláusula 24**

Suponga un caso de Adjudicación con un Oferta Económica respaldada parcialmente por un Proyecto de Almacenamiento. En la conyuntura en que la parte de almacenamiento del proyecto no hubiese concretado la entrada en operación dentro de los primeros 12 meses desde la fecha de inicio de suministro, pero la parte de generación del proyecto sí hubiese concretado la entrada en operación, ¿se aplica el cobro de la garantía o de otro tipo de penalización económica?

**Respuesta:**

Se aclara que para el caso de un proyecto de generación con capacidad de almacenamiento, el cobro de la garantía de fiel cumplimiento aplicará si cumplido el plazo de 12 meses desde el inicio de suministro se hubiere concretado la entrada en operación del señalado proyecto, con todas sus componentes comprometidas en el contrato. Adicionalmente, se aclarará que en las Bases que, en caso de que el contrato esté respaldado por varios proyectos de generación o almacenamiento, para efectos del cobro de la garantía de fiel cumplimiento de contrato aplica sólo a la proporción de la capacidad instalada correspondiente a los proyectos que incurren en incumplimiento y originan el cobro de dicha garantía.

**Consulta N°173: ANEXO 17, Cláusula 26**

Con respecto al desarrollo de nuevos proyectos de generación, si un proyecto deja de ser viable, ¿se considerará esto como razón suficiente para justificar un cambio de proyecto?.

**Respuesta:**

Las solicitudes de reemplazo del proyecto Nuevo de Generación vinculado al contrato deberán realizarse conforme al mecanismo establecido en el numeral 4.3 del capítulo 1 de las Bases. Sin perjuicio de lo anterior, remítase a la respuesta de la consulta N° 38.

**Consulta N°174: ANEXO 17, Cláusula 26**

Esta cláusula indica que en caso que la oferta adjudicada incluya "proyectos de almacenamiento o de generación con energía renovables no variables", estos no podrán ser reemplazados por "otros medios de generación". Se solicita aclarar que en caso que un sistema de almacenamiento sea reemplazado por otro sistema de almacenamiento, este reemplazo si es aceptado .

**Respuesta:**

Se confirma lo indicado.